Biuletyn Urzędu Regulacji Energetyki

w numerze:

- Warunki podejmowania i wykonywania działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej i paliw gazowych – raport Prezesa URE

03/2017

NR 3 (101) 29 września 2017 ISSN 1506-090X

Urząd Regulacji Energetyki

Biuletyn Urzędu Regulacji Energetyki

Spis treści

RAPORT PREZESA URE 3

Wykaz skrótów używanych w Raporcie 3

Wstęp 4

Część I. 4

1. Gromadzenie i przekazywanie do Komisji Europejskiej informacji o projektach inwestycyjnych będących w obszarze zainteresowania Unii Europejskiej (art. 23 ust. 2 pkt 19 ustawy – Prawo energetyczne) 4

2. Monitorowanie funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (art. 23 ust. 2 pkt 20 ustawy – Prawo energetyczne) 6
   - 2.1. Monitorowanie funkcjonowania systemu elektroenergetycznego w zakresie zasad zarządzania i rozdziału przepustowości połączeń międzysystemowych, z którymi istnieją wzajemne połączenia, we współpracy z właściwymi organami państw członkowskich Unii Europejskiej lub państw członkowskich Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stron umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym (EOG) 6
     - 2.1.1. Zasady zarządzania ograniczeniami 6
     - 2.1.2. Ocena kalkulacji mocy przesyłowych 10
     - 2.1.3. Relacje pomiędzy ograniczeniami a rynkiem hurtowym 12
   - 2.2. Mechanizmy bilansowania systemu elektroenergetycznego i zarządzania ograniczeniami w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym 13
     - 2.2.1. Bilansowanie 13
     - 2.2.2. Zarządzanie ograniczeniami w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym 14
   - 2.3. Warunki przyłączania podmiotów do sieci i ich realizacja oraz dokonywanie napraw tej sieci 15
     - 2.3.1. Monitorowanie odmów zawarcia umów o przyłączenie do sieci w poszczególnych jednostkach organizacyjnych URE 16
     - 2.3.2. Monitorowanie dokonywania napraw sieci – zgodnie z zasięgiem terytorialnym i właściwością rzeczową oddziałów terenowych URE 22
   - 2.4. Wypełnianie obowiązku publikowania przez operatorów systemów przesyłowych i dystrybucyjnych informacji dotyczących połączeń międzysystemowych, korzystania z sieci i rozdziału zdolności przesyłowych stronom umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, z uwzględnieniem konieczności traktowania tych informacji jako poufnych ze względów handlowych 31
     - 2.4.1. Publikowanie informacji przez operatora systemu przesyłowego 31
     - 2.4.2. Publikowanie informacji przez operatorów systemów dystrybucyjnych 34
   - 2.5. Bezpieczeństwo dostarczania energii elektrycznej 35
     - 2.5.1. Monitorowanie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej 35
     - 2.5.2. Inwestycje w nową infrastrukturę sieciową – zestawienie zbiorcze wielkości wykonanych w latach 2015–2016 przez OSP i OSD 41
       - 2.5.2.1. Operator systemu przesyłowego 41
       - 2.5.2.2. Operatorzy systemów dystrybucyjnych (pięciu OSD), którzy 1 lipca 2007 r. dokonali rozdziału działalności 43
       - 2.5.2.3. Operatorzy systemów dystrybucyjnych prowadzący działalność dystrybucyjną o charakterze lokalnym 44
     - 2.5.3. Inwestycje w nowe moce wytwórcze 44
   - 2.6. Wypełnianie przez operatorów systemów przesyłowych i dystrybucyjnych ich zadań 45
     - 2.6.1. Rola instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej (IRiESP) w wypełnianiu zadań operatorów systemów 45
     - 2.6.2. Ocena wypełniania przez OSP i OSD obowiązków wynikających z art. 9c ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne 46
     - 2.6.3. Programy Zgodności – realizacja i wnioski 61
   - 2.7. Wypełnianie przez przedsiębiorstwa energetyczne obowiązków dotyczących ewidencji księgowej 62

3. Monitorowanie funkcjonowania systemu gazowego (art. 23 ust. 2 pkt 20 ustawy – Prawo energetyczne) 62
   - 3.1. Monitorowanie funkcjonowania systemu gazowego w zakresie zasad zarządzania i rozdziału przepustowości połączeń międzysystemowych, z którymi istnieją wzajemne połączenia, we współpracy z właściwymi organami państw członkowskich Unii Europejskiej lub państw członkowskich Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stron umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym (EOG) 62
     - 3.1.1. Zasady zarządzania i rozdziału przepustowości 62
     - 3.1.2. Ocena kalkulacji mocy przesyłowych 64
   - 3.2. Mechanizmy bilansowania systemu gazowego i zarządzania ograniczeniami w krajowym systemie gazowym 64
     - 3.2.1. Bilansowanie 64
     - 3.2.2. Zarządzanie ograniczeniami w krajowym systemie gazowym 66
   - 3.3. Warunki przyłączania podmiotów do sieci i ich realizacja oraz dokonywanie napraw tej sieci 68
     - 3.3.1. Monitorowanie odmów zawarcia umów o przyłączenie do sieci w poszczególnych regionach – zgodnie z zasięgiem terytorialnym i właściwością rzeczową oddziałów terenowych URE 69
     - 3.3.2. Monitorowanie dokonywania napraw sieci – zgodnie z zasięgiem terytorialnym i właściwością rzeczową oddziałów terenowych URE 73
   - 3.4. Wypełnianie obowiązku publikowania przez operatorów systemów przesyłowych i dystrybucyjnych informacji dotyczących połączeń międzysystemowych, korzystania z sieci i rozdziału zdolności przesyłowych stronom umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych, z uwzględnieniem konieczności traktowania tych informacji jako poufnych ze względów handlowych 76
     - 3.4.1. Publikowanie informacji przez operatora systemu przesyłowego 76
     - 3.4.2. Publikowanie informacji przez operatorów systemów dystrybucyjnych 77
   - 3.5. Warunki świadczenia usług magazynowania paliw gazowych, usług skraplania gazu ziemnego oraz innych usług świadczonych przez przedsiębiorstwa energetyczne 77
   - 3.6. Bezpieczeństwo dostarczania paliw gazowych 83
     - 3.6.1. Monitorowanie bezpieczeństwa dostaw paliw gazowych 83
     - 3.6.2. Plany rozwoju gazowniczych przedsiębiorstw sieciowych 86
       - 3.6.2.1. Operator systemu przesyłowego (OGP Gaz-System S.A.) 87
       - 3.6.2.2. Operatorzy systemów dystrybucyjnych (OSD) 89
   - 3.7. Wypełnianie przez operatorów systemów przesyłowych i dystrybucyjnych ich zadań 91
     - 3.7.1. Rola instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej (IRiESP) w wypełnianiu zadań operatorów systemów 91
     - 3.7.2. Ocena wypełniania przez OSP i OSD obowiązków wynikających z art. 9c ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne 93
     - 3.7.3. Programy Zgodności – realizacja i wnioski 100
   - 3.8. Wypełnianie przez przedsiębiorstwa energetyczne obowiązków dotyczących ewidencji księgowej 100

Część II. 101

Ocena warunków podejmowania i wykonywania działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej i paliw gazowych 101

1. Regulacyjne uwarunkowania uruchamiana nowych jednostek wytwórczych, w tym wytwarzających ze źródeł odnawialnych i w kogeneracji 101
2. Rynek wytwarzania 104
3. Przesyłanie lub dystrybucja 109
4. Przeszkody w rozwoju OZE w opinii przedsiębiorców 114

Część III. 116

Postulowane zmiany legislacyjne 116

• • • • • • • • • • •

Informacje Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 23/2017 i 24/2017 119
Informacje Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 25/2017 i 26/2017 120
Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 27/2017 121
Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 29/2017 128
Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 30/2017 130
Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 32/2017 133
Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 34/2017 134
Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 35/2017 135
Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 36/2017 i 39/2017 137
Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 40/2017 i 41/2017 138
Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 42/2017 141
Komunikat Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 43/2017 142
Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 45/2017 143
Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 46/2017 i 47/2017 145
Komunikat Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 50/2017 145
Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 51/2017 i 52/2017 147
Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 53/2017 151
Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 54/2017 152
Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 55/2017 153
Komunikat Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 56/2017 155
Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 57/2017 158
Komunikat Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 58/2017 158
Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 59/2017 159
Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 60/2017 160
Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 61/2017 i 62/2017 161
Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 63/2017 162
Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 64/2017 163
Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 65/2017 164

Tabele informacyjne – taryfy dla ciepła, koncesje 165

WYDAWCA Urząd Regulacji Energetyki ADRES REDAKCJI 02-222 Warszawa, Al. Jerozolimskie 181, tel. (22) 487 55 90, faks: (22) 378 11 54, www.ure.gov.pl
FOTO materiały fotograficzne wykorzystano za zgodą właścicieli praw autorskich

Nota copyright © do artykułów zamieszczonych w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki przysługuje autorom tych artykułów

Warunki podejmowania i wykonywania działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej i paliw gazowych oraz realizacja przez operatorów systemu elektroenergetycznego i gazowego planów rozwoju uwzględniających zaspokojenie obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną i paliwa gazowe

Wykaz skrótów używanych w Raporcie

ACER	*Agency for the Cooperation of Energy Regulators* – Agencja ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki
ENTSO-E	*The European Network of Transmission System Operators for electricity* – Europejska Sieć Operatorów Systemów Przesyłowych energii elektrycznej
ENTSO-G	*The European Network of Transmission System Operators for gas* – Europejska Sieć Operatorów Systemów Przesyłowych gazu
GK PGNiG S.A.	Grupa Kapitałowa Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A.
GUD	Generalna Umowa Dystrybucji
GUD-K	Generalna Umowa Dystrybucji dla Usługi Kompleksowej
IRiESD	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej
IRiESP	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej
KSE	Krajowy System Elektroenergetyczny
LNG	*Liquefied Natural Gas* – Skroplony Gaz Ziemny
OGP Gaz-System S.A.	Operator Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A.
OSD	Operator Systemu Dystrybucyjnego
OSM	Operator Systemu Magazynowania
OSP	Operator Systemu Przesyłowego
OZE	Odnawialne Źródła Energii
PGNiG S.A.	Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.
Prezes URE	Prezes Urzędu Regulacji Energetyki
PSE S.A.	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.
PSG Sp. z o.o.	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.
PTPiREE	Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej
rozporządzenie 256/2014	rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 256/2014 z 26 lutego 2014 r. w sprawie zgłaszania Komisji projektów inwestycyjnych dotyczących infrastruktury energetycznej w Unii Europejskiej, zastępujące rozporządzenie Rady (UE, Euratom) nr 617/2010 oraz uchylające rozporządzenie Rady (WE) nr 736/96 (Dz. U. UE L 2014.84.61)
rozporządzenie 347/2013	rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 347/2013 z 17 kwietnia 2013 r. w sprawie wytycznych dotyczących transeuropejskiej infrastruktury energetycznej, uchylające decyzję nr 1364/2006/WE oraz zmieniające rozporządzenia (WE) nr 713/2009, (WE) nr 714/2009 i (WE) nr 715/2009 (Dz. U. UE L 2013.115.39)
rozporządzenie 713/2009	rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 713/2009 z 13 lipca 2009 r. ustanawiające Agencję ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (Dz. U. UE L 2009.211.1)
rozporządzenie 714/2009	rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 714/2009 z 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylające rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Dz. U. UE L 2009.211.15 z późn. zm.)
rozporządzenie 715/2009	rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 715/2009 z 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylające rozporządzenie (WE) nr 1775/2005 (Dz. U. UE L 2009.211.36 z późn. zm.)
rozporządzenie 1113/2014	rozporządzenie wykonawcze Komisji (UE) nr 1113/2014 z 16 października 2014 r. ustanawiające format i szczegóły techniczne zgłoszenia, o którym mowa w art. 3 i 5 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 256/2014, oraz uchylające rozporządzenia Komisji (WE) nr 2386/96 i (UE, Euratom) nr 833/2010 (Dz. U. UE L 2014.302.26)
rozporządzenie 2015/1222	rozporządzenie Komisji (UE) 2015/1222 z 24 lipca 2015 r. ustanawiające wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (Dz. Urz. UE L 197 z 25.07.2015 r.)
rozporządzenie REMIT	rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 1227/2011 z 25 października 2011 r. w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii (Dz. U. UE L 2011.326.1)
SGT EuRoPol GAZ S.A.	System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ S.A.
SOKiK	Sąd Okręgowy w Warszawie – Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów
TGE S.A.	Towarowa Giełda Energii S.A.
TOE	Towarzystwo Obrotu Energią
TPA	*Third Party Access* – Zasada Dostępu Strony Trzeciej do Sieci
UE	Unia Europejska
URE	Urząd Regulacji Energetyki
ustawa OZE	ustawa z 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r. poz. 478 z późn. zm.)
ustawa – Prawo energetyczne	ustawa z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220 z późn. zm.)
ustawa nowelizująca	ustawa z 26 lipca 2013 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2013 r. poz. 984)
ustawa zmieniająca	ustawa z 8 stycznia 2010 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz zmianie niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2010 r. Nr 21, poz. 104)
ustawa z 7 lipca 2016 r.	ustawa z 7 lipca 2016 r. o zmianie ustawy o podatku od towarów i usług oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2016 r. poz. 1052 i 1165)

ustawa z 22 lipca 2016 r.	ustawa z 22 lipca 2016 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2016 r. poz. 1165 i 1986)
ustawa z 30 listopada 2016 r.	ustawa z 30 listopada 2016 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2016 r. poz. 1986)
ustawa o biopaliwach	ustawa z 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych (Dz. U. z 2015 r. poz. 775 z późn. zm.)
ustawa o zapasach	ustawa z 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2016 r. poz. 1899 z późn. zm.)

WSTĘP

Zgodnie z treścią art. 23 ust. 2a i 2c ustawy – Prawo energetyczne, Prezes URE w zakresie funkcjonowania systemu elektroenergetycznego i gazowego oraz informacji o projektach inwestycyjnych znajdujących się w obszarze zainteresowania Unii Europejskiej, sporządza i przedstawia ministrowi właściwemu do spraw gospodarki, co 2 lata, w terminie do 30 czerwca danego roku, raport przedstawiający i oceniający:

1) warunki podejmowania i wykonywania działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej,
2) realizację planów, o których mowa w art. 16 ust. 2 i 4 ustawy – Prawo energetyczne, z uwzględnieniem zamierzeń inwestycyjnych wynikających ze sprawozdania, o którym mowa w art. 15b ust. 3 tej ustawy,

w dalszej części zwany także „raportem".

Tegoroczny raport przedstawia i ocenia warunki podejmowania i wykonywania działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej i paliw gazowych oraz realizację planów rozwoju operatorów systemów przesyłowych i dystrybucyjnych elektroenergetycznych i gazowych, z uwzględnieniem zamierzeń inwestycyjnych wynikających ze sprawozdań z wyników monitorowania bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i paliw gazowych.

CZĘŚĆ I

1. Gromadzenie i przekazywanie do Komisji Europejskiej informacji o projektach inwestycyjnych będących w obszarze zainteresowania Unii Europejskiej (art. 23 ust. 2 pkt 19 ustawy – Prawo energetyczne)

W świetle art. 23 ust. 2 pkt 19 ustawy – Prawo energetyczne, w brzmieniu obowiązującym od 30 października 2015 r., Prezes URE jest zobowiązany do gromadzenia informacji dotyczących istniejącej, będącej w budowie lub planowanej infrastruktury energetycznej w sektorach:

a) gazu ziemnego i energii elektrycznej, w tym energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii, z wyłączeniem infrastruktury dotyczącej wytwarzania energii elektrycznej z biogazu rolniczego;
b) biopaliw ciekłych, o których mowa w ustawie o biokomponentach i paliwach ciekłych

– znajdujących się w obszarze zainteresowania UE i przekazywania ich do ministra właściwego do spraw energii, w terminie do 15 lipca roku sprawozdawczego, o którym mowa w rozporządzeniu 256/2014 w zakresie określonym w pkt 2-4 załącznika do tego rozporządzenia[1)].

Powyższy obowiązek wynika z rozporządzenia 256/2014 oraz rozporządzenia 1113/2014. Jednocześnie należy mieć na uwadze, że rozporządzenia te mają zasięg ogólny, wiążą w całości i są bez-

[1)] Obecna treść art. 23 ust. 2 pkt 19 ustawy – Prawo energetyczne wynika z nowelizacji ustawy – Prawo energetyczne wprowadzonych ustawą z 11 września 2015 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2015 r. poz. 1618), która dokonała zmiany ww. przepisu z dniem 30 października 2015 r., ustawą z 19 listopada 2015 r. o zmianie ustawy o działach administracji rządowej oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2015 r. poz. 1960) zmieniającą ww. przepis z dniem 27 listopada 2015 r. a także ustawą OZE zmieniającą ww. przepis z dniem 1 lipca 2016 r. Treść art. 23 ust. 2 pkt 19 ustawy – Prawo energetyczne obowiązująca do 29 października 2015 r.: „Do zakresu działania Prezesa URE należy gromadzenie informacji dotyczących istniejącej, będącej w budowie lub planowanej infrastruktury energetycznej w sektorach:

a) gazu ziemnego i energii elektrycznej, w tym energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych z wyłączeniem infrastruktury dotyczącej wytwarzania energii elektrycznej z biogazu rolniczego;
b) biopaliw ciekłych, o których mowa w ustawie o biokomponentach i paliwach ciekłych

– znajdujących się w obszarze zainteresowania Unii Europejskiej i przekazywanie ich do ministra właściwego do spraw gospodarki, w terminie do 15 lipca roku sprawozdawczego, o którym mowa w rozporządzeniu Rady (UE, EURATOM) nr 617/2010 w zakresie określonym w pkt 2-4 załącznika do powyższego rozporządzenia.".

pośrednio stosowane we wszystkich państwach członkowskich.

Natomiast, zgodnie z art. 9t ustawy – Prawo energetyczne, w brzmieniu obowiązującym od 30 października 2015 r., przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej, w tym w instalacjach odnawialnego źródła energii z wyłączeniem wytwarzania energii elektrycznej z biogazu rolniczego, przesyłaniem energii elektrycznej lub paliw gazowych, magazynowaniem paliw gazowych, skraplaniem gazu ziemnego lub regazyfikacją skroplonego gazu ziemnego oraz podmioty realizujące lub planujące realizację projektów inwestycyjnych wykonują obowiązek określony w rozporządzeniu 256/2014, poprzez przekazanie Prezesowi URE informacji dotyczących infrastruktury energetycznej w sektorach gazu ziemnego i energii elektrycznej, w zakresie określonym w pkt 2 lub 3 załącznika do tego rozporządzenia. Z kolei art. 30 ust. 2a ustawy o biopaliwach stanowi, że producenci i podmioty realizujące lub planujące realizację projektów inwestycyjnych są zobowiązane do przekazywania Prezesowi URE informacji dotyczących infrastruktury energetycznej służącej do wytwarzania biopaliw ciekłych, w zakresie instalacji, które mogą produkować lub rafinować biopaliwa ciekłe.

W związku z powyższym, Prezes URE opublikował 5 maja 2015 r. Informację nr 19/2015 w sprawie gromadzenia informacji dotyczących istniejącej, będącej w budowie lub planowanej infrastruktury energetycznej. Poinformował przedsiębiorstwa energetyczne o obowiązku przesyłania informacji dotyczących infrastruktury energetycznej w zakresie określonym w rozporządzeniu 256/2014 według wzorca określonego w załączniku do rozporządzenia 1113/2014.

Dodatkowo, Prezes URE skierował w czerwcu 2015 r. bezpośrednie pisma do czterech przedsiębiorstw energetycznych, wzywające do przekazania informacji dotyczących istniejącej, planowanej i będącej w budowie infrastruktury energetycznej w zakresie jednostek wytwórczych w elektrowniach cieplnych, których moc zainstalowana (moc generatorów) jest większa lub równa 100 MWe.

Po dokonaniu analizy zgromadzonych danych, zgodnie z art. 23 ust. 2 pkt 19 ustawy – Prawo energetyczne, zostały one przekazane w lipcu 2015 r. do Ministra Gospodarki, który jest organem odpowiedzialnym za przekazywanie do Komisji Europejskiej informacji dotyczących infrastruktury energetycznej, o których mowa w rozporządzeniu 256/2014. Kolejne badanie, za rok sprawozdawczy 2016, jest przeprowadzane obecnie.

Fot. fotolia

2. Monitorowanie funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (art. 23 ust. 2 pkt 20 ustawy – Prawo energetyczne)

2.1. Monitorowanie funkcjonowania systemu elektroenergetycznego w zakresie zasad zarządzania i rozdziału przepustowości połączeń międzysystemowych, z którymi istnieją wzajemne połączenia, we współpracy z właściwymi organami państw członkowskich Unii Europejskiej lub państw członkowskich Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stron umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym (EOG)

2.1.1. Zasady zarządzania ograniczeniami

Zasady zarządzania i rozdziału przepustowości połączeń międzysystemowych uregulowane są w rozporządzeniu 714/2009 oraz Wytycznych stanowiących załącznik 1 do tego rozporządzenia.

Zdolności przesyłowe (NTC) oferowane są w ramach obowiązujących procedur przetargowych z wykorzystaniem dedykowanych platform informatycznych. Zdolności przesyłowe oferowane są dla poszczególnych profili wymiany międzysystemowej oraz dla poszczególnych aukcji, tj. dla profilu synchronicznego, dla połączenia stałoprądowego ze Szwecją, dla połączenia stałoprądowego z Litwą oraz dla połączenia promieniowego Zamość-Dobrotwór.

W latach 2015–2016 PSE S.A. alokowała i udostępniała moce przesyłowe:

1) na połączeniach z Niemcami, Czechami oraz Słowacją (tj. na profilu technicznym obejmującym połączenia z obszarami regulacyjnymi operatorów systemów przesyłowych 50HzT, CEPS i SEPS)
   – w ramach mechanizmu skoordynowanych przetargów jawnych (*explicit*) organizowanych dla trzech przedziałów czasowych: rocznego, miesięcznych i dobowych (rynek dnia następnego – day-ahead)

     Przetargi były organizowane i przeprowadzane w 2015 r. przez Biuro Aukcyjne CAO – Central Allocation Office z siedzibą we Freising (od 1 września 2015 r. Joint Allocation Office – Oddział Freising) dla OSP z regionu CEE, tj. 50HerzT, APG, CEPS, ELES, MAVIR, PSE S.A., SEPS i TenneT. Zasady działania biura aukcyjnego zawarte były w umowie wielostronnej Agreement for Services zawartej pomiędzy biurem aukcyjnym i ww. OSP.

     Procedury zarządzania ograniczeniami przesyłowymi oraz metody alokacji realizowane były zgodnie z dokumentem *Zasady Skoordynowanych Aukcji Zdolności Przesyłowych w Europie Środkowo Wschodniej* na 2015 r. (dalej: Zasady Aukcji), opublikowanym na stronach internetowych biura aukcyjnego. Alokacja zdolności przesyłowych realizowana była w ramach przetargu rocznego (okres rezerwacji od 1 stycznia do 31 grudnia), przetargów miesięcznych (okres rezerwacji od pierwszego do ostatniego dnia miesiąca) oraz przetargów dobowych (rezerwacja dla każdej godziny doby handlowej D).

     Alokacja zdolności przesyłowych odbywała się na podstawie złożonych ofert, w drodze optymalizacji, w wyniku której wyznaczany był zestaw akceptowanych ofert uczestników rynku z określonymi wolumenami alokowanych mocy oraz ceny przetargowe na każdym z kierunków przesyłu.

     W 2016 r. przetargi były organizowane i przeprowadzane przez Biuro Aukcyjne JAO – Joint Allocation Office z siedzibą w Luksemburgu. JAO zostało utworzone w wyniku połączenia biur aukcyjnych CAO oraz CASC (Capacity Allocating Service Company) i począwszy od 2016 r. działa jako biuro aukcyjne na 27 granicach europejskich dla 20 OSP, tj. 50Hertz, Admie, Amprion, APG, ČEPS, CREOS, ELES, ELIA, EnerginetDK, HOPS, MAVIR, PSE, RTE, SEPS, Statnett, Swissgrid, TenneT (DE), TenneT (NL), Terna, TransnetBW.

     Zasady działania biura aukcyjnego zawarte były w umowie wielostronnej *Service Level Agreement for Explicit Allocation* zawartej pomiędzy biurem aukcyjnym i ww. OSP.

     Procedury zarządzania ograniczeniami przesyłowymi oraz metody alokacji realizowane były zgodnie z opracowanymi w ramach ENTSO-E Zasadami alokacji dla horyzontu długoterminowego (ang. *Allocation Rules for Forward Capacity Allocation*) oraz opracowanymi w ramach inicjatywy regionalnej CEE Zasadami alokacji dla horyzontu dobowego (ang. Rules for Daily Capacity Allocation on

borders of CEE region and borders Croatia-Hungary and Croatia-Slovenia), w których uczestniczyło dziewięciu OSP z ośmiu krajów (50Hertz, ČEPS, MAVIR, Croatian Transmission System Operator Ltd., PSE S.A., APG, ELES, Tennet, Energinet.dk SOV).

Alokacja zdolności przesyłowych realizowana była w ramach przetargu rocznego (okres rezerwacji od 1 stycznia do 31 grudnia), przetargów miesięcznych (okres rezerwacji od pierwszego do ostatniego dnia miesiąca) oraz przetargów dobowych (rezerwacja dla każdej godziny doby handlowej D). Odbywała się na podstawie złożonych ofert, w drodze optymalizacji maksymalizującej wartość rynkową zgłoszonych ofert, w wyniku której wyznaczany był zestaw akceptowanych ofert uczestników rynku z określonymi wolumenami alokowanych mocy oraz ceny przetargowe na każdym z kierunków przesyłu;

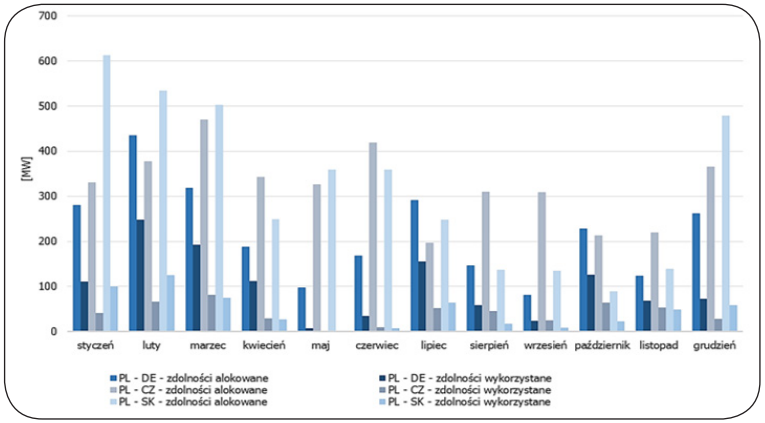
– w ramach mechanizmu śródddziennego – rynek dnia bieżącego (*intraday*), na zasadach uzgodnionych z pozostałymi operatorami regionu CEE, tj. 50HerzT, APG, CEPS, ELES, MAVIR, PSE S.A., SEPS i TenneT. Mechanizm opiera się na czasowej regule pierwszeństwa (*first comes first serves*). Proces jest administrowany przez czeskiego OSP – CEPS, a.s., pełniącego rolę Biura Aukcyjnego. Zasady współpracy PSE S.A. jako OSP i Biura Aukcyjnego znajdują się w umowie wielostronnej *Agreement on intraday cross-border transmission capacity allocation and nomination*, zawartej pomiędzy Biurem Aukcyjnym i ww. OSP. Na podstawie tej umowy Biuro Aukcyjne wykonuje na rzecz PSE S.A. zadania polegające na alokowaniu zainteresowanym podmiotom zdolności przesyłowych na rynku dnia bieżącego. Zasady zarządzania ograniczeniami oraz alokacji zdolności przesyłowych zostały określone w *Intraday Capacity Allocation and Nomination Procedure – The Trader Guide*, które są opublikowane na stronie internetowej www.ceps.cz,

2) na stałoprądowym połączeniu ze Szwecją SwePol Link
   – w ramach mechanizmu *market coupling*, przy zastosowaniu aukcji niejawnych (*implicit*) na rynku dnia następnego. *Market coupling* realizowany był przez giełdy energii, tj. TGE S.A. i Nord Pool AS. Przedmiotem aukcji były zdolności przesyłowe alokowane wraz z energią elektryczną. Operatorzy systemów przesyłowych Polski i Szwecji udostępniali zdolności przesyłowe, przyjmowali i nominowali zgłoszone przez giełdy grafiki przesyłu, gwarantując alokowane wielkości. Zasady alokacji zdolności przesyłowych na połączeniu Polska-Szwecja oraz rozliczeń z tego tytułu zostały określone w czterostronnej umowie *Market Coupling Agreement*, której sygnatariuszami są giełdy energii elektrycznej: TGE S.A. i Nord Pool AS oraz operatorzy systemów przesyłowych Polski i Szwecji: PSE S.A. oraz Affärsverket SvenskaKraftnät,
3) na stałoprądowym połączeniu z Litwą LitPol Link (od 9 grudnia 2015 r.)
   – w ramach mechanizmu *market coupling*, przy zastosowaniu aukcji niejawnych (*implicit*) na rynku dnia następnego. *Market coupling* realizowany był przez giełdy energii, tj. TGE S.A. i Nord Pool AS. Zasady alokacji zdolności przesyłowych na połączeniu Polska-Litwa oraz rozliczeń z tego tytułu zostały określone w czterostronnej umowie *Market Operations Agreement on LitPol Link*, której sygnatariuszami są giełdy energii elektrycznej: TGE S.A. i Nord Pool AS oraz operatorzy systemów przesyłowych Polski i Litwy: PSE S.A. oraz Litgrid AB,
4) na połączeniach z krajami trzecimi – połączenie międzysystemowe z Ukrainą (Zamość-Dobrotwór)
   – w formie przetargów miesięcznych jawnych (*explicit*). Są to przetargi nieskoordynowane (jednostronne w kierunku z Ukrainy do Polski).

Warto zauważyć, że ilość oferowanych i alokowanych mocy przesyłowych w drugiej połowie 2016 r. była znacznie większa niż w pierwszej połowie, co w dużej mierze wynika z uruchomieniem przesuwnika fazowego na granicy polsko-niemieckiej.

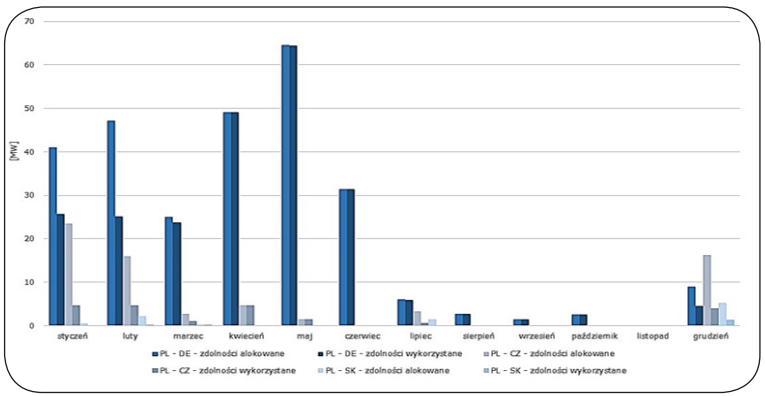
Należy również zwrócić uwagę, że w latach 2015–2016 ilość udostępnianych mocy przesyłowych w kierunku eksportu była znacznie większa niż miało to miejsce w przypadku importu. Taka sytuacja jest podyktowana przede wszystkim istnieniem nieplanowych przepływów energii. Nieplanowe przepływy energii powodują również, że znaczna część mocy przesyłowych jest udostępniana w krótszych horyzontach czasowych.

Rysunek 1. Zestawienie średnich miesięcznych zdolności przesyłowych, alokowanych i wykorzystanych w kierunku eksportu w 2015 r. na połączeniach synchronicznych [MW]



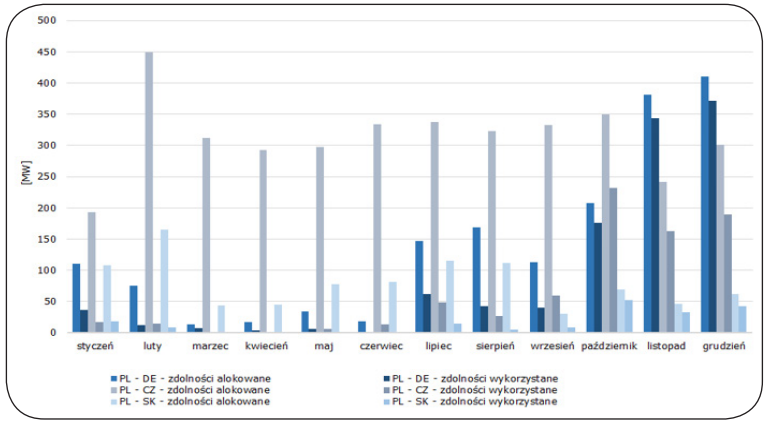
Źródło: URE na podstawie danych PSE S.A.

Rysunek 2. Zestawienie średnich miesięcznych zdolności przesyłowych, alokowanych i wykorzystanych w kierunku importu w 2015 r. na połączeniach synchronicznych [MW]



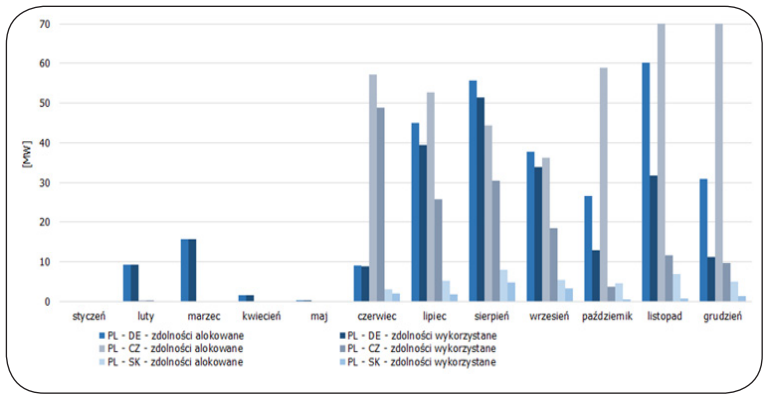
Źródło: URE na podstawie danych PSE S.A.

Rysunek 3. Zestawienie średnich miesięcznych zdolności przesyłowych, udostępnianych w skoordynowanych aukcjach, alokowanych i wykorzystanych w kierunku eksportu w 2016 r. na poszczególnych połączeniach synchronicznych [MW]



Źródło: URE na podstawie danych PSE S.A.

Rysunek 4. Zestawienie średnich miesięcznych zdolności przesyłowych, udostępnianych w skoordynowanych aukcjach, alokowanych i wykorzystanych w kierunku importu w 2016 r. na poszczególnych połączeniach synchronicznych [MW]



Źródło: URE na podstawie danych PSE S.A.

Do kompetencji Prezesa URE, zgodnie z przepisami ustawy – Prawo energetyczne (art. 23 ust. 2 pkt 11b), należy zatwierdzanie metod alokacji i zarządzania ograniczeniami stosowanych na połączeniach Polski z innymi krajami UE i kontrola ich zgodności z rozporządzeniem 714/2009.

W 2015 r. Prezes URE zatwierdził metody alokacji zdolności przesyłowych na połączeniach ze Szwecją (SwePol) oraz Litwą (LitPol). W 2016 r. na ww. połączeniach funkcjonowały metody alokacji mocy przesyłowych zatwierdzone przez Prezesa URE w 2015 r.

W 2015 r. trwało postępowanie z wniosku PSE S.A. o zatwierdzenie metod alokacji zdolności przesyłowych na granicach Polski z Niemcami, Czechami oraz Słowacją w ramach tzw. profilu technicznego (połączenia synchroniczne). Prowadzone było postępowanie dotyczące metod alokacji we wszystkich horyzontach czasowych: aukcje długoterminowe, dzienne i śródzienne. Podczas analizy materiału dowodowego zebranego w trakcie postępowania administracyjnego, Prezes URE powziął wątpliwość co do zgodności metod alokacji z obowiązującym prawem unijnym. W opinii Prezesa URE jedyną prawnie skuteczną drogą do zbadania zgodności metod alokacji stosowanych w regionie z zapisami rozporządzenia 714/2009 było zastosowanie art. 7 ust. 4 rozporządzenia 713/2009, tj. poprzez zawnioskowanie o opinię ACER w przedmiocie oceny zgodności decyzji podjętych przez regulatorów z regionu CEE w zakresie zatwierdzania metod alokacji z przepisami rozporządzenia 714/2009 i załączonymi do niego wytycznymi. We wrześniu 2015 r. ACER wydała opinię[2)] stwierdzającą, zgodnie z wnioskiem Prezesa URE, niezgodność decyzji wydanych przez regulatorów z regionu CEE zatwierdzających metody alokacji zdolności przesyłowych z przepisami prawa unijnego. OSP i regulatorzy z regionu CEE zostali wezwani do:

- zobowiązania się, w ciągu 4 miesięcy od daty przyjęcia i opublikowania opinii, do przyjęcia skoordynowanej procedury alokacji zdolności przesyłowych na granicy niemiecko-austriackiej, w oparciu o realistyczny lecz ambitny kalendarz wdrożenia z wyszczególnionymi konkretnymi krokami. Kalendarz wdrożenia powinien zapewnić OSP i uczestnikom rynku wystarczającą ilość czasu na przygotowanie się do tej ważnej zmiany,
- jak najszybszego zaangażowania maksymalnych środków i wysiłku w proces wprowadzenia mechanizmu łączenia rynków (*Flow-Based Market Coupling*) w regionie CEE oraz do konstruktywnej współpracy w celu uniknięcia wszelkich dalszych opóźnień i sporów,
- do dokonania oceny, w ciągu 4 miesięcy od daty przyjęcia i opublikowania opinii, czy wprowadzone już środki przejściowe (np. wirtualny przesuwnik fazowy funkcjonujący od lutego 2014 r.) są wystarczające, by zapewnić bezpieczeństwo sieci lub czy konieczne są dalsze środki przejściowe koordynowane na szczeblu regionalnym w celu zapewnienia bezpiecznej eksploatacji sieci do czasu wprowadzenia skoordynowanej procedury alokacji zdolności przesyłowych na granicy niemiecko-austriackiej.

Ponadto niemieccy i austriacki OSP oraz regulatorzy z tych krajów zostali wezwani do dokonania oceny potrzeby wprowadzenia ewentualnych przejściowych środków regulacyjnych dla uczestników rynku, towarzyszących wprowadzeniu skoordynowanej procedury alokacji zdolności przesyłowych na granicy niemiecko-austriackiej. Wszyscy zainteresowani regulatorzy otrzymali natomiast rekomendację do dalszego wspierania procesu integracji rynku w okresie przejściowym do czasu wprowadzenia skoordynowanej procedury alokacji na granicy niemiecko-austriackiej. Wsparcie to może wiązać się z zatwierdzeniem reguł zarządzania ograniczeniami, które nie są w pełni zgodne z przepisami rozporządzenia 714/2009 i jego załącznikiem do czasu wejścia w życie środka wspomnianego powyżej.

Austriacki regulator nie uznał opinii ACER za akt nakładający na niego oraz austriackiego OSP jakiekolwiek obowiązki i zaskarżył opinię do Rady Odwoławczej ACER (Board of Appeal) oraz do Europejskiego Trybunału Sprawiedliwości. Rada Odwoławcza ACER uznała skargę za niedopuszczalną.

Prezes URE brał czynny udział w realizacji zaleceń opinii ACER podczas spotkań i telekonferencji z adresatami rekomendacji. W styczniu 2016 r. upłynął termin na wypełnienie zaleceń. Regulato-

[2)] Opinion of the Agency for the Cooperation of Energy Regulators No 09/2015 on the compliance of National Regulatory Authorities' decisions approving the methods of allocation of cross-border transmission capacity in the Central-East Europe region with Regulation (EC) No 714/2009 and the Guidelines on the management and allocation of available transfer capacity of interconnections between national systems contained in Annex I thereto (http://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Opinions/Opinions/ACER%20Opinion%2009-2015.pdf).

rzy oraz OSP z regionu CEE (oraz pozostali OSP niemieccy) wystosowali list do ACER, w którym przedstawili zakres uzgodnień dotyczących wypełnienia zaleceń opinii. Ze względu na brak porozumienia we wszystkich wymaganych kwestiach, głównie w zakresie samej implementacji procedury alokacyjnej na granicy niemiecko-austriackiej, ACER zawiadomił Komisję Europejską o niewdrożeniu opinii.

Ze względu na opinię ACER oraz brak realizacji zaleceń wskazanych w opinii, w 2016 r. Prezes URE nie zakończył postępowania administracyjnego prowadzonego w zakresie połączeń synchronicznych we wszystkich horyzontach czasowych: aukcje długoterminowe, dzienne i śródzienne. Głównym zaleceniem opinii było bowiem zobowiązanie się OSP i regulatorów z tego regionu do przyjęcia skoordynowanej procedury alokacji zdolności przesyłowych na granicy niemiecko-austriackiej, w oparciu o kalendarz wdrożenia z wyszczególnionymi konkretnymi krokami. Decyzja ACER w sprawie ustanowienia regionów wyznaczania zdolności przesyłowych (CCR) również wskazuje na konieczność uwzględnienia granicy niemiecko-austriackiej jako granicy stref cenowych, na której zdolności przesyłowe muszą być kalkulowane i alokowane. Została ona zaskarżona do Komisji Odwoławczej ACER przez m.in. regulatora i austriackich OSP.

2.1.2. Ocena kalkulacji mocy przesyłowych

Techniczne możliwości wymiany międzysystemowej określane są oddzielnie dla: profilu synchronicznego, połączenia stałoprądowego ze Szwecją oraz Litwą i pracującej promieniowo linii 220 kV Zamość-Dobrotwór (Ukraina).

W każdym przypadku wykorzystywana jest metodyka NTC z uwzględnieniem warunków bilansowych w KSE, przy czym:

- dla profilu synchronicznego wyznaczane są wartości NTC dla importu i eksportu dla potrzeb aukcji rocznej, aukcji miesięcznych, aukcji dobowych oraz w ramach procedury dnia bieżącego,
- dla połączeń stałoprądowych ze Szwecją oraz Litwą wyznaczane są wartości NTC dla eksportu i importu wyłącznie dla potrzeb aukcji dobowych,
- dla połączenia promieniowego Zamość-Dobrotwór wyznaczane są wartości NTC dla importu dla potrzeb przetargów miesięcznych.

Obliczenia zdolności przesyłowych wykonywane są z wykorzystaniem optymalnego dla danego horyzontu czasowego modelu matematycznego, w którym reprezentowane są systemy krajów sąsiednich. Stosowane w obliczeniach marginesy bezpieczeństwa uwzględniają realnie możliwy wpływ czynników zewnętrznych na pracę polskiego systemu. Mimo stosowanych środków ostrożności dochodziło do powstawania zagrożeń w pracy sieci wymuszających stosowanie na dużą skalę działań zaradczych, w tym *cross-border redispatchingu*. Wyznaczając dostępne zdolności przesyłowe, PSE S.A. kieruje się kryterium niezawodności pracy systemu, w tym kryterium „n-1" (wyłączenie pojedynczej linii wymiany międzysystemowej, linii krajowego systemu elektroenergetycznego lub linii sąsiedniego systemu elektroenergetycznego nie może spowodować awarii w systemie) oraz bierze pod uwagę prognozowane warunki pogodowe, generację elektrowni wiatrowych w Niemczech, nieuzgodnione przepływy wyrównawcze, zachowania uczestników rynku, zdarzenia losowe, błędy modelowania i obliczeniowe.

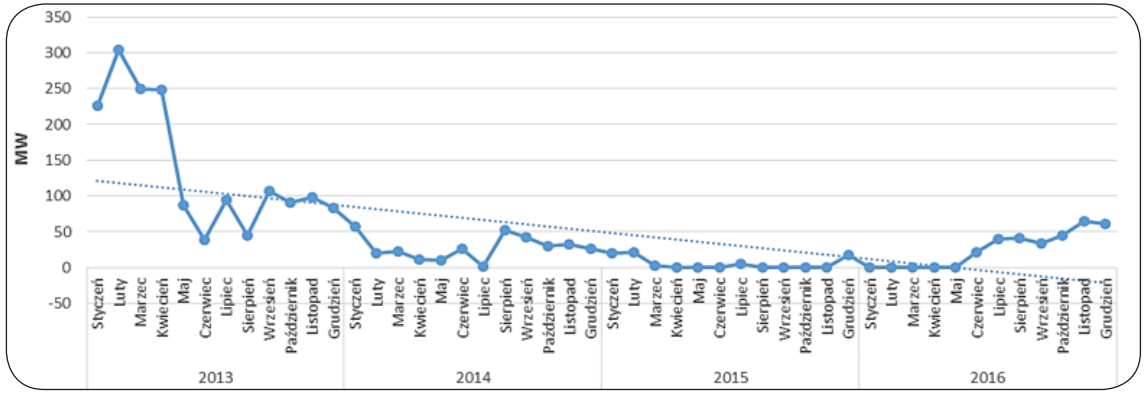
W ramach mechanizmu zarządzania ograniczeniami PSE S.A. wyznacza zdolności przesyłowe netto (NTC – *Net Transfer Capacity*) oraz marginesy bezpieczeństwa przesyłu (TRM – *Transmission Reliability Margin*). Zdolności przesyłowe są wyznaczane na profilu technicznym, tj. sumie przekrojów granicznych systemów zarządzanych przez operatorów z Polski oraz z Niemiec, Czech i Słowacji. Takie rozwiązanie jest przyjęte z powodu występujących w regionie Europy Środkowo-Wschodniej (CEE) znacznych przepływów kołowych i związanej z tym istotnej współzależności dostępnych zdolności przesyłowych na poszczególnych granicach. Wzrost ilości przepływów nieplanowych w ciągu ostatnich lat skutkuje coraz mniejszą dostępnością transgranicznych zdolności przesyłowych dla polskich uczestników rynku, szczególnie w kierunku importu. Jest to spowodowane m.in. trudnościami w prognozowaniu fizycznych przepływów transgranicznych wynikających z transakcji handlowych w regionie CEE oraz brakiem odpowiednich środków zaradczych dostępnych dla OSP. Malejące zdolności przesyłowe są więc wynikiem braku koordynacji zasad wyznaczania i alokacji zdolności przesyłowych w regionie CEE, co w ocenie Prezesa URE jest niezgodne z przepisami rozporządzenia 714/2009 oraz załączonych do niego wytycznych. Zostało to podniesione we wniosku

strony polskiej o opinię ACER w przedmiocie oceny zgodności decyzji podjętych przez regulatorów z regionu CEE w zakresie zatwierdzania metod alokacji z obowiązującym prawem (opisane szczegółowo w pkt 2.1.1.).

Decyzja w zakresie ustalenia regionów wyznaczania zdolności przesyłowych (CCR)[3], wydana na podstawie przepisów rozporządzenia 2015/1222, w praktyce ukształtowała nowe ramy współpracy regionalnej. We współpracę zaangażowane są obecnie krajowe organy regulacyjne, operatorzy systemów przesyłowych, jak również nominowani operatorzy rynków energii elektrycznej (NEMO) – funkcję tych ostatnich pełnią giełdy energii. Również struktura geograficzna tej współpracy uległa zasadniczej zmianie, odzwierciedlając granice stref cenowych, a nie jak dotychczas – granice państw członkowskich UE. Granice polskiej strefy cenowej przypisane zostały do trzech niezależnych CCR:

1) Hansa: poprzez granicę stref cenowych Szwecja 4 – Polska (SE4-PL),
2) Core: poprzez granice stref cenowych: Niemcy/Luksemburg – Polska (DE/LU-PL), Czechy – Polska (CZ-PL), Słowacja – Polska (SK-PL),
3) Baltic: poprzez granicę stref cenowych Litwa – Polska (LT-PL).

Rysunek 5. Uśrednione wartości zdolności przesyłowych oferowanych w ramach skoordynowanych aukcji (dobowych oraz w dniu realizacji dostaw) w latach 2015–2016 w kierunku importu na połączeniach synchronicznych



DACF (ang. *Day-Ahead Congestion Forecast*) – prognoza ograniczeń rynku dnia następnego.
IDFC (ang. *Intra-Day Congestion Forecast*) – prognoza ograniczeń rynku dnia bieżącego.

Źródło: URE na podstawie danych PSE S.A.

W konsekwencji, dotychczasowa współpraca w ramach regionu Europy Środkowo-Wschodniej (CEE) będzie kontynuowana w ramach regionu Core, który w praktyce obejmuje regiony CEE i Europy Środkowo-Zachodniej (CWE).

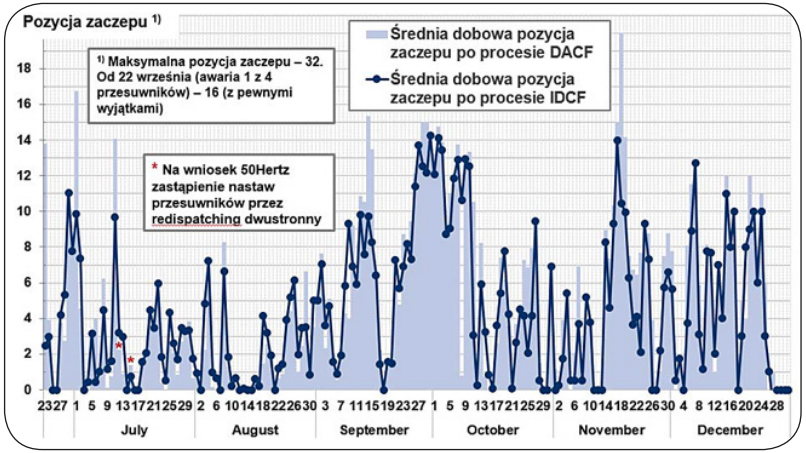
Na rys. 5 przedstawiono średnie miesięczne wielkości zdolności przesyłowych oferowanych w latach 2015–2016 na połączeniach synchronicznych w kierunku importu do Polski.

Uruchomienie w czerwcu 2016 r. fizycznych przesuwników fazowych w stacji elektroenergetycznej Mikułowa (połączenie transgraniczne Mikułowa-Hagenwerder) i wyłączenie linii Krajnik-Vierraden pozwoliło na znaczącą poprawę możliwości zarządzania przepływami mocy na połączeniach Polska-Niemcy. Nastawy tego przesuwnika są ustalane w ramach współpracy regionalnej (pod nadzorem TSCNET[4]), po procesie wyznaczania i alokacji zdolności przesyłowych. Tym samym ewentualne zastosowanie możliwości regulacyjnych przesuwnika fazowego ma miejsce wyłącznie wtedy, jeśli jest to niezbędne z punktu widzenia bezpieczeństwa pracy połączonych systemów elektroenergetycznych. Doświadczenie pierwszych miesięcy użytkowania przesuwników fazowych pokazało jednak, że w praktyce muszą one być wykorzystywane niemal codziennie.

[3] Na podstawie rozporządzenia 2015/1222 wszystkie europejskie organy regulacyjne były zobowiązane wydać jednomyślne decyzje dotyczące określenia regionów wyznaczania zdolności przesyłowych. W wyniku braku porozumienia między regulatorami w przepisanym przez to rozporządzenie czasie decyzja w tym zakresie została wydana przez ACER 17 listopada 2016 r. (dostępna: http://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Pages/ANNEXES_CCR_DECISION.aspx).

[4] TSCNET Services GmbH jest firmą świadcząca usługi na rzecz tych operatorów systemów przesyłowych, którzy są członkami inicjatywy Transmission System Operator Security Cooperation (TSC).

Rysunek 6. Średnie dobowe położenia przełącznika zaczepów w okresie od 22 czerwca 2016 r. do 31 grudnia 2016 r.



Źródło: URE na podstawie danych PSE S.A.

Na rys. 6 pokazano średnie dobowe położenia przełącznika zaczepów przesuwników fazowych w drugiej połowie 2016 r. tj. od momentu ich uruchomienia.

Stosowanie przesuwnika fazowego pozwoliło na znaczące zmniejszenie ilości operatywnych dostaw typu *cross-border redispatching* (wirtualny przesuwnik fazowy), które w drugiej połowie 2016 r. stanowiły jedynie 5% łącznych dostaw w całym 2016 r. Należy także podkreślić, że wyłączenie linii Krajnik-Vierraden było spowodowane opóźnieniem w budowie przesuwnika fazowego w stacji Vierraden przez niemieckiego operatora systemu przesyłowego 50Herz, a tym samym koniecznością umożliwienia efektywnej pracy przesuwnika fazowego zainstalowanego w stacji Mikułowa.

Należy podkreślić, że realizowane we współpracy dwóch operatorów systemów przesyłowych działania nie rozwiązują problemu nieplanowej wymiany energii, a jedynie pozwalają na ograniczenie jego negatywnych skutków. Konsekwencją wyłączenia linii Krajnik-Vierraden jest nie tylko zmniejszenie nieplanowych przepływów energii elektrycznej, ale również osłabienie połączenia Polska-Niemcy (wyłączenie dwóch z czterech linii przesyłowych), w wyniku czego dopuszczalny przesył mocy z Niemiec do Polski obniżył się do poziomu 1 300 MW.

2.1.3. Relacje pomiędzy ograniczeniami a rynkiem hurtowym

W przypadku aukcji jawnych (połączenia synchroniczne) istnieje powiązanie zarówno z kontraktami dwustronnymi OTC, jak również z rynkiem giełdowym. Uczestnicy rynku najpierw kupują moce przesyłowe, a następnie energię elektryczną do ich wykorzystania. Przy czym Rynek Bilansujący (bramka zgłoszeń) umożliwia zawarcie (na giełdzie i rynku OTC) i zgłoszenie kontraktów w celu wykorzystania wcześniej zarezerwowanych i nominowanych zdolności. Udostępnianie zdolności przesyłowych w aukcjach jawnych związane jest z koniecznością przewidywania cen na rynkach sąsiednich w celu właściwej wyceny tych zdolności.

W przypadku połączeń SwePol Link oraz LitPol Link stosowany jest mechanizm *market coupling*, który w sposób niejawny udostępnia i wycenia zdolności przesyłowe odzwierciedlając ich wartość w cenie energii elektrycznej. Mechanizm ten umożliwia bezpośrednie powiązanie zarządzania ograniczeniami z hurtowym rynkiem energii.

Market coupling to mechanizm alokacji zdolności przesyłowych, w ramach którego wymiana handlowa pomiędzy obszarami rynkowymi jest ustalana w procesie obrotu energią na giełdach energii na bazie ofert złożonych przez uczestników rynku oraz z wykorzystaniem zdolności przesyłowych wyznaczonych przez operatorów. W mechanizmie *market coupling* ceny dla każdego obszaru rynkowego mają być wyznaczane w sposób skoordynowany, a alokacja zdolności przesyłowych ma się odbywać na podstawie różnicy cen pomiędzy poszczególnymi obszarami rynkowymi (giełdami energii). Innymi słowy, mechanizm *market coupling*, mając dostęp do wszystkich ofert handlowych zgłoszonych na giełdy w ramach zorganizowanego rynku dnia następnego, wyznacza w oparciu o przybliżony model sieci przesyłowej wykorzystywany do celów handlu transgranicznego transakcje generujące najwyższą nadwyżkę rynkową. Uczestnicy rynku nie dokonują rezerwa-

cji zdolności przesyłowych na potrzeby realizacji swoich transakcji, a jedynie dokonują transakcji zakupu/sprzedaży energii na rynku, do którego są geograficznie przypisani. Jest to więc model aukcji niejawnych (*implicit*), tj. aukcji łączących obrót prawami przesyłowymi i energią elektryczną.

W prowadzonym obecnie w Europie procesie budowy wspólnotowego rynku energii, *market coupling* jest tzw. modelem docelowym dla rynku dnia następnego, integrującym krajowe systemy elektroenergetyczne w celu uzyskania wzrostu efektywności ich funkcjonowania przy jednoczesnym spełnieniu kryteriów bezpieczeństwa.

W Polsce transakcje *market coupling* odbywają się w oparciu o rynek dnia następnego na TGE S.A.

2.2. Mechanizmy bilansowania systemu elektroenergetycznego i zarządzania ograniczeniami w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym

2.2.1. Bilansowanie

Zasady bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami w KSE określane są przez operatorów systemów (przesyłowego i dystrybucyjnego) i podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci elektroenergetycznej. W ramach posiadanych uprawnień Prezes URE monitoruje ich działanie analizując publikowane przez operatora systemu przesyłowego informacje i okresowe sprawozdania. Prezes URE ocenia także prawidłowość funkcjonowania przyjętych zasad na podstawie monitorowania zjawisk występujących na rynku, jak również na podstawie prac analitycznych nad przyczynami ewentualnych zakłóceń.

Na koniec 2015 r. w procesach rynku bilansującego uczestniczyło 116 podmiotów, w tym 20 wytwórców, 9 odbiorców końcowych, 8 odbiorców sieciowych, 72 przedsiębiorstwa obrotu, giełda energii, 5 OSD oraz PSE S.A. jako OSP. Dane techniczno-handlowe były zgłaszane przez 47 operatorów rynku i dotyczyły 331 jednostek grafikowych.

Natomiast na koniec 2016 r. w procesach rynku bilansującego uczestniczyło 120 podmiotów, w tym 21 wytwórców, 9 odbiorców końcowych, 8 odbiorców sieciowych, 75 przedsiębiorstw obrotu, giełda energii, 5 OSD oraz PSE S.A. jako OSP. Dane techniczno-handlowe były zgłaszane przez 46 operatorów rynku i dotyczyły 339 jednostek grafikowych.

Informacje o wolumenie i cenach energii bilansującej na Rynku Bilansującym są jednym z obszarów podlegających monitorowaniu przez Prezesa URE. Dane te przedstawiają rys. 7 i 8 (str. 14).

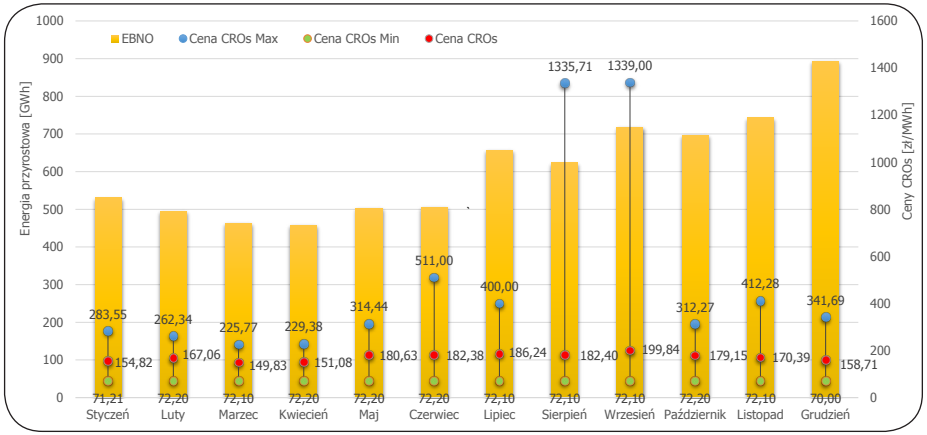
W 2015 r. łączny wolumen energii elektrycznej odebranej z Rynku Bilansującego (EBNO) zwiększył się w porównaniu do 2014 r. z 5,42 TWh do 7,28 TWh, tj. o ok. 34,4%, co nadal stanowi niewielką część krajowego zużycia energii elektrycznej brutto (ok. 4,5%). Wartość maksymalnej ceny rozliczeniowej odchylenia (CRO) na rynku bilansującym wahała się w przedziale od 225,77 zł/MWh do 1 339,00 zł/MWh, natomiast średnioważone miesięczne ceny CRO zmieniały się w przedziale od 149,83 zł/MWh do 199,84 zł/MWh.

Natomiast w 2016 r. łączny wolumen energii elektrycznej odebranej z Rynku Bilansującego (EBNO) zwiększył się w porównaniu do 2015 r. z 7,28 TWh do 8,44 TWh, tj. o ok. 16% i stanowi ok. 5% krajowego zużycia energii elektrycznej brutto. W 2016 r. łączny wolumen energii elektrycznej dostarczonej na Rynek Bilansujący (EBND) wyniósł 8,82 TWh i był większy o 0,38 TWh od łącznego wolumenu energii elektrycznej odebranej z tego rynku (EBNO). Wskazuje to na niewielkie przekontraktowanie uczestników rynku, które występowało w większości miesięcy 2016 r., przy czym jego wielkość była znacznie mniejsza niż w 2015 r.

Wartość maksymalnej ceny rozliczeniowej odchylenia (CROs) na rynku bilansującym wahała się w przedziale od 237,29 zł/MWh do 1 500,00 zł/MWh, natomiast średnioważone miesięczne ceny CRO zmieniały się w przedziale od 137,25 zł/MWh do 303,23 zł/MWh. W siedmiu miesiącach roku maksymalna cena przekraczała 900 zł/MWh (w 2015 r. wystąpiły jedynie dwa takie miesiące), a w dwóch miesiącach wystąpiła cena maksymalna na poziomie 1 500 zł/MWh, co oznacza, że do bilansowania systemu zostały wykorzystane jednostki wytwórcze świadczące usługę Interwencyjnej Rezerwy Zimnej. Opisane powyżej sytuacje były uwarunkowane różnymi czynnikami, przy czym do najważniejszych i powtarzających się należy zaliczyć warunki atmosferyczne, wielkość zapotrzebowania na moc w KSE, poziom rezerw mocy w tym systemie oraz warunki rynkowe.

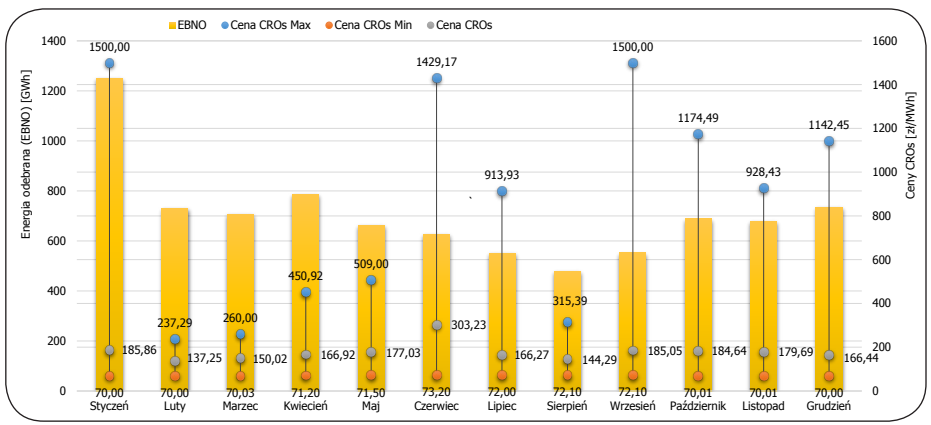
W związku z tym, że formuła wyznaczania cen na Rynku Bilansującym opiera się na cenach

Rysunek 7. Energia odebrana (EBNO) i ceny sprzedaży energii z rynku bilansującego (CRO_s) w 2015 r.



Źródło: URE na podstawie danych pozyskanych od PSE S.A.

Rysunek 8. Energia odebrana (EBNO) i ceny sprzedaży energii z rynku bilansującego (CRO_s) w 2016 r.



Źródło: URE na podstawie danych pozyskanych od PSE S.A.

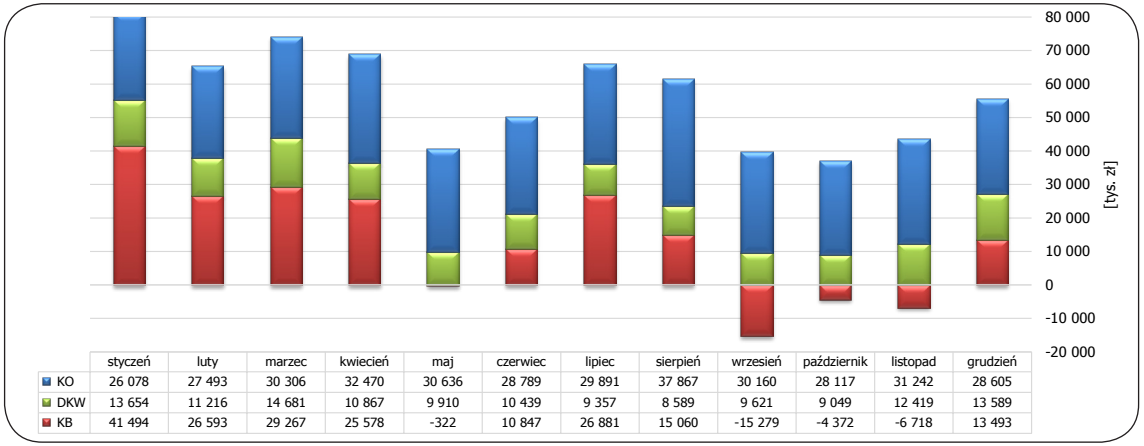
krańcowych z wykorzystanych ofert bilansujących składanych przez wytwórców, należy stwierdzić, że w niektórych godzinach 2016 r. rezerwy mocy dostępne w systemie były niewielkie, a PSE S.A. musiała korzystać z najdroższych ofert.

2.2.2. Zarządzanie ograniczeniami w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym

Sytuacja w zakresie możliwości zarządzania ograniczeniami w KSE w latach 2015–2016, podobnie jak w latach ubiegłych nie uległa radykalnej zmianie. Ograniczenia sieciowe występujące w polskim systemie przesyłowym są spowodowane historycznymi uwarunkowaniami, m.in. wykorzystywaniem elementów sieci 110 kV jako sieci przesyłowej oraz nierównomierną strukturą lokalizacyjną źródeł wytwarzania (skupienie na południu kraju, niewielka liczba w północno-wschodniej części). Występowanie ograniczeń systemowych może także wynikać z nieplanowych przepływów na połączeniach transgranicznych (związanych m.in. ze wzrostem generacji w odnawialnych źródłach energii na terenie państw ościennych). Występujące w KSE ograniczenia sieciowe w przeważającej części determinują pracę jednostek lub grup jednostek wytwórczych zasilających konkretne węzły w sieci przesyłowej. Niektóre mają charakter stały, co wymusza permanentną pracę dwóch elektrowni (*must run*) w celu ich usunięcia (Ostrołęka i Dolna Odra). Pozostałe ograniczenia są usuwane przez OSP dzięki zmianie programów pracy jednostek wytwórczych (*re-dispatching*) oraz wykorzystaniu ofert wytwórców z zastosowaniem swobodnych ofert bilansujących lub rozliczanych według ceny za generację wymuszoną (*counter trading*).

Kształtowanie się kosztów usuwania ograniczeń, jak również kosztów bilansowania oraz kosztów wynikających z realokacji Umów Sprzedaży Energii (USE) w poszczególnych miesiącach 2015 r. oraz 2016 r. przedstawiono na rys. 9 i 10 (str. 15).

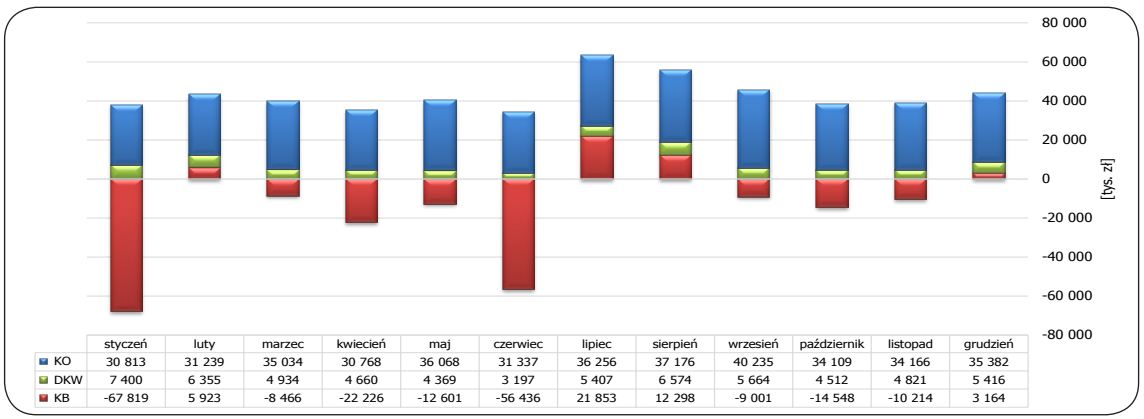
Rysunek 9. Koszty bilansowania zapotrzebowania odbiorców (KB), usuwania ograniczeń (KO) oraz koszty wynikające z realokacji USE (DKW) w 2015 r.



	styczeń	luty	marzec	kwiecień	maj	czerwiec	lipiec	sierpień	wrzesień	październik	listopad	grudzień
KO	26 078	27 493	30 306	32 470	30 636	28 789	29 891	37 867	30 160	28 117	31 242	28 605
DKW	13 654	11 216	14 681	10 867	9 910	10 439	9 357	8 589	9 621	9 049	12 419	13 589
KB	41 494	26 593	29 267	25 578	-322	10 847	26 881	15 060	-15 279	-4 372	-6 718	13 493

Źródło: URE na podstawie danych PSE S.A.

Rysunek 10. Koszty bilansowania zapotrzebowania odbiorców (KB), koszty usuwania ograniczeń (KO) oraz koszty wynikające z realokacji USE (DKW) w 2016 r.



	styczeń	luty	marzec	kwiecień	maj	czerwiec	lipiec	sierpień	wrzesień	październik	listopad	grudzień
KO	30 813	31 239	35 034	30 768	36 068	31 337	36 256	37 176	40 235	34 109	34 166	35 382
DKW	7 400	6 355	4 934	4 660	4 369	3 197	5 407	6 574	5 664	4 512	4 821	5 416
KB	-67 819	5 923	-8 466	-22 226	-12 601	-56 436	21 853	12 298	-9 001	-14 548	-10 214	3 164

Źródło: URE na podstawie danych PSE S.A.

W 2015 r. koszty bilansowania zapotrzebowania odbiorców (KB) wahały się w przedziale od -15 279 tys. zł do +41 494 tys. zł, przy czym graniczne wartości kosztów wystąpiły we wrześniu i styczniu 2015 r.[5)] Natomiast koszty usuwania ograniczeń wyznaczone zgodnie z definicją zawartą w IRiESP (KO) oraz koszty wynikające z realokacji USE (DKW) zawierały się w przedziałach odpowiednio: KO od 26 078 tys. zł (styczeń 2015 r.) do 37 867 tys. zł (sierpień 2015 r.) oraz DKW od 8 589 tys. zł (sierpień 2015 r.) do 14 681 tys. zł (marzec 2015 r.).

Natomiast w 2016 r. koszty bilansowania zapotrzebowania odbiorców (KB) wahały się w przedziale od -67 819 tys. zł do +21 853 tys. zł, przy czym graniczne wartości kosztów poniesionych przez OSP wystąpiły w styczniu i lipcu 2016 r. Natomiast koszty usuwania ograniczeń (KO) oraz koszty wynikające z realokacji USE (DKW) zawierały się odpowiednio w przedziałach: od 30 768 tys. zł do 40 235 tys. zł oraz od 3 197 tys. zł do 7 400 tys. zł.

2.3. Warunki przyłączania podmiotów do sieci i ich realizacja oraz dokonywanie napraw tej sieci

W latach 2015–2016 monitorowanie funkcjonowania systemu elektroenergetycznego w zakresie warunków przyłączania podmiotów do sieci i ich

[5)] „+" oznacza koszty ponoszone na Rynku Bilansującym (płatności dla URB), „-" oznacza przychody uzyskiwane na Rynku Bilansującym (płatności od URB).

realizacji oraz dokonywania napraw tych sieci realizowane było na bieżąco przez poszczególne jednostki URE, w szczególności:

- poprzez monitorowanie wywiązywania się przez przedsiębiorstwa energetyczne z obowiązku określonego w art. 7 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne (obligatoryjne powiadamianie Prezesa URE o każdym przypadku odmowy przyłączenia do sieci elektroenergetycznej),
- podczas rozstrzygania spraw spornych z art. 8 ust. 1 ustawy dotyczących odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej,
- w trakcie rozpatrywania skarg i wniosków interesariuszy dotyczących działalności przedsiębiorstw energetycznych,
- w postępowaniach koncesyjnych,
- w trakcie postępowań o zatwierdzanie taryf dla przedsiębiorstw energetycznych.

W omawianym okresie jednostki URE otrzymały 342 powiadomienia o odmowach przyłączenia obiektów do sieci elektroenergetycznej o łącznej mocy przyłączeniowej 1 816,7548 MW. Oznacza to spadek liczby odmów w porównaniu do okresu 2013–2014 o ponad 36% (powiadomień było 534), przy jednoczesnym zmniejszeniu łącznej wielkości mocy obiektów zgłoszonych do przyłączenia (było 6 582,4256 MW).

W tym samym czasie Prezes URE wydał 58 decyzji administracyjnych rozstrzygających sprawy sporne z art. 8 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne dotyczące problemu odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej. Ich liczba uległa znacznemu wzrostowi w stosunku do lat 2013–2014, kiedy było wydanych 27 decyzji.

Szczegółowe informacje nt. wymienionych kwestii podano w dalszej części raportu.

2.3.1. Monitorowanie odmów zawarcia umów o przyłączenie do sieci w poszczególnych jednostkach organizacyjnych URE

Na podstawie art. 7 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii jest obowiązane do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci z podmiotami ubiegającymi się o przyłączenie do sieci, na zasadzie równoprawnego traktowania przyłączenia, w pierwszej kolejności instalacji odnawialnego źródła energii, jeżeli istnieją techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia do sieci i dostarczania energii, a żądający zawarcia umowy spełnia warunki przyłączenia do sieci i odbioru. Jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne odmówi zawarcia umowy o przyłączenie do sieci lub przyłączenia w pierwszej kolejności instalacji odnawialnego źródła energii, jest ustawowo obowiązane do niezwłocznego pisemnego powiadomienia o odmowie jej zawarcia Prezesa URE i zainteresowany podmiot, podając przyczyny odmowy.

Przedsiębiorstwa realizując ten obowiązek przesyłają do poszczególnych jednostek URE stosowne informacje. Zostały one ujęte w tab. 1.

Tabela 1. Powiadomienia o odmowach przyłączenia obiektów do sieci elektroenergetycznej w latach 2015–2016 w poszczególnych jednostkach organizacyjnych URE

Lp.	Wyszczególnienie	Brak warunków technicznych [szt.]	Brak warunków ekonomicznych [szt.]	Ogółem [szt.]	Brak warunków technicznych [MW]	Brak warunków ekonomicznych [MW]	Ogółem [MW]
1	DPR	77*	0	77	646,2256	0,000	646,2256
2	OT Szczecin	15	10	25	103,0080	101,878	204,8860
3	OT Gdańsk	85**	0	85	86,2192	0,000	86,2192
4	OT Poznań	108	0	108	458,7480	0,000	458,7480
5	OT Lublin	12	0	12	118,0470	0,000	118,0470
6	OT Łódź	22***	3	25	229,4310	2,680	232,1110
7	OT Wrocław	2	0	2	28,3000	0,000	28,3000
8	OT Katowice	2	0	2	0,1000	0,000	0,1000
9	OT Kraków	5	1	6	42,0790	0,0390	42,1180
	OGÓŁEM	**328**	**14**	**342**	**1 712,1578**	**104,5970**	**1 816,7548**

* W tym 39 powiadomienia o odmowie (o łącznej mocy 252,8932 MW) ze względu na brak zarówno warunków technicznych, jak i ekonomicznych.
** W tym 1 powiadomienie o odmowie ze względu na brak zarówno warunków technicznych, jak i ekonomicznych.
*** W tym 8 powiadomień o odmowie (o łącznej mocy 207,537 MW) ze względu na brak zarówno warunków technicznych, jak i ekonomicznych.

Źródło: URE.

Z powyższych danych wynika jednoznacznie, że inwestorzy zainteresowani są przyłączaniem obiektów do sieci OSD, a głównym powodem odmów przyłączenia jest brak warunków technicznych.

Stosownie do postanowień art. 8 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, Prezes URE rozstrzyga, na wniosek strony, spory dotyczące m.in. odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej, w tym dotyczących zwiększania mocy przyłączeniowej, odmowy przyłączenia w pierwszej kolejności instalacji odnawialnego źródła energii, a także odmowy przyłączenia mikroinstalacji, nieprzyłączenia mikroinstalacji pomimo upływu terminu, o którym mowa w art. 7 ust. 8d[7] pkt 2. Stosowną statystykę w tej kwestii podano w tab. 2.

Tabela 2. Rozstrzygnięcia sporów z art. 8 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne w sprawie odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej wydane w poszczególnych jednostkach URE w latach 2015–2016

Wyszczególnienie	Wydane decyzje [szt.]	Moc przyłączeniowa obiektów, którym odmówiono przyłączenia [MW]	Łączna liczba wydanych decyzji dot. OZE [szt.]	Moc przyłączeniowa OZE [MW]
DPR	43	799,371	43*	350,02
OT Szczecin	5	84,980	2	84,60
OT Gdańsk	1	20,000	1	20,00
OT Poznań	0	0,000	0	0,00
OT Lublin	1	0,000	0	0,00
OT Łódź	2	0,560	0	0,00
OT Wrocław	0	0,000	0	0,00
OT Katowice	1	0,014	0	0,00
OT Kraków	5	0,528	0	0,00
OGÓŁEM	**58**	**905,453**	**46**	**454,62**

* W tym 3 ugody (o łącznej mocy 102,5 MW).

Źródło: URE.

Monitorowanie funkcjonowania systemu elektroenergetycznego w zakresie warunków przyłączania podmiotów do sieci i ich realizacji oraz dokonywania napraw tych sieci realizowane było również poprzez rozpatrywanie skarg i wniosków interesariuszy. W analizowanym okresie wpłynęło ich do oddziałów terenowych URE (OT URE) łącznie 219, z czego ponad 140 związanych było z przyłączeniami do sieci elektroenergetycznej, pozostałe – 79 z parametrami dostarczanej energii elektrycznej (tab. 3). Jednak należy zaznaczyć, że skargi dotyczące przyłączeń do sieci elektroenergetycznej oraz parametrów jakościowych energii elektrycznej stanowią marginalną część ogółu skarg wpływających w latach 2015–2016 do jednostek URE (w okresie sprawozdawczym wpłynęły 4 862 skargi od odbiorców dotyczących energii elektrycznej). Pozostałe kwestie poruszane w otrzymywanych skargach i wnioskach dotyczyły m.in. standardów jakościowych obsługi odbiorców, problemów po zmianie sprzedawcy energii elektrycznej, zmian grup taryfowych, przedłużającego się terminu realizacji umowy o przyłączenie do sieci, działania układów pomiarowo-rozliczeniowych. W znacznej części skarg przejawiał się temat braku zrozumienia przez odbiorców procesu zmiany sprzedawcy energii elektrycznej i treści zawieranych umów w tym zakresie. Powyższe może skutkować mniejszym ich zainteresowaniem zmianą sprzedawcy i w konsekwencji osłabieniem funkcjonowania rynku sprzedaży energii elektrycznej.

Tabela 3. Skargi lub wnioski w zakresie przyłączeń do sieci elektroenergetycznej w latach 2015–2016 w poszczególnych OT URE

Wyszczególnienie	Skargi lub wnioski w zakresie związanym z przyłączeniem do sieci elektroenergetycznej [szt.]	Skargi lub wnioski w zakresie związanym z parametrami dostarczanej energii elektrycznej do odbiorców [szt.]	Ogółem [szt.]
OT Szczecin	16	7	23
OT Gdańsk	7	5	12
OT Poznań	31	0	31
OT Lublin	1	0	1
OT Łódź	50	20	70
OT Wrocław	13	13	26
OT Katowice	14	14	28
OT Kraków	8	20	28
OGÓŁEM	**140**	**79**	**219**

Źródło: URE.

Poniżej przedstawiono cząstkowe sprawozdania poszczególnych jednostek organizacyjnych URE dotyczące monitoringu przedsiębiorstw energetycznych w omawianym zakresie.

Departament Prawny i Rozstrzygania Sporów (DPR) prowadzi m.in. postępowania i przygotowuje rozstrzygnięcia w sprawach spornych, o których mowa w art. 8 ustawy – Prawo energetyczne dotyczących: przyłączenia źródeł odnawialnych do sieci elektroenergetycznej z wyłączeniem mikroinstalacji, odmowy przyłączenia w pierwszej kolejności instalacji odnawialnego źródła energii, z wyłączeniem mikroinstalacji.

W omawianym okresie DPR otrzymał 77 powiadomień o odmowach przyłączenia do sieci elektro-

energetycznej instalacji odnawialnych źródeł energii o łącznej mocy przyłączeniowej 646,2256 MW przedłożonych przez operatorów systemów dystrybucyjnych: ENERGA-Operator S.A. (34 powiadomienia) oraz PGE Dystrybucja S.A. (43 powiadomienia). Przyczyną odmów był brak warunków technicznych przyłączenia do sieci, w tym w 39 przypadkach (ogółem 252,8932 MW) przedsiębiorstwa energetyczne w powiadomieniach o odmowie wskazały jednocześnie na brak warunków ekonomicznych przyłączenia do sieci. W podziale na rodzaje instalacji odnawialnych źródeł, przyłączenia odmówiono: 36 elektrowniom wiatrowym (farmom wiatrowym) o łącznej mocy 557,2999 MW, 37 elektrowniom słonecznym (instalacjom fotowoltaicznym) o łącznej mocy 35,0277 MW oraz 4 biogazowniom o łącznej mocy 53,898 MW.

W okresie 2015–2016 w DPR wydano 43 rozstrzygnięcia (odpowiednio: 27 w 2015 r. i 16 w 2016 r.), w trybie art. 8 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, w sprawach spornych dotyczących odmowy zawarcia przez przedsiębiorstwa energetyczne umów o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej instalacji odnawialnych źródeł energii o łącznej mocy przyłączeniowej planowanych obiektów 799,371 MW. W powyższym zakresie wydano 19 decyzji administracyjnych stwierdzających, że nie zachodzą warunki techniczne i ekonomiczne przyłączenia instalacji odnawialnego źródła do sieci elektroenergetycznej oraz 3 decyzje orzekające zawarcie umów o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej instalacji odnawialnych źródeł o łącznej mocy przyłączeniowej 73,75 MW (farmy wiatrowe), a 3 sprawy zakończyły się zawarciem ugody administracyjnej przed organem administracji w przedmiocie ustalenia treści umów o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej farm wiatrowych o łącznej mocy przyłączeniowej 102,5 MW. W pozostałych 18 przypadkach wydano decyzje umarzające postępowanie, w tym 7 postępowań stało się bezprzedmiotowymi, ponieważ pomiędzy stronami zostały zawarte umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej instalacji odnawialnych źródeł o łącznej mocy przyłączeniowej 173,77 MW (5 farm wiatrowych i 2 elektrownie wodne). W efekcie powyższego, zostały zawarte umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej instalacji odnawialnych źródeł o łącznej mocy przyłączeniowej 350,02 MW.

OT Szczecin (obejmuje woj. zachodniopomorskie i lubuskie) otrzymał łącznie 25 powiadomień o odmowach przyłączenia obiektów do sieci elektroenergetycznej o łącznej mocy przyłączeniowej 204,886 MW. Oznacza to blisko trzykrotnie mniejszą liczbę zgłoszonych odmów w porównaniu do okresu 2013–2014, w którym wpłynęły 103 informacje o odmowach. Nastąpiło jednocześnie zmniejszenie łącznej wielkości mocy (204,886 MW) obiektów zgłoszonych do przyłączenia – w okresie 2013–2014 była to wielkość 673,023 MW.

Przyczyną odmów w zdecydowanej większości był brak warunków technicznych (60%). Spośród wszystkich obiektów, które nie zostały przyłączone do sieci, 96% stanowiły odnawialne źródła energii – OZE (głównie farmy wiatrowe i elektrownie słoneczne, a także biogazownie) o łącznej mocy 204,502 MW (co stanowi 99,8% łącznej wnioskowanej do przyłączenia mocy).

Wskazywanymi przez OSD przyczynami odmów przyłączenia do sieci były m.in.:

- brak możliwości rozbudowy infrastruktury elektroenergetycznej,
- negatywny wynik wykonanej ekspertyzy wariantowej,
- niespełnienie kryteriów: lokalnego charakteru źródła, mocy zwarciowej, marginesu mocy, stabilności sieci,
- przekroczony dozwolony poziom napięcia w ciągu liniowym,
- przeciążenia sieci.

Jednocześnie z załączonych ekspertyz wpływu źródeł na sieć elektroenergetyczną wynika, że możliwe przyłączenia wymagałyby znacznej rozbudowy sieci dystrybucyjnej.

Odmowy z przyczyn ekonomicznych wynikały z negatywnych wyników efektywności ekonomicznej. Ponadto, w wielu przypadkach modernizacja infrastruktury elektroenergetycznej niezbędna do przyłączenia źródeł energii nie była uwzględniona w aktualnym planie rozwoju danego OSD.

Stosownie do postanowień art. 8 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, Prezes URE rozstrzyga, na wniosek strony, spory dotyczące m.in. odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej. W okresie 2015–2016 OT Szczecin wydał łącznie 5 rozstrzygnięć sporów (4 w 2015 r. i 1 w 2016 r.), które dotyczyły odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej zarówno odnawialnych źródeł energii (na podstawie odrębnych upoważnień Prezesa URE), jak i innych obiektów. Łączna moc przyłączeniowa obiektów, którym odmówiono przyłączenia wyno-

siła 84,98 MW, w tym 84,60 MW dotyczyło odnawialnych źródeł energii. Główna przyczyna odmowy, tj. brak warunków technicznych dla ich przyłączenia, wynikała w szczególności z konieczności dokonania niezbędnych i znaczących inwestycji w infrastrukturę OSD, a także z już istniejącego przeciążenia sieci elektroenergetycznych.

Wydane decyzje rozstrzygnęły o:

- braku możliwości przyłączenia do sieci operatora dwóch obiektów (farma wiatrowa oraz szkółka leśna),
- w 3 przypadkach wydano decyzje umorzeniowe (farma wiatrowa, rozdzielnia gazu i obiekt mieszkalny).

W porównaniu do lat 2013–2014 (8 decyzji), łączna liczba decyzji wydanych w zakresie przyłączania do sieci elektroenergetycznej na podstawie art. 8 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne w OT Szczecin uległa zmniejszeniu o blisko 40%.

Spośród 2 decyzji administracyjnych rozstrzygających spory w zakresie odmów przyłączenia do sieci elektroenergetycznej, które były negatywne dla podmiotu przyłączanego, tylko jeden z nich zaskarżył to rozstrzygnięcie (nie zgodził się on z faktem, że na przedsiębiorstwie energetycznym nie ciąży obowiązek przyłączenia szkółki leśnej do sieci elektroenergetycznej z uwagi na brak warunków technicznych i ekonomicznych).

Monitorowanie funkcjonowania systemu elektroenergetycznego w zakresie warunków przyłączania podmiotów do sieci i ich realizacji oraz dokonywania napraw tych sieci realizowane było również poprzez rozpatrywanie skarg i wniosków odbiorców. W latach 2015–2016 do OT Szczecin wpłynęło ich łącznie 23, z czego 16 (tj. 70% wszystkich) związanych było z przyłączeniami do sieci elektroenergetycznej, a pozostałe 7 (30% ogółu) z parametrami dostarczanej energii elektrycznej.

Z ww. skarg i wniosków w zakresie związanym z przyłączeniem do sieci elektroenergetycznej w większości dotyczyły one wykonania bądź zmiany umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej, bądź rozliczenia za przyłączenie do ww. sieci, jak również dokumentów i uwarunkowań formalno-prawnych związanych z lokalizacją źródeł, ubiegających się o przyłączenie.

Sprawy skargowe i wnioski dotyczące parametrów dostarczanej energii związane były z przerwami w zasilaniu obiektów odbiorców w energię elektryczną i rekompensatami z tego tytułu.

OT Gdańsk (obejmuje woj. pomorskie i warmińsko-mazurskie), w omawianym okresie otrzymał 85 powiadomień o odmowach przyłączenia obiektów do sieci elektroenergetycznej o łącznej mocy przyłączeniowej 86,2192 MW. Oznacza to spadek o połowę liczby odmów w porównaniu do okresu 2013–2014 (powiadomień było 161), przy jednoczesnym 40-krotnym spadku łącznej wielkości mocy obiektów zgłoszonych do przyłączenia w stosunku do wykazanych w poprzednim raportowanym okresie (było 3 660,8365 MW). Z otrzymanych powiadomień wynika również, że w 2015 r. odmówiono przyłączenia: 13 elektrowniom fotowoltaicznym o mocach zainstalowanych w przedziale od 0,465 MW do 2,00 MW, 13 elektrowniom wiatrowym o mocach zainstalowanych od 0,16 MW do 2,85 MW oraz 3 odbiorcom, których moc nie przekroczyła 0,1335 MW. Natomiast w 2016 r. 28 odmów dotyczyło: elektrowni fotowoltaicznych o mocach zainstalowanych w przedziale od 0,20 MW do 2,00 MW, 6 elektrowni wiatrowych, których moc zainstalowana zawierała się w przedziale od 1,00 MW do 7,5 MW, biogazowni (moc 1,0 MW) i odbiorcy (moc 0,075 MW). Głównymi powodami odmów przyłączenia ww. elektrowni było niespełnienie kryteriów IRiESD. OSD wskazywał również na brak bezpieczeństwa sieci 110 kV. Jednocześnie w latach 2015–2016 w 8 przypadkach OSD wskazywał w odmowach na brak możliwości rozbudowy infrastruktury elektroenergetycznej. Odmowy dotyczące przyłączenia odbiorców do sieci dotyczyły przede wszystkim zasilania rezerwowego.

W omawianym okresie OT Gdańsk wydał decyzję administracyjną rozstrzygającą spór z art. 8 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne w sprawie odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.

OT Poznań (obejmuje woj. wielkopolskie i kujawsko-pomorskie), w okresie 2015–2016 otrzymał łącznie 108 powiadomień o odmowie przyłączenia do sieci elektroenergetycznej. Wszystkie powiadomienia zawierały dane podmiotu ubiegającego się o przyłączenie do sieci (imię, nazwisko, nazwa, adres, lokalizacja instalacji, moc przyłączeniowa, rodzaj instalacji, grupa przyłączeniowa itd.), przyczyny odmowy, a część z nich także kopię wniosku podmiotu ubiegającego się o przyłączenie, kopię powiadomienia o odmowie wysłanego podmiotowi ubiegającemu się o przyłączenie do sieci, stosowne obliczenia lub ekspertyzy wykonane przez

przedsiębiorstwo energetyczne, a niezbędne do stwierdzenia istnienia warunków technicznych lub ekonomicznych przyłączenia do sieci. Dodatkowo powiadomienia zawierały m.in. charakterystykę zagadnień związanych z przyłączaniem podmiotów do sieci elektroenergetycznej, szczegółowe uwarunkowania dotyczące przyłączenia do sieci konkretnego obiektu, przyczyny braku istnienia warunków technicznych przyłączenia do sieci konkretnego obiektu, analizę ujęcia konkretnej inwestycji w planach rozwoju (art. 16), a w przypadku braku warunków ekonomicznych przyłączenia do sieci także określenie kosztów wykonania inwestycji oraz analizę efektywności ekonomicznej inwestycji. W 77 powiadomieniach jako przyczynę odmowy przyłączenia do sieci przedsiębiorstwa energetyczne wskazały brak istnienia warunków technicznych przyłączenia do sieci (łączna moc 168,6672 MW), w 31 przypadkach (łączna moc 290,0808 MW) przedsiębiorstwa energetyczne w powiadomieniach o odmowie wskazały oprócz braku istnienia warunków technicznych, także brak istnienia warunków ekonomicznych przyłączenia do sieci. W 105 przypadkach (łączna moc 458,726 MW) odmowy przyłączenia do sieci elektroenergetycznej dotyczyły źródeł – farm wiatrowych, biogazowni, elektrowni słonecznych (instalacje fotowoltaiczne) oraz źródeł gazowych. Z załączonych ekspertyz i obliczeń wynika, że odmowy przyłączenia z przyczyn technicznych wydawano głównie ze względu na: niespełnienie wymagań jakościowych energii, zagrożenia zwarciowe sieci SN, niezachowanie lokalnego charakteru źródła oraz przeciążenia sieci.

Trzy odmowy dotyczyły odbiorców zakwalifikowanych do V grupy przyłączeniowej (łączna moc 0,022 MW) i zawierały informację o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego na teren obejmujący działkę.

W 2015 r. działający na terenie OT Poznań operatorzy systemów dystrybucyjnych:

- ENEA Operator Sp. z o.o. odmówiła przyłączenia do sieci dystrybucyjnej 10 farm wiatrowych o łącznej mocy 157,370 MW, biogazowni o mocy 1,000 MW, instalacji fotowoltaicznej o mocy 0,250 MW – łącznie: 12 szt., 158,620 MW,
- ENERGA-Operator S.A. odmówiła przyłączenia do sieci dystrybucyjnej 18 farm wiatrowych o łącznej mocy 42,360 MW oraz 13 instalacji fotowoltaicznych o łącznej mocy 12,021 MW – łącznie: 31 szt., 54,381 MW.

W podziale na rodzaje źródeł, przyłączenia odmówiono:

- 28 farmom wiatrowym o łącznej mocy 199,730 MW,
- biogazowni o mocy 1,000 MW,
- 14 instalacjom fotowoltaicznym o łącznej mocy 12,271 MW.

Natomiast w 2016 r. działający na terenie OT Poznań operatorzy systemów dystrybucyjnych:

- ENEA Operator Sp. z o.o. odmówiła przyłączenia do sieci dystrybucyjnej 17 farm wiatrowych o łącznej mocy 175,275 MW, 4 instalacji fotowoltaicznych o łącznej mocy 3,861 MW oraz 3 odbiorców zakwalifikowanych do V grupy przyłączeniowej o łącznej mocy 0,022 MW – łącznie: 24 szt., 179,158 MW,
- ENERGA-Operator S.A. odmówiła przyłączenia do sieci dystrybucyjnej 14 farm wiatrowych o łącznej mocy 38,060 MW, źródła gazowego o mocy 1,100 MW oraz 25 instalacji fotowoltaicznych o łącznej mocy 22,429 MW – łącznie: 40 szt., 61,589 MW,
- PKP ENERGETYKA S.A. odmówiła przyłączenia do sieci dystrybucyjnej farmy wiatrowej o mocy 5,000 MW.

W podziale na rodzaje źródeł, przyłączenia odmówiono:

- 32 farmom wiatrowym o łącznej mocy 218,335 MW,
- 29 instalacjom fotowoltaicznym o łącznej mocy 26,290 MW,
- źródłu gazowemu o mocy 1,10 MW,
- 3 odbiorcom zakwalifikowanym do V grupy przyłączeniowej o łącznej mocy 0,022 MW.

OT Lublin (obejmuje woj. lubelskie i podlaskie) w latach 2015–2016 monitorował odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do sieci energii elektroenergetycznej w oparciu o przesyłane przez właściwego operatora systemu dystrybucyjnego, zgodnie z art. 7 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, informacje o odmowach przyłączenia do sieci, a także w przypadku rozpatrywania zgłoszonych przez odbiorców skarg na działania przedsiębiorstw energetycznych oraz w trakcie rozstrzygania spraw spornych w tym zakresie.

W omawianym okresie działający na terenie właściwości OT Lublin operatorzy systemów dystrybucyjnych zgłosili 12 odmów przyłączenia do sieci elektroenergetycznej podyktowanych brakiem warunków technicznych przyłączenia (PGE Dystrybucja S.A. – 10, PKP Energetyka S.A. – 1 i Fabryka Łożysk Tocznych S.A. – 1). Przyczyną

odmów był najczęściej niewystarczający poziom mocy zwarciowej w określonych stacjach transformatorowych w relacji od wymaganego w tym zakresie poziomu przez instrukcję ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej, nadmierna obciążalność prądowa linii dystrybucyjnych oraz brak dostępnych mocy przyłączeniowych.

Łączna moc źródeł, którym odmówiono przyłączenia do sieci elektroenergetycznej to 118,047 MW (w tym: 113,6 MW w odniesieniu do 7 źródeł wiatrowych, 2,449 MW w odniesieniu do 3 źródeł fotowoltaicznych i 1,998 MW w odniesieniu do 2 źródeł biogazowych).

Zgłaszane odmowy przyłączenia zawierały charakterystykę źródła ubiegającego się o przyłączenie (planowana lokalizacja, grupa przyłączeniowa, moc przyłączeniowa) oraz uzasadnienie zgłoszonej odmowy, które stanowiło rozwinięcie stanowiska o braku warunków technicznych. Operatorzy przywołali dane techniczne odnoszące się zarówno do planowanych do przyłączenia źródeł, jak i infrastruktury dystrybucyjnej, obowiązujące w tym zakresie wymogi instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnych elektroenergetycznych oraz stosownych przepisów prawa. Na brak warunków technicznych przyłączenia wskazywały także ustalenia zawarte w ekspertyzach wpływu urządzeń na system elektroenergetyczny, o którym mowa w art. 7 ust. 8e ustawy – Prawo energetyczne.

Dominujący na obszarze właściwości OT Lublin operator – PGE Dystrybucja S.A. przedstawiając wspomniane informacje o odmowach przyłączenia wskazywał, że zaistniały brak warunków przyłączenia wynika z niedostosowania systemu dystrybucyjnego do przyłączenia wzrastającego wolumenu mocy. Zmiana tego stanu rzeczy wymaga co do zasady modernizacji i rozbudowy sieci dystrybucyjnych, co wiąże się z dużymi nakładami finansowymi.

OT Łódź (obejmuje woj. łódzkie i mazowieckie) w omawianym okresie otrzymał 25 informacji o odmowach wydania warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej. W stosunku do poprzedniego okresu oznacza to obniżenie liczby zawiadomień o blisko 46%. W zdecydowanej większości odmowy dotyczyły przyłączeń do sieci elektroenergetycznej odnawialnych źródeł energii. Powodem wydanych odmów były przyczyny techniczne. Analiza informacji uzyskanych w toku rozpatrywania skarg odbiorców wskazuje jednak na niekorzystną dla odbiorców w grupie gospodarstw domowych praktykę stosowaną przez przedsiębiorstwa energetyczne w zakresie przyłączeń do sieci. Przedsiębiorstwa wydają odbiorcom techniczne warunki przyłączenia i zawierają umowy o przyłączenie do sieci, następnie umowy te są wielokrotnie przedłużane, często o kilka lat.

Po przeprowadzeniu wnikliwej analizy odmów wydania technicznych warunków przyłączenia do sieci oraz skarg odbiorców, OT Łódź podejmował decyzje odnośnie dalszego prowadzenia postępowania, natomiast na wniosek odbiorców dotyczący odmowy przyłączenia do sieci prowadzone były postępowania administracyjne. W 2015 r. prowadzono 2 takie postępowania, z których jedno zostało umorzone na skutek wydania przez przedsiębiorstwa energetyczne warunków przyłączenia. W drugim przypadku wydano decyzję kształtującą warunki umowy przyłączenia do sieci (decyzja nieprawomocna).

W omawianym okresie nie stwierdzono naruszeń, o których mowa w art. 56 ust. 1 pkt 4, 15, 18 i 24 ustawy – Prawo energetyczne, determinujących wymierzenie kar pieniężnych.

OT Wrocław (obejmuje woj. dolnośląskie i opolskie) w omawianych latach rozpatrywał 2 powiadomienia o odmowie przyłączenia obiektów (odnawialnych źródeł energii: farm wiatrowych) do sieci elektroenergetycznej o łącznej mocy przyłączeniowej 28,3 MW. Powiadomienia te zawierały dane podmiotu ubiegającego się o przyłączenie do sieci oraz odmowy ze względu na brak warunków technicznych. Ponadto wpłynęło 13 skarg dotyczących wstrzymania dostaw energii elektrycznej ze względu na przerwy w dostawach energii elektrycznej.

OT Katowice (obejmuje woj. śląskie i świętokrzyskie) w okresie 2015–2016 odnotował 2 powiadomienia o odmowie przyłączenia obiektów do sieci elektroenergetycznej o łącznej mocy przyłączeniowej 0,1 MW. W obu przypadkach powodem odmowy przedsiębiorstwa energetycznego był brak warunków technicznych. Monitorowanie odbywa się z uwzględnieniem stanowiska Prezesa URE z 29 czerwca 2010 r. nr 10/2010 w sprawie postępowania w przypadku odmów przyłączenia do sieci elektroenergetycznych z powodu braku warunków ekonomicznych (stosowanie art. 7 ust. 1 i art. 8 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne), w którym określono jednolite zasady i kryteria

oceny ekonomicznej przyłączania podmiotów do sieci.

Prowadzone przez OT Katowice już od dłuższego czasu działania o charakterze *quasi* mediacyjnym, zmierzające do wyjaśnienia interesariuszom, że polubowne załatwienie sprawy to najlepszy, najprostszy, najszybszy i satysfakcjonujący wszystkich sposób rozwiązania wszelkich trudności spowodowały, że w omawianym okresie oddział rozpatrywał jedną sprawę sporną w trybie art. 8 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, dotyczącą odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej. Została ona umorzona, na podstawie art. 105 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, bowiem w trakcie postępowania administracyjnego w wyniku działań regulatora strony doszły do porozumienia i zawarły umowę o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej. Powyższe jest w dużej mierze wynikiem starań mediacyjnych OT Katowice i wielowymiarowej argumentacji zmierzającej do koncyliacyjnego rozwiązania. W innym przypadku dotyczącym przyłączenia do sieci elektroenergetycznej zwrócono wniosek złożony w trybie art. 8 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, ponieważ przedmiotowa sprawa dotyczyła realizacji umowy już zawartej (tego rodzaju sprawy sporne nie podlegają kognicji Prezesa URE). Strona nie złożyła zażalenia.

Ponadto, monitorowanie funkcjonowania systemu elektroenergetycznego w zakresie warunków przyłączania podmiotów do sieci i ich realizacji odbywało się również w trakcie rozpatrywania skarg i innych wniosków interesariuszy. W analizowanym okresie wśród kilkuset wystąpień poruszających różnorodną problematykę elektroenergetyczną wyodrębniono w OT Katowice i objęto stosownym monitoringiem 14 przypadków (10 w 2015 r. i 4 w 2016 r.) w zakresie związanym z przyłączeniem do sieci elektroenergetycznej.

W omawianym okresie nie stwierdzono naruszeń, o których mowa w art. 56 ust. 1 pkt 4, 15, 18 i 24 ustawy – Prawo energetyczne, determinujących wymierzenie przez Prezesa URE kar pieniężnych.

OT Kraków (obejmuje woj. małopolskie i podkarpackie) otrzymał w okresie 2015–2016 łącznie 6 powiadomień o odmowach przyłączenia obiektów do sieci elektroenergetycznej o łącznej mocy przyłączeniowej 42,118 MW. Przyczyną odmów w zdecydowanej większości był brak warunków technicznych.

W omawianym okresie OT Kraków wydał łącznie 5 decyzji, które dotyczyły odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej. Były to decyzje umarzające postępowanie administracyjne, ponieważ strony doszły do porozumienia i zawarły stosowne umowy o przyłączenie obiektów do sieci.

Monitorowanie funkcjonowania systemu elektroenergetycznego w zakresie warunków przyłączania podmiotów do sieci i ich realizacji oraz dokonywania napraw tych sieci realizowane było również poprzez rozpatrywanie skarg i wniosków odbiorców. Z ww. skarg i wniosków w zakresie związanym z przyłączeniem do sieci elektroenergetycznej w większości dotyczyły one wykonania bądź zmiany umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej. Sprawy skargowe i wnioski dotyczące parametrów dostarczanej energii związane były z przerwami w zasilaniu obiektów odbiorców w energię elektryczną, nieprawidłowych wartościach napięcia zasilającego i współczynników migotania światła oraz związanych z tym bonifikat. Przedsiębiorstwa informowały w swych odpowiedziach m.in. o przyczynach przerw, wynikach pomiaru rejestracji parametrów, a także podjętych działaniach w celu poprawy warunków zasilania.

2.3.2. Monitorowanie dokonywania napraw sieci – zgodnie z zasięgiem terytorialnym i właściwością rzeczową oddziałów terenowych URE

Monitoring z zakresu wykonanych i planowanych remontów sieci elektroenergetycznych prowadzony jest przez OT URE na bieżąco, w szczególności podczas postępowań wyjaśniających wszczętych w związku z rozpatrywaniem złożonych skarg i wniosków oraz postępowań administracyjnych w sprawach dotyczących zatwierdzania taryf na dystrybucję energii elektrycznej, a także z własnej inicjatywy OT URE.

Zauważyć należy, że przedsiębiorstwa energetyczne, co do zasady systematycznie prowadzą oględziny i przeglądy sieci, a na ich podstawie dokonują oceny stanu technicznego i planują zadania w zakresie naprawy (w tym remontów) poszczególnych elementów systemu dystrybucyjnego. W zależności od nasilenia losowych zdarzeń, zróżnicowane są działania wyjaśniające podejmowane przez OT URE.

OT Szczecin w okresie sprawozdawczym wystąpił do dwóch operatorów działających na terenie oddziału o przekazanie danych dotyczących m.in. przerw w 2015 r. oraz 2016 r. w dostawach energii elektrycznej do odbiorców, zarówno przerw planowanych, jak i będących skutkiem awarii.

Z danych przedstawionych przez jednego z operatorów wynika, że w 2015 r. dla znajdujących się na terenie OT Szczecin rejonów dystrybucji na sieci SN wystąpiło: 2 819 przerw planowanych, w tym długich – 2 812, bardzo długich – 7; 5 271 przerw nieplanowanych, w tym długich – 5 167, bardzo długich – 76; katastrofalnych – 28. Natomiast w oddziałach dystrybucji na sieci WN wystąpiło 40 przerw nieplanowanych, wyłącznie długich. Wskutek tych awarii, pozbawionych dostaw energii na tych obszarach zostało łącznie 5 048 795 odbiorców, w tym 5 037 368 odbiorców z IV i V grupy przyłączeniowej. Operator przedstawił informację o przekroczeniach czasów trwania przerw jednorazowych oraz ich sum w ciągu roku na podstawie zgłoszeń odbiorców. Stwierdzono przekroczenie dopuszczalnego czasu trwania przerw w 12 przypadkach. Zgodnie z informacjami przedsiębiorstwa energetycznego, planowane prace na sieci WN nie powodują ograniczeń w dostarczaniu energii elektrycznej odbiorcom. Ponadto przedsiębiorstwo poinformowało, że w przypadku wystąpienia awarii dokłada wszelkich starań dla ograniczenia skutków awarii, a prace w zakresie zlokalizowania i naprawy są realizowane niezwłocznie po wystąpieniu awarii przez pracowników operatora oraz współpracujących firm zewnętrznych. Natomiast w 2016 r. na sieci SN wystąpiło: 3 380 przerw planowanych, w tym długich – 3 366, bardzo długich – 14; 4 071 przerw nieplanowanych, w tym długich – 4 056, bardzo długich – 12, katastrofalnych – 3. W oddziałach dystrybucji na sieci WN wystąpiło 31 przerw nieplanowanych, wyłącznie długich. W wyniku awarii na sieciach SN i WN, pozbawionych dostaw energii na tych obszarach zostało łącznie 4 337 681 odbiorców, w tym 4 322 073 odbiorców z IV i V grupy przyłączeniowej. Z danych przekazanych przez przedsiębiorstwo energetyczne wynika, że odnotowano zgłoszenie jednego przekroczenia czasu trwania przerw jednorazowych oraz ich sum w ciągu roku w przypadku przerwy planowanej.

Drugi z operatorów przedstawił dla 2015 r. dane, z których wynika, że liczba przerw w rejonach dystrybucji na sieci SN wyniosła 164 przerwy planowane, wyłącznie długie, przerwy nieplanowane to 4 254, w tym długie – 4 032, bardzo długie – 149 i katastrofalne – 73, natomiast w oddziałach dystrybucji na sieci WN wystąpiło 15 przerw nieplanowanych, wyłącznie długich. Podczas wszystkich awarii dostaw energii zostało pozbawionych na uwzględnionym obszarze 808 562 odbiorców, w tym 772 361 odbiorców z IV i V grupy przyłączeniowej. Z analizy danych wynika, że na obszarze objętym analizą odnotowano łącznie 115 przypadków przekroczenia dopuszczalnych przerw w dostawie energii elektrycznej, jednorazowych oraz ich sumy w ciągu roku. Operator zapewnił, że na każdą awarię reaguje bez zbędnej zwłoki. Posiada systemy i wypracował odpowiednie procedury w celu zminimalizowania liczby wyłączonych odbiorców oraz szybkiej lokalizacji i usuwania awarii, we współpracy z wykonawcami zewnętrznymi. Współpracuje również z odpowiednimi służbami pomagającymi w sprawnym usuwaniu awarii masowych. Ponadto po wystąpieniu każdej awarii masowej operator przeprowadza analizy zaistniałych zdarzeń w celu usprawnienia działań w przypadku wystąpienia kolejnych sytuacji kryzysowych. Natomiast w 2016 r. liczba przerw na sieci SN kształtowała się na poziomie: 637 przerw planowanych, w tym długich – 635 i bardzo długich – 2 oraz 1 297 przerw nieplanowanych, w tym długich 1 220, bardzo długich – 56 i katastrofalnych – 21, natomiast w oddziałach dystrybucji na sieci WN wystąpiło 8 przerw nieplanowanych, wyłącznie długich. Podczas wszystkich awarii na sieciach SN i WN, dostaw energii zostało pozbawionych na tym obszarze 657 653 odbiorców, w tym 656 363 odbiorców z IV i V grupy przyłączeniowej. Na obszarze objętym analizą odnotowano łącznie 129 przypadków przekroczenia dopuszczalnego czasu trwania jednorazowej przerwy nieplanowanej w dostawie energii elektrycznej (powyżej 24 godz.), w tym doszło do 14-krotnego przekroczenia dopuszczalnego czasu trwania przerw nieplanowanych w ciągu roku stanowiącego sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich (powyżej 48 godz.).

Wykazane powyżej przypadki występowania awarii nie wymagały jednak wszczęcia postępowań w sprawie wymierzenia kar pieniężnych z art. 56 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, m.in. za nieutrzymywanie w należytym stanie technicznym sieci elektroenergetycznych.

OT Gdańsk w latach 2015–2016 przeprowadził monitoring sieci dystrybucyjnej trzech operatorów

(OSD), tj. ENERGA-Operator S.A., ENEA Operator Sp. z o.o. i PGE Dystrybucja S.A.

Z uzyskanych informacji od ENERGA-Operator S.A. wynikało, że na sieci WN wystąpiły wyłącznie długie i krótkie przerwy. Nie odnotowano przerw bardzo długich i katastrofalnych. Łącznie, w omawianym okresie na sieci WN wystąpiło 17 wyłączeń awaryjnych w woj. pomorskim i 13 w woj. warmińsko-mazurskim. Najwięcej wyłączeń wystąpiło na sieci nN eksploatowanej przez tego operatora. Zaliczają się do nich przerwy krótkie, długie, bardzo długie i przerwy katastrofalne. I tak, w omawianym okresie w woj. pomorskim odnotowano łącznie 25 669 wyłączeń, a w woj. warmińsko-mazurskim 14 662. Natomiast na sieci SN w woj. pomorskim odnotowano 5 502, a woj. warmińsko-mazurskim 3 857 wyłączeń. Wśród przerw nieplanowanych najwięcej odnotowano przerw długich, których było w woj. pomorskim 28 904, a w woj. warmińsko-mazurskim 12 431. Przerw krótkich było odpowiednio: 7 789 i 5 729, przerw bardzo długich: 1 303 i 613 a katastrofalnych: 733 i 231. W woj. pomorskim łączny czas trwania awarii na wszystkich sieciach wyniósł wśród przerw krótkich – 103,9 godz., przerw długich – 78 328,6 godz., przerw bardzo długich – 22 506 godz., przerw katastrofalnych – 27 294,1 godz., natomiast w woj. warmińsko-mazurskim odpowiednio: 41,8 godz., 28 747,7 godz., 10 642,1 godz. i 8 216 godz. Na każde zaistniałe wyłączenie awaryjne ENERGA-Operator S.A. reagowała bez zbędnej zwłoki. Poprzez system SCADA na GPZ-ach, stacjach SN/nN z telesterowaniem oraz w głębi sieci SN za pomocą łączników sterowanych radiowo, odbywały się zdalne przełączenia sieci w celu zminimalizowania liczby wyłączonych odbiorców. Głównymi przyczynami powstawania awarii na terenie ENERGA-Operator S.A. były: drzewa i gałęzie, ptaki i zwierzęta, zużycie eksploatacyjne elementów sieci, zakłócenia u odbiorców oraz wiatr huraganowy. Według ENERGA-Operator S.A. w odniesieniu do zaistniałych przerw katastrofalnych i bardzo długich oraz częściowo przerw długich, zasadniczy wpływ miały wyjątkowo niekorzystne warunki atmosferyczne (silne wiatry huraganowe podczas trwania orkanu Feliks w styczniu 2015 r., wyładowania atmosferyczne w drugiej połowie czerwca 2016 r., oraz śnieżyce i orkan Barbara w grudniu 2016 r.), w wyniku których m.in. przewracane były drzewa spoza normatywnych pasów wycinek, powodujące trwałe uszkodzenia sieci elektroenergetycznych – jak zrywanie przewodów, wycinek, łamanie słupów. Rozległość tych awarii skutkowała z kolei bardzo długim czasem ich usuwania. Pomimo bardzo trudnych warunków atmosferycznych oraz terenowych, awarie były usuwane w sposób ciągły i również w godzinach nocnych. Jako dodatkowe wsparcie w przypadku wystąpienia ponadstandardowej liczby zdarzeń awaryjnych, w celu ograniczenia czasów niezasilania odbiorców, ENERGA-Operator S.A. korzysta z firm zewnętrznych z branży elektroenergetycznej, z którymi ma zawarte porozumienia w zakresie gotowości do współpracy przy usuwaniu awarii.

Inne przedsiębiorstwo, ENEA Operator Sp. z o.o., na linii WN odnotowało jedną długą przerwę w zasilaniu odbiorców na obszarze działania woj. pomorskiego związaną z uszkodzeniem wyłącznika linii 110 kV w miejscowości Szczecinek Leśna. Należy tu również wskazać, że przedsiębiorstwo to nie prowadzi swojej działalności na terenie woj. warmińsko-mazurskiego, a obszar działania tego podmiotu w woj. pomorskim jest niewielki, bowiem prowadzi on dystrybucję energii elektrycznej własnymi sieciami, wyłącznie w dwóch miastach: Chojnice i Czarna Woda oraz w gminach: Brusy, Chojnice, Czarne, Czersk, Człuchów, Debrzno, Gniew, Karsin, Konarzyny, Lipnica i Studzienice. Na linii SN odnotowano 404 przerwy długie oraz 543 przerwy katastrofalne. Przyczyną awarii, skutkujących przerwami w dostawie energii elektrycznej, było wystąpienie skrajnie niekorzystnych warunków atmosferycznych: gwałtownych burz i porywistych wiatrów, przez co miały miejsce uszkodzenia przewodów, izolatorów, mostków, konstrukcji wsporczych linii napowietrznych spowodowane upadkiem drzew spoza pasa technologicznego linii. Zdaniem ENEA Operator Sp. z o.o. prace naprawcze dla przywrócenia zasilania odbiorcom były podejmowane niezwłocznie po wystąpieniu awarii, mimo trudnych warunków terenowych (np. tereny podmokłe) i prowadzone z pełnym zaangażowaniem przez pracowników spółki oraz współpracujących firm wykonawczych. Przedsiębiorstwo poprawiło funkcjonowanie w spółce pogotowia energetycznego poprzez reorganizację pod względem lokalizacji, zatrudnienia i sprzętowym adekwatnie do potrzeb, wspomaganych dodatkowo przez wykonawców zewnętrznych. Działania inwestycyjne i modernizacyjne przedsiębiorstwa polegają głównie na kompleksowej modernizacji linii napowietrznych SN i nN, budowie nowych stacji

WN/SN oraz powiązań pierścieniowych w zakresie linii WN skracające długość istniejących ciągów liniowych SN, wymianie awaryjnych kabli SN w izolacji z polietylenu termoplastycznego (niesieciowanego) na kable wykonane w nowych technologiach, wymianie transformatorów SN/nN w ramach projektu „Ograniczenie strat energii poprzez wymianę transformatorów SN/nN na energooszczędne w ENEA OPERATOR Sp. z o.o.", montażu w głębi sieci łączników we wskaźniki przepływu prądu zwarciowego, skracaniu długości istniejących obwodów nN poprzez budowę nowych stacji SN/nN.

Kolejny OSD, tj. PGE Dystrybucja S.A., obejmuje swoim działaniem tylko część woj. warmińsko-mazurskiego (miasta: Biała Piska, Ełk, Giżycko, Gołdap, Mikołajki, Olecko, Pisz, Ruciane-Nida, Węgorzewo oraz pobliskie powiaty). W omawianym okresie odnotowano 14 przerw na sieci WN, na które składały się mikroprzerwy, przerwy krótkie, przerwy długie i bardzo długie spowodowane zużyciem elementów sieci, działaniem porywistych wiatrów, niewłaściwym działaniem zabezpieczeń oraz wpływem uszkodzeń innych urządzeń. Najkrótsza przerwa na tej sieci wyniosła mniej niż sekundę a najdłuższa 21 godz. i 21 minut. Najwięcej nieplanowych wyłączeń wystąpiło na sieci SN, gdzie odnotowano ich 5 220. Występowały tu przerwy krótkie, długie, bardzo długie oraz katastrofalne, z czego najkrótsza trwała niewiele ponad 1 sekundę a najdłuższa 74 godz. i 45 minut. Natomiast na sieci nN odnotowano 4 624 wyłączenia, z czego najkrótsza przerwa trwała 1 minutę i 42 sekundy, a najdłuższa 92 godz. i 53 minuty. Większość występujących na tej sieci przerw dotyczyła przerw długich, bardzo długich oraz katastrofalnych. Przyczynami ww. awarii było m.in. zużycie elementów sieci, ptaki i zwierzęta, skrajne temperatury (upały i mróz), zbliżenie drzew i gałęzi, osłabienie izolacji elektrycznej, pożary, wpływ uszkodzeń innych urządzeń, powódź, ulewny deszcz, porywisty wiatr, oblodzenia, wyładowania atmosferyczne, kradzieże i dewastacje, wady fabryczne i materiałowe, wady konstrukcyjne i projektowe oraz wady montażu i remontu. Według PGE Dystrybucja S.A. naprawy sieci elektroenergetycznej są realizowane niezwłocznie, w zależności od charakteru i wielkości awarii dokonywane są siłami własnymi przedsiębiorstwa oraz z wykorzystaniem usług obcych. Do usuwania awarii wykorzystywane są dźwigi, podnośniki, przyczepy do przewozu słupów oraz samochód wyposażony w aparaturę do lokalizacji miejsca uszkodzenia linii kablowych. Dodatkowo w czasie awarii, w przypadkach kiedy jest to możliwe, wykorzystuje się przewoźne agregaty prądotwórcze o mocach 100 kVA, celem zasilania w energię elektryczną szczególnie istotnych odbiorców. Ze względu na rozległość sieci i topografię terenu największym problemem jest zagrożenie ze strony drzew znajdujących się w otoczeniu linii napowietrznych. Na terenie działania Rejonu Energetycznego Ełk znajduje się kilka większych ośrodków leśnych oraz duża liczba mniejszych kompleksów leśnych. Linie napowietrzne, które stanowią przewagę w ogólnej sieci, przebiegając na terenach zadrzewionych narażone są na uszkodzenie w przypadku upadku drzewa. Przy silnych wiatrach padają drzewa z drugiego, trzeciego rzędu poza pasem technologicznym. Kolejnym problemem, które napotyka przedsiębiorstwo, jest dojazd do miejsca wystąpienia awarii, ze względu na rozległość sieci. Linie przesyłowe średniego napięcia oraz linie niskiego napięcia zasilające budynki kolonijne przebiegają często przez tereny podmokłe lub grunty orne, które są trudno przejezdne przez większą część roku.

OT Poznań w zakresie monitorowania dokonywania napraw sieci elektroenergetycznych przez przedsiębiorstwa energetyczne, zwrócił się do ENERGA-Operator S.A. z prośbą o przesłanie informacji dotyczących awarii sieci elektroenergetycznych występujących na terenie woj. wielkopolskiego i kujawsko-pomorskiego w styczniu 2015 r. (do 15 stycznia 2015 r.) i w lipcu 2015 r. Z informacji nadesłanych przez to przedsiębiorstwo wynika, że w okresie 1–15 stycznia 2015 r. na terenie woj. kujawsko-pomorskiego nastąpiło 1 110 awarii sieci nN trwających do 24 godz. (łączny czas trwania przerw w dostawie energii elektrycznej: 4 996 godz., łączna liczba odbiorców pozbawionych napięcia: 7 896, szacunkowa ilość niedostarczonej energii elektrycznej: 13 152 kWh), 123 awarie sieci SN trwające do 24 godz. (łączny czas trwania przerw w dostawie energii elektrycznej: 370 godz., łączna liczba odbiorców pozbawionych napięcia: 62 406, szacunkowa ilość niedostarczonej energii elektrycznej: 77 883 kWh), 2 awarie sieci WN trwające do 24 godz. (łączny czas trwania przerw w dostawie energii elektrycznej: 0,09 godz., łączna liczba odbiorców pozbawionych napięcia: 21 217, szacunkowa ilość niedostarczonej energii elektrycznej: 343 kWh).

Ponadto w okresie 1–15 stycznia 2015 r. na terenie woj. wielkopolskiego nastąpiło 1 812 awarii sieci nN trwających do 24 godz. (łączny czas trwania przerw w dostawie energii elektrycznej: 6 559 godz., łączna liczba odbiorców pozbawionych napięcia: 17 543, szacunkowa ilość niedostarczonej energii elektrycznej: 26 629 kWh), 198 awarii sieci SN trwających do 24 godz. (łączny czas trwania przerw w dostawie energii elektrycznej: 887 godz., łączna liczba odbiorców pozbawionych napięcia: 109 660, szacunkowa ilość niedostarczonej energii elektrycznej: 234 300 kWh), 2 awarie sieci WN trwające do 24 godz. (łączny czas trwania przerw w dostawie energii elektrycznej: 0 godz., łączna liczba odbiorców pozbawionych napięcia: 0).

Z informacji nadesłanych przez ENERGA-Operator S.A. wynika, że w lipcu 2015 r. na terenie woj. kujawsko-pomorskiego nastąpiło 2 536 awarii sieci nN trwających do 24 godz. (łączny czas trwania przerw w dostawie energii elektrycznej: 12 386 godz., łączna liczba odbiorców pozbawionych napięcia: 18 950, szacunkowa ilość niedostarczonej energii elektrycznej: 37 209 kWh), 393 awarie sieci SN trwające do 24 godz. (łączny czas trwania przerw w dostawie energii elektrycznej: 1 537 godz., łączna liczba odbiorców pozbawionych napięcia: 287 698, szacunkowa ilość niedostarczonej energii elektrycznej: 455 329 kWh), 7 awarii sieci WN trwających do 24 godz. (łączny czas trwania przerw w dostawie energii elektrycznej: 3,7 godz., łączna liczba odbiorców pozbawionych napięcia: 46 719, szacunkowa ilość niedostarczonej energii elektrycznej: 61 847 kWh).

Ponadto w lipcu 2015 r. na terenie woj. wielkopolskiego nastąpiło 3 271 awarii sieci nN trwających do 24 godz. (łączny czas trwania przerw w dostawie energii elektrycznej: 13 204 godz., łączna liczba odbiorców pozbawionych napięcia: 28 325, szacunkowa ilość niedostarczonej energii elektrycznej: 50 037 kWh), 511 awarii sieci SN trwających do 24 godz. (łączny czas trwania przerw w dostawie energii elektrycznej: 1 931 godz., łączna liczba odbiorców pozbawionych napięcia: 217 140, szacunkowa ilość niedostarczonej energii elektrycznej: 331 322 kWh), 3 awarie sieci WN trwające do 24 godz. (łączny czas trwania przerw w dostawie energii elektrycznej: 1,2 godz., łączna liczba odbiorców pozbawionych napięcia: 3 050, szacunkowa ilość niedostarczonej energii elektrycznej: 1 420 kWh).

Przedsiębiorstwo wyjaśniło, że w celu ograniczenia rozmiarów i czasu wyłączenia odbiorców od kilku lat konsekwentnie realizuje wdrożony w 2012 r. „Program poprawy ciągłości zasilania w EOP na lata 2013–2020", mający na celu w głównej mierze poprawę odporności sieci na zjawiska atmosferyczne oraz usprawnienie procesu lokalizacji miejsc awarii, w tym m.in.:

- wymiana przewodów gołych na niepełnoizolowane w sieci SN i izolowane w sieci nN (w znacznym stopniu ogranicza to liczbę awarii spowodowanych przez drzewa i gałęzie),
- automatyzacja sieci SN (instalacja w głębi sieci SN łączników zdalnie sterowanych, co pozwala skrócić czas lokalizacji uszkodzenia oraz czas trwania wyłączenia dla części odbiorców zasilanych z fragmentów sieci nie obejmujących elementu uszkodzonego),
- rozwój systemów dyspozytorskich (zwiększenie obserwowalności sieci, poprawa skuteczności i szybkości przełączeń w sieci),
- wdrożenie łączności trunkingowej (istotne zwiększenie niezawodności w sterowaniu łącznikami w sieci),
- zwiększenie możliwości rekonfiguracyjnych sieci SN poprzez budowę nowych powiązań w celu umożliwienia drugostronnego zasilania odbiorców oraz budowę nowych stacji SN/nN i skracanie obwodów nN,
- modernizacje stacji polegające na eliminacji zbędnych i wymianie wyeksploatowanych elementów stacji oraz izolowaniu elementów czynnych na stacjach słupowych SN/nN.

W celu zapewnienia sprawnego usuwania awarii masowych występujących w sieci elektroenergetycznej, przedsiębiorstwo w 2014 r. na podstawie doświadczeń po awariach masowych spowodowanych przez orkan „Ksawery", zweryfikowało procedurę „Zasady postępowania w sytuacji kryzysowej spowodowanej awariami masowymi" wdrożoną w 2011 r. Procedura ta określa zasady postępowania w przypadkach wystąpienia wzmożonych awarii, w tym m.in.: ogłoszenie sytuacji kryzysowej spowodowanej awariami masowymi, powołanie zespołów kryzysowych, organizację likwidacji awarii masowych, współpracę z zespołami Centrów Zarządzania Kryzysowego, Policją, Państwową Strażą Pożarną, Służbą Drogową i Leśną itp. W ramach ww. weryfikacji procedury m.in. wprowadzono dodatkowe kanały kontaktu w postaci formularza zgłoszeniowego na stronie internetowej oraz zgłoszenia przez SMS, a także

wprowadzono mechanizm uruchamiania dodatkowych zasobów do przyjmowania i obsługi zgłoszeń klientów (zarówno w kontakcie bezpośrednim, jak i telefonicznym).

Ponadto realizując powyższe kompetencje zwrócono się do przedsiębiorstwa energetycznego ENEA Operator Sp. z o.o. z prośbą o przesłanie informacji dotyczących awarii sieci elektroenergetycznych występujących na terenie woj. wielkopolskiego i kujawsko-pomorskiego w styczniu 2015 r. (od 5 stycznia 2015 r. do 15 stycznia 2015 r.) i w lipcu 2015 r. Z informacji nadesłanych przez ENEA Operator Sp. z o.o. wynika, że w okresie 5–15 stycznia 2015 r. na terenie woj. kujawsko-pomorskiego wystąpiły 793 awarie na sieci nn trwające do 24 godz., 219 awarii na sieci SN trwających do 24 godz., 2 awarie na sieci WN trwające do 24 godz. (łączny czas trwania przerw w dostawie energii elektrycznej: 7 godz. 6 minut, szacunkowa ilość niedostarczonej energii elektrycznej: 33,14 MWh). Natomiast na terenie woj. wielkopolskiego wystąpiły 1 543 awarie na sieci nn trwające do 24 godz., 342 awarie na sieci SN trwające do 24 godz., 3 awarie na sieci WN trwające do 24 godz. (łączny czas trwania przerw w dostawie energii elektrycznej: 57 minut, szacunkowa ilość niedostarczonej energii elektrycznej: 6,68 MWh). W lipcu 2015 r. na terenie woj. kujawsko-pomorskiego wystąpiło 1 320 awarii na sieci nn trwających do 24 godz., 138 awarii na sieci SN trwających do 24 godz., 1 awaria na sieci WN trwająca do 24 godz. (czas trwania przerwy w dostawie energii elektrycznej: 19 minut, szacunkowa ilość niedostarczonej energii elektrycznej: 1,11 MWh). Na terenie woj. wielkopolskiego wystąpiło wówczas 3 066 awarii na sieci nn trwających do 24 godz., 547 awarii na sieci SN trwających do 24 godz., 2 awarie na sieci WN trwające do 24 godz. (łączny czas trwania przerw w dostawie energii elektrycznej: 96 minut, szacunkowa ilość niedostarczonej energii elektrycznej: 3,03 MWh).

Przedsiębiorstwo wyjaśniło, że wypełnia obowiązki OSD takie jak prowadzenie eksploatacji elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej, zgodnie z obowiązującymi regułami zewnętrznymi i wewnętrznymi oraz adekwatnie do potrzeb, co skutkuje znacznym ograniczeniem ryzyka wystąpienia awarii i tym samym niedostarczenia energii do odbiorców. Pomimo realizacji takich zabiegów eksploatacyjnych jak: oględziny elektroenergetycznych linii napowietrznych, wycinka drzew i krzewów pod liniami napowietrznymi w przypadku wystąpienia skrajnie niekorzystnych warunków atmosferycznych, występują lokalne awarie elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej, które są niezwłocznie usuwane. Ponadto w celu niwelowania i ograniczania skutków awarii spowodowanych anomaliami pogodowymi, przedsiębiorstwo w ramach Planu Rozwoju na lata 2014–2019 wdrożyło szereg programów modernizacyjnych mających na celu poprawę wskaźników niezawodności pracy sieci dystrybucyjnej. W związku z tym począwszy od 2014 r. prowadzona jest sukcesywna modernizacja ciągów liniowych SN najbardziej wrażliwych z punktu widzenia dostaw energii elektrycznej do odbiorców. Wskazane prace modernizacyjne ciągów uwzględniają najnowsze rozwiązania technologiczne w zakresie budowy linii, jak również zabudowę sterowalnych punktów łączeniowych w głębi sieci.

W zakresie monitorowania dokonywania napraw sieci elektroenergetycznych przez przedsiębiorstwa energetyczne, zwrócono się do przedsiębiorstwa energetycznego ENEA Operator Sp. z o.o. z prośbą o przesłanie informacji dotyczących awarii, która wystąpiła na terenie Poznania 18 października 2016 r. Z informacji nadesłanych przez przedsiębiorstwo wynika, że awaria wystąpiła w stacji elektroenergetycznej 110/15 kV Cytadela. Jej przyczyną było zwarcie na szynach 15 kV w stacji Cytadela. Przerwa dla odbiorców trwała od godz. 20:03 do godz. 21:50. Należy jednakże zaznaczyć, że przywracanie zasilania następowało sukcesywnie, a o godz. 21:50 wszyscy odbiorcy mieli przywrócone zasilanie w energię elektryczną. Przerwa dotyczyła 16 393 odbiorców zasilanych z ww. stacji elektroenergetycznej, zlokalizowanych w okolicach Starego Miasta, Cytadeli i Winograd w Poznaniu. Szacunkowa ilość niedostarczonej energii elektrycznej wyniosła 17,08 MWh. Wszystkim odbiorcom dotkniętym ww. awarią przywrócono zasilanie 18 października 2016 r. do godz. 21:50. Przy usuwaniu skutków awarii przeszkodą dla służb technicznych przedsiębiorstwa było silne zadymienie rozdzielni 15 kV w stacji Cytadela, uniemożliwiające wejście do obiektu. Konieczna była interwencja Straży Pożarnej w celu pomocy przy oddymieniu obiektu. W celu ograniczenia w przyszłości ryzyka wystąpienia tego typu awarii na stacji Cytadela, ENEA Operator Sp. z o.o. zrealizowała następujące działania:

- przeprowadzono przegląd oraz wykonano dodatkowe uszczelnienie wszystkich otworów technologicznych do budynku rozdzielni SN w stacji Cytadela – zrealizowano do 25 października 2016 r.,
- wykonano wyizolowanie elementów szyn SN w polach sprzęgła do poziomu odłącznika szynowego – zrealizowano do 27 października 2016 r.

OT Lublin w ramach monitorowania obowiązków przedsiębiorstw energetycznych w zakresie napraw sieci elektroenergetycznej w okresie sprawozdawczym przeprowadził czynności monitorujące dotyczące wystąpienia 2 awarii sieci dystrybucyjnej na terenie Białegostoku i Lublina. Na podstawie danych uzyskanych od operatora systemu dystrybucyjnego ustalono, że:

1) łączny czas przerw w dostawach energii elektrycznej w przypadku awarii sieci dystrybucyjnej w Białymstoku nie przekroczył 24 godz., przy czym najdłuższa przerwa w dostawach wynosiła 9 godz. i 45 minut. Awaria powyższa objęła łącznie 15 402 odbiorców energii elektrycznej z terenu Białegostoku. W związku z faktem, że awaria sieci dystrybucyjnej spowodowana była wystąpieniem pożaru baterii kondensatorów zainstalowanych w stacji transformatorowej wchodzącej w skład sieci elektroenergetycznej średniego napięcia, po dokonaniu oceny zdarzenia (jego przyczyn i skutków) operator systemu dystrybucyjnego podjął decyzję o odtworzeniu baterii kondensatorów w pomieszczeniu stacji transformatorowej posiadającym odrębną strefę pożarową, zaś w przypadku innych wnętrzowych stacji transformatorowych podjęto decyzję o wykonaniu prac modernizacyjnych zmierzających do wyniesienia tych urządzeń na zewnątrz budynku stacji. Dokonano zmian w obowiązujących u operatora systemu dystrybucyjnego procedurach w zakresie załączania tych urządzeń pod napięcie po ich wyłączeniu na skutek zadziałania funkcjonujących w stacji transformatorowej zabezpieczeń. Przedstawione przez operatora informacje i dokumenty były analizowane pod kątem wystąpienia przesłanek w zakresie nieutrzymywania urządzeń instalacji i sieci w należytym stanie technicznym. Analiza ta wskazała, że nie istnieją przesłanki do wszczęcia postępowania administracyjnego w sprawie wymierzenia kary pieniężnej za nieutrzymywanie w należytym stanie technicznym urządzeń i instalacji;
2) łączny czas przerw w dostawach energii elektrycznej w przypadku awarii sieci dystrybucyjnej w Lublinie nie przekroczył 24 godz., przy czym przerwa w dostawach wynosiła 37 minut. Awaria powyższa objęła 3 stacje transformatorowe oraz łącznie 216 odbiorców energii elektrycznej z terenu Lublina. W związku z faktem, że awaria spowodowana była przerwaniem kabla podczas wykonywania prac ziemnych przez firmę zewnętrzną, niezwłocznie po zadziałaniu zabezpieczeń podjęto działania w celu zlokalizowania miejsca uszkodzenia linii elektroenergetycznej oraz niezbędnych przełączeń odbiorców zasilanych z uszkodzonego odcinka sieci dystrybucyjnej. Po przywróceniu zasilania odbiorców wykonano naprawę uszkodzonego odcinka sieci, po czym przywrócono normalny układ pracy sieci.

Dodatkowo, monitorowanie w zakresie funkcjonowania systemu dystrybucyjnego, w tym obowiązków w zakresie utrzymywania sieci elektroenergetycznej w należytym stanie technicznym oraz dokonywania przez OSD napraw sieci dystrybucyjnej, realizowane było w latach 2015–2016 w związku z rozpatrywaniem skarg odbiorców dotyczących m.in. niedotrzymywania przez OSD parametrów technicznych dostarczanej energii elektrycznej.

Na terenie działania OT Łódź nie występowały awarie sieci spowodowane warunkami atmosferycznymi. Monitorowanie napraw sieci dokonywane było na skutek skarg odbiorców poddających w wątpliwość dotrzymywanie parametrów jakościowych energii elektrycznej. W przypadku części skarg odbiorców poprawę warunków zasilania uzyskano po przeprowadzeniu wycinki drzew znajdujących się wzdłuż linii zasilającej.

OT Wrocław na obszarze działania nie odnotował katastrofalnych zjawisk atmosferycznych lub innych sytuacji awaryjnych, wymagających interwencji Prezesa URE. W latach 2015–2016 wszczęto postępowanie dotyczące działania przedsiębiorstwa energetycznego niezgodnie z zapisami warunków koncesyjnych (art. 56 ust. 1 pkt 10 i pkt 12 ustawy – Prawo energetyczne).

Wystąpiono do operatora sieci dystrybucyjnej działającego na terenie oddziału o przekazanie danych dotyczących m.in. przerw w 2015 r. i 2016 r.

w dostawach energii elektrycznej do odbiorców, zarówno przerw planowanych, jak i będących skutkiem awarii. Z danych przedstawionych przez operatora sieci dystrybucyjnej wynika, że w 2015 r. w sieci elektroenergetycznej należącej do OSD miały miejsce awarie sieci nN, SN i WN trwające do 24 godz. Łączny czas trwania braku napięcia w stacjach SN/nN wynikających wyłącznie z awarii w sieci wynosił dla woj. dolnośląskiego – 46 826 godz., dla woj. opolskiego – 14 309 godz. Łączna liczba odbiorców pozbawionych napięcia w 2015 r. wyniosła dla woj. dolnośląskiego: 7 293 959, dla woj. opolskiego: 2 184 612. W 2016 r. na obszarze woj. dolnośląskiego wystąpiło 13 623 awarii o sumarycznym czasie trwania 1 302 714 minut, natomiast w sieci dystrybucyjnej na obszarze woj. opolskiego wystąpiło 6 429 awarii o sumarycznym czasie trwania 541 521 minut. W sieci dystrybucyjnej na obszarze woj. dolnośląskiego w 2016 r. wystąpiło 200 067 przerw w dostarczaniu energii elektrycznej do odbiorców o sumarycznym czasie trwania 5 332 882 minut, natomiast na obszarze woj. opolskiego – 70 612 przerw w dostarczaniu energii elektrycznej do odbiorców o sumarycznym czasie trwania 1 900 788 minut.

Niezwłoczne usuwanie uszkodzeń sieci dystrybucyjnej wywołanych awariami w niej występującymi oraz zachowanie ciągłości dostarczania energii elektrycznej do odbiorców stanowi jeden z priorytetowych celów OSD. W związku z taką polityką działania w 2016 r., analogicznie jak w latach poprzednich, OSD starał się usuwać wszystkie uszkodzenia w sieci dystrybucyjnej tak szybko, jak to możliwe przy wykorzystaniu wszystkich dostępnych zasobów. Dodatkowo OSD od kilku lat systematycznie prowadzi szereg działań ukierunkowanych na ograniczanie liczby i czasu trwania przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.

Monitorowanie w zakresie funkcjonowania systemu dystrybucyjnego, w tym obowiązków w zakresie utrzymywania sieci elektroenergetycznej w należytym stanie technicznym oraz dokonywania przez OSD napraw sieci dystrybucyjnej realizowane było również w OT Wrocław związku z rozpatrywaniem skarg odbiorców.

W analizowanym okresie w OT Katowice monitorowano 7 przypadków (2 w 2015 r. i 5 w 2016 r.) dotyczących napraw sieci elektroenergetycznej i awarii na sieciach, w ramach których dążono do eliminacji powstałych trudności. Jednocześnie prowadzono monitoring w 14 przypadkach (9 w 2015 r. i 5 w 2016 r.) w zakresie dotyczącym parametrów technicznych dostarczanej energii elektrycznej i ciągłości dostaw (spadki napięcia oraz przerwy w dostawie energii elektrycznej). Każdorazowo przedsiębiorstwa energetyczne podejmowały działania w celu wyeliminowania powstałych zaburzeń. Pełne dane w zakresie wszystkich awarii i zakłóceń w dostawie energii elektrycznej oraz działań podjętych przez OSD, są u nich dostępne.

Dodatkowo, w ramach monitorowania dokonywania napraw sieci, w kontekście występujących przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, pozyskano od dwóch kluczowych operatorów systemów dystrybucyjnych informacje w tym zakresie dotyczące 2016 r.

W sieci elektroenergetycznej Tauron Dystrybucja S.A. na obszarze woj. śląskiego, w 2016 r. wystąpiło 6 przerw katastrofalnych (przerwa w dostawach energii elektrycznej przekraczająca 24 godz.), przy czym przerwy te miały bardzo mały zasięg i dotyczyły niewielkiej liczby obsługiwanych odbiorców. Zaledwie w dwóch przypadkach przerwy w dostawach energii elektrycznej dotyczyły więcej niż dwóch odbiorców. Przedmiotowe przerwy katastrofalne były konsekwencją albo zjawisk atmosferycznych (porywisty wiatr i gwałtowne burze), albo uszkodzeń sieci elektroenergetycznej przez osoby postronne. Wszystkie awarie sieci elektroenergetycznej Tauron Dystrybucja S.A. wraz z ich skutkami, w szczególności awarie powodujące przerwy katastrofalne, zostały usunięte.

W 2016 r. przerwy katastrofalne dla odbiorców zamieszkałych na terenie woj. świętokrzyskiego wystąpiły na skutek ekstremalnych warunków atmosferycznych. W okresie 10–11 lutego 2016 r. gwałtowny wiatr połączony z obfitymi opadami śniegu spowodował w sieci energetycznej wiele zakłóceń awaryjnych. W sieci najwyższych napięć wystąpiły 4 awarie, a w sieci średnich napięć ogółem odnotowano 48 awarii. Niekorzystne warunki atmosferyczne powodowały, że powalone drzewa i połamane gałęzie uszkadzały przewody, wiązałki, łamały słupy oraz krzywiły konstrukcje wsporcze. 17 czerwca 2016 r. w godzinach południowych wystąpiły ekstremalne zjawiska pogodowe (gwałtowne nawałnice, lokalne trąby powietrzne). Zjawiska te swoim zasięgiem objęły teren trzech Rejonów Energetycznych: Kielce, Radom i Skarżysko, na których wprowadzono stan podwyższonej gotowości. 26 czerwca 2016 r. w godzinach popołudniowych wystąpił silny, porywisty wiatr połączony

z wyładowaniami atmosferycznymi. W sieci średnich napięć wystąpiły w tym czasie 33 awarie. Tak jak w poprzednich zdarzeniach przyczyną awarii były powalane przez burze drzewa, które uszkadzały przewody, połączenia mostkowe na słupach oraz słupy energetyczne. Wszystkie awarie sieci elektroenergetycznej, które spowodowały przerwy katastrofalne w 2016 r. zostały usunięte.

W wyniku prowadzonego monitoringu przez OT Katowice nie stwierdzono funkcjonowania przedsiębiorstw energetycznych rażąco naruszających przepisy prawa, czy też warunków udzielonych koncesji. Nie było zatem konieczności podjęcia stosownych kroków przewidzianych ustawą, w szczególności w okresie 2015–2016 nie odnotowano, aby przedsiębiorstwa nie utrzymywały w należytym stanie technicznym infrastruktury elektroenergetycznej (art. 56 ust. 1 pkt 10 ustawy – Prawo energetyczne). Nie prowadzono zatem postępowań administracyjnych w sprawach o ukaranie przedsiębiorstw energetycznych z tego tytułu.

OT Kraków w zakresie funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, w tym obowiązku utrzymywania sieci elektroenergetycznej w należytym stanie technicznych oraz dokonywania przez OSD napraw sieci dystrybucyjnej, monitorował działalność przedsiębiorstw energetycznych przy rozpatrywaniu skarg odbiorców dotyczących m.in. parametrów jakościowych energii elektrycznej, przerw w dostawach energii elektrycznej oraz standardów obsługi odbiorców, a także w postępowaniach wyjaśniających dotyczących awarii występujących na terenie działania OT.

W 2015 r. OT Kraków występował do operatorów systemu dystrybucyjnego o złożenie szczegółowych wyjaśnień dotyczących występujących awarii mających miejsce:

1) 13 czerwca 2015 r. – awaria stacji słupowej transformatorowej, która spowodowała przerwę w dostawach energii elektrycznej trwającej 7 godz. 29 minut i objęła 74 odbiorców. OSD przedłożyło szczegółowe wyjaśnienia i dokumentację,
2) 7–9 lipca 2015 r. – nad południową częścią Polski przeszła burza wielokomórkowa, która charakteryzowała się ponad tysiącem wyładowań atmosferycznych w ciągu jednej minuty, z porywami wiatru osiągającymi lokalnie ponad 100 km/h. Jak wskazało OSD, największa aktywność wyładowań miała miejsce w nocy z 7 na 8 lipca 2015 r. (stacja Kraków-Balice odnotowała porywy wiatru wynoszące 122 km/h). W tym okresie dla woj. małopolskiego wydany został 2-gi stopień zagrożenia z powodu ryzyka bardzo silnych porywów wiatru, opadów dużego gradu i ulewnego deszczu oraz z powodu ryzyka trąb powietrznych. Katastrofalne zjawiska atmosferyczne były przyczyną uszkodzeń urządzeń elektroenergetycznych spowodowanych m.in. przez powalone drzewa spoza pasa wycinki. Zniszczenia sieci i związane z nimi awaryjne wyłączenia linii wystąpiły w okresie 8–9 lipca 2015 r., przy czym ich kulminacja nastąpiła 8 lipca 2015 r. w godz. 5:00 – 7:00. W czasie działania niekorzystnych warunków atmosferycznych na terenie woj. małopolskiego:
   - zostało wyłączonych 10 linii 110 kV,
   - 3 stacje 110 kV/SN zostały pozbawione napięcia,
   - 3 125 stacji SN/nN zostało pozbawionych napięcia,
   - uszkodzeniu uległy 224 słupy, 1 308 przewodów, 7 stacji, 23 261,45 km sieci.

   Przedsiębiorstwo w swoich odpowiedziach przedstawiło szczegółowy wykaz uszkodzonych linii nN, SN i WN, wraz z przyczyną uszkodzenia, rodzajem przerwy i czasem jej trwania, a także liczbą odbiorców objętych awarią.
   Skutkiem warunków pogodowych było pozbawienie napięcia ponad 218 tys. klientów. W ciągu 12 godz. przywrócono zasilanie dla 183 tys. klientów, a w następnych 12 godz. przywrócono zasilanie 15 tys. klientom (90%). Ostatecznie 13 lipca 2015 r. przywrócono dostawy do wszystkich odbiorców,
3) 8 lipca 2015 r. – awaria GPZ trwająca ok. 8 godz. objęła 25 325 odbiorców. OSD przedłożył szczegółowe wyjaśnienia i dokumentacje,
4) 19 lipca 2015 r. – na terenie działania jednego z operatorów przeszła burza wielokomórkowa (warunki pogodowe analogiczne do tych, które wystąpiły w okresie 7–8 lipca 2015 r.), z porywami wiatru osiągającymi lokalnie ponad 100 km/h. Jak wskazał OSD, największe nasilenie zjawisk miało miejsce między godz. 22:00 a 23:00 19 lipca 2015 r. W tym okresie dla woj. małopolskiego wydany został 1-szy stopień zagrożenia z powodu ryzyka bardzo silnych porywów wiatru, opadów dużego gradu i ulewnego deszczu oraz z powodu ryzyka trąb powietrznych. Kata-

strofalne zjawiska atmosferyczne były przyczyną uszkodzeń urządzeń elektroenergetycznych spowodowanych m.in. przez powalone drzewa spoza pasa wycinki. W czasie działania niekorzystnych warunków atmosferycznych na terenie woj. małopolskiego:

- wyłączono 3 linie 110 kV,
- stacja 110 kV/SN została pozbawiona napięcia,
- 939 stacji SN/nN zostało pozbawionych napięcia,
- uszkodzeniu uległy 54 słupy, 679 przewodów, 6 stacji, 37,92 km sieci.

Przedsiębiorstwo w swoich odpowiedziach przedstawiło szczegółowy wykaz uszkodzonych linii nN, SN i WN, wraz z przyczyną uszkodzenia, rodzajem przerwy i czasem jej trwania, a także liczbą odbiorców objętych awarią.

Skutkiem warunków pogodowych było pozbawienie napięcia ponad 57 tys. klientów. W ciągu 24 godz. przywrócono zasilanie dla 57 tys. klientów. Ostatecznie 21 lipca 2015 r. zasilono ostatnie stacje SN/nN, natomiast indywidualne zgłoszenia klientów dotyczące uszkodzeń na nN zostały ostatecznie zrealizowane 22 lipca 2015 r.

OT Kraków wystąpił do dwóch operatorów działających na terenie oddziału o przekazanie danych dotyczących m.in. przerw w 2016 r. w dostawach energii elektrycznej do odbiorców, zarówno przerw planowanych, jak i będących skutkiem awarii. Z danych przedstawionych przez jednego z operatorów wynika, że w 2016 r. dla znajdujących się na terenie OT Kraków rejonów dystrybucji odnotowano 7 247 awarii sieci nN, 763 awarie w sieci SN i 12 awarii WN. W zakresie przerw w dostawie energii elektrycznej miało miejsce 4 070 przerw planowanych o łącznym czasie 14 060 godz. (średni czas przerwy to 3 godz. i 27 minut) oraz 22 091 przerw nieplanowanych o łącznym czasie 49 637 godz. (średni czas przerwy to 2 godz. i 15 minut). W przypadku drugiego operatora w 2016 r. odnotowano 10 182 awarie sieci nN, 5 854 awarie w sieci SN i 15 awarii w sieci WN. W zakresie przerw w dostawie energii elektrycznej miało miejsce 12 760 przerw planowanych o łącznym czasie 19 776,35 godz. oraz 199 788 przerw nieplanowanych o łącznym czasie 43 303,32 godz.

W przypadku wystąpienia awarii na sieci, operatorzy sieci każdorazowo niezwłocznie angażują posiadane przez siebie zasoby oraz wykorzystują zasoby usług obcych w celu zapewnienia ciągłości dostaw energii elektrycznej do odbiorców. Przedsiębiorstwa prowadzą działania mające na celu umożliwienie szybkiego usunięcia powstałej awarii (m.in. poprzez prace stosownych służb dyspozytorskich, instrukcji działania w sytuacji wystąpienia sytuacji awaryjnej), jak również ograniczenie liczby i czasu trwania przerw w dostarczaniu energii elektrycznej (m.in. bieżące remonty sieci, stałe monitorowanie oraz analizowanie wskaźników dotyczących niezawodności i jakości dostaw energii elektrycznej, ograniczenie czasu prac eksploatacyjnych do niezbędnego minimum, wprowadzanie automatyzacji pracy sieci). Jak wskazuje jeden z operatorów, głównymi przyczynami awarii jest działanie żywiołów (silny porywisty wiatr, oblodzenie, opady mokrego śniegu, burze itp.) oraz przewaga linii napowietrznych przebiegających przez tereny zalesione.

2.4. Wypełnianie obowiązku publikowania przez operatorów systemów przesyłowych i dystrybucyjnych informacji dotyczących połączeń międzysystemowych, korzystania z sieci i rozdziału zdolności przesyłowych stronom umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, z uwzględnieniem konieczności traktowania tych informacji jako poufnych ze względów handlowych

2.4.1. Publikowanie informacji przez operatora systemu przesyłowego

Zgodnie z art. 9c ust. 2 pkt 12 ustawy – Prawo energetyczne, operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego (OSP) jest odpowiedzialny za udostępnianie użytkownikom sieci i operatorom innych systemów elektroenergetycznych, z którymi system przesyłowy jest połączony, informacji o:

a) warunkach świadczenia usług przesyłania energii elektrycznej niezbędnych do uzyskania dostępu do sieci przesyłowej, korzystania z tej sieci i krajowego systemu elektroenergetycznego oraz pracy krajowego systemu elektroenergetycznego, w tym w szczególności dotyczących realizacji obrotu transgranicznego, zarządzania siecią i bilansowania systemu, planowanych wyłączeniach jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci przesyłowej oraz jednostek wytwórczych centralnie dysponowanych przyłą-

czonych do koordynowanej sieci 110 kV, a także o ubytkach mocy tych jednostek wytwórczych,
b) ofertach bilansujących składanych dla jednostek wytwórczych, o których mowa w lit. a).

W latach 2015–2016 OSP wypełniał ten obowiązek publikując poniżej przedstawione informacje na swojej stronie internetowej, dostępnej pod adresem www.pse.pl.

Ponadto, szczegółowy zakres informacji publikowanych przez OSP znajduje się w zatwierdzonej przez Prezesa URE, w drodze decyzji, Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci (IRiESP – Korzystanie) oraz w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (IRiESP – Bilansowanie).

Zgodnie z IRIESP – Korzystanie, w ramach udostępniania użytkownikom systemu informacji o warunkach świadczenia usług przesyłania niezbędnych do uzyskania dostępu do sieci przesyłowej, korzystania z tej sieci i krajowego systemu elektroenergetycznego oraz pracy KSE, OSP w latach 2015–2016 publikował na swojej stronie internetowej w szczególności:
1) Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej,
2) taryfę OSP,
3) wyciąg z planu rozwoju oraz jego aktualizację, uzgodnione z Prezesem URE,
4) komunikaty o wystąpieniu zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i podejmowanych działaniach,
5) plan rozwoju w zakresie zaspokajania obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2016–2025,
6) informacje o podmiocie pełniącym obowiązki sprzedawcy zobowiązanego.

W zakresie przyłączania do sieci przesyłowej OSP urządzeń wytwórczych, sieci dystrybucyjnych, urządzeń odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych oraz linii bezpośrednich w latach 2015–2016, OSP na swojej stronie internetowej publikował:
1) wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia,
2) informacje dotyczące: podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródeł do sieci przesyłowej, lokalizacji przyłączeń, mocy przyłączeniowej, rodzaju instalacji, dat wydania warunków przyłączenia, dat zawarcia umów o przyłączenie do sieci i rozpoczęcia dostarczania energii elektrycznej.

W zakresie wymiany międzysystemowej w latach 2015–2016, OSP na swojej stronie internetowej publikował:
1) zasady wyznaczania zdolności przesyłowych na liniach wymiany międzysystemowej,
2) zasady rezerwacji zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej,
3) wielkości technicznych zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej,
4) niezbędne wielkości rezerw zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w kierunku eksportowym i importowym,
5) informacje o rezultatach przetargów na zdolności przesyłowe wymiany międzysystemowej.

W ramach świadczonych przez OSP usług przesyłania i udostępniania KSE, OSP na swojej stronie internetowej publikuje wzór wniosku o zawarcie umowy przesyłania oraz standardy umów przesyłania i umów udostępniania KSE.

Zgodnie z IRiESP – Bilansowanie, w zakresie rynku energii elektrycznej i pracy KSE w latach 2015–2016, OSP na swojej stronie internetowej publikował:
1) informacje o zasobach wytwórczych KSE,
2) informacje o planowanej pracy KSE,
3) informacje o pracy KSE,
4) informacje o funkcjonowaniu Rynku Bilansującego.

Informacje o zasobach wytwórczych KSE, z uwzględnieniem zdolności wytwórczych źródeł, których rozpoczęcie eksploatacji jest przewidywane w okresie najbliższych 3 lat, są publikowane na stronie internetowej OSP raz w roku, do końca listopada. Informacje dotyczące poszczególnych jednostek wytwórczych centralnie dysponowanych (JWCD) zawierają nazwę elektrowni, numer jednostki, moc osiągalną, napięcie przyłączenia tej jednostki oraz rodzaj paliwa. Odnośnie jednostek wytwórczych niebędących JWCD (nJWCD), publikowana jest przewidywana sumaryczna moc osiągalna wszystkich nJWCD.

Informacje o planowanej pracy KSE były publikowane na stronie internetowej OSP w latach 2015–2016 na podstawie opracowywanych przez OSP planów i zawierały dane prognozowane z etapu tworzenia odpowiednio:
- Planu Koordynacyjnego Rocznego (PKR),
- Planu Koordynacyjnego Miesięcznego (PKM),

- Planu Koordynacyjnego Dobowego (PKD),
- planu – Bilans Techniczno-Handlowy Dobowy (BTHD),
- planu – Wstępny Plan Koordynacyjny Dobowy (WPKD),
- planu – Bieżący Plan Koordynacyjny Dobowy (BPKD).

Informacje o pracy KSE były publikowane na stronie internetowej OSP w dobie *n+1* i zawierały:

- zapotrzebowanie na moc w KSE,
- krajowe saldo wymiany międzysystemowej (równoległej, nierównoległej),
- zagregowane wartości bilansu mocy KSE w szczycie rannym i wieczornym doby *n*,
- zestawienie ubytków mocy poszczególnych JWCD w poszczególnych godzinach doby *n*, w tym nazwa elektrowni, numer JWCD oraz wielkość ubytku, w podziale na ubytki sieciowe i elektrowniane,
- sumaryczną generację JWCD oraz nJWCD,
- sumaryczną generację JWCD oraz nJWCD,
- sumaryczną generację źródeł wiatrowych,
- zdolności wytwórcze jednostek grafikowych wytwórczych aktywnych stanowiące operacyjną rezerwę mocy.

Informacje o funkcjonowaniu Rynku Bilansującego były publikowane na stronie internetowej OSP, raz na dobę w postaci zagregowanej, dla każdej godziny doby *n* w dobie *n+1* i zawierały podstawowe wskaźniki dotyczące ilości energii bilansującej oraz podstawowe wskaźniki cenowe i kosztowe funkcjonowania Rynku Bilansującego.

Na stronie internetowej OSP publikowane są również plany uzgodnionej międzyoperatorskiej wymiany międzysystemowej na poszczególnych przekrojach handlowych polsko: -czeskim (CEPS), -słowackim (SEPS), -niemieckim (50HzT), -szwedzkim (połączenie stałoprądowe Polska-Szwecja SvK) oraz -litewskim (połączenie stałoprądowe Polska-Litwa LITGRID[6)]) w poszczególnych dobach handlowych.

Dodatkowe obowiązki OSP w zakresie dostarczania i publikowania informacji wynikają z rozporządzenia Komisji (UE) nr 543/2013 z 14 czerwca 2013 r. w sprawie dostarczania i publikowania danych na rynkach energii elektrycznej, zmieniającego Załącznik I do rozporządzenia 714/2009 (dalej: rozporządzenie).

W związku z tym, 5 stycznia 2015 r. stowarzyszenie europejskich operatorów systemów przesyłowych ENTSO-E uruchomiło centralną platformę informacyjną na rzecz przejrzystości, dostępną pod adresem http://transparency.entsoe.eu. Rozporządzenie wskazuje organizację ENTSO-E jako odpowiedzialną za zbudowanie centralnej platformy informacyjnej. Z kolei operatorzy systemów przesyłowych, giełdy i platformy obrotu energią oraz biura aukcyjne zajmujące się alokacją zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej krajów członkowskich UE, są odpowiedzialne za przekazywanie do ENTSO-E wymaganych informacji rynkowych. Aby wywiązać się z tego obowiązku operatorzy systemów przesyłowych pozyskują dane od użytkowników systemu elektroenergetycznego, m.in. od wytwórców, odbiorców oraz giełd i platform obrotu energią. Harmonogram publikacji danych jest ściśle określony i uwzględnia niezwłoczne publikowanie informacji o szczególnym znaczeniu dla funkcjonowania rynku energii. Dostępne są m.in. dane w zakresie wytwarzania i zużycia energii elektrycznej, wymiany energii elektrycznej połączeniami międzysystemowymi, udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej, niedyspozycyjności jednostek wytwórczych, odbiorczych i elementów sieciowych, a także podejmowanych przez operatorów systemów przesyłowych środków zaradczych dla utrzymania bezpiecznej pracy połączonych systemów elektroenergetycznych. Większość publikowanych informacji rynkowych jest prezentowana w odniesieniu do obszarów rynkowych z rozdzielczością godzinową. Udostępnianie tych danych ma na celu wsparcie budowania optymalnych strategii funkcjonowania przez uczestników rynku.

Wypełnienie zobowiązań publikacyjnych dla polskiego obszaru rynkowego wiązało się z wdrożeniem przez PSE S.A., jako operatora systemu przesyłowego w Polsce, systemów pozyskiwania odpowiednich danych i przekazywania ich na platformę informacyjną ENTSO-E. Prace w tym zakresie zostały poprzedzone kilkumiesięcznymi przygotowaniami, podczas których PSE S.A. prowadziła szczegółowe uzgodnienia m.in. z ENTSO-E, Biurem Aukcyjnym JAO, Biurem Alokacji dla rynku dnia bieżącego prowadzonym przez CEPS i TGE S.A. Odbyły się także konsultacje z URE, które pozwoliły doprecyzować zakres i znaczenie danych wymaganych do publikacji, jak również umożliwiły skuteczne poinformowanie użytkowników systemu o obowiązku publikacji.

[6)] 8 grudnia 2015 r. przeprowadzono pierwszą aukcję na moce przesyłowe (z dniem dostawy energii elektrycznej 9 grudnia 2015 r.).

Mechanizm udostępniania informacji rynkowych do ENTSO-E działa automatycznie i dotychczas nie stwierdzono jego zakłóceń. Stabilnie funkcjonuje również platforma informacyjna ENTSO-E. Niemniej ze względu na skalę oraz złożoność przedsięwzięcia ciągle jest prowadzona wzmożona kontrola kompletności oraz poprawności publikowanych informacji. PSE S.A. aktywnie uczestniczy w tym procesie.

2.4.2. Publikowanie informacji przez operatorów systemów dystrybucyjnych

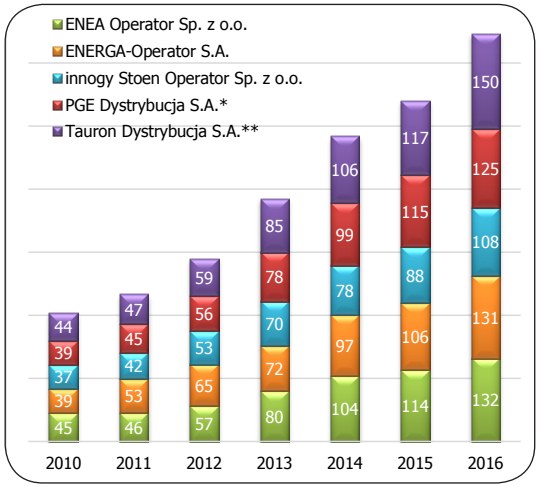
OSD są odpowiedzialni za dostarczanie użytkownikom sieci i operatorom innych systemów elektroenergetycznych, z którymi system jest połączony, informacji o warunkach świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej oraz zarządzaniu siecią, niezbędnych do uzyskania dostępu do sieci dystrybucyjnej i korzystania z tej sieci. Realizacja tych obowiązków odbywa się w oparciu o zasady zawarte w IRiESD. OSD mają ustawowy obowiązek zamieszczenia na swoich stronach internetowych obowiązujących IRiESD oraz udostępnienia ich do publicznego wglądu w swoich siedzibach.

Ponadto OSD są również odpowiedzialni za umożliwienie realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez odbiorców przyłączonych do sieci poprzez zamieszczanie na swoich stronach internetowych oraz udostępnianie do publicznego wglądu w swoich siedzibach:

- aktualnej listy sprzedawców energii elektrycznej, z którymi operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
- informacji o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej działającym na obszarze działania operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego,
- wzorców umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorców umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej.

W tym kontekście należy wspomnieć o obowiązku OSD zamieszczenia na swoich stronach internetowych oraz udostępnienia do publicznego wglądu w swoich siedzibach – wzorca tzw. generalnej umowy dystrybucji (GUD) wypracowanego przez TOE oraz PTPiREE w 2009 r. Operatorzy poprzez zawierane umowy GUD ze sprzedawcami dokonują doprecyzowania zasad korzystania z sieci i otwierają *de facto* poszczególnym sprzedawcom drogę do działania na danym obszarze. Z tego względu umowy GUD są konieczne dla zapewnienia faktycznej możliwości korzystania przez odbiorcę z prawa zakupu energii elektrycznej od wybranego sprzedawcy. Zatem dla zapewnienia faktycznej możliwości korzystania przez odbiorcę z prawa zakupu energii elektrycznej od wybranego sprzedawcy istotne jest, by OSD posiadał jak największą liczbę umów GUD. Z analizy monitoringu Prezesa URE z lat 2010–2016 wynika, że systematycznie rośnie liczba umów podpisywanych ze sprzedawcami przez każdego z operatorów. Na koniec 2010 r. liczba ważnych GUD w zależności od operatora wynosiła od 37 do 45, natomiast w 2016 r. przedział ten wynosił 108–150 umów. Najwięcej, tj. 150 ważnych GUD na koniec 2016 r. zawarł Tauron Dystrybucja S.A. Należy wskazać, że w samym 2016 r. operatorzy zawarli przeciętnie po ok. 21 umów. Zestawienie zawartych generalnych umów dystrybucji przez poszczególnych operatorów w ostatnich siedmiu latach przedstawia poniższy rysunek.

Rysunek 11. Przyrost liczby zawartych GUD w poszczególnych latach



* W odniesieniu do lat 2010–2015 dla PGE Dystrybucja S.A. podano średnią liczbę GUD ze wszystkich Oddziałów. Liczbę GUD za 2016 r. zaczerpnięto z ankiety miesięcznej dot. informacji o odbiorcach, którzy zmienili sprzedawcę oraz postępach prac nad GUD za grudzień 2016 r.

** W odniesieniu do lat 2010–2015 dla Tauron Dystrybucja S.A. podano średnią liczbę GUD z obszarów działalności dawnych spółek. Liczbę GUD za 2016 r. zaczerpnięto z ankiety miesięcznej dot. informacji o odbiorcach, którzy zmienili sprzedawcę oraz postępach prac nad GUD za grudzień 2016 r.

Źródło: URE na podstawie danych przekazanych przez OSD.

Oprócz wzorca GUD należy również wspomnieć o obowiązku OSD zamieszczenia na swoich stronach internetowych oraz udostępnienia do publicznego wglądu w swoich siedzibach – wzorca tzw. generalnej umowy dystrybucji dla usługi kompleksowej (GUD-K) opracowanego przez TOE oraz PTPiREE i wprowadzonego do stosowania od 1 stycznia 2014 r. Dzięki wypracowanemu wzorcowi każdy sprzedawca, w tym także sprzedawca alternatywny, może oferować odbiorcom w gospodarstwach domowych usługę kompleksową (usługę świadczoną na podstawie umowy zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej), co czyni jego ofertę bardziej atrakcyjną. Dotychczas tylko sprzedawcy z urzędu mieli zawarte z OSD umowy umożliwiające realizację usługi kompleksowej. Z analizy monitoringu Prezesa URE wynika, że z końcem 2016 r. odnotowano, w zależności od operatora, od 21 do 25 ważnych GUD-K zawartych z poszczególnymi sprzedawcami, co stanowi postęp względem roku poprzedniego.

W tym kontekście warto dodać, że na OSD spoczywa obowiązek zawarcia GUD lub GUD-K ze sprzedawcą, który o to wystąpi. Sprzedawcy natomiast nie mają obowiązku zawierania umów GUD i GUD-K, a tym samym obowiązku sprzedaży energii do poszczególnych grup odbiorców z określonych obszarów (za wyjątkiem sprzedawców pełniących funkcje sprzedawców z urzędu[7)]) – zależy to od ich suwerennych decyzji biznesowych.

[7)] Sprzedawcy, którzy pełnią funkcję sprzedawcy z urzędu, mają prawny obowiązek świadczenia usługi kompleksowej odbiorcom w gospodarstwie domowym niekorzystającym z prawa wyboru sprzedawcy.

2.5. Bezpieczeństwo dostarczania energii elektrycznej

Bezpieczeństwo dostarczania paliw i energii zostało zdefiniowane w dokumencie *Polityka energetyczna Polski do 2030 roku*, jako zapewnienie stabilnych dostaw paliw i energii na poziomie gwarantującym zaspokojenie potrzeb krajowych i po akceptowanych przez gospodarkę i społeczeństwo cenach, przy założeniu optymalnego wykorzystania krajowych zasobów surowców energetycznych oraz poprzez dywersyfikację źródeł i kierunków dostaw ropy naftowej, paliw ciekłych i gazowych. Podobnie bezpieczeństwo energetyczne jest definiowane w ustawie – Prawo energetyczne jako stan gospodarki umożliwiający pokrycie bieżącego i perspektywicznego zapotrzebowania odbiorców na paliwa i energię w sposób technicznie i ekonomicznie uzasadniony, przy zachowaniu wymagań ochrony środowiska.

Do konsultacji społecznych i uzgodnień międzyresortowych został przekazany projekt kolejnego dokumentu nawiązującego do niniejszego zagadnienia pt. *Polityka energetyczna Polski do 2050 roku*.

Poziom bezpieczeństwa energetycznego jest warunkowany wieloma czynnikami. Ich znaczenie dla zrównoważenia popytu i podaży na energię i paliwa zależy zarówno od wewnętrznej sytuacji danego kraju, jak i od tej na rynkach światowych. Wśród nich istotnymi są takie determinanty, jak zróżnicowanie struktury nośników energii tworzących bilans krajowy, stopień zdywersyfikowania zewnętrznych źródeł dostaw, stan techniczny i sprawność urządzeń i instalacji systemów przesyłania oraz dystrybucji paliw i energii.

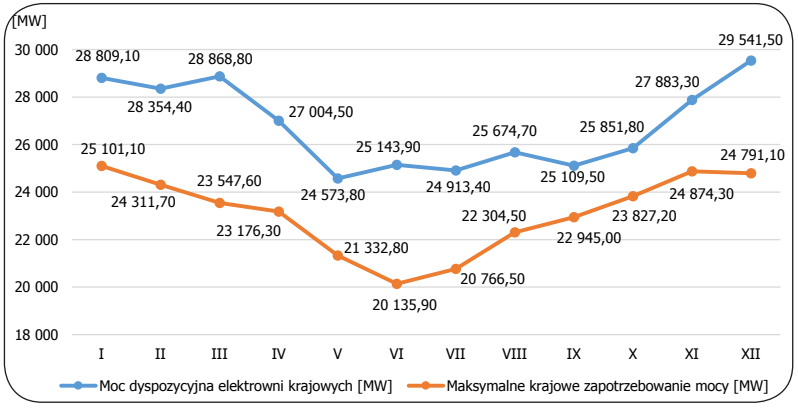
2.5.1. Monitorowanie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej

Monitorowanie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej jest jednym z zadań Prezesa URE, wynikającym z art. 23 ust. 2 pkt 20f ustawy – Prawo energetyczne. Monitorowanie bezpieczeństwa dostarczania energii elektrycznej jest zagadnieniem kompleksowym, obejmującym zbiór działań wynikających bezpośrednio z przytoczonego powyżej artykułu, jak też realizowanych w trakcie wykorzystania innych narzędzi regulacyjnych.

Bezpieczeństwo elektroenergetyczne zależy przede wszystkim od możliwości zaspokojenia zapotrzebowania szczytowego na energię i moc oraz bieżącej i przyszłej struktury zużycia paliw w procesie wytwarzania energii elektrycznej. W toku monitorowania bezpieczeństwa dostaw szczególną uwagę przykładano do sprawdzania: adekwatności (wystarczalności) wytwarzania, bezpieczeństwa operacyjnego systemu oraz dyspozycyjności urządzeń. W tym kontekście wielkość mocy osiągalnej utrzymywała się na stosunkowo wysokim poziomie, osiągając poziom 40 GW już w kwietniu 2016 r. oraz przekraczając poziom 41 GW na koniec tego roku. W relacji mocy dyspozycyjnej do zapotrzebowania na moc na przestrzeni lat 2015–2016 odnotowano sytuację stabilną (rys. 12 i 13 str. 36).

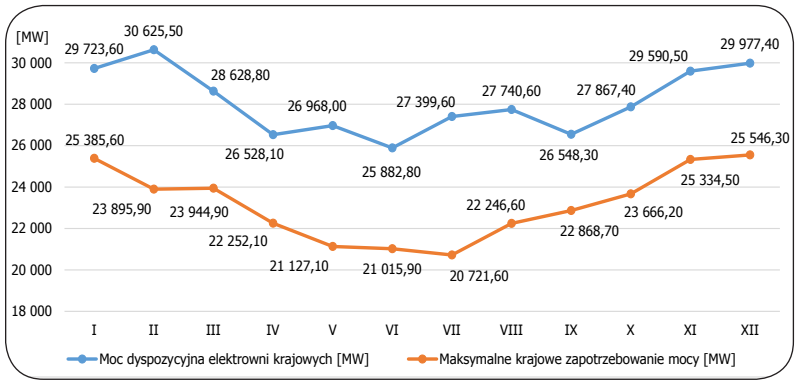
Odnosząc się do mocy zainstalowanej oraz mocy osiągalnej elektrowni krajowych, należy zwrócić uwagę na kontynuację tendencji wzrostowej dla obu wielkości w okresie 2015–2016. Na dodatkową uwagę zasługuje wzrost w 2016 r. w odniesieniu do 2015 r.:

Rysunek 12. Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych oraz maksymalne krajowe zapotrzebowanie na moc w wieczornym szczycie zapotrzebowania w wartościach średnich z dni roboczych w miesiącu, wyznaczone dla poszczególnych miesięcy w 2015 r.



Źródło: URE na podstawie danych PSE S.A.

Rysunek 13. Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych oraz maksymalne krajowe zapotrzebowanie na moc w wieczornym szczycie zapotrzebowania w wartościach średnich z dni roboczych w miesiącu, wyznaczone dla poszczególnych miesięcy w 2016 r.



Źródło: URE na podstawie danych PSE S.A.

- w elektrowniach cieplnych – mocy zainstalowanej o ponad 1,55% oraz mocy osiągalnej o ponad 1,83%,
- w źródłach odnawialnych – mocy zainstalowanej o ponad 11,55% oraz mocy osiągalnej o ponad 15,01%,

choć dynamika tego wzrostu w 2016 r. nie była już tak zauważalna, jak rok wcześniej (wzrost tych wielkości w relacji (r/r) tj. 2015/2014 – wówczas znaczącym impulsem stymulującym wzrost mocy w źródłach odnawialnych był wymóg ukończenia przez przedsiębiorstwa inwestycji w OZE do końca 2015 r., aby uzyskać możliwość skorzystania z systemu wsparcia w obecnym systemie Zielonych Certyfikatów).

W 2016 r. na szczególną uwagę zasługuje imponujący wzrost mocy w źródłach gazowych w odniesieniu do 2015 r.:

- zainstalowanej o ponad 61,16%, oraz
- osiągalnej o ponad 64,03%.

Wybrane dane dotyczące struktury mocy zainstalowanej i osiągalnej w elektrowniach krajowych w latach 2015–2016 przedstawiono w tab. 4.

Tabela 4. Struktura mocy zainstalowanej i osiągalnej w elektrowniach krajowych – stan na 31 grudnia 2016 r. odniesiony do stanu na 31 grudnia 2015 r.

Wyszczególnienie	Moc zainstalowana [MW]			Moc osiągalna [MW]		
	2015 r.	2016 r.	dynamika*	2015 r.	2016 r.	dynamika*
Moc elektrowni krajowych ogółem, w tym:	40 445	41 396	**102,35**	39 777	41 277	**103,77**
elektrowni zawodowych, w tym:	31 927	32 393	**101,46**	32 069	32 629	**101,75**
elektrowni zawodowych cieplnych, w tym:	29 637	30 097	**101,55**	29 739	30 282	**101,83**
– na węglu kamiennym	19 348	19 155	**99,00**	19 443	19 302	**99,27**
– na węglu brunatnym	9 290	9 332	**100,45**	9 322	9 384	**100,67**
– gazowych	999	1 610	**161,16**	973	1 596	**164,03**
elektrowniach zawodowych wodnych	2 290	2 296	**100,26**	2 330	2 347	**100,73**
elektrowniach przemysłowych	2 831	2 659	**93,92**	2 451	2 601	**106,12**
źródeł odnawialnych	5 687	6 344	**111,55**	5 258	6 047	**115,01**
JWCD	24 782	25 097	**101,27**	25 141	25 489	**101,38**
nJWCD	15 664	16 299	**104,05**	14 636	15 789	**107,88**

* 2016 r./2015 r., gdzie 2015 r. = 100

Źródło: URE na podstawie danych PSE S.A.

W 2016 r. średnie roczne zapotrzebowanie na moc (w odniesieniu do wartości ze szczytu wieczornego) wyniosło 22 482,6 MW, co stanowiło wzrost o ok. 1,2% w stosunku do 2015 r., natomiast zapotrzebowanie maksymalne w dobowych szczytach obciążenia wyniosło 25 546,3 MW, co stanowi wzrost o ok. 1,78% w stosunku do 2015 r. Wybrane wskaźniki dotyczące funkcjonowania KSE w latach 2015–2016 zostały przedstawione w tab. 5.

Tabela 5. Wybrane dane dotyczące funkcjonowania KSE w latach 2015–2016

Wyszczególnienie	Wartość [MW]		
	2015 r.	2016 r.	dynamika*
Moc osiągalna elektrowni krajowych**	38 891,30	40 491,10	**104,11**
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych**	26 763,20	28 104,80	**105,01**
Zapotrzebowanie na moc**	22 218,60	22 482,60	**101,19**
Maksymalne krajowe zapotrzebowanie na moc	25 101,10 7.01.2015 r. godz. 17:00	25 546,30 15.12.2016 r. godz. 17:00	**101,77**
Rezerwa mocy w dniu, w którym wystąpiło maksymalne krajowe zapotrzebowanie na moc***	3 441,10	3 637,70	**105,71**
Minimalne krajowe zapotrzebowanie na moc	12 650,30 27.07.2015 r. godz. 4:45	11 276,80 15.08.2016 r. godz. 6:00	**89,14**
Rezerwa mocy w dniu, w którym wystąpiło minimalne krajowe zapotrzebowanie na moc	11 049,30	12 921,10	**116,94**

* 2016 r./2015 r., gdzie 2015 r. = 100
** Dane na podstawie średnich rocznych wartości ze szczytu wieczornego z dni roboczych.
*** Rezerwa mocy = rezerwa wirująca w JWCD cieplnych + rezerwa JWCD wodnych + rezerwa zimna w JWCD cieplnych.

Źródło: URE na podstawie danych PSE S.A.

Średnia roczna wielkość mocy osiągalnej krajowych elektrowni ze szczytu wieczornego z dni roboczych wzrosła z poziomu 38 891 MW w 2015 r. do wartości 40 491 MW w 2016 r. Dodatkowo, odpowiadająca jej średnia roczna wielkość mocy dyspozycyjnej również wzrosła – z 26 763 MW w 2015 r. do 28 105 MW w 2016 r., co nie wpłynęło jednak znacząco na zmianę relacji mocy dyspozycyjnej do osiągalnej utrzymującej się na poziomie ok. 69%.

Tabela 6. Produkcja i zużycie energii elektrycznej w latach 2015–2016

Wyszczególnienie	Wytwarzanie [GWh]			Struktura wytwarzania [%]	
	2015 r.	2016 r.	dynamika*	2015 r.	2016 r.
Produkcja energii elektrycznej brutto w kraju	161 772	162 626	**100,53**	100,00	100,00
1. elektrownie zawodowe, w tym:	141 901	140 727	**99,17**	87,72	86,53
a) elektrownie cieplne, w tym:	139 640	138 328	**99,06**	86,32	85,06
– na węglu kamiennym	81 883	81 348	**99,35**	50,62	50,02
– na węglu brunatnym	53 564	51 204	**95,59**	33,11	31,49
– gazowe	4 193	5 776	**137,75**	2,59	3,55
b) elektrownie wodne	2 261	2 399	**106,10**	1,40	1,47
2. elektrownie przemysłowe	9 757	10 130	**103,82**	6,03	6,23
3. elektrownie wiatrowe i inne odnawialne	10 114	11 769	**116,36**	6,25	7,24
Krajowe zużycie energii elektrycznej brutto	161 438	164 625	**101,97**	-	-

* 2016 r./2015 r., gdzie 2015 r. = 100

Źródło: URE na podstawie danych PSE S.A.

Charakterystyczna dla poprzednich lat wzrostowa tendencja dotycząca zarówno zapotrzebowania na moc, jak i krajowego zużycia energii elektrycznej, była kontynuowana w 2016 r. Taka sytuacja może mieć znaczenie dla wielkości mocy dyspozycyjnej dostępnej dla operatora systemu przesyłowego, a także dla wielkości niezbędnych rezerw mocy.

Produkcja energii elektrycznej brutto w kraju w 2016 r. ukształtowała się na poziomie nieznacznie wyższym niż w roku poprzedzającym i wyniosła 162 626 GWh (wzrost o 0,53% w porównaniu z 2015 r.). Z kolei krajowe zużycie energii elektrycznej wyniosło 164 625 GWh i było wyższe o ok. 1,97% od zużycia w 2015 r. Ponieważ produkcja energii elektrycznej w 2016 r. nie pokryła zużycia krajowego, należy zwrócić uwagę na rosnący udział importu energii elektrycznej w tym okresie.

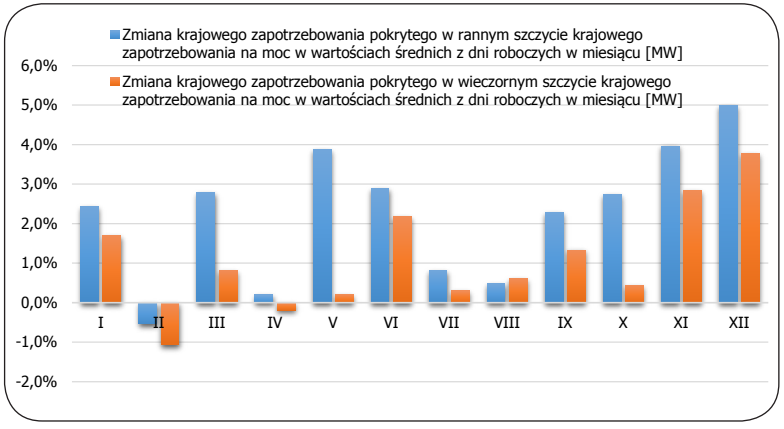
Dominujący wolumen MWh energii elektrycznej został wytworzony w elektrowniach zawodowych cieplnych, w tym na węglu kamiennym i brunatnym. Jednak na uwagę zasługuje znaczący wzrost produkcji energii elektrycznej w 2016 r. pochodzącej ze źródeł zasilanych paliwem gazowym.

Wybrane dane dotyczące produkcji i zużycia energii elektrycznej przedstawiono w tab. 6.

Zmiany krajowego zapotrzebowania na moc w porannych i wieczornych szczytach zapotrzebowania zostały przedstawione na rys. 14 (str. 38).

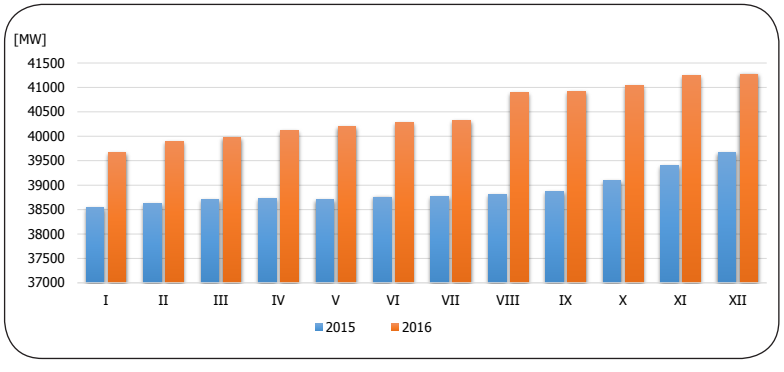
W 2016 r. średnie roczne zapotrzebowanie na moc (w odniesieniu do wartości ze szczytu wieczornego) wyniosło 22 482,6 MW, co stanowiło wzrost o ok. 1,2% w stosunku do 2015 r., natomiast zapotrzebowanie maksymalne w dobowych szczytach obciążenia wyniosło 25 546,3 MW, co

Rysunek 14. Zmiana krajowego zapotrzebowania na moc w szczycie porannym i wieczornym w wartościach średnich z dni roboczych poszczególnych miesięcy w 2016 r. w odniesieniu do 2015 r.



Źródło: URE na podstawie danych PSE S.A.

Rysunek 15. Moc osiągalna elektrowni krajowych w porannym i wieczornym szczycie krajowego zapotrzebowania w wartościach średnich z dni roboczych w poszczególnych miesiącach w 2015 r. i w 2016 r.



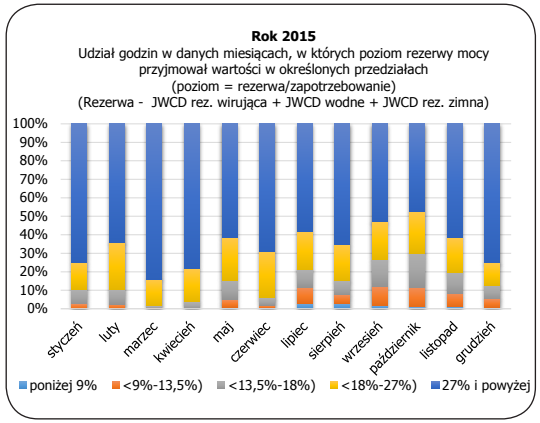
Źródło: URE na podstawie danych PSE S.A.

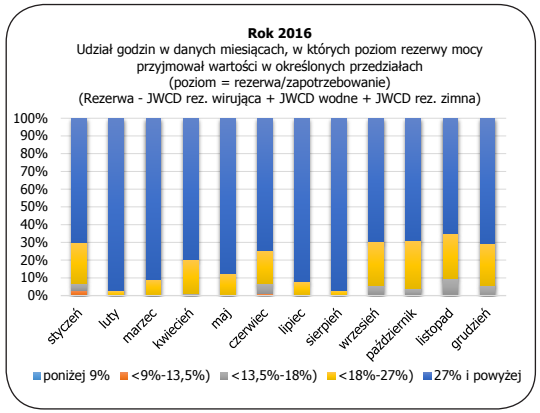
stanowi wzrost o ok. 1,78% w stosunku do 2015 r.

W 2015 r. najmniejsza moc osiągalna elektrowni krajowych została odnotowana w styczniu i wynosiła 38 546 MW, z kolei największa jej wartość została odnotowana w grudniu i wynosiła 39 671 MW. W 2016 r. najmniejsza moc osiągalna elektrowni krajowych została odnotowana także w styczniu i wynosiła 39 662 MW, a największa jej wartość – w grudniu i wynosiła 41 276 MW.

Na rys. 16 przedstawiono procentowy udział przedziałów czasowych w danym miesiącu, dla których stosunek rezerwy mocy odniesionej do wielkości zapotrzebowania na energię elektryczną osiągnął poziomy w określonych zakresach wielkości m.in. w odniesieniu do wielkości referencyjnej ustalonej w IRiESP na poziomie 9%. Przedstawione zostały poziomy rezerwy wyliczonej jako suma rezerwy wirującej JWCD cieplnych, rezerwy JWCD wodnych oraz rezerwy zimnej JWCD cieplnych w latach 2015–2016.

Rysunek 16. Procentowy udział okresów czasowych w miesiącach, w których rezerwa mocy (suma rezerwy wirującej JWCD cieplnych, rezerwy wodnych JWCD oraz rezerwy zimnej w JWCD cieplnych) odniesiona do zapotrzebowania osiągała poziom: poniżej 9%, od 9% włącznie do 13,5%, od 13,5% włącznie do 18%, od 18% włącznie do 27% oraz 27% i powyżej, w 2015 r. i 2016 r.





Źródło: URE na podstawie danych PSE S.A.

Poniżej przedstawiono dane liczbowe dotyczące rezerw mocy w porannych i wieczornych szczytach zapotrzebowania na moc w 2015 r. (tab. 7) oraz w 2016 r. (tab. 8).

Tabela 7. Minimalna i maksymalna rezerwa mocy (uwzględniająca rezerwę zimną) w 2015 r. w szczytach porannych i wieczornych (na podstawie raportów dobowych PSE S.A. ze wszystkich dni roku)

	Szczyt poranny		Szczyt wieczorny	
	rezerwa mocy w JWCD [MW]	rezerwa/ zapotrzebowanie [%]	rezerwa mocy w JWCD [MW]	rezerwa/ zapotrzebowanie [%]
min	748	3,49	1 182	5,21
max	17 716	126,99	15 971	103,07

Źródło: URE na podstawie danych PSE S.A.

Tabela 8. Minimalna i maksymalna rezerwa mocy (uwzględniająca rezerwę zimną) w 2016 r. w szczytach porannych i wieczornych (na podstawie raportów dobowych PSE S.A. ze wszystkich dni roku)

	Szczyt poranny		Szczyt wieczorny	
	rezerwa mocy w JWCD [MW]	rezerwa/ zapotrzebowanie [%]	rezerwa mocy w JWCD [MW]	rezerwa/ zapotrzebowanie [%]
min	2 053	9,11	1 456	6,37
max	17 801	134,11	16 138	108,13

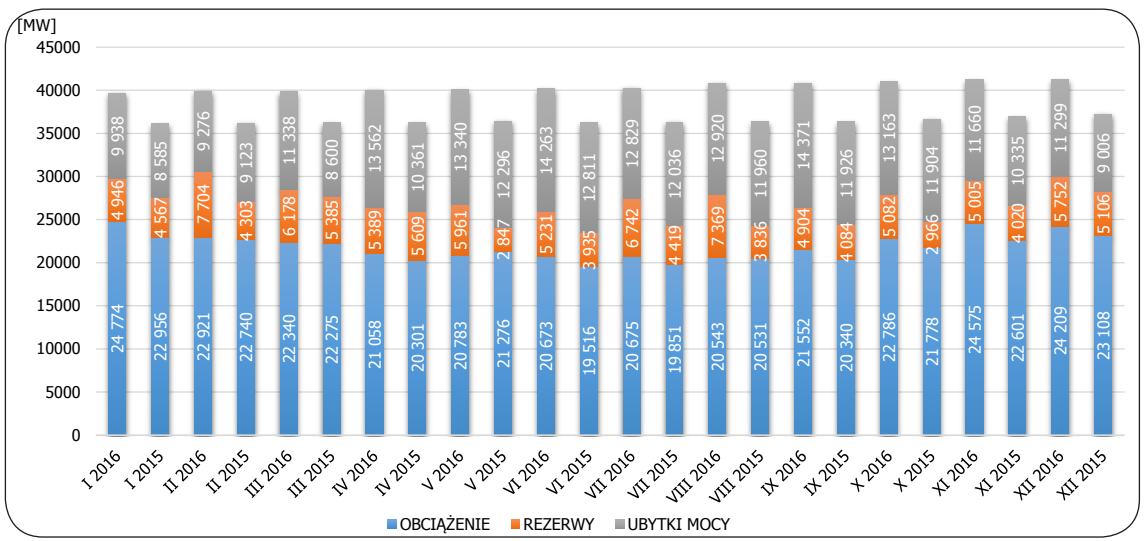
Źródło: URE na podstawie danych PSE S.A.

Maksymalne rezerwy mocy, zarówno dla szczytu porannego, jak i wieczornego, wystąpiły 25 grudnia 2015 r. oraz 25 grudnia 2016 r., kiedy zapotrzebowanie na moc znajdowało się na poziomie umiarkowanym, typowym dla dnia ustawowo wolnego od pracy.

Na rys. 17 porównane zostały średnie miesięczne wartości (odpowiadające szczytom wieczornym z dni roboczych) obciążenia, ubytków oraz rezerw w systemie dla poszczególnych miesięcy w 2015 r. oraz w 2016 r. Z przedstawionych danych wynika, że w 2016 r. średni poziom rezerwy w systemie w odniesieniu do zanotowanego obciążenia wzrósł w porównaniu z 2015 r., przy czym największe różnice wskazujące na znaczący wzrost tego współczynnika w odniesieniu do danych referencyjnych z 2015 r. wystąpiły w lutym, maju, lipcu oraz sierpniu 2016 r. Największy wzrost średniego poziomu rezerw w systemie w odniesieniu do zanotowanego obciążenia w porównaniu do okresu referencyjnego sprzed roku miał miejsce w sierpniu 2016 r. Bazując na uśrednionych wartościach miesięcznych ze szczytów wieczornych z dni roboczych można zauważyć, że w 2016 r. średnia wartość ubytków mocy w każdym z tych miesięcy była wyższa w porównaniu z okresem referencyjnym sprzed roku (2015 r.) dla każdego z tych okresów.

W ujęciu średniorocznym w 2016 r. w porównaniu z 2015 r. wystąpiły zauważalne spadki rezerw mocy w elektrowniach zawodowych oraz ubytków mocy związanych z remontami kapitalnymi, średnimi oraz awaryjnymi.

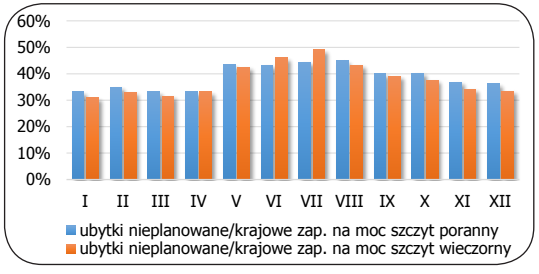
Rysunek 17. Elektrownie zawodowe – porównanie wybranych aspektów pracy w 2015 r. i w 2016 r. (na podstawie średnich – miesięcznych wartości ze szczytów wieczornych w dniach roboczych)



Źródło: URE na podstawie danych PSE S.A.

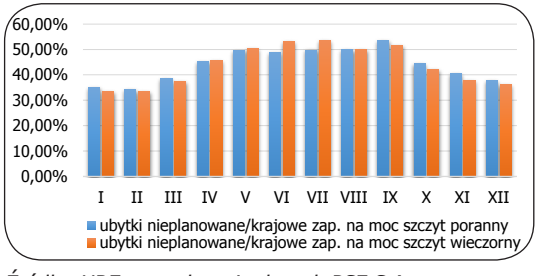
Największe ubytki mocy (nieplanowane) w odniesieniu do krajowego zapotrzebowania na moc z dni roboczych wystąpiły w okresie letnim (czerwiec-sierpień 2015 r.) osiągając jednocześnie ekstremum dla szczytu wieczornego w lipcu 2015 r. przy wartości 49%, co zostało zilustrowane poniżej na rys. 18.

Rysunek 18. Ubytki mocy odniesione do mocy osiągalnej w porannym i wieczornym szczycie krajowego zapotrzebowania na moc z dni roboczych poszczególnych miesięcy w 2015 r.



Źródło: URE na podstawie danych PSE S.A.

Rysunek 19. Ubytki mocy odniesione do mocy osiągalnej w porannym i wieczornym szczycie krajowego zapotrzebowania na moc z dni roboczych poszczególnych miesięcy w 2016 r.

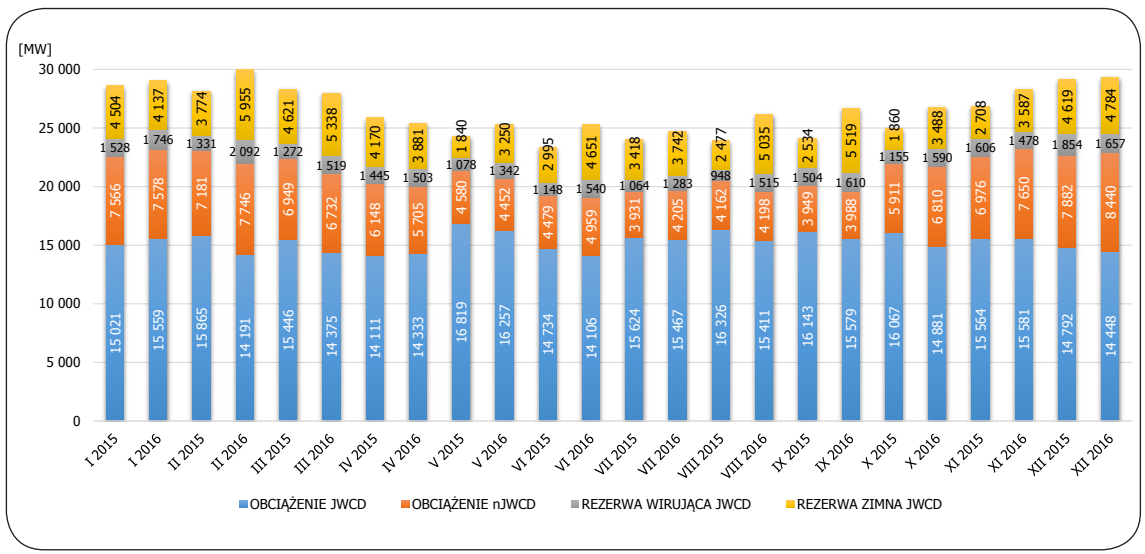


Źródło: URE na podstawie danych PSE S.A.

W 2016 r. największe ubytki mocy (nieplanowane) w odniesieniu do krajowego zapotrzebowania na moc z dni roboczych wystąpiły w okresie letnim (czerwiec-wrzesień 2016 r.) osiągając jednocześnie ekstremum dla szczytu porannego we wrześniu 2016 r. przy wartości ok. 53%, co zostało zilustrowane na rys. 19.

Na rys. 20 przedstawiono dane z zakresu mocy dyspozycyjnej oraz rezerw mocy w elektrowniach krajowych w latach 2015–2016, z których wynika, że średnie roczne obciążenie Jednostek Wytwórczych Centralnie Dysponowanych (JWCD) w 2016 r. zmniejszyło się w porównaniu z 2015 r., z kolei średnie obciążenie nJWCD zwiększyło się zauważalnie w porównaniu z rokiem poprzednim (wartość tę nieznacznie obniżają dane za okres: marzec-maj 2016 r.). Zestawiając średnioroczne wielkości rezerwy wirującej i zimnej z JWCD w stosunku do obciążenia JWCD, należy zauważyć, że udział liczony jako stosunek rezerwy do obciążenia, w przypadku rezerwy wirującej wzrósł z wartości 8,5% w 2015 r. do 10,5% w 2016 r., natomiast rezerwy zimnej wzrósł znacząco: z wartości 21,2% do 29,6%.

Rysunek 20. Moce dyspozycyjne i rezerwy mocy w elektrowniach krajowych dostępne dla OSP w 2016 r. w odniesieniu do 2015 r. – wartości średnie miesięczne z dobowego szczytu krajowego zapotrzebowania na moc



Źródło: URE na podstawie danych PSE S.A.

2.5.2. Inwestycje w nową infrastrukturę sieciową – zestawienie zbiorcze wielkości wykonanych w latach 2015–2016 przez OSP i OSD[8)]

Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej realizuje zadania inwestycyjne zgodnie z uzgodnionym z Prezesem URE planem rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną. Projekt planu rozwoju podlega uzgodnieniu z Prezesem URE z wyłączeniem przedsiębiorstw wykonujących działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji dla mniej niż 100 odbiorców, którym przedsiębiorstwo to dostarcza rocznie mniej niż 50 GWh tej energii. Prezes URE uzgadniając plany rozwoju weryfikuje przede wszystkim ich zgodność z ustawą i przepisami wykonawczymi do niej oraz z założeniami polityki energetycznej państwa, współpracując przy tym z właściwymi miejscowo zarządami województw, a także uzgadnia nakłady inwestycyjne w takiej wysokości, aby koszty z nich wynikające mogły stanowić podstawę do kalkulacji taryfy z zachowaniem wymogu, o którym mowa w art. 16 ust. 10 ustawy – Prawo energetyczne, zgodnie z którym plany powinny zapewniać długookresową maksymalizację efektywności nakładów i kosztów ponoszonych przez przedsiębiorstwa energetyczne, tak aby nakłady i koszty nie powodowały w poszczególnych latach nadmiernego wzrostu cen i stawek opłat dla energii elektrycznej, przy zapewnieniu ciągłości, niezawodności i jakości dostaw.

[8)] Przedstawione w niniejszym punkcie dane pochodzą z uzgodnionych z Prezesem URE planów rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną oraz ze sprawozdań z wykonania planów rozwoju za lata 2015–2016.

Tabela 9. Nakłady inwestycyjne pięciu OSD oraz OSP, ceny bieżące

	Wykonanie 2015 [mln zł]	Wykonanie 2016 [mln zł]	Plan 2017 [mln zł]
Nakłady inwestycyjne	7 574	7 145	7 022

Źródło: URE.

2.5.2.1. Operator systemu przesyłowego

We wrześniu 2015 r., zgodnie z art. 16 ust. 13 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne PSE S.A. przekazało w celu uzgodnienia z Prezesem URE projekt planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2016–2025. Proces uzgodnienia projektu planu rozwoju został zakończony w styczniu 2016 r.

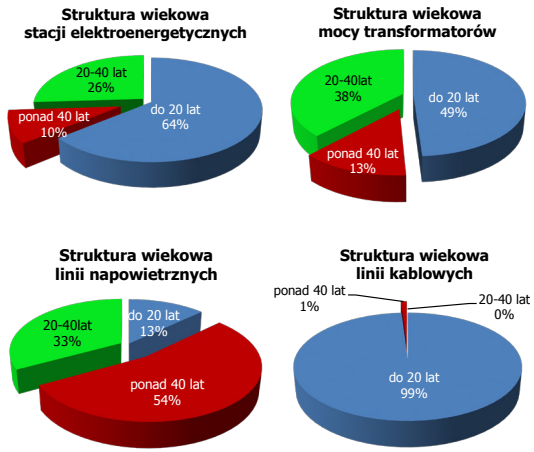
Majątek spółki

Na koniec 2016 r. w skład infrastruktury sieciowej zainstalowanej w sieci przesyłowej OSP wchodziło: 14 328 km (w przeliczeniu na 1 tor) linii napowietrznych i kablowych, w tym:

- 73 km linii napowietrznych o napięciu 110 kV,
- 2 km linii kablowych o napięciu 110 kV,
- 7 870 km linii napowietrznych o napięciu 220 kV,
- 3 km linii kablowych o napięciu 220 kV,
- 6 139 km linii napowietrznych o napięciu 400 kV,
- 127 km linii kablowej prądu stałego o napięciu 450 kV (całkowita długość kabla podmorskiego to 254 km),
- 114 km linii napowietrznych o napięciu 750 kV,

oraz 106 stacji elektroenergetycznych najwyższych napięć i 48 GVA mocy transformatorów.

Rysunek 21. Majątek OSP



Źródło: URE na podstawie sprawozdania z realizacji planu rozwoju PSE S.A. za 2016 r.

W strukturze wiekowej linii kablowych został uwzględniony kabel prądu stałego o napięciu 450 kV łączący stację Słupsk (Polska) ze stacją Starno (Szwecja).

Tabela 10. Efekty rzeczowe uzyskane w wyniku prowadzonych zadań inwestycyjnych w latach 2015–2016

Rodzaj urządzeń	Efekty rzeczowe zadań inwestycyjnych	
	2015 r.	2016 r.
Budowa i rozbudowa linii 220 i 400 kV	602 km	165 km
Modernizacja linii 220 i 400 kV	316 km	517 km
Trakty światłowodowe	809 km	871 km
Transformatory NN/110 kV	4 250 MVA	5 645 MVA

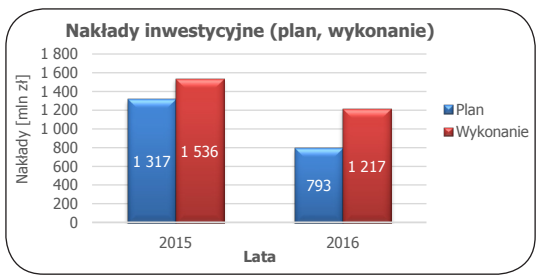
Źródło: URE na podstawie sprawozdania z realizacji planu rozwoju PSE S.A. za 2016 r.

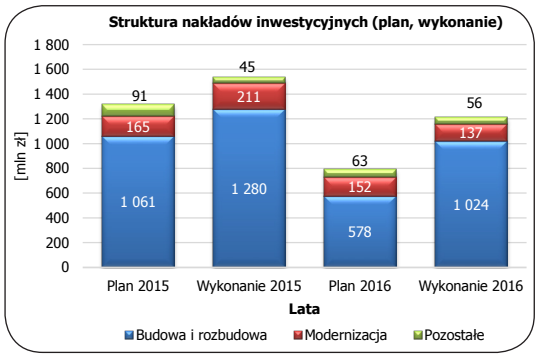
Nakłady inwestycyjne

Nakłady inwestycyjne wynikające z uzgodnionego z Prezesem URE planu rozwoju OSP na 2015 r. wynosiły 1 317 mln zł. Spółka zrealizowała nakłady w wysokości 1 536 mln zł, co stanowi 117% planu.

Nakłady inwestycyjne wynikające z uzgodnionego z Prezesem URE planu rozwoju OSP na 2016 r. wynosiły 793 mln zł. Spółka zrealizowała nakłady w wysokości 1 217 mln zł, co stanowi 153% planu.

Rysunek 22. Nakłady inwestycyjne OSP oraz ich struktura





Źródło: URE.

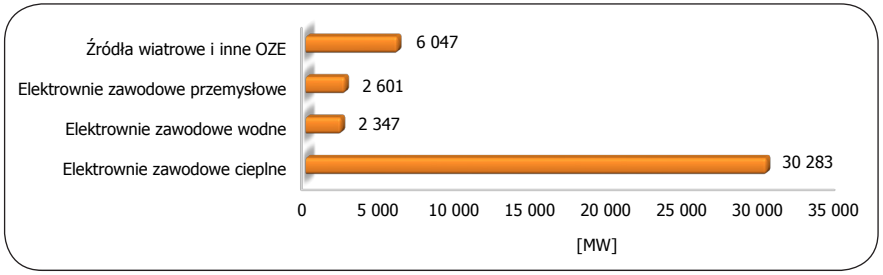
Wybrany zakres rzeczowy środków trwałych wg ważniejszych obiektów przekazanych na majątek OSP w latach 2015–2016

- Linia 400 kV relacji: Miłosna-Siedlce Ujrzanów, Narew-Ostrołęka, Ełk Bis-Granica RP, Ełk Bis-Łomża, Dobrzeń-nacięcie linii Pasikurowice-Wrocław (budowa linii),
- Linia 220 kV relacji Stalowa Wola-nacięcie linii Chmielów-Abramowice (budowa linii),
- Linia 220 kV relacji: Gorzów-Leśniów, Grudziądz-Płock, Morzyczyn-Police (modernizacja linii),
- Stacja: Siedlce Ujrzanów, Łomża, Ełk Bis, Stanisławów (budowa stacji),
- Stacja: Ostrołęka, Słupsk, Włocławek Azoty, Świebodzice, Stalowa Wola (rozbudowa stacji),
- Stacja: Narew, Kopanina, Żarnowiec, Skawina, Rogowiec (modernizacja stacji),
- Przesuwniki fazowe na linii Mikułowa-Hagenwerder.

Projekty inwestycyjne w zakresie budowy i rozbudowy stacji i linii elektroenergetycznych, będące w fazie realizacji w 2016 r. (bez inwestycji w fazie przedinwestycyjnej)

- Rozbudowa stacji 400/110 kV Płock,
- Rozbudowa rozdzielni 400 i 110 kV SE Dunowo,
- Rozbudowa i modernizacja stacji 400/220/110 kV Kozienice,
- Budowa stacji 400/110 kV Pelplin,
- Budowa stacji 400/110 kV Żydowo Kierzkowo,
- Rozbudowa rozdzielni 220 kV SE Groszowice,
- Rozbudowa stacji 400/220/110 kV Kozienice,
- Rozbudowa stacji 110 kV Pomorzany,
- Rozbudowa i modernizacja stacji Byczyna,
- Budowa linii 400 kV Gdańsk Przyjaźń-Żydowo Kierzkowo,
- Budowa linii 220 kV Pomorzany – nacięcie linii Krajnik-Glinki,
- Rozbudowa i modernizacja stacji 400/220 kV Krajnik,
- Rozbudowa i modernizacja stacji 400/220/110 kV Mikułowa,
- Budowa linii 400 kV Ostrołęka-Olsztyn Mątki,
- Budowa linii 220 kV Glinki-Recław,
- Rozbudowa stacji 220/110 kV Glinki,
- Budowa linii 400 kV od stacji 400/110 kV Czarna do stacji 220/110 kV Polkowice,
- Rozbudowa stacji 220/110 kV Polkowice,
- Rozbudowa stacji 400/110 kV Czarna,
- Rozbudowa rozdzielni 400 kV w stacji 400/110 kV Ostrów,
- Budowa linii 400 kV Skawina-nacięcie linii Tarnów-Tucznawa,

Rysunek 23. Wielkość mocy osiągalnych źródeł wytwórczych w 2016 r.



Źródło: URE na podstawie sprawozdania z realizacji planu rozwoju PSE S.A. za 2016 r.

- Rozbudowa stacji 220/110 kV Skawina,
- Budowa linii 400 kV Kozienice-Siedlce Ujrzanów.

Moc osiągalna źródeł wytwórczych

Wielkość mocy osiągalnych źródeł wytwórczych w 2016 r. wynosiła 41 278 MW i była większa w stosunku do 2014 r. o 2 802 MW, co wynika przede wszystkim z przyrostu mocy OZE. Udział mocy oraz strukturę źródeł wytwarzania przedstawia rys. 23.

2.5.2.2. Operatorzy systemów dystrybucyjnych (pięciu OSD), którzy 1 lipca 2007 r. dokonali rozdziału działalności

W 2015 r., przy udziale przedstawicieli PTPiREE, prowadzono prace polegające na dostosowaniu Kwestionariusza projektu planu rozwoju do nowego okresu obowiązywania planu rozwoju. Po zakończeniu tych prac, ostateczna wersja kwestionariusza została zamieszczona na stronie internetowej URE i stanowiła wytyczne dla OSD do opracowania nowej edycji planów rozwoju. W 2016 r. pięciu największych OSD dokonało oceny realizacji planów rozwoju uzgodnionych z Prezesem URE na lata 2014–2019 i opracowało nową edycję planów rozwoju na lata 2017–2022, gdzie lata 2017–2019 stanowiły aktualizację uprzednio uzgodnionych planów rozwoju. Do opracowania i weryfikacji projektów planów rozwoju posłużyły m.in. dane wykonane za lata 2013–2015. Do końca 2016 r. proces uzgodnieniowy nie został zakończony i był on kontynuowany w roku następnym.

Corocznie w ramach prowadzonego monitoringu sprawozdań z realizacji planów rozwojów OSD, przeprowadzane są analizy odchyleń wielkości wykonanych od wielkości planowanych, zgodnie z założeniami obecnie stosowanego modelu oceny i weryfikacji planów rozwoju. W ramach tych analiz oszacowuje się wartościowe odchylenia nakładów inwestycyjnych od zakresu rzeczowego i cen jednostkowych, co umożliwia m.in. identyfikację istotnych odchyleń od planu (zarówno w zakresie rzeczowym, jak i finansowym), a także monitorowanie jakości planowania OSD.

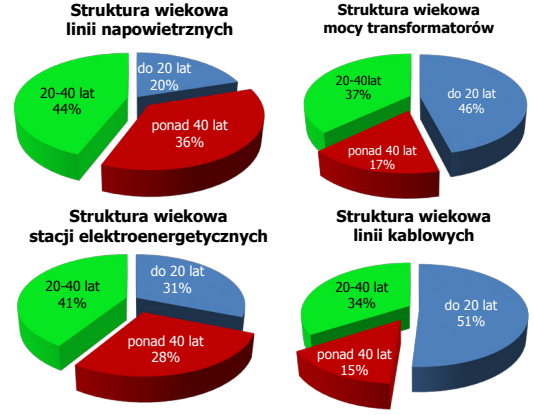
Majątek spółek

Na koniec 2016 r. w skład infrastruktury sieciowej zainstalowanej w sieciach dystrybucyjnych operatorów systemów dystrybucyjnych (pięciu największych OSD) wchodziło: 743 931 km linii napowietrznych i kablowych, w tym:

- 29 447 km linii napowietrznych o napięciu 110-220 kV (w tym linii 2-torowych 5 158 km),
- 309 km linii kablowych o napięciu 110-220 kV,
- 220 914 km linii napowietrznych SN (w tym linii 2-torowych 882 km),
- 74 381 km linii kablowych SN,
- 276 254 km linii napowietrznych nN (w tym linii 2-torowych 3 860 km),
- 142 626 km linii kablowych nN,

oraz 255 945 stacji elektroenergetycznych.

Rysunek 24. Majątek OSD



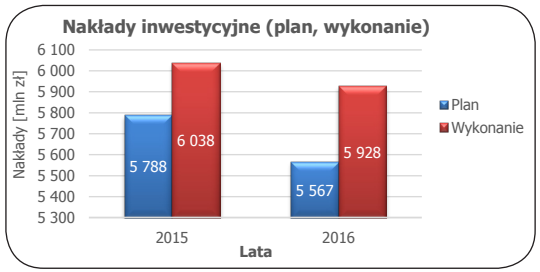
Źródło: URE na podstawie sprawozdań z realizacji planów rozwoju OSD za 2016 r.

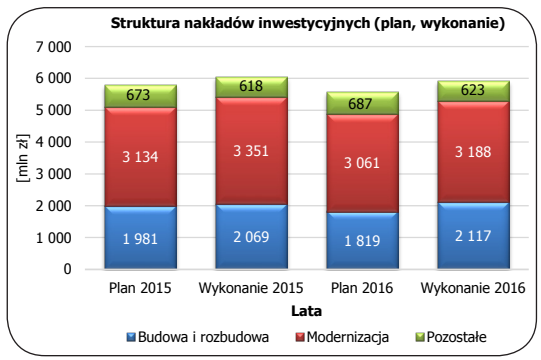
Nakłady inwestycyjne

Nakłady inwestycyjne wynikające z uzgodnionych z Prezesem URE planów rozwoju OSD na 2015 r. wynosiły 5 788 mln zł. OSD zrealizowały nakłady w wysokości 6 038 mln zł, co stanowi 104% planu.

Nakłady inwestycyjne wynikające z uzgodnionych z Prezesem URE planów rozwoju OSD na 2016 r. wynosiły 5 567 mln zł. OSD zrealizowały nakłady w wysokości 5 928 mln zł, co stanowi 106% planu.

Rysunek 25. Nakłady inwestycyjne OSD oraz ich struktura





Źródło: URE.

Tabela 11. Szczegółowe dane dotyczące przyłączenia odbiorców i źródeł w latach 2015–2016

	2015 r.	2016 r.
Liczba wykonanych w danym roku przyłączy nowych odbiorców, zgodnie z umowami (szt.)	124 598	139 305
Moc wykonanych w danym roku przyłączy nowych odbiorców (kW)	3 962 881	3 851 612
Liczba podpisanych w danym roku umów o przyłączenie nowych odbiorców (szt.)	156 404	167 635
Liczba wydanych w danym roku warunków przyłączenia nowych odbiorców (szt.)	244 113	260 152
Liczba złożonych w danym roku wniosków o przyłączenie nowych odbiorców (szt.)	250 184	263 810
Liczba wykonanych w danym roku przyłączy nowych źródeł, zgodnie z umowami (szt.)	428	667
Moc wykonanych w danym roku przyłączy nowych źródeł (kW)	1 960 522	347 991
Liczba podpisanych w danym roku umów o przyłączenie nowych źródeł (szt.)	462	511
Liczba wydanych w danym roku warunków przyłączenia nowych źródeł (szt.)	820	951
Liczba złożonych w danym roku wniosków o przyłączenie nowych źródeł (szt.)	932	1 300

Źródło: URE na podstawie sprawozdań z realizacji planów rozwoju OSD za 2016 r.

2.5.2.3. Operatorzy systemów dystrybucyjnych prowadzący działalność dystrybucyjną o charakterze lokalnym

Zgodnie z art. 16 ust. 6 ustawy – Prawo energetyczne projekty planów rozwoju przedsiębiorstw, które wykonując działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej dostarczają 50 GWh lub więcej energii rocznie dla 100 lub więcej odbiorców, podlegają uzgodnieniu z Prezesem URE.

Według danych zawartych w sprawozdaniach z realizacji planów rozwoju przekazanych przez operatorów systemów dystrybucyjnych prowadzących działalność o charakterze lokalnym, zobowiązanych do uzgodnienia z Prezesem URE planów rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną, poziom nakładów inwestycyjnych poniesionych w 2015 r. przez te przedsiębiorstwa wyniósł ok. 554 mln zł (na podstawie danych od 51 przedsiębiorstw) oraz 394,6 mln zł (na podstawie danych od 52 przedsiębiorstw) w 2016 r. Należy zaznaczyć, że prawie 84% i 80% tych kwot stanowiły nakłady poniesione odpowiednio w 2015 r. i 2016 r. przez PKP Energetyka Sp. z o.o.

2.5.3. Inwestycje w nowe moce wytwórcze

Monitorowanie przez Prezesa URE inwestycji w zdolności wytwórcze opiera się na 15-letnich planach inwestycyjnych wytwórców energii elektrycznej, przekazywanych Prezesowi URE co 2 lata (zgodnie z aktualnymi przepisami ustawy – Prawo energetyczne) przez przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej w źródłach o łącznej mocy zainstalowanej nie niższej niż 50 MW. Prezes URE przeprowadził w 2016 r. badanie planów inwestycyjnych wytwórców energii elektrycznej, wypełniających obowiązek sporządzenia prognoz 15-letnich, zgodnie z art. 16 ust. 20 i 21 ustawy – Prawo energetyczne.

Ze względu na zmieniające się w ostatnim czasie warunki rynkowe i prawne (m.in. planowane

wprowadzenie tzw. konkluzji BAT czy rozpoczęcie prac nad ustawą o rynku mocy), które pociągnęły za sobą zmianę niektórych zamierzeń inwestycyjnych wytwórców energii elektrycznej, w tym inwestycji, dla których stopień realizacji należy uznać za zaawansowany, Prezes URE zdecydował o powtórzeniu ww. badania. Na przełomie stycznia i lutego 2017 r. wytwórcy dokonali aktualizacji swoich prognoz inwestycyjnych. Obecnie dane te są analizowane.

2.6. Wypełnianie przez operatorów systemów przesyłowych i dystrybucyjnych ich zadań

2.6.1. Rola instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej (IRiESP) w wypełnianiu zadań operatorów systemów

Zgodnie z art. 9g ustawy – Prawo energetyczne operatorzy systemu elektroenergetycznego (przesyłowego i dystrybucyjnego) są obowiązani do opracowania instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej (IRiESP) i po przeprowadzeniu publicznych konsultacji projektu dokumentu, do przedłożenia go do zatwierdzenia Prezesowi URE[9)]. Operator systemu dystrybucyjnego uwzględnia w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej wymagania określone w IRiESP przygotowanej przez operatora systemu przesyłowego. Instrukcja opracowywana dla sieci elektroenergetycznych określa szczegółowe warunki korzystania z tych sieci przez użytkowników systemu oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju tych sieci. W szczególności warunki te dotyczą przyłączania urządzeń wytwórczych, sieci dystrybucyjnych, urządzeń odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych oraz linii bezpośrednich, wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą, kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, sposobu i harmonogramu przekazywania informacji, przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami, parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu, wymagań w zakresie bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej i warunków, jakie muszą zostać spełnione dla jego utrzymania, wskaźników charakteryzujących jakość i niezawodność dostaw energii elektrycznej oraz bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej oraz niezbędnych wielkości rezerw zdolności wytwórczych, przesyłowych i połączeń międzysystemowych.

Instrukcja opracowywana przez operatora systemu przesyłowego powinna także zawierać wyodrębnioną część dotyczącą bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, określającą warunki, jakie muszą być spełnione w tym zakresie, a także sposób postępowania w stanach zagrożenia bezpieczeństwa zaopatrzenia w energię elektryczną, procedury i zakres wymiany informacji niezbędnej do bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, kryteria dysponowania mocą oraz kryteria zarządzania połączeniami systemów elektroenergetycznych oraz sposób przekazywania użytkownikom systemu informacji o warunkach świadczenia usług przesyłania energii elektrycznej oraz pracy krajowego systemu elektroenergetycznego. W tej części IRiESP powinny znaleźć się ponadto procedury zgłaszania i przyjmowania przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego do realizacji umów sprzedaży oraz programów dostarczania i odbioru energii elektrycznej, zgłaszania do operatora systemu przesyłowego umów o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, bilansowania systemu, w tym sposób rozliczania kosztów jego bilansowania, zarządzania ograniczeniami systemowymi, w tym sposób rozliczania kosztów tych ograniczeń oraz procedury awaryjne.

Zakres instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej jest analogiczny do zakresu instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej z uwzględnieniem obowiązków operatorów systemu przesyłowego i dystrybucyjnego określonych odpowiednio w art. 9c ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne. W oparciu o zasady zawarte w IRiESD odbywa się m.in. dostarczanie użytkownikom sieci i operatorom innych systemów elektroenergetycznych, z którymi system jest połączony, informacji o warunkach świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej oraz zarządzaniu siecią, niezbędnych do uzyskania dostępu do sieci

[9)] Obowiązek przedłożenia do zatwierdzenia instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej nie dotyczy operatorów, o których mowa w art. 9d ust. 7 ustawy – Prawo energetyczne.

dystrybucyjnej i korzystania z tej sieci oraz bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi. Ponadto, w IRiESD unormowane są także zagadnienia związane z umożliwianiem realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez odbiorców przyłączonych do sieci.

2.6.2. Ocena wypełniania przez OSP i OSD obowiązków wynikających z art. 9c ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne

Ustawa – Prawo energetyczne (głównie art. 9c ust. 2) nakłada na operatora systemu przesyłowego szereg obowiązków, których monitoring jest ustawowym zadaniem Prezesa URE. Monitoring zgodności działań z ustawą – Prawo energetyczne obejmuje przede wszystkim badanie, czy zadania operatorów wykonywane są zgodnie z obiektywnymi i przejrzystymi zasadami zapewniającymi równe traktowanie użytkowników systemów.

Szczegółowe informacje w zakresie wypełniania obowiązków i zadań przez operatorów systemów przesyłowych i dystrybucyjnych znajdują się również w innych częściach niniejszego raportu, m.in. w pkt 2.1. w zakresie zarządzania przez PSE S.A. zdolnościami przesyłowymi połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi, w pkt 2.2. w zakresie dotyczącym bilansowania i zarządzania ograniczeniami w KSE, w pkt 2.4. związanym z publikowaniem informacji przez OSP i OSD, a także w pkt 2.5. Bezpieczeństwo dostarczania energii elektrycznej.

Funkcjonowanie mechanizmu Operacyjnej Rezerwy Mocy (ORM), ze szczególnym uwzględnieniem budżetu ORM planowanego i zrealizowanego, w poszczególnych miesiącach 2015 r. i 2016 r.

Operacyjna rezerwa mocy (ORM) jest pozyskiwana przez operatora systemu przesyłowego od wytwórców, których jednostki wytwórcze podlegają bezpośredniej dyspozycji przez tego operatora – tzw. Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych (JGWa). Rozliczenie tej rezerwy jest dokonywane w godzinach szczytu zapotrzebowania rozumianych jako okres od godz. 7:00 do godz. 22:00 we wszystkich dniach roboczych, tj. dniach niebędących sobotą lub dniem ustawowo wolnym od pracy.

Operacyjną rezerwę mocy stanowią zdolności wytwórcze JGWa będące nadwyżką mocy ponad zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej, które to zdolności:

- stanowiły w trakcie realizacji dostaw energii rezerwę mocy na JGWa będących w ruchu albo w postoju, dostępną ze względu na warunki pracy elektrowni, albo
- zostały wykorzystane do wytwarzania wymuszonego energii elektrycznej lub do wytwarzania energii elektrycznej w ramach realokacji umów sprzedaży energii na JGWa na Rynku Bilansującym.

Liczba godzin rozliczeniowych ORM w 2015 r. wyniosła 3 810, z tego dla 1 780 godz. cena rozliczeniowa ORM była równa cenie referencyjnej równej 37,28 zł na MW w godzinie, co oznacza, że w tych godzinach ilość zdolności wytwórczych JGWa rozliczonych jako ORM była równa lub mniejsza niż wielkość wymaganej operacyjnej rezerwy mocy tj. 4 155,37 MW w godzinie.

Średnia ważona godzinowa cena rozliczeniowa ORM w 2015 r. wyniosła 27,40 zł/MWh, a średnia godzinowa ilość zdolności wytwórczych JGWa rozliczonych jako ORM wyniosła 3 216,922 MW w godzinie.

Wielkość kosztów ORM w 2015 r. (należność dla wytwórców za ORM) była mniejsza niż przyjęta do kalkulacji stawki jakościowej w taryfie PSE S.A. na 2015 r. Stosownie do zasad pozyskiwania i rozliczania ORM w 2015 r., wielkość kosztów ORM była bezpośrednią konsekwencją ilości dostępnych na RB zdolności wytwórczych JGWa, które mogą być rozliczone jako ORM. W godzinach z małą nadwyżką mocy, ze względu na ograniczenie maksymalnej wysokości ceny referencyjnej godzinowej ORM do wysokości 37,28 zł/MWh, nie był wydatkowany cały godzinowy budżet operacyjnej rezerwy mocy, co skutkowało niższym wykonaniem kosztów.

Dla zapewnienia stabilności wykonania budżetu ORM w okresie adekwatnym do taryfy PSE S.A. oraz minimalizacji wpływu czynników zewnętrznych na funkcjonowanie mechanizmu ORM, wprowadzona została korekta zasad funkcjonowania ORM, która została wdrożona 1 stycznia 2016 r. Kartą aktualizacji nr CB/14/2015 IRiESP – Bilansowanie systemu. Wprowadza ona dwa dodatkowe tryby dokonywania rozliczeń ORM: (i) rozliczenie uzupełniające miesięczne oraz (ii) rozliczenie uzupełniające roczne. W pierw-

szym z nich jest dokonywane rozliczenie niewydatkowanych, w ramach rozliczeń dobowych danego miesiąca, kwot godzinowych budżetów operacyjnej rezerwy mocy. W drugim jest dokonywane rozliczenie niewydatkowanych, w ramach rozliczeń miesięcznych, części kwot składających się na uzasadniony koszt pozyskiwania operacyjnej rezerwy mocy w danym roku obowiązywania taryfy PSE S.A. W ramach każdego z rozliczeń uzupełniających jest dotrzymywany warunek, aby średnia cena ORM Uczestnika Rynku Bilansującego dla danego roku obowiązywania taryfy PSE S.A. nie przekroczyła wartości ceny referencyjnej godzinowej operacyjnej rezerwy mocy (CRRM), obowiązującej w tym roku.

Operacyjna rezerwa mocy jest pozyskiwana przez operatora systemu przesyłowego na zasadach opisanych w IRiESP zatwierdzonej przez Prezesa URE. Rozliczenia tej rezerwy są dokonywane godzinowo, jak również uzupełniająco w trybach miesięcznym i rocznym. W ramach każdego z rozliczeń średnia cena ORM nie przekracza wartości ceny referencyjnej godzinowej, obowiązującej w danym roku. Liczba godzin rozliczeniowych ORM w 2016 r. wyniosła 3 780, z czego dla 1 238 godz. cena rozliczeniowa była równa cenie referencyjnej (41,20 zł/MWh). W godzinach tych rozliczona ORM była nie większa niż minimalna wymagana przez OSP wielkość godzinowa tej rezerwy równa 3 451,1 MW-h. Średnia ważona godzinowa cena rozliczeniowa ORM w 2016 r. wyniosła 32,98 zł/MWh, a średnia godzinowa ilość tej rezerwy wyniosła 3 904,2 MW-h.

Zarządzanie przepływami energii elektrycznej w systemie elektroenergetycznym przesyłowym, w sposób skoordynowany z innymi połączonymi systemami elektroenergetycznymi

Zgodnie z art. 3 pkt 24 ustawy – Prawo energetyczne, operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego (OSP) jest odpowiedzialny w szczególności za ruch sieciowy w systemie przesyłowym elektroenergetycznym, który był prowadzony przez OSP w latach 2015–2016 zgodnie z zasadami określonymi w IRiESP zatwierdzonej przez Prezesa URE. Zgodnie z zapisami tej instrukcji, współdziałanie OSP z operatorami systemów przesyłowych krajów sąsiednich w zakresie prowadzenia ruchu sieciowego odbywa się zgodnie z zasadami zawartymi w ENTSO-E/UCTE Operation Handbook i warunkami określonymi w dwustronnych umowach.

ENTSO-E/UCTE Operation Handbook jest to instrukcja pracy połączonych systemów obejmująca zbiór zasad i przepisów technicznych, dotyczących pracy wzajemnie połączonych sieci elektroenergetycznych, przyjętych jako obowiązujące na podstawie Wielostronnej Umowy (Multilateral Agreement) przez operatorów systemów przesyłowych elektroenergetycznych działających w Grupie Regionalnej „Continental Europe" w ramach ENTSO-E. Warto podkreślić, że zasady te w większości są lub zostaną opisane w obecnych i przyszłych kodeksach sieciowych.

W latach 2015–2016 PSE S.A. współpracowały w celu utrzymania bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej oraz dotrzymania warunków umożliwiających pracę synchroniczną z systemami zagranicznymi, zgodnie ze standardami ww. ENTSO-E/UCTE Operation Handbook, na podstawie następujących umów:

1. System Operating Agreement – umowy te określają zasady i procedury prowadzenia ruchu połączeń międzysystemowych pomiędzy KSE i systemami zagranicznymi oraz aktualne parametry linii, urządzeń pomiarowych oraz zabezpieczeń. PSE S.A. posiada umowy dwustronne z sąsiednimi OSP.
2. Umowy o pomocy awaryjnej – umowy te określają zasady i procedury udzielania pomocy awaryjnej pomiędzy KSE i systemami zagranicznymi oraz zasady rozliczeń za ww. pomoc. PSE S.A. zawarła umowy dwustronne z sąsiednimi OSP, jak również umowy wielostronne, w których uczestniczy wielu europejskich OSP.
3. Pozostałe umowy międzyoperatorskie – umowy, które określają zasady wzajemnej współpracy i pomocy technicznej w przypadku awarii połączenia stałoprądowego pomiędzy Polską i Szwecją, umowy dotyczące fizycznych i wirtualnych przesuwników fazowych na połączeniach transgranicznych pomiędzy systemami niemieckim i polskim oraz zasad ich wykorzystania oraz umowy, które regulują współpracę regionalną OSP dotyczącą poprawy bezpieczeństwa pracy połączonych systemów elektroenergetycznych w regionie (inicjatywa TSC).

Zgodnie z IRiESP – Korzystanie, do podstawowych działań OSP związanych z prowadzeniem ruchu sieciowego z uwzględnieniem wymiany międzysystemowej z połączonymi systemami elektroenergetycznymi należą:

- planowanie koordynacyjne z uwzględnieniem wymiany międzysystemowej,
- opracowywanie bilansów technicznych mocy w KSE i planowanie pracy sieci zamkniętej z uwzględnieniem wymiany międzysystemowej,
- dysponowanie mocą jednostek wytwórczych z uwzględnieniem przebiegu wymiany międzysystemowej,
- identyfikowanie ograniczeń sieciowych w sieci zamkniętej stanowiących ograniczenia w rozumieniu art. 2 ust. 2 lit. c rozporządzenia 714/2009,
- monitorowanie pracy systemu oraz zapobieganie wystąpieniu i usuwanie skutków zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, w tym awarii sieciowych i awarii w systemie.

Powyższe działania realizowane były w latach 2015–2016 z uwzględnieniem warunków umożliwiających pracę synchroniczną KSE z systemami zagranicznymi zgodnie ze standardami ENTSO-E/UCTE Operation Handbook.

OSP jest odpowiedzialny za zarządzanie zdolnościami przesyłowymi połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi, zgodnie z art. 9c ust. 2 pkt 7 ustawy – Prawo energetyczne. Działania w tym zakresie zostały szczegółowo przedstawione w pkt 2.1. raportu.

Zarządzanie przepływami energii elektrycznej w systemie elektroenergetycznym przesyłowym we współpracy z operatorami systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych, w koordynowanej sieci 110 kV, z uwzględnieniem technicznych ograniczeń w tym systemie

Proces zarządzania przepływami energii elektrycznej we współpracy z operatorami systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych (OSD) w zakresie koordynowanej sieci 110 kV, w latach 2015–2016 realizowany był przez OSP za pomocą jednostek organizacyjnych zlokalizowanych w siedzibie PSE S.A., jak również za pośrednictwem oddziałów PSE S.A., stanowiących lokalnie działające jednostki organizacyjne PSE S.A.:

- PSE S.A. Oddział w Warszawie,
- PSE S.A. Oddział w Katowicach,
- PSE S.A. Oddział w Bydgoszczy,
- PSE S.A. Oddział w Radomiu,
- PSE S.A. Oddział w Poznaniu.

Podstawowym przedmiotem działalności Oddziałów PSE S.A. jest świadczenie kompleksowych, specjalistycznych usług na obszarze swojego działania, niezbędnych do wypełnienia przez PSE S.A. zadań OSP. Usługi te obejmują w szczególności działania na potrzeby planowania i prowadzenia ruchu sieciowego w sieci przesyłowej oraz koordynowania pracy sieci dystrybucyjnej. Obszary, w których Oddziały realizują zadania, zostały szczegółowo określone w IRiESP zatwierdzonej przez Prezesa URE.

W latach 2015–2016 w obszarze współpracy z OSD w zakresie koordynowanej sieci 110 kV podejmowane były niżej opisane działania.

W ramach procesu planowania pracy sieci zamkniętej, OSP w zakresie planowania pracy sieci koordynowanej 110 kV:

- zatwierdzał układy pracy koordynowanej sieci 110 kV,
- zatwierdzał plany wyłączeń elementów koordynowanej sieci 110 kV,
- zatwierdzał programy łączeniowe w koordynowanej sieci 110 kV,
- planował poziomy napięć w węzłach koordynowanej sieci 110 kV.

OSP wykonał analizy planowanego układu pracy KSE 400, 220 kV odpowiednio na okres zimowy i letni – „Ocena pracy krajowej sieci 400-220 kV (z uwzględnieniem sieci 110 kV)". Ich uzupełnieniem były analizy przygotowane przez Oddziały PSE S.A. zawierające oceny planowanych układów pracy sieci koordynowanej 110 kV. Analizy te objęły następujący zakres:

- przygotowanie aktualnego modelu rozpływowego KSE obejmującego krajową sieć 400, 220 i 110 kV oraz sieć przesyłową krajów sąsiednich (Niemiec, Czech Słowacji, Węgier, Austrii i części Ukrainy),
- aktualizację rozpływowych schematów sieci przesyłowej i dystrybucyjnej,
- wykonanie obliczeń symulacyjnych koniecznych do zweryfikowania bezpieczeństwa pracy KSE w stanach normalnych i awaryjnych zgodnie z kryteriami niezawodności określonymi w IRiESP (kryteria obciążeniowe, napięciowe, zwarciowe, stabilności napięciowej i kątowej),

- wykonanie obliczeń symulacyjnych koniecznych do aktualizacji:
  - generacji wymuszonej w elektrowniach systemowych;
  - ograniczeń wymiany międzynarodowej,
- ocenę pewności zasilania odbiorców w spółkach dystrybucyjnych.

Tworzone przez OSP modele układów normalnych prognozowanych na okres zimowy i letni były udostępniane OSD.

W latach 2015–2016 służby dyspozytorskie OSP oraz OSD zgodnie z zakresem zadań określonych w IRiESP w sposób ciągły monitorowały pracę KSE. Prowadzona wymiana danych pomiarowych w trybie on-line pomiędzy systemami SCADA OSP i OSD pozwoliła w trybie czasu rzeczywistego na monitorowanie stanu pracy sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej przez służby dyspozytorskie OSP i OSD.

Wymienione wyżej działania OSP, w obszarze współpracy z OSD w zakresie koordynowanej sieci 110 kV, prowadzone w latach 2015–2016, przebiegały bez zakłóceń.

Zgodnie z procedurą zawartą w części IRiESP dotyczącej korzystania z systemu elektroenergetycznego, PSE S.A. podejmuje działania w stanach awaryjnych o znacznych rozmiarach w systemie elektroenergetycznym oraz odbudowę tego systemu. W celu przygotowania odpowiednich procedur w 2015 r. PSE S.A. podjęła następujące działania z tego zakresu:

- opracowano we współpracy z OSD „Plan wyłączeń przez automatykę SCO" (październik 2015 r.),
- opracowano we współpracy z OSD aktualizację „Planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej" (obowiązującą w okresie od 1 września 2015 r. do 31 sierpnia 2016 r.). Aktualizacja Planu została uzgodniona przez OSP z Presem URE,
- opracowano we współpracy z OSD „Plan wyłączeń awaryjnych" obowiązujący w okresie od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2016 r. (grudzień 2015 r.),
- opracowywano i aktualizowano instrukcje szczegółowe odbudowy KSE,
- przeprowadzono szkolenia służb dyspozytorskich OSP/OSD i wytwórców z zakresu planów odbudowy,
- kontynuowano, rozpoczęte w drugiej połowie 2008 r., szkolenia służb dyspozytorskich OSP z zakresu planów odbudowy i współpracy podczas stanów Blackout i Emergency z wykorzystaniem symulatora systemowego DUtrain. Odbyły się wspólne 2 szkolenia dyspozytorów KDM z dyspozytorami innych OSP z obszaru Europy Środkowo-Wschodniej (Niemiec, Czech, Słowacji, Austrii, Węgier i Słowenii),
- kontynuowano szkolenia dyspozytorów KDM, ODM-ów oraz OSD w zbudowanym przez OSP Symulatorze funkcjonowania krajowego systemu elektroenergetycznego. Przeprowadzono 36 szkoleń dla pracowników OSP i 3 szkolenia dla pracowników OSD.

W 2016 r. kontynuowano działania o charakterze cyklicznym. Ponadto operator zainicjował szereg nowych działań w celu przygotowania odpowiednich procedur. Działania te wyszczególniono poniżej w ramach zestawienia:

- opracowano we współpracy z OSD „Plan wyłączeń przez automatykę SCO" (grudzień 2016 r.),
- opracowano we współpracy z OSD aktualizację „Planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej", obowiązującą w okresie od 1 września 2016 r. do 31 sierpnia 2017 r. Aktualizacja Planu została uzgodniona przez OSP z Prezesem URE,
- opracowano we współpracy z OSD „Plan wyłączeń awaryjnych" obowiązujący w okresie 1 stycznia 2017 r. do 31 grudnia 2017 r. (grudzień 2016 r.),
- opracowywano i aktualizowano instrukcje szczegółowe odbudowy KSE,
- przeprowadzono szkolenia służb dyspozytorskich OSP/OSD i wytwórców z zakresu planów odbudowy,
- kontynuowano szkolenia służb dyspozytorskich OSP z zakresu planów odbudowy i współpracy podczas stanów Blackout i Emergency z wykorzystaniem symulatora systemowego DUtrain. Odbyły się wspólne 2 szkolenia dyspozytorów KDM z dyspozytorami innych OSP z obszaru Europy Środkowo-Wschodniej (Niemiec, Czech, Słowacji, Austrii, Węgier i Słowenii),
- kontynuowano szkolenia dyspozytorów KDM, ODM-ów oraz OSD w zbudowanym przez OSP Symulatorze funkcjonowania krajowego systemu elektroenergetycznego. Przeprowadzono 34 szkolenia dla pracowników OSP i 5 szkoleń dla pracowników OSD.

Ograniczenia w dostawach i poborze energii elektrycznej

W 2015 r. miały miejsce wydarzenia skutkujące wprowadzeniem ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na terenie kraju.

9 sierpnia 2015 r. OSP stwierdził obniżenie dostępnych rezerw zdolności wytwórczych poniżej niezbędnych wielkości, spowodowane m.in. długotrwale utrzymującymi się niekorzystnymi warunkami klimatycznymi oraz hydrologicznymi. Fala upałów obejmująca obszar całego kraju w sierpniu 2015 r. spowodowała pogorszenie warunków pracy KSE. Dotyczyło to zarówno pracy elektrowni, jak i sieci przesyłowej oraz dystrybucyjnej. Wystąpiły znaczne ubytki mocy wytwórczych związane z pogorszeniem warunków chłodzenia elektrowni, awariami urządzeń wytwórczych, a także ze zmniejszonymi możliwościami przesyłowymi linii energetycznych. Równocześnie miał miejsce duży wzrost krajowego zapotrzebowania na moc wynikający z wykorzystywania na dużą skalę urządzeń chłodzących. Opisane wyżej zjawiska doprowadziły do powstania poważnych trudności w pozyskaniu przez OSP wystarczających zasobów wytwórczych dla pokrycia krajowego zapotrzebowania na moc. Według stanu na 10 sierpnia 2015 r. godz. 8:00, prognozowane ubytki nieplanowane w elektrowniach JWCD w szczycie zapotrzebowania wynosiły łącznie 5 570 MW, z tego: postoje ze względu na remont awaryjny – 2 970 MW, ubytki ze względu na warunki eksploatacyjne (na pracujących blokach) – 500 MW, ubytki ze względu na warunki hydrologiczne – 1 200 MW oraz ubytki i postoje ze względu na warunki pracy sieci – 900 MW. W tych warunkach praktycznie nie pracowały elektrownie wiatrowe (generacja wiatrowa na poziomie ok. 40 MW) oraz wodne.

W związku z tym, na podstawie art. 11c ust. 1 pkt 5 ustawy – Prawo energetyczne, stwierdzono wystąpienie zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej w rozumieniu postanowień art. 3 pkt 16d ustawy. W tej sytuacji, wobec wyczerpania wszystkich dostępnych środków służących zapewnieniu prawidłowego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, OSP zmuszony był wprowadzić od 10 sierpnia 2015 r. ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na terenie kraju w trybie art. 11c ust. 2 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne.

Wobec powyższego PSE S.A. pełniąca funkcję operatora systemu elektroenergetycznego przesyłowego (OSP) na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej, 9 sierpnia 2015 r. wydała Komunikat w sprawie wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, podjętych działaniach i środkach w celu usunięcia zagrożenia i zapobieżenia jego negatywnym skutkom oraz wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na polecenie OSP. W treści tego Komunikatu oznajmiono o wprowadzeniu wspomnianych ograniczeń z dniem 10 sierpnia od godz. 10:00. Stosowne komunikaty radiowe określające stopień zasilania określony dla poszczególnych stref doby oraz obszar obowiązywania ograniczeń były nadawane w programie I Polskiego Radia o godz. 7:55 i 19:55. Równoległa informacja była podawana na stronach internetowych pozostałych operatorów. Wydając Komunikat OSP miał na uwadze prognozę utrzymania się dotychczasowych warunków atmosferycznych oraz ocenił nadchodzący okres najbliższych 72 godz. pracy KSE jako niewystarczający do wprowadzenia warunków pracy normalnej. W związku z tym, w okresie 10–31 sierpnia 2015 r. wprowadzone zostały przez OSP stopnie zasilania w poszczególnych godzinach doby. Najwyższy z tych stopni, tj. „20-ty" obowiązywał 10 sierpnia 2015 r. w godz. 10:00 – 17:00, w dalszej kolejności obowiązywał stopień „19-ty" aż do 11 sierpnia 2015 r. do godz. 17:00. Następnie, w związku ze zmianami sytuacji bilansowej OSP korygował stopnie zasilania do poziomu stopnia „11-go", który w związku z usystematyzowaniem się warunków normalnych pracy KSE został ogłoszony począwszy od 12 sierpnia 2015 r. od godz. 10:00.

Jednocześnie 10 sierpnia 2015 r., OSP, działając na podstawie art. 11c ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, powiadomił Ministra Gospodarki oraz Prezesa URE o wystąpieniu zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, podjętych działaniach i środkach w celu usunięcia tego zagrożenia i zapobieżenia jego negatywnym skutkom oraz zgłosił Ministrowi Gospodarki konieczność wprowadzenia ograniczeń na podstawie art. 11 ust. 7 ustawy – Prawo energetyczne. Wniosek Ministra Gospodarki w zakresie wprowadzenia ograniczeń został przez Radę Ministrów rozpatrzony pozytywnie poprzez wydanie stosownego rozporządzenia. Rozporządzenie Rady Ministrów z 11 sierpnia 2015 r. w sprawie wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej zostało opublikowane w Dzienniku Ustaw pod poz. 1136 i na

jego podstawie zostały wprowadzone ograniczenia w okresie od 11 sierpnia 2015 r. od godz. 24:00 do 31 sierpnia 2015 r. do godz. 24:00.

W ramach prowadzonego monitoringu działań dostosowawczych pracownicy służb ruchowych OSD i OSP w pierwszej kolejności podjęli kontakt z największymi odbiorcami przyłączonymi do sieci przesyłowych i dystrybucyjnych, z uwagi na to, że potencjał redukcyjny tych odbiorców był największy. Generalnie wszyscy odbiorcy podlegający ograniczeniom bardzo poważnie zareagowali w zakresie wypełnienia swoich obowiązków, mimo różnego rodzaju problemów wynikających ze sposobu wykorzystywania energii do celów produkcyjnych i czasu niezbędnego do odpowiedniego przygotowania się do zakończenia procesów technologicznych. Należy jednak wspomnieć, że z powyższych względów nie wszyscy odbiorcy w pierwszej chwili (4-ry pierwsze godziny obowiązywania ograniczeń) mogli dokonać nagłych ograniczeń w swoim poborze energii, jednak w wyniku rozmów i wyjaśnień ze strony pracowników służb ruchowych, następowało zrozumienie i akceptacja konieczności redukcji zapotrzebowania na energię elektryczną, co w efekcie spowodowało odpowiednią redukcję zapotrzebowania. Skutkiem wprowadzonych stopni zasilania były deficytowe ograniczenia odbiorców w szacunkowej wysokości:

- 10 sierpnia 2015 r. na godz. 12:00 – 2 163,8 MW, na godz. 18:00 – 2 205,0 MW,
- 11 sierpnia 2015 r. na godz. 12:00 – 2 319,1 MW, na godz. 18:00 – 959,6 MW.

W 2016 r. nie wystąpiły zdarzenia skutkujące koniecznością wprowadzenia ograniczeń (poprzez stopnie zasilania) w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na terenie kraju.

W celu zapewnienia bezpieczeństwa pracy KSE, PSE S.A. w okresie sprawozdawczym zawierała umowy z wytwórcami na pracę interwencyjną w ramach usługi systemowej: rezerwa interwencyjna. Na podstawie umów OSP zyskuje dostęp do szybkiej rezerwy interwencyjnej. Ponadto mając na względzie konieczność zapewnienia odpowiednich standardów jakości i niezawodności pracy KSE, OSP zawierał z wytwórcami posiadającymi jednostki wytwórcze nie będące jednostkami wytwórczymi centralnie dysponowanymi przez OSP (tzw. nJWCD) umowy o świadczenie usługi dyspozycyjności tych jednostek. Umowy zapewniają wielkości wytwarzania energii elektrycznej w określonych obszarach systemu elektroenergetycznego, wymagane ze względu na prawidłowe funkcjonowanie KSE.

Ponadto z uwagi na możliwość wystąpienia ewentualnych stanów awaryjnych lub zakłóceniowych PSE S.A. zawiera z operatorami systemu przesyłowego krajów sąsiadujących (Niemiec, Czech, Słowacji i Szwecji) umowy na dostawy awaryjne energii elektrycznej.

W wyniku podejmowanych działań przez większość dni 2015 r. i 2016 r. nie stwierdzono stanów zagrożenia pracy sieci przesyłowej skutkujących naruszeniem obowiązujących kryteriów ciągłości i niezawodności dostaw energii lub przekroczeniem poza dopuszczalne limity parametrów jakościowych energii elektrycznej. Zarówno obciążenia elementów sieci przesyłowej, jak i napięcia w rozdzielniach sieci przesyłowej utrzymywane były na poziomie dopuszczalnym. Wyłączenia dla prac wykonywanych na majątku przesyłowym realizowane były zgodnie z planem.

Ograniczenia w dostawach energii elektrycznej z powodu braku mocy w KSE, w 2015 r. wynikały z wprowadzenia przez operatora systemu przesyłowego zróżnicowanych stopni zasilania w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na terenie kraju (o których mowa powyżej). Wielkość tych ograniczeń została oszacowana poprzez zsumowanie dla okresu 10–12 sierpnia 2015 r. różnic prognoz zapotrzebowania z bazowych wersji Bieżącego Planu Koordynacyjno-Dobowego oraz faktycznego zapotrzebowania w dniach, w których wprowadzono stopień zasilania powyżej jedenastego i wynosiła 55 020 MWh.

Z kolei, w 2016 r. nie wystąpiły ograniczenia dostaw energii elektrycznej z powodu braku mocy w KSE.

W 2015 r. wystąpiły doraźne ograniczenia dostaw energii elektrycznej w systemie przesyłowym spowodowane awarią w rozdzielni 110 kV, będącą własnością PSE S.A.:

Czwartek 05.11.2015 r.

- 14:45 – w stacji Gdańsk 1 samoczynnie wyłączył przez zabezpieczenie różnicowo-prądowe system I szyn zbiorczych rozdzielni 110 kV, w wyniku zwarcia wewnętrznego w polu autotransformatora AT1 160 MVA 220/110 kV, w module hybrydowym wyłącznikowo-odłącznikowym 110 kV PASS M0 produkcji włoskiej (ABB), fazy L1.

Wystąpiły ograniczenia odbiorców ENERGA S.A. O/Gdańsk w wysokości:
- 76,7 MW w godz. 14:45 – 14:57,
- 3,2 MW w godz. 14:57 – 14:59,
- 11,3 MW w godz. 14:59 – 15:01.

Ograniczenia te ukształtowały się na poziomie znikomym i wyniosły 17 MWh.

Z kolei, w 2016 r. nie wystąpiły awarie systemowe i sieciowe w systemie przesyłowym, w związku z powyższym nie wystąpiły ograniczenia dostaw energii elektrycznej.

Ograniczenia w dostawach energii elektrycznej do odbiorców spowodowane awariami w sieciach rozdzielczych należących do OSD w latach 2015–2016 wynikały przede wszystkim z niesprzyjających warunków pogodowych.

W 2015 r. wspomniane ograniczenia wyniosły 39 555 MWh, z czego 36 904 MWh (93%) stanowiły ograniczenia dostaw z powodu złych warunków atmosferycznych.

W 2016 r. ograniczenia te wyniosły 10 732 MWh, z czego 9 561 MWh (89%) stanowiły ograniczenia dostaw z powodu złych warunków atmosferycznych.

Poniżej wyszczególniono najważniejsze zdarzenia mające istotny wpływ na pracę sieci dystrybucyjnej danego OSD lub wywołujące długotrwałe ograniczenia w dostawach energii elektrycznej dla odbiorców.

Dla 2015 r.:

- ENERGA-Operator S.A. – operator odnotował ponad 460 zdarzeń awaryjnych w sieci dystrybucyjnej 110 kV, które spowodowały samoczynne wyłączenia linii z zabezpieczeń lub były powodem ręcznych wyłączeń elementów sieci celem przygotowania ich do naprawy (w połowie – zdarzenia o charakterze przemijającym). Do istotnych zdarzeń należały trwałe uszkodzenia elementów sieci z przyczyn technicznych (zużycie materiału lub wpływ czynników zewnętrznych np. powalone drzewa). W okresie 10–12 stycznia 2015 r. we wszystkich Oddziałach należących do OSD ogłoszony został stan kryzysowy spowodowany awariami masowymi. Przyczyną wystąpienia dużej liczby awarii był orkan „Feliks" (36 wyłączeń elementów sieci WN wskutek przewracających się drzew na linie i słupy).
- ENEA Operator Sp. z o.o. – operator odnotował kilka większych awarii sieci elektroenergetycznej, skutkujących przerwami w dostawie energii elektrycznej, których przyczyną było wystąpienie skrajnie niekorzystnych warunków atmosferycznych. W okresie 9–11 stycznia 2015 r., w związku z wystąpieniem na obszarze OSD wiatru osiągającego w porywach 120 km/h, gwałtownych opadów deszczu oraz burzy doszło do uszkodzeń 4 stacji WN/SN, 11 linii 110 kV, 3 136 stacji SN/nN oraz 256 linii SN. W okresie 31 marca – 1 kwietnia 2015 r., w związku z wystąpieniem na obszarze OSD wiatru osiągającego w porywach 140 km/h oraz gwałtownych burz, doszło do uszkodzeń 5 stacji WN/SN, 12 linii 110 kV, 2 362 stacji SN/nN oraz 197 linii SN. W dniach 8, 19, 20 i 23 lipca 2015 r., na wybranych obszarach OSD (Poznań, Gorzów, Bydgoszcz i Zielona Góra) wystąpiły niebezpieczne zjawiska meteorologiczne, które spowodowały nieplanowane przerwy w dostawach energii elektrycznej skutkujące awaryjnym wyłączeniem elementów infrastruktury dystrybucyjnej. W okresie 15–16 sierpnia 2015 r., w związku z wystąpieniem na obszarze OSD gwałtownych burz doszło do awarii stacji WN/SN, 5 linii 110 kV, 3 654 stacji SN/nN oraz 159 linii SN. 2 września 2015 r. wystąpiły niebezpieczne zjawiska meteorologiczne, które spowodowały nieplanowane przerwy w dostawie energii elektrycznej, skutkujące awaryjnym wyłączeniem 2 linii 110 kV, 1 182 stacji SN/nN oraz 198 linii SN.
- PGE Dystrybucja S.A. – operator odnotował wystąpienie ograniczeń dostaw energii elektrycznej z powodu awarii sieci dystrybucyjnej na poszczególnych poziomach napięć w ilości: 89 na WN, 22 830 na SN oraz 202 287 na nN spowodowanych skrajnie niekorzystnymi warunkami atmosferycznymi (burze z wyładowaniami atmosferycznymi, wichury, śnieżyce, przewrócone drzewa i gałęzie na elementy infrastruktury dystrybucyjnej, ale także szkodliwe działania osób trzecich oraz zwierząt, mechaniczne uszkodzenia kabli). Operator nie dostarczył 14 625,3 MWh energii elektrycznej w wyniku przerw nieplanowanych oraz 8 054,6 MWh tej energii w wyniku przerw planowanych.
- RWE Stoen Operator Sp. z o.o. – na obszarze działania dystrybutora nie wystąpiły rozległe awarie katastrofalne, natomiast w związku z dużą liczbą prowadzonych prac ziemnych i budów na terenie Warszawy odnotowano sporą liczbę awarii wywołanych uszkodzeniami mechanicznymi kabli nN i SN.

- Tauron Dystrybucja S.A. – operator odnotował wystąpienie dwóch awarii sieciowych o charakterze masowym, wywołanych niekorzystnymi warunkami atmosferycznymi, a w szczególności gwałtownymi burzami o zasięgu terytorialnym. W okresie 8–9 lipca 2015 r. na terenie woj. śląskiego oraz w części woj. małopolskiego i dolnośląskiego wyłączonych zostało 10 linii napowietrznych 110 kV, 3 stacje WN/SN, 3 125 stacji SN/nN oraz prawie 450 tys. odbiorców. W wyniku kolejnej awarii, w okresie 19–20 lipca 2015 r. na całym obszarze OSD wyłączone zostały 3 linie napowietrzne 110 kV, stacja WN/SN, 939 stacji SN/nN oraz prawie 57 tys. odbiorców.

Dla 2016 r.:

- ENERGA-Operator S.A. – operator odnotował ponad 450 zdarzeń awaryjnych w sieci dystrybucyjnej 110 kV, które spowodowały wyłączenia poszczególnych elementów sieci. W zdecydowanej większości były to zdarzenia o charakterze przemijającym – nie powodujące przerw w dostawach energii elektrycznej do odbiorców. Do istotnych zdarzeń należały trwałe uszkodzenia elementów sieci z przyczyn technicznych (zużycie materiału lub wpływ czynników zewnętrznych np. powalone drzewa). Najdłuższe wyłączenia dla odbiorców, sięgające ponad 6 godz. odnotowano w pierwszych dniach grudnia w Oddziale w Płocku, gdzie z powodu przejścia frontu atmosferycznego i silnych wiatrów nastąpiło obustronne wyłączenie stacji 110/15 kV GPZ Lidzbark Welski (2 536 odbiorców pozbawionych dostaw energii elektrycznej). Stan kryzysowy dwukrotnie ogłaszano w Oddziale w Płocku (17–19 czerwca – 58 777 odbiorców, oraz 2–3 grudnia – 46 637 odbiorców) i jednokrotnie w Oddziałach w Gdańsku (2–3 grudnia – 29 569 odbiorców) oraz Koszalinie (27 grudnia – 32 241 odbiorców).
- ENEA Operator Sp. z o.o. – operator odnotował dwie większe awarie sieci elektroenergetycznej, skutkujące przerwami w dostawie energii elektrycznej, których przyczyną było wystąpienie skrajnie niekorzystnych warunków atmosferycznych. W okresie 25–26 czerwca 2016 r., w związku z wystąpieniem na obszarze OSD niebezpiecznych zjawisk meteorologicznych, w wyniku wiatru osiągającego w porywach 80 km/h oraz gwałtownych burz doszło do uszkodzeń 4 linii 110 kV, 1 328 stacji SN/nN oraz 107 linii SN. W okresie 14–15 lipca 2016 r., w związku z wystąpieniem na obszarach dystrybucji: Poznań i Bydgoszcz niebezpiecznych zjawisk meteorologicznych, w wyniku wiatru osiągającego w porywach 85 km/h oraz gwałtownych burz doszło do uszkodzenia stacji WN/SN, 7 linii 110 kV, 1 548 stacji SN/nN oraz 125 linii SN.
- PGE Dystrybucja S.A. – operator odnotował wystąpienie ograniczeń dostaw energii elektrycznej z powodu awarii sieci dystrybucyjnej na poszczególnych poziomach napięć w liczbie: 67 na WN, 22 467 na SN oraz 153 637 na nN spowodowanych skrajnie niekorzystnymi warunkami atmosferycznymi (burze z wyładowaniami atmosferycznymi, wichury, śnieżyce, przewrócone drzewa i gałęzie na elementy infrastruktury dystrybucyjnej, szkodliwe działania osób trzecich oraz zwierząt, mechaniczne uszkodzenia kabli). Operator nie dostarczył 18 296,5 MWh energii elektrycznej w wyniku przerw nieplanowanych oraz 7 392,1 MWh tej energii w wyniku przerw planowanych.
- innogy Stoen Operator Sp. z o.o. (d. RWE Stoen Operator Sp. z o.o.) – na obszarze działania dystrybutora nie wystąpiły rozległe awarie katastrofalne, natomiast w związku z dużą liczbą prowadzonych prac ziemnych i budów na terenie Warszawy w dalszym ciągu odnotowywano sporą liczbę awarii wywołanych uszkodzeniami mechanicznymi kabli nN i SN.
- Tauron Dystrybucja S.A. – operator nie odnotował wystąpienia nadzwyczajnych długotrwałych zjawisk atmosferycznych o skali mającej istotny wpływ na pracę sieci dystrybucyjnej przedsiębiorstwa lub wywołujących długotrwałe ograniczenia w dostawach energii elektrycznej do odbiorców.

Wszyscy OSD zobowiązani są do opracowania planów wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, o których mowa w art. 11 ust. 6 i 7 ustawy – Prawo energetyczne. W nawiązaniu do powyższego przepisu oraz w związku z wprowadzeniem przez PSE S.A. 10 sierpnia 2015 r. o godz. 10:00 ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na terenie całego kraju, OSD wdrożyły do stosowania zapisy tych planów według zasad obowiązywania na 2015 r., stosując działania, jak poniżej:

- ENERGA-Operator S.A. – komunikaty od OSP (otrzymane drogą telefoniczną, jak również

mailową) dotyczące obowiązujących stopni zasilania wprowadzane były na stronę internetową OSD; strona aktualizowana była na bieżąco (po każdym komunikacie otrzymanym od OSP) przez cały okres obowiązywania ograniczeń. O wprowadzonych przez OSP ograniczeniach w poborze energii elektrycznej odbiorcy powiadamiani byli telefonicznie. W przekazywanych komunikatach informowano o konieczności zastosowania się do opracowanego i uzgodnionego planu ograniczeń. W sytuacji zmiany stopni zasilania w stosunku do stopni ogłoszonych w komunikatach radiowych informację tę przekazywano telefonicznie do wszystkich OSDn przyłączonych do sieci OSD, jak również do pozostałych odbiorców podlegających ograniczeniom.

- ENEA Operator Sp. z o.o. – informacje o obowiązujących stopniach zasilania, wprowadzanych na najbliższe 12 godz. i przewidywane na następne 12 godz. były przekazywane w komunikatach radiowych. Dodatkowo w okresie 10–12 sierpnia 2015 r. informacje o wprowadzeniu ograniczeń przekazywane były przez OSP do służb dyspozytorskich OSD drogą telefoniczną. Odstępstwa od podanych informacji w komunikatach radiowych, przekazywane były przez OSP do służb dyspozytorskich OSD również drogą telefoniczną. W przypadkach zróżnicowania wprowadzanych ograniczeń w poborze energii elektrycznej, w stosunku do stopni zasilania ogłoszonych w komunikatach radiowych, po otrzymaniu informacji od OSP, następowało sukcesywne powiadamianie telefoniczne odbiorców podlegających ograniczeniom.
- PGE Dystrybucja S.A. – ograniczenia w pierwszej fazie (10–11 sierpnia 2015 r.) obowiązywania zostały wprowadzone przez PSE S.A. zgodnie z obowiązującą IRiESP (tryb normalny, na polecenie OSP), a następnie zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z 11 sierpnia 2015 r. w sprawie wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu energii elektrycznej[10] w trybie wynikającym z art. 11 ustawy – Prawo energetyczne. W przypadku zróżnicowania wprowadzonych ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, w stosunku do stopni zasilania ogłoszonych przez PSE S.A. w komunikatach radiowych, odbiorcy objęci planami ograniczeń powiadamiani byli indywidualnie przez OSD o aktualnie obowiązującym stopniu. Dodatkowo, poprzez aktualizację strony internetowej na podstawie otrzymywanych poleceń i informacji od OSP, OSD na bieżąco informował o obowiązujących ograniczeniach.
- RWE Stoen Operator Sp. z o.o. – 10 sierpnia 2015 r. o godz. 2:15 Obszarowa Dyspozycja Mocy w Warszawie przekazała informację do Dyspozycji OSD o wprowadzeniu ograniczeń w trybie normalnym, na polecenie OSP, w stopniu „19" od godz. 10:00 do godz. 17:00 10 sierpnia 2015 r. Kolejny komunikat otrzymany od ODM Warszawa o godz. 8:19 informował o wprowadzeniu ograniczeń w trybie normalnym, na polecenie OSP, w stopniu „20" od godz. 10:00 do godz. 17:00 10 sierpnia 2015 r. OSD zamieścił informację dla odbiorców nt. obowiązujących stopni zasilania na swojej stronie internetowej, a także w kanałach komunikacji telefonicznej. OSD nawiązał kontakt z największymi odbiorcami przyłączonymi do sieci dystrybucyjnej, którzy zgodnie z przepisami zostali objęci ograniczeniami w dostawach i poborze energii elektrycznej a ich potencjał redukcyjny był największy. OSD na bieżąco i w miarę dostępnych informacji analizował dane pomiarowe odbiorców objętych ograniczeniami wraz z ich deklaracjami mocy określonych w poszczególnych stopniach zasilania w celu sprawdzenia dostosowania się tych odbiorców do wprowadzonych ograniczeń.
- Tauron Dystrybucja S.A. – realizując polecenia służb dyspozytorskich OSP operator wprowadził ograniczenia w poborze i dostarczaniu energii elektrycznej począwszy od godz. 13:00 10 sierpnia 2015 r. do godz. 24:00 31 sierpnia 2015 r. Wprowadzone ograniczenia objęły wszystkich odbiorców ujętych w planie obowiązującym 10 sierpnia 2015 r. tj. 2 545 odbiorców. Informacje o wprowadzaniu ograniczeń w poborze i dostarczaniu energii elektrycznej informacje o stopniach zasilania obowiązujących w ciągu najbliższych 12 godz. oraz ewentualnie informacje o zmianie stopnia zasilania pomiędzy oficjalnymi komunikatami radiowymi były sukcesywnie przekazywane odbiorcom przy wykorzystaniu wszystkich dostępnych kanałów komunikacyjnych (telefonicznie, faksowo, przy wykorzystaniu poczty elektronicznej). Przedmiotowe informacje były też na bieżąco publikowane na stronie internetowej OSD.

[10] Dz. U. z 2015 r. poz. 1136.

Natomiast w 2016 r. żaden z OSD nie był zmuszony do wprowadzania ograniczeń w dostawach energii do odbiorców końcowych na zasadach określonych w przywołanych powyżej planach.

W oparciu o zasady zawarte w IRiESD – Bilansowanie odbywa się dostarczanie użytkownikom sieci i operatorom innych systemów elektroenergetycznych, z którymi system jest połączony, informacji o warunkach świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej oraz zarządzaniu siecią, niezbędnych do uzyskania dostępu do sieci dystrybucyjnej i korzystania z tej sieci. Na podstawie zapisów IRiESD – Bilansowanie odbywa się także bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi. Ponadto, w IRiESD – Bilansowanie unormowane są także zagadnienia związane z umożliwianiem realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez odbiorców przyłączonych do sieci.

Informacje dotyczące zarządzania przez PSE S.A. zdolnościami przesyłowymi połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi zostały przedstawione w pkt 2.1.1. niniejszego raportu.

Zakup energii elektrycznej na pokrycie strat przesyłowych

Zgodnie z ustawą – Prawo energetyczne, PSE S.A. dokonuje zakupu energii elektrycznej w celu pokrywania strat powstałych w sieci przesyłowej podczas przesyłania energii elektrycznej tą siecią oraz stosuje przejrzyste i niedyskryminacyjne procedury rynkowe przy jej zakupie.

PSE S.A. dokonuje zakupu ww. energii elektrycznej poprzez wyłonienie dostawcy/dostawców w wyniku prowadzonego postępowania przetargowego (postępowanie o udzielenie zamówienia niepublicznego), w ramach którego, z ofert złożonych przez uczestników przetargu spełniających wymagania formalne, wybierana jest oferta najlepsza z ekonomicznego punktu widzenia.

Z wyłonionym/wyłonionymi w wyniku przetargu dostawcą/dostawcami, PSE S.A. zawiera umowy dwustronne. Jest to podstawowa forma zakupu, w ramach której PSE S.A. dokonuje nabycia przeważającej ilości energii elektrycznej przeznaczonej na pokrywanie strat przesyłowych.

W celu zbilansowania zapotrzebowania energii elektrycznej na pokrywanie strat pozostała część energii elektrycznej kupowana jest w ramach Rynku Bilansującego. Ta forma zakupu stosowana jest:

- do rozliczania odchyleń pomiędzy ilością rzeczywistych strat energii a dostawami energii realizowanymi na podstawie zawartych umów, w których wolumen szacowany jest na podstawie prognozy dokonanej przez PSE S.A.,
- ze względu na dużą godzinową zmienność ilości energii elektrycznej na pokrycie strat w sieci przesyłowej (okresem rozliczeniowym jest godzina).

W 2015 r. zakupy energii na potrzeby pokrywania różnicy bilansowej realizowane były poprzez wyżej wymienione formy zakupu, w wyniku czego zakupiono energię elektryczną w następującej ilości:

- w ramach umowy dwustronnej zawieranych z dostawcą energii: 1 544 130 MWh,
- na Rynku Bilansującym: 180 617 MWh.

W 2016 r. wielkości te wynosiły odpowiednio:

- w ramach umowy dwustronnej zawartej z dostawcą energii: 1 701 665 MWh,
- na Rynku Bilansującym: 59 360 MWh.

W 2015 r. zakończone zostały poniżej wymienione zadania inwestycyjne:

- w zakresie usuwania ograniczeń przesyłowych wewnątrz KSE:
  1. budowa stacji 400 kV Łomża;
  2. budowa stacji 400/110 kV Ełk Bis;
  3. budowa linii 400 kV Miłosna-Siedlce Ujrzanów;
  4. budowa stacji 400/110 kV Siedlce Ujrzanów;
  5. budowa linii 400 kV Ełk Bis-Granica RP (kierunek Alytus);
  6. budowa linii 400 kV Ełk Bis-Łomża;
  7. budowa stacji 400 kV Stanisławów;
  8. budowa linii 400 kV Narew-Łomża-Ostrołęka;
  9. rozbudowa rozdzielni 400 kV w stacji 400/110 kV Narew;
  10. budowa stacji 400/220/110 kV Ołtarzew,
- w zakresie wyprowadzenia mocy ze źródeł wytwórczych:
  1. modernizacja stacji 220/110 kV Kopanina;
  2. rozbudowa stacji 400/110 kV Słupsk;
  3. rozbudowa rozdzielni 220 kV w stacji 220/110 kV Włocławek Azoty;
  4. rozbudowa stacji 220/110 kV Stalowa Wola o rozdzielnię 220 kV;
  5. rozbudowa stacji 400/110 kV Żarnowiec dla przyłączenia farm wiatrowych: FW Choczewo, FW Osieki i FW Zwartowo;
  6. rozbudowa stacji 220/110 kV Ostrołęka o rozdzielnię 400 kV wraz z modernizacją rozdzielni 220 kV i budową nowej rozdzielni 110 kV – etap I.

Z kolei w 2016 r. zakończone zostały niżej wymienione zadania inwestycyjne związane z usuwaniem ograniczeń przesyłowych wewnątrz KSE oraz wyprowadzeniem mocy ze źródeł wytwórczych:

- w zakresie usuwania ograniczeń przesyłowych wewnątrz KSE:
  1. instalacja przesuwników fazowych na linii 400 kV Mikułowa-Hagenwerder;
  2. rozbudowa stacji 220/110 kV Radkowice;
  3. rozbudowa rozdzielni 400 kV w stacji 400/110 kV Narew wraz z instalacją urządzeń do kompensacji mocy biernej;
  4. modernizacja linii 220 kV Morzyczyn-Police – etap I;
  5. wdrożenie Systemów Ochrony Technicznej stacji Boguszów, Katowice, Kielce, Ostrów, Piaseczno, Tarnów oraz ODM Bydgoszcz i ODM Katowice;
  6. modernizacja linii 220 kV Stalowa Wola-Chmielów w zakresie OPGW,
- w zakresie wyprowadzenia mocy ze źródeł wytwórczych:
  1. budowa linii 400 kV Dobrzeń – nacięcie linii Pasikurowice-Wrocław;
  2. budowa linii 220 kV Stalowa Wola – punkt nacięcia linii Chmielów-Abramowice;
  3. rozbudowa stacji 400 kV Stanisławów dla przyłączenia FW Korytnica;
  4. rozbudowa rozdzielni 110 kV w stacji 220/110 kV Adamów dla przyłączenia wytwórni gazów technicznych;
  5. rozbudowa stacji 220/110 kV Gorzów dla przyłączenia bloku gazowo-parowego EC Gorzów;
  6. rozbudowa rozdzielni 110 kV w stacji 220/110 kV Piła Krzewina w celu przyłączenia farm wiatrowych: FW Krzewina i FW Chwiram.

Najwięksi operatorzy systemów dystrybucyjnych (pięciu OSD) dokonywali zakupu energii elektrycznej w celu pokrywania strat powstałych w sieciach dystrybucyjnych przede wszystkim na zasadach umownych. Wśród podmiotów, od których kupowano energię byli sprzedawcy, z którymi OSD przed wejściem w życie obowiązku rozdziału dystrybucji od wytwarzania i obrotu (*unbundling*) tworzyli jedno przedsiębiorstwo. Kupowano także energię na Rynku Bilansującym.

Zapewnienie jakości dostaw energii elektrycznej

Do obowiązków przedsiębiorstw elektroenergetycznych świadczących usługi przesyłania lub dystrybucji (przedsiębiorstwa sieciowe OSP, OSD) należy zapewnienie odbiorcom właściwej jakości dostaw energii elektrycznej przy minimalizacji ponoszonych nakładów i kosztów. Natomiast do obowiązków regulatora należy kontrola dotrzymywania przez przedsiębiorstwa sieciowe standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz, na wniosek odbiorcy, parametrów jakościowych energii elektrycznej zgodnie z ustawą – Prawo energetyczne.

Badania jakości dostaw energii elektrycznej do odbiorców, prowadzone w zakresie ciągłości dostaw energii elektrycznej (wskaźniki jakościowe) oraz wpływu skrajnie niekorzystnych warunków pogodowych, pozwalają na ocenę dotrzymywania parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej przez operatora sieci przesyłowej oraz przez pięciu największych operatorów sieci dystrybucyjnych, których działalność łącznie obejmuje cały kraj. Skupienie uwagi regulatora na wskaźnikach jakościowych, które są mierzalne i na które przedsiębiorstwa energetyczne mogą oddziaływać, pozwoli Prezesowi URE na bardziej skuteczną coroczną kontrolę dotrzymywania przez przedsiębiorstwa sieciowe standardów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej odbiorcom energii elektrycznej w całym kraju. Wprowadzona w 2015 r. przez Prezesa URE regulacja jakościowa ma służyć podniesieniu jakości usług dystrybucji energii elektrycznej przy zachowaniu dostępności cenowej tych usług. Realizacji powyższych założeń w przyszłości służą wyznaczone dla poszczególnych operatorów systemów dystrybucyjnych cele polegające na znacznym obniżeniu wskaźników przerw w dostarczaniu energii elektrycznej (SAIDI, SAIFI).

Zgodnie z § 41 rozporządzenia Ministra Gospodarki z 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, operator systemu przesyłowego i operatorzy systemów dystrybucyjnych w terminie do 31 marca każdego roku zobowiązani są do podania do publicznej wiadomości, przez zamieszczenie na swojej stronie internetowej, wskaźników dotyczących czasu trwania przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, wyznaczonych dla poprzedniego roku kalendarzowego.

Przepisy ww. rozporządzenia Ministra Gospodarki, jednoznacznie definiują dla jakiego rodza-

ju przerw w zasilaniu wyznacza się współczynniki SAIDI i SAIFI, tj. oddzielnie dla przerw planowanych i nie planowanych z uwzględnieniem przerw katastrofalnych oraz bez uwzględnienia tych przerw oraz wskaźnik MAIFI – stanowiący liczbę odbiorców narażonych na skutki wszystkich przerw krótkich w ciągu roku podzieloną przez łączną liczbę obsługiwanych odbiorców.

Zgodnie z § 41 ust. 3 przywołanego rozporządzenia, operator systemu dystrybucyjnego w kalkulacji każdego ze wskaźników jest obowiązany uwzględnić udział liczby odbiorców narażonych na skutki danej przerwy w ciągu roku w łącznej liczbie obsługiwanych odbiorców, a ponadto (zgodnie z ust. 4) przyjęta w obliczeniach liczba obsługiwanych odbiorców w danym roku winna być opublikowana razem ze wskaźnikami: SAIDI, SAIFI oraz MAIFI (zgodnie z wcześniejszą informacją Prezesa URE nr 16/2012, zamieszczoną również na stronie internetowej urzędu, regulującą kwestię liczby odbiorców przyjętych do obliczania ww. wskaźników – do obliczeń wskaźników niezawodności sieci dystrybucyjnej należy przyjmować liczbę odbiorców przyłączonych do sieci operatora na koniec roku kalendarzowego, dla którego prowadzone są obliczenia wskaźników).

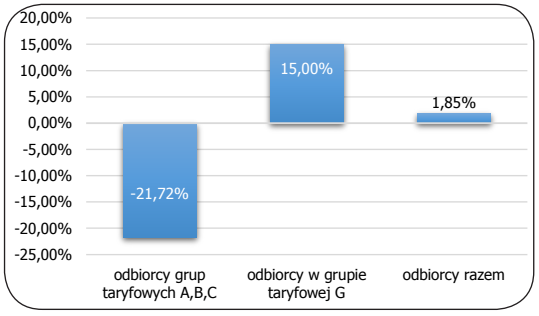
Realizacja prawa zmiany sprzedawcy

Zgodnie z zasadą TPA, każdy sprzedawca energii elektrycznej ma prawo oferować sprzedaż tej energii odbiorcom końcowym na podstawie umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej.

Faktyczna swoboda wyboru sprzedawcy, której miernikiem jest liczba aktywnych na rynku odbiorców oraz liczba dokonanych w danym okresie zmian sprzedawcy, jest wynikiem nakładania się na siebie wielu okoliczności, począwszy od stopnia świadomości odbiorców końcowych, poprzez ich motywację do zmiany sprzedawcy, aż po łatwość dokonania zmiany, czy dostępność konkurencyjnych ofert na rynku. W 2016 r. ponad 164 tys. odbiorców należących do grup taryfowych A, B i C aktywnie korzystało z prawa zakupu energii od wybranego sprzedawcy, natomiast w segmencie odbiorców w gospodarstwach domowych liczba ta wyniosła ponad 432 tys. Analiza z uwzględnieniem podziału na grupy odbiorców pozwala stwierdzić, że 2016 r. w grupach odbiorców komercyjnych A, B, C nastąpił znaczący spadek o ponad 20% liczby odbiorców, którzy zmienili sprzedawcę w stosunku do stanu z końca 2015 r., co może świadczyć o osiągnięciu przez ten segment rynku pewnego poziomu nasycenia, pomimo tego firmy w dalszym ciągu szukają możliwości obniżenia kosztów zakupu energii elektrycznej i korzystają aktywnie z tego prawa (rys. 26). W odniesieniu do segmentu odbiorców w gospodarstwach domowych odnotowano niewielki wzrost liczby odbiorców, którzy zmienili sprzedawcę – o 15% w odniesieniu do stanu z końca 2015 r.

Z analizy danych przedstawionych przez poszczególnych operatorów wynika, że w 2016 r. korzystanie z prawa TPA było zróżnicowane w zależności od regionu kraju (rys. 27 str. 58). W 2016 r. największa liczba odbiorców w grupach A, B, C, którzy zmienili sprzedawcę, występuje na terenie działania ENERGA-Operator S.A. – było to 45 997 odbiorców. Natomiast w segmencie odbiorców w gospodarstwach domowych największa liczba odbiorców, którzy zmienili sprzedawcę występuje na terenie działania PGE Dystrybucja S.A. – było to 126 966 odbiorców. Niewiele mniejsza liczba odbiorców w tym segmencie wystąpiła na terenie działania ENERGA-Operator S.A. – 99 918 odbiorców.

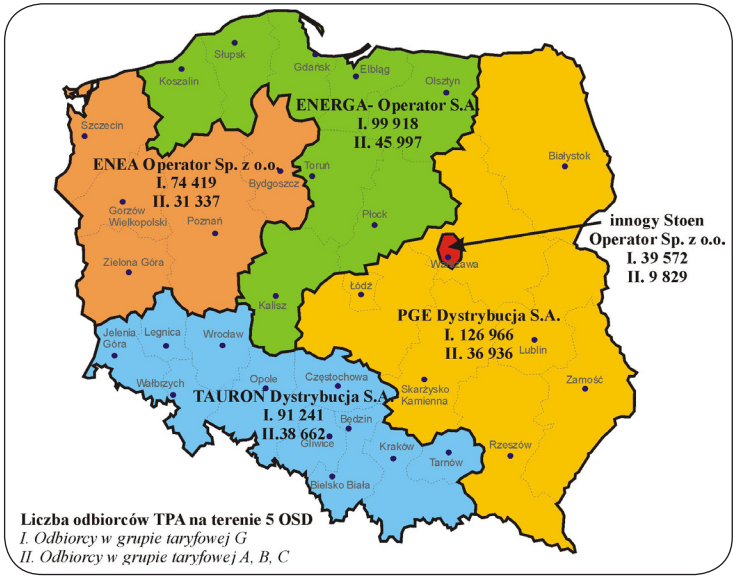
Rysunek 26. Procentowa zmiana liczby odbiorców TPA w podziale na grupy taryfowe (według stanu na koniec 2016 r. w porównaniu do roku poprzedniego)



Źródło: URE na podstawie danych przedstawionych przez OSD.

Należy zaznaczyć, że zmiana sprzedawcy odbywa się według procedur zawartych w IRiESD. Dokonując oceny dotychczasowego wywiązywania się poszczególnych operatorów z obowiązków wynikających z IRiESD w części dotyczącej procedury zmiany sprzedawcy energii elektrycznej należy podkreślić, że była ona realizowana przez OSD bez większych przeszkód. Niemniej, do Prezesa URE docierały pewne sygnały o tym, że nie wszyscy

Rysunek 27. Korzystanie z prawa wyboru sprzedawcy na terenie działania poszczególnych operatorów systemów dystrybucyjnych



Źródło: URE.

operatorzy wywiązują się z obowiązków wynikających z IRiESD. W 2016 r. do Prezesa URE wpłynęło wiele pism (skarg) z prośbą o interwencję w sprawach działań przedsiębiorstw energetycznych, które zdaniem odbiorców naruszały ich interesy, w szczególności dotyczyło to przypadków utrudniania zmiany sprzedawcy energii elektrycznej. Prezes URE podjął szereg działań wyjaśniających i dyscyplinujących (nakładanie kar) w stosunku do operatorów systemów dystrybucyjnych w odniesieniu do przypadków, które dotyczyły utrudniania zmiany sprzedawcy energii elektrycznej poprzez:

- nieprawidłowo funkcjonujące platformy wymiany informacji w systemach informatycznych,
- opóźnienia w przekazywaniu danych pomiarowych,
- proceder podwójnego fakturowania,
- bezpodstawne uruchomienie sprzedaży rezerwowej,
- niezasadne zobowiązania odbiorców do dostosowywania układów pomiarowo-rozliczeniowych,
- bezpodstawnego odrzucania zgłoszeń zmiany sprzedawcy (np. w wyniku niepoprawnych danych odbiorcy lub niepoprawnych danych adresowych na PPE),
- braku umowy dystrybucyjnej po zakończonym procesie zmiany sprzedawcy,
- trudności w zawarciu umowy w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym pomiędzy OSDp a OSDn.

Działania te w większości przypadków pomyślnie doprowadziły do zmiany sprzedawcy przez odbiorców energii elektrycznej.

Realizacja pozostałych zadań

Ocena wypełniania przez OSD ich obowiązków, o których mowa w art. 9c ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, dokonywana jest przez OT URE przez pryzmat rozstrzyganych w trybie art. 8 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne sporów dotyczących odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej, analizę zgłaszanych do Prezesa URE odmów przyłączenia do sieci elektroenergetycznej, a także w przypadku rozpatrywania skarg odbiorców na działania samych operatorów dotyczących m.in. utrzymywania w należytym stanie technicznym urządzeń, sieci i instalacji lub skarg dotyczących działań poszczególnych sprzedawców energii elektrycznej w zakresie badania dotrzymywania przez OSD obowiązków dotyczących pozyskiwania, przechowywania przetwarzania i terminowego udostępniania danych pomiarowych dla energii elektrycznej (art. 9c ust. 3 pkt 9a ustawy – Prawo energetyczne). Kwestie dotyczące realizacji obowiązków w ww. zakresie badane były również w trakcie rozpatrywania skarg dotyczących dokonywania korekty należności za dostarczaną energię elektryczną w przypadku istnienia umów kompleksowych. W umowach kompleksowych OSD, jako podmiot odpowiedzialny za eksploatację urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, w tym za pozyskiwanie danych pomiarowych, współuczestniczy w ustalaniu zarówno zasad, jak i wysokości korekty należności za dostarczoną energię elektryczną. Wobec powyższego, przedmiotem monitoringu przeprowadzanego w powyższym zakresie było ustalenie, czy realizując obowiązek określony w art. 9c ust. 3 pkt 9a ustawy – Prawo energetyczne, OSD w przypadku konieczności dokonania korekty należności za dostarczaną energię elektryczną stosuje przepisy § 37 rozporządzenia Ministra Gospodarki z 12 września 2011 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowa-

nia i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną[11] oraz § 43 rozporządzenia Ministra Gospodarki z 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego[12].

Należy również dodać, że w ramach powyższych działań (tj. w ramach rozpatrywania skarg i rozstrzygania sporów) OT URE badały zasadność wstrzymania dostarczania energii elektrycznej oraz prawidłowość stosowania zatwierdzonej przez Prezesa URE taryfy, a także zgodność określonych działań z IRiESD. W ramach prowadzonych postępowań dotyczących zatwierdzenia taryf dla usług dystrybucji energii elektrycznej dla przedsiębiorstw, o których mowa w art. 16 ust. 13 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, monitorowano obowiązki w zakresie sporządzenia przez te przedsiębiorstwa planów rozwoju, o których mowa w art. 16 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne.

Dodatkowo obowiązki wynikające z art. 9c ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne monitorowane są w postępowaniach taryfowych i koncesyjnych poprzez weryfikację wniosków interesariuszy np. z zakresu współpracy między przedsiębiorstwami energetycznymi, eksploatacji, konserwacji i remontów sieci dystrybucyjnej.

Wypełnienie przez OSD ich zadań w związku z wprowadzonymi w sierpniu 2015 r. ograniczeniami w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej oceniane były również w trakcie prowadzonych postępowań administracyjnych w sprawie wymierzenia kar pieniężnych za niedostosowanie się odbiorców do wprowadzonych ograniczeń, o których mowa wyżej. W ramach tych postępowań sprawdzano sposób realizacji obowiązków z zakresu sporządzania i przekazywania odbiorcom indywidualnych planów ograniczeń, jak również sposób informowania odbiorców przez OSD o wprowadzonych ograniczeniach.

Weryfikacja IRiESD OSD w latach 2015–2016

OT URE w okresie 2015–2016 oceniały zgodność Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej przedsiębiorstw, będących operatorami, o których mowa w art. 9d ust. 7 ustawy – Prawo energetyczne. Oceny zgodności instrukcji dokonywano pod kątem spełniania obowiązujących przepisów ustawy – Prawo energetyczne (art. 9g oraz art. 9c ust. 3 pkt 9a lit. c i e) oraz aktów wykonawczych do niej, a także zawierania zapisów istotnych ze względu na funkcjonowanie rynku energii oraz najważniejszych kwestii poruszanych przez użytkowników systemu.

Podczas weryfikacji, przekazanych przez operatorów kopii aktualnie obowiązujących i zatwierdzonych IRiESD, OT URE badały m.in., czy ww. instrukcje zawierają:

- procedurę zmiany sprzedawcy z zachowaniem terminu 21 dni, o którym mowa w art. 4j ust. 6 ustawy – Prawo energetyczne,
- zasady sprzedaży rezerwowej dla odbiorców w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci o napięciu 1 kV,
- zasady realizacji umów kompleksowych zawieranych przez odbiorców przyłączonych do sieci tych operatorów,
- wymagania w zakresie układów pomiarowo-rozliczeniowych w odniesieniu do wymagań określonych w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego,
- zasady współpracy pomiędzy OSD, który posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową (OSD_p), a przyłączonym do jego sieci operatorem systemu dystrybucyjnego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośrednich połączeń z siecią przesyłową (OSD_n),
- wypełniania funkcji operatorów pomiarów – terminu i sposób przekazywania danych pomiarowo-rozliczeniowych do innych uczestników rynku,
- standardy jakościowe obsługi odbiorców – zasady udzielania informacji i obsługi odbiorców, postępowania reklamacyjne.

Należy dodać, że instrukcje zostały zatwierdzone po wyznaczeniu ww. podmiotów operatorami systemu dystrybucyjnego oraz po poddaniu instrukcji konsultacjom społecznym (art. 9g ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne).

OT Szczecin w okresie sprawozdawczym poddał analizie instrukcje 5 operatorów lokalnych. W zakończonych weryfikacjach nie stwierdzono naruszeń przepisów prawa w zakresie objętym okresowym planem weryfikacji IRiESD, wobec czego nie było podstaw do wszczęcia postępowań w sprawie wy-

[11] Dz. U. z 2013 r. poz. 1200.
[12] Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623 z późn. zm.

mierzenia kary pieniężnej na podstawie art. 56 ust. 1 pkt 1g ustawy – Prawo energetyczne względem weryfikowanych podmiotów. Drobne uchybienia zostały wyeliminowane w trakcie procesu weryfikacji.

OT Gdańsk przeprowadził weryfikację IRiESD 7 podmiotów. Nie stwierdzono naruszeń przepisów prawa w zakresie objętym okresowym planem weryfikacji IRiESD, wobec czego nie było podstaw do wszczęcia postępowań w sprawie wymierzenia kary pieniężnej.

OT Poznań w okresie sprawozdawczym przeprowadził weryfikację IRIESD wobec 5 podmiotów. W jej wyniku nie stwierdzono nieprawidłowości w zakresie zgodności IRiESD z obowiązującymi przepisami prawa i nie wszczęto żadnego postępowania w sprawie wymierzenia kary pieniężnej.

OT Lublin w ramach kontrolowania wypełniania przez OSD ich zadań – w okresie sprawozdawczym przeprowadził weryfikację 3 przedsiębiorstw, które zostały wezwane do przedstawienia stosownych wyjaśnień i dokumentów związanych z realizacją obowiązku opracowania IRiESD, stosownie do zakresu prowadzonej działalności, co uczyniły w wyznaczonym terminie. Analiza nadesłanych IRiESD wykazała, że zostały opracowane w sposób prawidłowy i zawierają wszelkie niezbędne elementy określone w przepisach, a co za tym idzie nie było podstaw do wszczęcia postępowań w sprawie wymierzania kar pieniężnych.

W 2016 r. w związku ze złożoną przez przedsiębiorstwo ciepłownicze skargą dotyczącą dowolnego stosowania przez dużego OSD postanowień IRiESD w zakresie realizacji przez odbiorcę prawa do ustalenia zróżnicowanej mocy umownej, przeprowadzono monitorowanie jej stosowania. Działania w tym zakresie wykazały, że OSD nieprawidłowo stosował zapisy IRiESD, co skutkowało wezwaniem tego przedsiębiorstwa do zmiany stosowanych praktyk.

OT Łódź w okresie sprawozdawczym przeprowadził 7 weryfikacji IRiESD. Nie stwierdzono naruszeń, o których mowa w art. 56 ust. 1 pkt 1g ustawy – Prawo energetyczne, determinujących wymierzenie kar pieniężnych.

OT Wrocław przeprowadził okresową weryfikację w zakresie zgodności IRiESD opracowanych przez 16 operatorów elektroenergetycznych. W jej wyniku stwierdzono, że:

- jeden nie posiadał w swej IRiESD zapisów dotyczących zasad sprzedaży rezerwowej dla odbiorców w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci o napięciu do 1 kV pomimo posiadania dwóch odbiorców (grupa G-11). Z przedstawionych wyjaśnień operatora wynika, że przyłączony budynek, który zajmują przedmiotowi odbiorcy zasilany jest bezpośrednio z instalacji przemysłowej wybudowanej na potrzeby ujęcia wody pitnej dla miasta Brzeg Dolny w latach 70-tych. Pierwotnie plany tego budynku zakładały przeznaczenie znajdujących się w nim pomieszczeń dla osób sprawujących nadzór techniczny nad stacją wody pitnej. W latach 90-tych podjęto decyzję o bezterminowym wynajęciu pomieszczeń w tym budynku osobie pracującej na terenie stacji (gospodarzowi stacji) na cele mieszkaniowe – jako mieszkanie zakładowe. Wraz z najemcą w budynku mają prawo zamieszkiwać jego dzieci. Z odbiorcami, o których mowa powyżej zostały zawarte umowy kompleksowe na sprzedaż energii elektrycznej. Sprzedaż energii rozliczana jest na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych. W sąsiedztwie OSD nie znajdują się odbiorcy kwalifikowani jako gospodarstwa domowe. Spółka znajduje się na obszarze terenów przemysłowych, w planie zagospodarowania przestrzennego nie przewiduje się dla tego obszaru budowy budynków mieszkalnych, stąd nie widziano potrzeby wprowadzania do IRiESD zasad sprzedaży rezerwowej dla odbiorców w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci o napięciu do 1 kV. Spółka podjęła działania mające na celu przyłączenia dwóch odbiorców z grupy G-11 do sieci OSD,
- jeden był w trakcie aktualizacji IRiESD w części dotyczącej ujęcia w nim zapisów dotyczących zasad sprzedaży rezerwowej dla odbiorców w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci o napięciu do 1 kV,
- u jednego OSD stwierdzono przekroczenie procedury zmiany sprzedawcy (21 dni) na łącznie 17 dokonanych zmian sprzedawcy.

OT Katowice monitorował funkcjonowanie operatorów w zakresie wypełniania przez nich zadań z ustawy – Prawo energetyczne poprzez weryfikacje IRiESD małych operatorów dystrybucyjnych. Proces weryfikacji objął 8 przedsiębiorstw energe-

tycznych (z tego 4 postępowania nie zostały jeszcze zakończone), a w ich wyniku nie stwierdzono naruszeń przepisów ustawy – Prawo energetyczne.

Jednocześnie w okresie sprawozdawczym rozpatrywano sprawę sporną w trybie art. 8 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, dotyczącą odmowy zawarcia generalnej umowy dystrybucyjnej przez lokalnego dystrybutora energii elektrycznej, która zakończyła się decyzją umarzającą postępowanie administracyjne wobec zweryfikowania przez strony zajętych stanowisk i zawarcia stosownej umowy regulującej m.in. zagadnienia zmiany sprzedawcy energii elektrycznej.

W wyniku powyższych działań nie stwierdzono uchybień w zakresie realizacji obowiązków, o których mowa w art. 9c ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, które prowadziłyby do wymierzenia kar pieniężnych, o których mowa w art. 56 ust. 1 pkt 1c, 1g i pkt 24 ustawy – Prawo energetyczne.

OT Kraków przeprowadził 4 weryfikacje IRiESD. W jednym przypadku stwierdzono brak zmiany nazwy podmiotu wynikającą ze zmian własnościowych. W trakcie weryfikacji nie stwierdzono naruszeń determinujących wymierzenie kar pieniężnych.

Bezpieczeństwo dostarczania energii elektrycznej jest zagadnieniem kompleksowym, obejmującym zarówno działania krótko-, jak i długoterminowe. Proces monitorowania tego bezpieczeństwa, realizowany przez Prezesa URE, obejmuje m.in. pozyskiwanie i analizę informacji na temat bieżącego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

W toku monitorowania szczególną uwagę przykładano do możliwości pokrycia bieżącego zapotrzebowania na energię elektryczną i moc, bezpieczeństwa operacyjnego systemu elektroenergetycznego oraz dyspozycyjności urządzeń, w tym jednostek wytwórczych. Podobnie jak w 2015 r., wielkość mocy osiągalnej utrzymywała się na stosunkowo wysokim poziomie, osiągając poziom 40 GW w kwietniu 2016 r. oraz przekraczając poziom 41 GW na koniec tego roku. Odnosząc się do mocy dyspozycyjnych i rezerw mocy w KSE należy stwierdzić, że w latach 2015–2016 kształtowały się one na stabilnym poziomie z punktu widzenia bieżącego bezpieczeństwa funkcjonowania KSE. Należy mieć jednak na względzie, że maksymalne zapotrzebowanie na moc w 2016 r. było nieco wyższe od referencyjnej wartości z 2015 r.

Szczegóły dotyczące monitorowania bezpieczeństwa i niezawodności pracy sieci w zakresie oceny prawidłowości ich funkcjonowania, uwzględniające takie parametry jak: moc dyspozycyjna elektrowni krajowych, maksymalne krajowe zapotrzebowanie na moc, rezerwa oraz ubytki mocy w odniesieniu do mocy osiąganych w szczytach zapotrzebowania zostały przedstawione w pkt 2.5 niniejszego raportu.

2.6.3. Programy Zgodności – realizacja i wnioski

Programy OSDp są zatwierdzane przez Prezesa URE, natomiast OSDn nie mają obowiązku przedkładania ich do zatwierdzenia. Realizacja zatwierdzonych Programów Zgodności podlega kontroli Prezesa URE. Operatorzy zobowiązani są do przesłania, każdego roku do 31 marca, sprawozdań zawierających opis działań podjętych w roku poprzednim w celu realizacji Programów Zgodności. Ważnym źródłem informacji odnośnie naruszeń Programów Zgodności są skargi przedsiębiorstw obrotu, kierowane do Prezesa URE.

W latach 2015–2016 r. jeden z OSD mierzył się z problemem wynikłym z wdrożenia nowego systemu informatycznego. Przejawem ww. problemu było przesyłanie danych pomiarowych odbiorców do innych przedsiębiorstw obrotu, niż będące sprzedawcami energii elektrycznej dla tych odbiorców. Skala ww. zjawiska, będącego w istocie przejawem nienależytego postępowania z danymi sensytywnymi spowodowała, że Prezes URE wszczął postępowanie administracyjne mające na celu nałożenie kary pieniężnej na OSD. Prezes URE powziął informację o ww. problemie na podstawie licznych skarg i wniosków o interwencję, pochodzących od przedsiębiorstw obrotu.

Zgodnie z art. 9d ust. 5 ustawy – Prawo energetyczne, Inspektor ds. zgodności jest powoływany przez operatora w celu monitorowania realizacji Programu Zgodności i powinien być w swoich działaniach niezależny oraz mieć dostęp do wszelkich niezbędnych w wypełnianiu jego obowiązków informacji, które są w posiadaniu nie tylko OSD, ale również jednostek z nim powiązanych.

Wszyscy operatorzy opublikowali na swoich stronach internetowych Programy Zgodności. Pracownicy wszystkich OSD mieli możliwość zadawania pytań Inspektorowi odnośnie interpretacji poszczególnych postanowień Programu. Pytania

pracownicy mogli kierować zarówno drogą elektroniczną, jak i w formie bezpośrednich spotkań z Inspektorem. Poza nielicznymi wyjątkami (nieobecni w pracy z powodu długotrwałych zwolnień lekarskich bądź urlopów macierzyńskich), wszyscy pracownicy zostali przeszkoleni w zakresie Programu. Nowi pracownicy przechodzili szkolenie najpóźniej miesiąc od momentu zatrudnienia.

2.7. Wypełnianie przez przedsiębiorstwa energetyczne obowiązków dotyczących ewidencji księgowej

Zgodnie z art. 44 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne, zapewniając równoprawne traktowanie odbiorców oraz eliminowanie subsydiowania skrośnego, mają obowiązek prowadzenia ewidencji księgowej w sposób umożliwiający odrębne obliczanie kosztów i przychodów, zysków i strat w zakresie dostarczania energii elektrycznej, w tym kosztów stałych, kosztów zmiennych i przychodów odrębnie dla wytwarzania, przesyłania, dystrybucji i obrotu energią elektryczną, a także w odniesieniu do grup odbiorców określonych w taryfie, oraz w zakresie innej prowadzonej działalności, niezwiązanej z wymienioną wyżej.

Do obowiązków Prezesa URE wynikających z art. 23 ust. 2 pkt 20 lit. h, należy m.in. monitorowanie funkcjonowania systemu elektroenergetycznego w zakresie wypełniania przez przedsiębiorstwa energetyczne obowiązków dotyczących ewidencji księgowej, wynikających z ww. art. 44 ustawy – Prawo energetyczne.

Fot. fotolia

Podejmowane przez Prezesa URE działania w powyższym zakresie nie odbiegały od dotychczasowej praktyki opisywanej m.in. w poprzednim raporcie. Monitoring prowadzony był wyłącznie w oparciu o informacje i dane finansowe pozyskiwane m.in. w formie arkuszy sprawozdawczych, przekazywanych przez przedsiębiorstwa energetyczne w okresach półrocznych oraz rocznych, a także sprawozdań finansowych przedsiębiorstw. Informacje te, w ocenie Prezesa URE, były wystarczające.

Ponadto w 2016 r. zakończyło się postępowanie odwoławcze od decyzji Prezesa URE w sprawie wymierzenia jednemu z przedsiębiorstw kary pieniężnej stosownie do postanowień art. 56 ust. 1 pkt 8 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z ujawnieniem w prowadzonej przez przedsiębiorstwo działalności koncesjonowanej w zakresie obrotu energią elektryczną, naruszenia prawa polegającego na nie wywiązywaniu się należycie z ustawowego obowiązku, zawartego w art. 44 ustawy – Prawo energetyczne, tj. prowadzeniu ewidencji księgowej niezgodnie z zasadami określonymi w tym przepisie. Sąd Okręgowy SOKiK oddalił odwołanie, w wyniku czego przedsiębiorstwo uiściło wymierzoną karę pieniężną w kwocie 300 000 zł.

3. Monitorowanie funkcjonowania systemu gazowego (art. 23 ust. 2 pkt 20 ustawy – Prawo energetyczne)

3.1. Monitorowanie funkcjonowania systemu gazowego w zakresie zasad zarządzania i rozdziału przepustowości połączeń międzysystemowych, z którymi istnieją wzajemne połączenia, we współpracy z właściwymi organami państw członkowskich Unii Europejskiej lub państw członkowskich Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stron umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym (EOG)

3.1.1. Zasady zarządzania i rozdziału przepustowości

W odniesieniu do systemu gazowego zasady zarządzania i rozdziału przepustowości połączeń międzysystemowych zostały uregulowane w rozporządzeniu 715/2009 i w Załączniku I do tego aktu, a także w kodeksie sieciowym dotyczącym mechanizmów alokacji zdolności w systemach prze-

syłowych gazu – w okresie od 1 listopada 2015 r. do 5 kwietnia 2017 r. stosowane było rozporządzenie Komisji (UE) nr 984/2013 z 14 października 2013 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący mechanizmów alokacji zdolności w systemach przesyłowych gazu i uzupełniające rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 715/2009 (dalej: „NC CAM"). Szczegółowe postanowienia w tym zakresie zostały zatwierdzone przez Prezesa URE w IRiESP OSP.

Rozporządzenie NC CAM regulowało zasady przydziału przepustowości w punktach połączeń międzysystemowych oraz zasady współpracy operatorów systemów przesyłowych w tym procesie. Jako mechanizm alokacji zdolności przewidziana była procedura aukcyjna z wykorzystaniem platformy internetowej przeznaczonej do rezerwacji zdolności ciągłej i przerywanej w punktach połączeń międzysystemowych. Operatorzy sąsiadujących systemów przesyłowych zobowiązani byli oferować przepustowość powiązaną. We wszystkich punktach połączeń międzysystemowych stosowano ten sam model aukcji, a odpowiednie procesy aukcyjne rozpoczynały się jednocześnie w odniesieniu do wszystkich odpowiednich punktów. W ramach każdego procesu aukcyjnego dotyczącego jednego standardowego produktu z zakresu zdolności, zdolność alokowana była niezależnie od każdego innego procesu aukcyjnego, z wyjątkiem tzw. zdolności konkurujących.

W 2016 r. operatorzy systemów przesyłowych (OGP Gaz-System S.A. z GASCADE Gastransport GmbH w odniesieniu do punktu połączenia Mallnow oraz z ONTRAS Gastransport GmbH w odniesieniu do Grid Connection Point Gaz-System/ONTRAS) prowadzili rozmowy celem dokonania wyboru wspólnej platformy rezerwacyjnej, na której alokowana będzie przepustowość w polsko-niemieckich punktach połączeń międzysystemowych stosownie do art. 27 ust. 1 NC CAM. Równocześnie prowadzone były prace nad nowymi rozwiązaniami legislacyjnymi, aby przewidzieć procedurę wyboru platformy rezerwacyjnej w sytuacji braku porozumienia pomiędzy operatorami.

W 2016 r. kontynuowano prace legislacyjne również nad innymi aspektami związanymi z alokacją przepustowości, przede wszystkim procedurą alokacji związaną z nowymi projektami w zakresie budowy lub rozbudowy zdolności transgranicznych. Nowe przepisy prawne są stosowane od 6 kwietnia 2017 r.

W polskim systemie przesyłowym przydział przepustowości na zasadach ciągłych produktów rocznych, kwartalnych i miesięcznych, w fizycznych punktach wejścia i wyjścia na połączeniach międzysystemowych, następuje w ramach procedury aukcji, zgodnie z zasadami określonymi w IRiESP. Dostępna przepustowość na zasadach ciągłych w ww. punktach, w pierwszej kolejności i w zakresie uzgodnionym z operatorem systemu współpracującego (OSW) powinna być udostępniana na zasadach powiązanych, w ramach wspólnej aukcji prowadzonej przez OSP i OSW. W zakresie, w jakim dostępna przepustowość tych punktów nie zostanie udostępniona na zasadach powiązanych, jej przydział odbywa się w ramach procedury aukcji na Platformie Aukcyjnej na zasadach niepowiązanych. Dostępna zdolność na zasadach ciągłych i przerywanych, z jednodniowym wyprzedzeniem oraz zdolność śródziennna są udostępniane w oparciu o zasadę *„first come, first served"*.

Zmiany, które nastąpiły w treści IRiESP dla Krajowego Systemu Przesyłowego i dla Systemu Gazociągów Tranzytowych, dotyczyły mechanizmów alokacji przepustowości określonych w NC CAM. Zgodnie z nowymi zasadami w ramach przydziału przepustowości w procedurze aukcji w punktach połączenia z systemami przesyłowymi krajów sąsiednich oraz z Systemem Gazociągów Tranzytowych OGP Gaz-System S.A. może oferować na zasadach ciągłych i przerywanych przepustowość powiązaną na okres do 15 lat. Dostosowano również terminy aukcji do kalendarza aukcji, który jest publikowany przez ENTSO-G. Aukcje przeprowadzane są na platformie Gaz-System Aukcje (GSA) na stronie internetowej www.aukcje.gaz-system.pl.

Przepustowość na zasadach ciągłych fizycznych punktów wejścia i wyjścia była udostępniana:

- w zakresie maksymalnie 90% przepustowości technicznej danego punktu na produkty roczne,
- w zakresie co najmniej 10% przepustowości technicznej danego punktu na produkty kwartalne udostępniane na następny rok gazowy,
- w zakresie niesprzedanej w ramach produktów rocznych i kwartalnych jako produkty miesięczne a następnie na okres jednej doby gazowej.

Decyzją z 26 sierpnia 2016 r. Prezes URE zatwierdził metody alokacji zdolności przesyłowych dla punktu wejścia/wyjścia Polska-Słowacja w ramach procedury *Open Season*. Celem projektu było stworzenie ciągłej przepustowości umożliwiającej

dwukierunkowy przesył gazu ziemnego wysokometanowego pomiędzy polskim i słowackim systemem przesyłowym, zaś celem procedury *Open Season* była ocena zapotrzebowania rynkowego na przepustowość tego połączenia. Wynik tego procesu pokazał jednak brak takiego zainteresowania. W punkcie wejścia/wyjścia Polska-Słowacja użytkownikom sieci zostanie udostępniona maksymalna zdolność techniczna, uwzględniając integralność systemu, bezpieczeństwo i efektywną eksploatację sieci, a 10% planowanej zdolności technicznej zostanie zatrzymane i będzie oferowane nie wcześniej niż w czasie corocznej aukcji na kwartalną zdolność stosownie do art. 8 ust. 8 NC CAM.

3.1.2. Ocena kalkulacji mocy przesyłowych

OGP Gaz-System S.A. realizował działania zmierzające do wdrożenia NC CAM, stosowanego obligatoryjnie w punktach połączeń międzysystemowych wewnątrz Unii Europejskiej, a fakultatywnie na połączeniach międzysystemowych z krajami trzecimi. NC CAM wprowadził bardziej sformalizowane podejście do kalkulacji mocy przesyłowych w punktach połączeń międzysystemowych. Zgodnie z art. 6 ust. 1 pkt a NC CAM, najpóźniej 4 lutego 2015 r. OGP Gaz-System S.A. był obowiązany wraz z operatorami sąsiadujących systemów przesyłowych ustanowić i stosować wspólną metodę określającą konkretne działania, które mają podejmować poszczególni operatorzy systemu przesyłowego w celu osiągnięcia koniecznej optymalizacji. Wspólna metoda obejmuje szczegółową analizę zdolności technicznych po obu stronach połączenia międzysystemowego, a także harmonogram działań zmierzających do maksymalizacji oferty zdolności powiązanej.

Od 1 maja 2016 r. stosuje się rozporządzenie Komisji (UE) 2015/703 z 30 kwietnia 2015 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący zasad interoperacyjności i wymiany danych (dalej: „NC IO"). Wskazany jest w nim minimalny zakres postanowień, które sąsiadujący OSP są zobowiązani zawrzeć w umowach dotyczących punktów połączeń międzysystemowych, w tym m.in. zasady alokacji ilości gazu, sterowania przepływem, pomiaru ilości i jakości gazu oraz procesu sprawdzania zgodności. Umowy takie powinny również regulować procedury komunikacji w przypadku zdarzeń wyjątkowych oraz zasady rozstrzygania sporów wynikających z umów dotyczących połączenia międzysystemowego. Jeżeli operatorzy sąsiadujących systemów przesyłowych nie będą w stanie osiągnąć porozumienia w sprawie wymaganych przepisami rozporządzenia niezbędnych elementów takiej umowy, są oni zobowiązani do zawarcia umowy w zakresie, który nie został uzgodniony, na podstawie wzoru opracowanego przez ENTSO-G.

W NC IO przyjęto jednolity katalog jednostek pomiarowych odnoszących się do ciśnienia (bar), temperatury (°C), objętości (m^3), ciepła spalania (kWh/m^3) jednostek energii (kWh) oraz liczby Wobbego (kWh/m^3). W kodeksie wskazano również środki zmierzające do synchronizacji standardów w zakresie jakości gazu oraz jego nawaniania tak, aby nie stanowiły one bariery w handlu transgranicznym. Uregulowany został również monitoring jakości gazu, w ramach którego wyróżniono monitoring krótkookresowy oraz długookresowy.

Ściśle uregulowane zostały kwestie związane z wymianą danych między OSP, jak również między OSP a użytkownikami aktywnymi w punktach połączeń transgranicznych. Zgodnie z tym rozporządzeniem ujednoliceniu podlega format danych oraz sposób ich wymiany. Określono również obowiązki OSP i użytkowników sieci w zakresie zapewnienia odpowiednich środków bezpieczeństwa danych.

W styczniu 2016 r. OGP Gaz-System S.A. zawarł z ONTRAS Gastransport GmbH umowę dotyczącą połączenia międzysystemowego Grid Connection Point Gaz-System/ONTRAS, a w kwietniu 2016 r. zawarł z GASCADE Gastransport GmbH umowę dotyczącą połączenia międzysystemowego Mallnow. Ww. umowy regulują materię wskazaną w art. 6-12 NC IO.

3.2. Mechanizmy bilansowania systemu gazowego i zarządzania ograniczeniami w krajowym systemie gazowym

3.2.1. Bilansowanie

Zgodnie z przepisami ustawy – Prawo energetyczne, zarówno bilansowanie systemu gazowego, jak i zarządzanie ograniczeniami w krajowym systemie gazowym jest realizowane przez operatora systemu przesyłowego (OSP) w ramach świadczonych usług przesyłania paliw gazowych.

W polskim systemie przesyłowym występują trzy obszary bilansowania: obszar bilansowania

gazu wysokometanowego (KSPWM), obszar bilansowania na polskim odcinku gazociągu Jamał-Europa Zachodnia (SGT) oraz obszar bilansowania gazu zaazotowanego (KSPZA). Bilansowanie prowadzone jest dla każdego obszaru odrębnie.

Operator systemu przesyłowego prowadzi bilansowanie techniczne systemu głównie poprzez zakup i sprzedaż standardowych produktów krótkoterminowych na giełdzie gazu. Przyczynia się to do zwiększenia płynności krótkoterminowego rynku gazu w Polsce. Produkty te są jednak dostępne na platformie obrotu przede wszystkim dla obszaru bilansowania KSPWM. W obszarze bilansowania SGT dostępny jest produkt krótkoterminowy, jednakże rynek ten charakteryzuje się brakiem płynności. W pozostałych obszarach operator ma możliwość korzystania z platformy rynku bilansującego, jako środka tymczasowego do czasu uzyskania płynności obrotu giełdowego.

OSP prowadzi bilansowanie zarówno w systemie przesyłowym, jak i w przyłączonych do niego systemach dystrybucyjnych w oparciu o rozliczenie dobowe. Stosowana jest tolerancja dobowa dla niezbilansowania na poziomie 5% ilości paliwa gazowego przekazanego przez Zleceniodawcę Usługi Przesyłania (ZUP) do przesłania w punktach wejścia do systemu przesyłowego w danej dobie gazowej. Opłata za niezbilansowanie jest określana w oparciu o średnioważoną cenę ustaloną na bazie kosztów zakupu paliwa gazowego przez OSP w danej dobie gazowej (Cena Referencyjna Gazu – CRG). W przypadku przekroczenia tolerancji cena ta jest powiększana o 10%. OSP aktualizuje i publikuje CRG na bieżąco na swojej stronie internetowej. Informacje na temat szacunkowej wartości niezbilansowania są przekazywane poszczególnym ZUP przez OSP indywidualnie poprzez wykorzystanie Systemu Wymiany Informacji (SWI) dla pierwszych 4 godz. danej doby gazowej (do godz. 14:00 danej doby gazowej) oraz dla pierwszych 8 godz. danej doby gazowej (do godz. 18:00 danej doby gazowej). Ponadto, szacunkowa wartość niezbilansowania jest określana dla danej doby gazowej w ciągu 6 godz. od zakończenia tej doby. Rozliczenie usług bilansowania przeprowadzane jest przez OSP dla każdej doby gazowej po zakończeniu miesiąca gazowego. Operator publikuje na swojej stronie internetowej dane dotyczące łącznego niezbilansowania dla wszystkich użytkowników na rozpoczęcie każdego okresu bilansowania oraz prognozowanego łącznego niezbilansowania dla wszystkich użytkowników na zakończenie każdego dnia gazowego. OSP zamieszcza również na stronie internetowej ustandaryzowane publikacje zgodne z wymaganiami rozporządzenia 715/2009, w tym m.in. informacje o procedurach, wymogach i zasadach dot. bilansowania oraz działaniach podjętych w celu zbilansowania systemu, a także o poniesionych w związku z tym kosztach (w szczególności kosztach i wygenerowanych dochodach). Wszystkie powyższe informacje są publikowane zarówno w polskiej, jak i w angielskiej wersji językowej.

16 kwietnia 2014 r. weszło w życie rozporządzenie Komisji Europejskiej Nr 312/2014 z 26 marca 2014 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych (kodeks BAL). Kodeks BAL należy stosować od 1 października 2015 r. Ma on na celu zharmonizowanie przepisów w zakresie bilansowania systemów przesyłowych gazu w krajach UE oraz wspieranie rozwoju płynnych hurtowych rynków gazu dla transakcji krótkoterminowych, zachęcając użytkowników sieci do efektywnego bilansowania własnego zapotrzebowania poprzez platformy obrotu. Na podstawie przepisów kodeksu BAL i po zatwierdzeniu sprawozdania przez Prezesa URE, OSP zarówno w 2015 r., jak i 2016 r. stosował środki przejściowe. W tym celu operator przedłożył Prezesowi URE sprawozdanie dotyczące planowanych do wprowadzenia środków tymczasowych zgodnie z procedurą przyjętą w przepisach rozporządzenia BAL. Sprawozdanie zostało zatwierdzone decyzją Prezesa URE z 10 czerwca 2015 r. i na tej podstawie środki tymczasowe były stosowane w roku gazowym 2015/2016. Natomiast na podstawie decyzji z 30 września 2016 r. operator stosuje środki tymczasowe w roku gazowym 2016/2017. W ramach obszaru bilansowania KSPWM jako środki tymczasowe jest stosowana platforma rynku bilansującego dla produktów lokalizowanych oraz tolerancja niezbilansowania, której poziom wynosi 5%. Natomiast w ramach obszaru bilansowania SGT oraz obszaru bilansowania gazu zaazotowanego wprowadzono środki tymczasowe w postaci platformy rynku bilansującego oraz tymczasowej opłaty z tytułu niezbilansowania. Tymczasowa opłata z tytułu niezbilansowania jest obliczana w oparciu o mechanizm cen krańcowych, odmiennie dla obszaru bilansowania SGT oraz obszaru bilansowania gazu zaazotowanego.

Należy zaznaczyć, że w przypadku dwóch obszarów bilansujących, tj. KSP_{ZA} oraz SGT Jamał-Europa Zachodnia OSP przewidział zastosowanie platformy rynku bilansującego. W związku z brakiem funkcjonującej platformy obrotu dla transakcji krótkoterminowych w odniesieniu do obu ww. systemów, OSP dodatkowo wprowadził środek w postaci tymczasowej opłaty za niezbilansowanie zastępującej metodę kalkulacji opłaty za niezbilansowanie dobowe wymaganą przepisami rozporządzania BAL. W systemie SGT nowy mechanizm został oparty na cenach krańcowych określanych na podstawie średnich cen ważonych wolumenem z transakcji z Rynku Dnia Następnego gazu na TGE w obszarze bilansowania KSPWM bądź niemieckiej giełdzie *European Energy Exchange* (EEX) w obszarze Gaspool z odpowiednim uwzględnieniem kosztów przesyłania paliwa gazowego. Tymczasowa opłata za niezbilansowanie w systemie zaazotowanym oparta została na cenach odnotowanych w transakcjach zawartych na rynku usług bilansujących (RUB).

Operator publikuje corocznie informację o kosztach, częstotliwości i liczbie działań bilansujących stosownie do art. 9 ust. 4 kodeksu BAL.

Ponadto, Prezes URE w 2015 r. i 2016 r. wyraził zgodę na prowadzenie przez OSP działań bilansujących na platformie obrotu EEX w obszarze bilansowania GASPOOL (Republika Federalna Niemiec) oraz na przesyłanie gazu do i z tego obszaru bilansowania oraz na prowadzenie obrotu gazem w obszarze bilansowania gazu wysokometanowego oraz transportowanie gazu do i z tego obszaru bilansowania w celu prowadzenia działań bilansujących w obszarze bilansowania SGT.

Należy podkreślić, że zgodnie z art. 29 rozporządzenia BAL operator nie może czerpać zysków ani ponosić strat w związku z jego działalnością bilansującą, w związku z czym wprowadzona została opłata związana z neutralnością finansową bilansowania, ustalona na zasadach wynikających z decyzji Prezesa URE z 1 października 2015 r. znak nr DRR-7129-9(6)/2015/MSi/7310W. Na mocy tej decyzji zatwierdzony został „Mechanizm zapewniania neutralności kosztowej działań bilansujących Operatora Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A. w związku z wejściem w życie Rozporządzenia Komisji (UE) nr 312/2014 z dnia 26 marca 2014 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych". Mechanizm określa m.in. katalog kosztów i przychodów związanych z działalnością bilansującą operatora, które stanowią podstawę do obliczenia opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania płaconej przez odpowiedniego użytkownika sieci lub na jego rzecz. Dokument określa również podział opłat związanych z neutralnością finansową bilansowania pomiędzy użytkowników sieci oraz zasady zarządzania ryzykiem kredytowym. Zgodnie z zasadą neutralności bilansowania operator systemu przesyłowego nie powinien generować zysków, ani ponosić strat związanych z bilansowaniem systemu przesyłowego. Zgodnie z ww. decyzją w roku gazowym przypadającym od 1 października 2015 r. do 30 września 2016 r. opłata z tytułu neutralności bilansowania wynosiła 0. Wynik finansowy na działalności OSP związanej z bilansowaniem został ustalony za cały ten okres po jego zakończeniu. Jest on rozliczany na poszczególnych użytkowników systemu w roku gazowym 2016/2017 w cyklach miesięcznych. Od roku gazowego 2016/2017 wynik na działalności bilansowania i wynikająca z niego opłata z tytułu neutralności są ustalane i rozliczane w cyklach miesięcznych. Mechanizm zapewniania neutralności kosztowej działań bilansujących obowiązuje do 1 października 2018 r. OSP w każdym miesiącu publikuje informacje odnośnie kosztów i przychodów z działań bilansujących odrębnie dla każdego obszaru bilansowania.

3.2.2. Zarządzanie ograniczeniami w krajowym systemie gazowym

Zgodnie z postanowieniami IRiESP OSP eksploatuje system przesyłowy oraz steruje jego ruchem w sposób zmniejszający prawdopodobieństwo powstania ograniczeń systemowych, jak również planuje i realizuje prace (w tym rozbudowę systemu) w systemie tak, aby nie powodować ograniczeń.

Operator systemu przesyłowego podejmuje działania pozwalające na eliminowanie możliwości powstawania ograniczeń systemowych, w tym m.in.:

- na etapie rozpatrywania wniosków o przydział przepustowości OSP analizuje możliwości realizacji nowych umów tak, aby nie powodowały obniżenia poziomu bezpieczeństwa dostaw oraz jakości paliwa gazowego dostarczanego dla dotychczasowych użytkowników systemu,
- w przypadku, gdy istnieją możliwości realizacji usług przesyłania, OSP udostępnia dostępną przepustowość zgodnie z postanowieniami IRiESP,

- w przypadku braku możliwości realizacji usług przesyłania na zasadach ciągłych OSP udostępnia, o ile to możliwe, usługi przesyłania na zasadach przerywanych,
- planuje prace w systemie tak, aby nie powodować ograniczeń, a jeśli wystąpienie ograniczeń w związku z prowadzonymi pracami jest konieczne, dokłada starań, aby zminimalizować ich skutki.

OSP oferuje niewykorzystane zdolności na rynku pierwotnym na zasadach ciągłych i na zasadach przerywanych, w przypadku ograniczeń kontraktowych, a także umożliwia użytkownikom sieci odsprzedanie bądź udostępnienie na podstawie innego tytułu prawnego niewykorzystywanej zakontraktowanej zdolności na rynku wtórnym.

Zgodnie z postanowieniami Załącznika I do rozporządzenia 715/2009 zawierającego wytyczne regulujące procedury zarządzania ograniczeniami w przypadku ograniczeń kontraktowych (*congestion management procedures*), OSP obowiązany był wdrożyć następujące środki:

1. Zwiększanie zdolności poprzez mechanizm nadsubskrypcji i wykupu

   Omawiany mechanizm zakłada, że w przypadku stwierdzenia przez OSP na podstawie przeprowadzonych analiz m.in. statystycznych w danym punkcie połączenia międzysystemowego zarezerwowanej zdolności ciągłej, która regularnie nie jest wykorzystywana w danym okresie, a powoduje ograniczenia dostępu do systemu przesyłowego dla innych podmiotów – OSP ma prawo do udostępnienia tej zdolności na zasadach ciągłych innym uczestnikom rynku. Zdolność ta będzie oferowana jako produkt na dzień następny (*Day Ahead*) na zasadach ciągłych. W przypadku, gdyby jednak pierwotnie uprawniony podmiot chciał wykorzystać tę zdolność w dniu, w którym OSP sprzedał zdolność na zasadach nadsubskrypcji, OSP przeprowadzi aukcję wykupu, w trakcie której zaoferuje użytkownikom możliwość odsprzedaży zarezerwowanej przepustowości. Pułap cenowy dla takiej aukcji został ustalony na 1,5-krotność stawki za dobową zdolność przesyłową. W przypadku braku możliwości odkupu przez OSP zdolności, tak aby zrealizowane mogły zostać wszystkie nominacje – OSP za odpowiednią bonifikatą określoną w taryfie OSP dokona redukcji przydziału przepustowości. Dzięki zastosowaniu tego mechanizmu może być oferowana zwiększona zdolność w punktach, w których dotychczas cała zdolność była zarezerwowana, chociaż nie zawsze w pełni wykorzystywana. Został on wdrożony 1 października 2013 r.

   OSP powinien na bieżąco publikować na swojej stronie internetowej informacje o zdolności wynikającej z nadsubskrypcji w określonych punktach krajowego systemu przesyłowego i systemu SGT w sytuacji istnienia w tych punktach ograniczeń kontraktowych. W 2015 r. OGP Gaz-System S.A. udostępnił przepustowość w ramach omawianego mechanizmu. W 2016 r., ze względu na brak ograniczeń kontraktowych, środek ten nie był stosowany.

2. Mechanizm udostępniania zdolności ciągłej z jednodniowym wyprzedzeniem na zasadzie „wykorzystaj lub strać"

   Mechanizm ten zakłada, że użytkownikom systemu ograniczane są prawa do renominacji dobowych, dzięki czemu uzyskuje się dodatkową przepustowość do zaoferowania w produktach dobowych i śródziennych. Jego wdrożenie w odniesieniu do określonych punktów połączeń międzysystemowych jest uwarunkowane oceną istnienia ograniczeń kontraktowych, dokonaną przez ACER w corocznym sprawozdaniu na podstawie kryteriów określonych w wytycznych, oraz decyzją Prezesa URE zobowiązującą operatora do rozpoczęcia stosowania tego mechanizmu. Mechanizm taki może być stosowany od 1 lipca 2016 r. W sprawozdaniu *„ACER annual report on contractual congestion at interconnection points in 2015"*, opublikowanym 1 czerwca 2016 r., w przypadku punktów połączenia międzysystemowego położonych na granicy polsko-niemieckiej (Gubin, Mallnow) oraz punktu na granicy polsko-czeskiej (Cieszyn) stwierdzono, że w 2015 r. zostały spełnione kryteria wskazujące na istnienie ograniczeń kontraktowych zgodnie z pkt 2.2.3. ppkt 1 Załącznika I do rozporządzenia 715/2009. W przypadku punktu Cieszyn ograniczenia kontraktowe stwierdzono tylko po stronie czeskiej. Punkt Gubin został 1 kwietnia 2016 r. połączony z punktami Kamminke i Lasów w jeden punkt GCP Gaz-System/ONTRAS. W związku z powyższym Prezes URE przeprowadził postępowanie dotyczące zobowiązania OSP do wdrożenia me-

chanizmu udostępniania zdolności ciągłej z jednodniowym wyprzedzeniem na zasadzie „wykorzystaj lub strać". W wyniku tego postępowania Prezes URE nie stwierdził potrzeby stosowania tego mechanizmu w żadnym z ww. punktów.

3. Rezygnacja z zakontraktowanej zdolności
   Każdy użytkownik ma prawo zrezygnować z zarezerwowanej zdolności i przekazać ją OSP. Użytkownik zachowuje wszelkie prawa i obowiązki związane z zarezerwowaną zdolnością do momentu ponownego zaalokowania jej przez OSP. Mechanizm ten został wdrożony 1 października 2013 r.
4. Mechanizm oparty na długoterminowej zasadzie „wykorzystaj lub strać"
   Zgodnie z założeniem wytycznych mechanizm ten stosowany jest przez OSP oraz Prezesa URE jako ostateczny środek, aby przeciwdziałać długoterminowemu blokowaniu przepustowości. Zakłada on, że w przypadku, gdy w punktach połączeń międzysystemowych użytkownik sieci wykorzystuje rocznie średnio mniej niż 80% swojej zakontraktowanej zdolności zarówno w okresie od 1 kwietnia do 30 września, jak i w okresie od 1 października do 31 marca, przy efektywnym czasie trwania umowy wynoszącym ponad rok, czego nie może należycie uzasadnić oraz nie sprzedał ani nie zaoferował na rozsądnych warunkach swojej niewykorzystanej zdolności, a inni użytkownicy sieci ubiegają się o zdolność ciągłą, OSP zgłasza to Prezesowi URE. W tej sytuacji regulator po analizie danych przekazanych przez OSP wydaje decyzję, w której zobowiązuje OSP do odebrania użytkownikowi niewykorzystywanej części zdolności. Omawiany mechanizm został wdrożony 1 października 2013 r. Tym niemniej w latach 2015–2016 nie wystąpiły przesłanki zastosowania wobec długoterminowych przydziałów przepustowości procedury opartej na długoterminowej zasadzie „wykorzystaj lub strać".

Powyższe mechanizmy zostały wprowadzone zarówno do IRiESP Krajowego Systemu Przesyłowego, jak i do IRiESP Systemu Gazociągów Tranzytowych. Głównym celem ich zastosowania jest zapobieganie powstawaniu oraz niwelowanie istniejących ograniczeń kontraktowych w punktach połączeń międzysystemowych z sąsiadującymi państwami członkowskimi UE, tj. w punktach: Mallnow, Grid Connection Point Gaz-System/ONTRAS, Cieszyn, Branice.

We wrześniu 2016 r. Prezes URE wziął udział w sondażu przeprowadzonym przez ACER, dotyczącym warunków stosowania mechanizmu udostępniania zdolności ciągłej z jednodniowym wyprzedzeniem na zasadzie „wykorzystaj lub strać" określonych w pkt 2.2.3.1. lit. a-d Załącznika I do rozporządzenia 715/2009, a następnie uczestniczył w pracach nad oceną otrzymanych przez ACER odpowiedzi.

3.3. Warunki przyłączania podmiotów do sieci i ich realizacja oraz dokonywanie napraw tej sieci

W latach 2015–2016 monitorowanie funkcjonowania systemu gazowego w zakresie warunków przyłączania podmiotów do sieci i ich realizacji oraz dokonywania napraw tych sieci realizowane było na bieżąco przez OT URE, w szczególności:

- poprzez monitorowanie wywiązywania się przez przedsiębiorstwa energetyczne z obowiązku określonego w art. 7 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne (obligatoryjne powiadamianie Prezesa URE o każdym przypadku odmowy przyłączenia do sieci gazowej),
- podczas rozstrzygania spraw spornych z art. 8 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne dotyczących m.in. odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do sieci gazowej,
- w trakcie rozpatrywania skarg i wniosków odbiorców dotyczących działalności przedsiębiorstw energetycznych,
- w postępowaniach koncesyjnych,
- w trakcie postępowań o zatwierdzanie taryf dla przedsiębiorstw, które dostarczają odbiorcom paliwo gazowe.

W omawianym okresie OT URE otrzymały 13 849 powiadomień o odmowach przyłączenia obiektów do sieci gazowej.

W tym samym czasie Prezes URE wydał 158 decyzji administracyjnych rozstrzygających sprawy sporne z art. 8 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne dotyczące problemu odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do sieci gazowej. Wśród nich 109 stanowiło decyzje negatywne dla podmiotu przyłączanego. Ich liczba uległa znacznemu wzrostowi w stosunku do lat 2013–2014, kiedy to Prezes URE wydał 40 decyzji. Szczegółowe informacje nt. wymienionych kwestii podano w dalszej części raportu.

3.3.1. Monitorowanie odmów zawarcia umów o przyłączenie do sieci w poszczególnych regionach – zgodnie z zasięgiem terytorialnym i właściwością rzeczową oddziałów terenowych URE

Na podstawie art. 7 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych jest obowiązane do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci z podmiotami ubiegającymi się o przyłączenie do sieci, na zasadzie równoprawnego traktowania i przyłączania, w pierwszej kolejności instalacji odnawialnego źródła energii, jeżeli istnieją techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia do sieci i dostarczania tych paliw, a żądający zawarcia umowy spełnia warunki przyłączenia do sieci i odbioru. Jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne odmówi zawarcia umowy o przyłączenie do sieci lub przyłączenia w pierwszej kolejności instalacji odnawialnego źródła energii, jest ustawowo obowiązane do niezwłocznego pisemnego powiadomienia o odmowie jej zawarcia Prezesa URE i zainteresowany podmiot, podając przyczyny odmowy. Przedsiębiorstwa realizując ten obowiązek przesyłają do poszczególnych OT URE stosowne informacje. Zostały one ujęte w tab. 12.

Stosownie do postanowień art. 8 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, Prezes URE rozstrzyga, na wniosek strony, spory dotyczące m.in. odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do sieci gazowej. Stosowną statystkę w tej kwestii podano w tab. 13.

Tabela 12. Powiadomienia o odmowach przyłączenia obiektów do sieci gazowej w latach 2015–2016 w poszczególnych OT URE

Lp.	Wyszczególnienie	Brak warunków technicznych [szt.]	Brak warunków ekonomicznych [szt.]	Ogółem [szt.]
1	OT Szczecin	443	310	753
2	OT Gdańsk	3	130	133
3	OT Poznań	1 051	608	1 659
4	OT Lublin	159	848	1 007
5	OT Łódź	1 644	5 199	6 843
6	OT Wrocław	486	401	887
7	OT Katowice	57	216	273
8	OT Kraków	151	2 143	2 294
	OGÓŁEM	**3 994**	**9 855**	**13 849**

Źródło: URE.

Tabela 13. Rozstrzygnięcia sporów z art. 8 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne w sprawie odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do sieci gazowej wydane w poszczególnych OT URE w latach 2015–2016

Lp.	Wyszczególnienie	Łączna liczba wydanych decyzji [szt.]	Decyzja pozytywna dla podmiotu przyłączanego [szt.]	Decyzja negatywna dla podmiotu przyłączanego [szt.]
1	OT Szczecin	2	2	0
2	OT Gdańsk	0	0	0
3	OT Poznań	6	1	5
4	OT Lublin	24	23	1
5	OT Łódź	111	12	99
6	OT Wrocław	0	0	0
7	OT Katowice	0	0	0
8	OT Kraków	15	0	4
	OGÓŁEM	**158**	**38**	**109**

Źródło: URE.

Tabela 14. Skargi lub wnioski w zakresie przyłączeń do sieci gazowej w latach 2015–2016 w poszczególnych OT URE

Wyszczególnienie	Skargi lub wnioski w zakresie związanym z przyłączeniem do sieci gazowej [szt.]	Skargi lub wnioski w zakresie związanym z parametrami dostarczanego gazu do odbiorców [szt.]	Ogółem [szt.]
OT Szczecin	6	5	11
OT Gdańsk	4	1	5
OT Poznań	5	0	5
OT Lublin	4	0	4
OT Łódź	135	1	136
OT Wrocław	5	0	5
OT Katowice	9	4	13
OT Kraków	9	1	10
OGÓŁEM	**177**	**12**	**189**

Źródło: URE.

Monitorowanie funkcjonowania systemu gazowego w zakresie warunków przyłączania podmiotów do sieci i ich realizacji oraz dokonywania napraw tych sieci realizowane było również poprzez rozpatrywanie skarg i wniosków interesariuszy. W analizowanym okresie wpłynęło ich do OT URE łącznie 189, z czego zdecydowana większość (177) związana była z przyłączeniami do sieci gazowej, pozostałe (12) – z parametrami dostarczanego gazu. Stosowną statystkę w tej kwestii podano w tab. 14 (str. 69).

Poniżej przedstawiono cząstkowe sprawozdania poszczególnych OT URE dotyczące monitoringu przedsiębiorstw energetycznych w omawianym zakresie.

OT Szczecin otrzymał 753 powiadomienia o odmowach przyłączenia obiektów do sieci gazowej, z czego 59% z nich dotyczyło odmów z przyczyn technicznych, a 41% odmów z przyczyn ekonomicznych. Dla porównania, w poprzednim okresie sprawozdawczym (2013–2014) do oddziału wpłynęło łącznie 341 zgłoszeń. Tak znaczny wzrost zgłoszeń (ponad dwukrotny) w latach 2015–2016 oznacza, że w okresie tym wzrosło zainteresowanie odbiorców możliwościami korzystania z gazu sieciowego, a jednocześnie taki wzrost odmów informuje, że istnieje wiele obszarów słabo wyposażonych w infrastrukturę gazową. Wskazywanymi przez operatorów sieci dystrybucyjnej przyczynami odmów przyłączenia do sieci były m.in.:

- brak przepustowości sieci gazowej niskiego ciśnienia,
- brak istniejącej sieci gazowej na wysokości wnioskowanego o przyłączenie obiektu,
- brak sieci gazowej w danej miejscowości,
- brak dostępnych rezerw przepustowych w sieci przesyłowej,
- brak ujęcia danego rejonu w planie gazyfikacji.

Odmowy z przyczyn ekonomicznych wynikały z negatywnych wyników przeprowadzonych analiz ekonomicznych – brak opłacalności inwestycji, w związku z koniecznością poniesienia dodatkowych środków finansowych na wybudowanie nowych odcinków infrastruktury gazowej niezbędnej do przyłączenia nowych odbiorców (inwestycje nie uwzględnione w aktualnych planach rozwoju danego operatora).

W okresie 2015–2016 OT Szczecin wydał 2 decyzje rozstrzygające spory (po jednej w 2015 r. i 2016 r.) z art. 8 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, które dotyczyły odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do sieci gazowej obiektu (budynku mieszkalnego). Przyczyną odmowy zawarcia umowy o przyłączenie był brak warunków technicznych dla przyłączenia obiektu wynikający, zdaniem operatora, z braku sieci gazowej w miejscu przyłączenia. Po przeprowadzeniu postępowania administracyjnego wydano 2 decyzje umorzeniowe, w związku z podjęciem przez operatora sieci gazowej w obu przypadkach decyzji o przyłączeniu do sieci tych obiektów i podpisaniu umów o przyłączenie do sieci gazowej.

Monitorowanie funkcjonowania systemu gazowego w zakresie warunków przyłączania podmiotów do sieci i ich realizacji realizowane było również poprzez rozpatrywanie skarg i wniosków odbiorców. Do OT Szczecin wpłynęło 11 takich skarg i wniosków (5 w 2015 r. oraz 6 w 2016 r.). Dotyczyły one:

- odmowy przyłączenia do sieci gazowej, odmowy zawarcia umowy na dostawy paliwa gazowego, czy też opłaty za przyłączenie do sieci (6),
- skarg i wniosków w zakresie parametrów dostarczanego gazu (5).

Należy zaznaczyć, że odbiorcy paliw gazowych składali wiele innych skarg i wniosków, które dotyczyły przede wszystkim rozliczeń za dostarczony gaz oraz wstrzymywania dostaw gazu. Takich spraw prowadzono łącznie 23, co stanowiło blisko 68% wszystkich złożonych skarg i wniosków (34 sprawy).

OT Gdańsk w 2015 r. otrzymał 54 powiadomienia o odmowach przyłączenia obiektów do sieci gazowej, a w 2016 r. 79 powiadomień. Łącznie w sprawozdawczym okresie otrzymano 133 powiadomienia o odmowach przyłączenia obiektów do sieci gazowej OSD.

Przyczyną odmów przyłączenia do sieci gazowej był w głównej mierze brak warunków ekonomicznych (130 odmów). Pozostałe odmowy związane były z brakiem technicznych warunków przyłączenia (przeciwnie niż w przypadku odmów przyłączenia do sieci elektroenergetycznej). Jednocześnie w 2015 r., podobnie jak w latach 2013–2014, odmowy przyłączenia do sieci gazowej dotyczyły w szczególności obszarów słabo wyposażanych w infrastrukturę gazową z terenu woj. warmińsko-mazurskiego. Powyższe świadczy o wzroście zainteresowania możliwością korzystania przez odbiorców z gazu sieciowego. Znaczna część wszystkich ww. odmów dotyczyła również miejsc, które nie

były uwzględnione w opracowanych przez OSD planach rozwoju.

W omawianym czasie OT Gdańsk nie rozstrzygał spraw spornych z art. 8 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne w zakresie odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do sieci gazowej.

Monitorowanie funkcjonowania systemu gazowego w zakresie warunków przyłączania podmiotów do sieci i ich realizacji oraz dokonywania napraw tych sieci realizowane było (tak jak w przypadku systemu elektroenergetycznego) również poprzez rozpatrywanie skarg i wniosków interesariuszy. W analizowanym okresie wpłynęło ich do OT Gdańsk łącznie 28 (17 w 2015 r. i 11 w 2016 r.). Zagadnienia poruszane w otrzymywanych skargach i wnioskach dotyczyły m.in. kwestii związanych z przyłączeniem do sieci gazowej (4), zagadnień dotyczących rozliczeń za gaz i taryfy gazowej (14), jakości paliwa gazowego (1) oraz wstrzymania dostaw gazu (3).

W zakresie odmów przyłączenia do sieci gazowej w latach 2015–2016 do OT Poznań wpłynęło łącznie 1 659 powiadomień o odmowie przyłączenia do sieci od następujących operatorów systemów dystrybucyjnych gazowych: Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o., DUON Dystrybucja S.A. oraz Avrio Media Sp. z o.o. Wszystkie powiadomienia zawierały dane podmiotu ubiegającego się o przyłączenie do sieci (imię, nazwisko, nazwa, adres, lokalizacja instalacji, cel poboru gazu, planowana wielkość poboru gazu itd.), przyczyny odmowy oraz sporadycznie stosowano obliczenia wykonane przez przedsiębiorstwo energetyczne, a niezbędne do stwierdzenia istnienia warunków ekonomicznych przyłączenia do sieci (analizę efektywności ekonomicznej). W 608 przypadkach odmowy przyłączenia spowodowane były brakiem warunków ekonomicznych przyłączenia do sieci, w 1 051 przypadkach – brakiem warunków technicznych przyłączenia (brak sieci gazowej).

W 2015 r. do OT Poznań wpłynęło 5 wniosków o rozstrzygnięcie sporu w zakresie odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do sieci gazowej – wydano 3 decyzje tym zakresie. Natomiast w 2016 r. wpłynęły 3 wnioski o rozstrzygnięcie sporu – wydano 3 decyzje.

W zakresie rozpatrywania skarg i wniosków interesariuszy dotyczących działalności przedsiębiorstw energetycznych w 5 przypadkach (3 w 2015 r., 2 w 2016 r.) skargi i wnioski dotyczyły przede wszystkim realizacji zawartych umów o przyłączenie do sieci, opłaty przyłączeniowej i odmowy przyłączenia do sieci.

Głównym narzędziem monitorowania przez OT Lublin odmów zawarcia umów o przyłączenie do sieci gazowej jest analiza przesyłanych przez operatorów systemów dystrybucyjnych gazowych informacji o odmowach zawarcia umowy o przyłączenie do sieci gazowej oraz rozstrzyganie spraw spornych (na podstawie art. 8 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne) dotyczących odmowy zawarcia tej umowy. Dodatkowo monitoring ten jest prowadzony w ramach rozpatrywania skarg odbiorców na działania przedsiębiorstw energetycznych. Analiza rozstrzyganych w OT Lublin sporów dotyczących odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do sieci gazowej wskazuje, że główną przyczyną odmów przyłączenia do sieci gazowej jest brak ekonomicznych warunków przyłączenia. Prowadzone w tym zakresie postępowania administracyjne potwierdzały ustalenia operatora sytemu dystrybucyjnego w zakresie ich braku. Analiza zgłoszonych do Prezesa URE odmów przyłączenia do sieci gazowej wskazuje, że największa ich liczba dotyczy odbiorców z terenu woj. podlaskiego. Powyższe jest spowodowane słabym rozwojem dystrybucyjnej sieci gazowej na tym terenie, co z kolei jest związane z niedostateczną przepustowością sieci przesyłowej należącej do operatora systemu przesyłowego.

W omawianym okresie w OT Lublin, w ramach prowadzonych postępowań administracyjnych dotyczących rozstrzygnięcia sporu z art. 8 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne w sprawie odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do sieci gazowej, prowadzono postępowania administracyjne na wniosek 21 podmiotów, których obiekty posadowione są na terenie gminy Zambrów w miejscowości Wola Zambrzycka. Wspomniane postępowania miały na celu ocenę istnienia warunków ekonomicznych dla przyłączenia do sieci gazowej obiektów należących do wspomnianych podmiotów. Analiza efektywności inwestycji związanej z przyłączeniem ww. podmiotów przedstawiona przez przedsiębiorstwo dystrybuujące paliwo gazowe (Polską Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o.) uwzględniająca kryteria określone w Stanowisku Prezesa URE z 24 marca 2010 r. „w sprawie postępowania w przypadku odmów przyłączenia do sieci gazowych z powodu braku warunków ekonomicznych

(stosowanie art. 7 ust. 1 i art. 8 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne)" – wykazała brak warunków ekonomicznych do przyłączenia.

Powyższe postępowania wykazały, że z uwagi na bardzo słaby rozwój gazowej sieci dystrybucyjnej znajdującej się na terenie gmin woj. podlaskiego, pomimo wystąpienia znacznej liczby podmiotów wnioskujących o przyłączenie do tej sieci, realizacja tego przyłączenia nie jest możliwa, z uwagi na brak ekonomicznych warunków przyłączenia.

Dodatkowo, w okresie sprawozdawczym w związku z wystąpieniem grupy podmiotów (również z terenu woj. podlaskiego), którym PSG Sp. z o.o. odmówiła zawarcia umowy o przyłączenie do sieci gazowej, OT URE podjął działania zmierzające do ustalenia czy przedmiotowe odmowy zawarcia umów o przyłączenie są odmowami uzasadnionymi. W wyniku tych działań ustalono, że przyczyną odmowy przyłączenia do sieci jest brak ekonomicznych warunków przyłączenia. Jednocześnie ustalono, że obecnie PSG Sp. z o.o. wyraża gotowość do podjęcia negocjacji z podmiotami przyłączanymi w zakresie zawarcia umowy o przyłączenie do sieci gazowej z zastosowaniem stawek za przyłączenie, o których mowa w art. 7 ust. 9 ustawy – Prawo energetyczne (stawek pozataryfowych), co jest wyrazem zmiany stanowiska tego przedsiębiorstwa w zakresie możliwości stosowania tego przepisu, bowiem dotychczas PSG Sp. z o.o. w przypadkach, które były przedmiotem badania przez Prezesa URE, wyrażała pogląd, że nie rozważa w żadnym przypadku możliwości zawarcia umowy o przyłączenie z zastosowaniem przepisu art. 7 ust. 9 ww. ustawy. Dodatkowo, w wyniku powyższych działań ustalono, że PSG Sp. z o.o. m.in. na terenie woj. podlaskiego podejmuje działania zmierzające do zwiększenia stopnia gazyfikacji poszczególnych miejscowości poprzez opracowanie i wdrożenie projektu gazyfikacji. Dodatkowo, w ramach rozstrzygania sporów dotyczących odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do sieci gazowej oceniano zasadność tych odmów w świetle przesłanek określonych w art. 7 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne.

W omawianym okresie OT Łódź otrzymał 6 843 powiadomienia o odmowach przyłączenia obiektów do sieci gazowej.

W tym samym czasie wydano 111 decyzji administracyjnych rozstrzygających sprawy sporne z art. 8 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne dotyczące problemu odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do sieci gazowej. Wśród nich 89,2% stanowiły decyzje negatywne dla podmiotu przyłączanego. W 12 przypadkach, w toku prowadzonych postępowań, przedsiębiorstwa gazownicze dokonały ponownej analizy przedłożonych wniosków i wydały odbiorcom warunki przyłączenia do sieci gazowej. Uwzględniając powyższe okoliczności prowadzone postępowania zostały umorzone. W 99 sprawach nie stwierdzono nieuzasadnionej odmowy przyłączenia do sieci gazowej. Oznacza to, że koszty przyłączenia odbiorców do sieci ponoszone przez przedsiębiorstwa gazownicze nie zostałyby pokryte przychodami uzyskanymi ze sprzedaży paliwa gazowego w okresie 20-letnim. W tych sprawach orzeczono, że na przedsiębiorstwie gazowniczym nie ciąży publicznoprawny obowiązek zawarcia umowy o przyłączenie do sieci gazowej nieruchomości odbiorcy. Często także o wydanie warunków przyłączenia do sieci gazowej występują indywidualni odbiorcy, którzy uzyskali pozwolenie na budowę w atrakcyjnych pod względem turystycznym miejscowościach. W takich przypadkach rozbudowa sieci gazowej jest nieopłacalna ze względów ekonomicznych.

W okresie sprawozdawczym do OT Wrocław wpłynęło 887 powiadomień o odmowach przyłączenia obiektów do sieci gazowej ze wskazaniem na brak warunków ekonomicznych (401) lub technicznych (486). W omawianym okresie nie wydano decyzji na podstawie art. 8 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne w zakresie odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do sieci gazowej. Jednocześnie wpłynęło 5 skarg dotyczących tematyki przyłączenia do sieci gazowej.

OT Katowice odnotował 273 powiadomienia o odmowie przyłączenia obiektów do sieci gazowej ze wskazaniem na brak warunków ekonomicznych lub technicznych.

W omawianych latach nie rozpatrywano spraw spornych w trybie art. 8 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, dotyczących odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do sieci gazowej. Powyższe jest w dużej mierze wynikiem starań mediacyjnych OT Katowice i wielopłaszczyznowej argumentacji zmierzającej do kompromisu.

Ponadto, monitorowanie funkcjonowania systemu gazowego w zakresie warunków przyłączania podmiotów do sieci i ich realizacji w OT Katowi-

ce odbywało się również w trakcie rozpatrywania skarg i innych wniosków interesariuszy. W analizowanym okresie wśród kilkudziesięciu wystąpień poruszających różnorodną problematykę gazową wyodrębniono i objęto stosownym monitoringiem 9 przypadków (4 w 2015 r. i 5 w 2016 r.) w zakresie związanym z przyłączeniem do sieci gazowej. W omawianym okresie OT Katowice nie stwierdził naruszeń, o których mowa w art. 56 ust. 1 pkt 4, 15, 18 i 24 ustawy – Prawo energetyczne, determinujących wymierzenie przez Prezesa URE kar pieniężnych.

W omawianym okresie OT Kraków otrzymał 2 294 powiadomienia o odmowach przyłączenia obiektów do sieci gazowej, z czego 151 z nich dotyczyło odmów z przyczyn technicznych, a 2 143 z przyczyn ekonomicznych. Wskazywanymi przez operatorów sieci dystrybucyjnej przyczynami odmów przyłączenia do sieci były m.in.:

- brak przepustowości istniejącej sieci gazowej,
- brak możliwości rozbudowy sieci gazowej z przyczyn formalno-prawnych,
- brak sieci gazowej w danej miejscowości,
- brak dostępnych rezerw przepustowych w sieci przesyłowej.

Odmowy z przyczyn ekonomicznych wynikały z negatywnych wyników przeprowadzonych analiz ekonomicznych – brak opłacalności inwestycji, w związku z koniecznością poniesienia dodatkowych środków finansowych na wybudowanie nowych odcinków infrastruktury gazowej niezbędnej do przyłączenia nowych odbiorców. W okresie 2015–2016 OT Kraków wydał 15 decyzji z art. 8 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, 11 decyzji umarzających postępowanie, 4 stwierdzające, że na przedsiębiorstwie energetycznym nie ciąży publicznoprawny obowiązek zawarcia umowy o przyłączenie.

Monitorowanie funkcjonowania systemu gazowego w zakresie warunków przyłączania podmiotów do sieci i ich realizacji realizowane było również poprzez rozpatrywanie skarg i wniosków odbiorców. W okresie sprawozdawczym do OT Kraków wpłynęło 10 skarg odbiorców, 9 dotyczyło kwestii związanych z przyłączeniem a 1 parametrów jakościowych dostarczanego paliwa gazowego.

3.3.2. Monitorowanie dokonywania napraw sieci – zgodnie z zasięgiem terytorialnym i właściwością rzeczową oddziałów terenowych URE

Należy wskazać, że przez awarię rozumie się zdarzenie powodujące utratę technicznej sprawności sieci dystrybucyjnej lub przyłączonych do niej sieci, instalacji, urządzeń, lub bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia, mienia, środowiska, lub nagłą konieczność przeciwdziałania powstaniu takich zagrożeń lub ich uniknięcia oraz usunięcia skutków spowodowanych ich wystąpieniem powodującą ograniczenia w dostarczaniu, przesyłaniu lub odbiorze paliwa gazowego.

Zamierzenia inwestycyjne i modernizacyjne mające na celu uzyskanie właściwego poziomu bezpieczeństwa dostaw paliwa gazowego oraz zapewnienia standardów jakościowych dostaw realizowane są w oparciu o uzgodnione z Prezesem URE plany rozwoju przedsiębiorstw energetycznych.

Monitoring realizacji zadań objętych planem rozwoju dokonywany jest na bieżąco poprzez działania regulacyjne, podejmowane przez poszczególne OT URE i obejmujące:

- postępowania wyjaśniające na skutek skarg i wniosków odbiorców,
- postępowania prowadzone w trybie art. 8 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne dotyczące odmów przyłączenia do sieci gazowej.

Także w trakcie postępowań administracyjnych w sprawach dotyczących zatwierdzania taryf dla paliw gazowych na bieżąco jest prowadzony monitoring zakresu wykonanych i planowanych remontów sieci.

Zauważyć należy, że przedsiębiorstwa energetyczne, co do zasady systematycznie prowadzą oględziny i przeglądy sieci, a na ich podstawie dokonują oceny stanu technicznego i planują zadania w zakresie naprawy (w tym remontów) poszczególnych elementów systemu dystrybucyjnego.

OT Szczecin na bieżąco monitoruje stany awaryjne sieci gazowych na obszarach działania operatorów w woj. lubuskim i zachodniopomorskim. Zanotowane w 2015 r. nieliczne stany awaryjne (66 awarii u dystrybutorów lokalnych) wynikały głównie z czynników zewnętrznych np. prowadzonych prac ziemnych przez firmy budowlane lub drobnych awarii infrastruktury technicznej. Natomiast w 2016 r. awarie sieci lokalnych operatorów dystrybucyjnych wystąpiły w łącznej liczbie 208. Czas trwania przerw w dostawie gazu w 2016 r.

wyniósł łącznie 900 godz. Przerwy w dostawach paliwa gazowego dotyczyły 1 283 odbiorców przyłączonych do sieci operatorów systemów dystrybucyjnych.

Największym dystrybutorem na terenie działania OT Gdańsk jest Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. („PSG"). Z informacji uzyskanych od PSG wynika, że w okresie 2015–2016 doszło do 327 awarii (z czego 187 na terenie woj. pomorskiego, a 140 na terenie woj. warmińsko-mazurskiego). Liczba odnotowanych awarii w analizowanym okresie w obu ww. województwach obrazuje poniższa tabela wraz z podziałem na rodzaj sieci, w której nastąpiła awaria.

Tabela 15. Podział awarii odnotowanych w PSG ze względu na miejsce wystąpienia, na terenie działania OT Gdańsk

Miejsce wystąpienia awarii	Łączna liczba awarii w latach 2015–2016 w woj. pomorskim i warmińsko-mazurskim	Liczba awarii w woj. pomorskim	Liczba awarii w woj. warmińsko-mazurskim
gazociąg wysokiego ciśnienia	2	1	1
gazociąg średniego ciśnienia	146	108	38
gazociąg niskiego ciśnienia	170	75	95
stacje redukcyjne	25	22	3

Źródło: URE.

Jak wynika z wyjaśnień PSG, 249 z zaistniałych awarii było spowodowane przez osoby trzecie (głównie podczas wykonywania robót zmiennych), natomiast w 78 przypadkach do awarii doszło wskutek niezadowalającego stanu technicznego eksploatowanej infrastruktury.

Najkrócej trwająca awaria w okresie sprawozdawczym miała miejsce w Olsztynie 8 lipca 2015 r. i trwała 25 minut, a polegała na mechanicznym uszkodzeniu gazociągu niskiego ciśnienia DN 150. W wyniku tej awarii żaden odbiorca nie został pozbawiony dostaw gazu, a gazociąg skrócono i zakorkowano. Najdłużej trwająca awaria miała miejsce 8 kwietnia 2015 r. w Olsztynie i polegała na naturalnym uszkodzeniu gazociągu wysokiego ciśnienia DN 150 (naprężenia spowodowały uszkodzenie gazociągu). W wyniku tej awarii żaden odbiorca nie został pozbawiony dostaw gazu. Awaria została całkowicie zlikwidowana 17 czerwca 2015 r. poprzez wymianę uszkodzonego odcinka gazociągu na trudnym terenie. Największa awaria pod kątem liczby wyłączonych odbiorców miała miejsce 30 sierpnia 2015 r. w Dorotowie i trwała 4,5 godz. Awaria spowodowana była uszkodzeniem gazociągu średniego ciśnienia DN 125 relacji Dorotowo-Stawiguda. W wyniku awarii została wstrzymana dostawa gazu do 402 odbiorców w Stawigudzie.

Ponadto PSG wskazała, że w okresie 2015–2016 doszło do 3 780 przypadków nieszczelności (z czego 1 267 miało miejsce w woj. pomorskim, a 2 513 na terenie woj. warmińsko-mazurskiego). Przyczynami nieszczelności były głównie rozszczelnienia połączeń gwintowych kurka głównego na przyłączach (2 638 zdarzeń) oraz korozja rurociągu (271 zdarzeń).

W latach 2015–2016 na terenie działania OT Poznań nie wystąpiły awarie sieci gazowej, które wymagałyby podjęcia przez Prezesa URE działań w tym zakresie.

OT Lublin nie odnotował zgłoszeń dotyczących przypadków nieprawidłowego funkcjonowania gazowej sieci dystrybucyjnej, w tym w szczególności przypadków awarii tej sieci. Skargi składane przez odbiorców również nie dotyczyły parametrów jakościowych dostarczanego paliwa gazowego lub nieutrzymywania w należytym stanie technicznym urządzeń sieci i instalacji. Pośrednio monitorowanie w tym zakresie w stosunku do przedsiębiorstw zajmujących się dystrybucją paliw gazowych, o których mowa w art. 16 ust. 13 pkt 1 ustawy – Prawo energetyczne, dokonywane było w procesie zatwierdzania taryf na dystrybucję paliw gazowych, poprzez analizę planowanych i wykonanych zamierzeń inwestycyjnych w zakresie remontów i modernizacji sieci oraz monitorowanie sporządzanych przez te przedsiębiorstwa planów rozwoju, o których mowa w art. 16 ust. 1 tej ustawy.

W omawianym okresie do OT Łódź nie wpłynęły żadne skargi dotyczące stanu technicznego sieci gazowej i konieczności podjęcia prac naprawczych tych sieci.

W ramach monitorowania dokonywania napraw sieci gazowych OT Wrocław wystąpił do operatora sieci działającego na terenie oddziału o przekazanie danych dotyczących m.in. występujących w latach 2015–2016 na terenie

właściwości terytorialnej oddziału awarii sieci. Z danych uzyskanych od operatora wynika, że w 2015 r. wystąpiło 949 awarii sieci gazowej, czas trwania przerw w dostawie gazu wyniósł 8 563 606 minut, natomiast liczba odbiorców pozbawionych dostaw wyniosła 27 887 szt. W 2016 r. łączna liczba awarii na sieci gazowej w woj. dolnośląskim wyniosła 256. Łączny czas przerw w dostawie gazu wyniósł 27 166 godz. Liczba odbiorców pozbawionych paliwa gazowego wyniosła 4 295. Na terenie woj. opolskiego również miały miejsce awarie sieci gazowej. Czas trwania przerw w dostawie gazu do odbiorców w wyniku awarii wyniósł 7 704 godz. Łączna liczba odbiorców pozbawionych gazu wyniosła 5 319. W sytuacji wystąpienia awarii operator podejmuje natychmiastowe działania, które mają na celu zabezpieczenie miejsca zdarzenia oraz przywrócenie sprawności technicznej sieci gazowej. W przypadku zdarzeń awaryjnych powodujących przerwę w dostawie paliwa gazowego do odbiorców, podstawowym założeniem działań operatora jest wznowienie dostawy paliwa gazowego w najkrótszym możliwym czasie przy jednoczesnym zachowaniu wymogów bezpieczeństwa.

Monitoring z zakresu wykonanych i planowanych remontów sieci gazowych prowadzony jest przez OT Katowice na bieżąco w trakcie postępowań administracyjnych w sprawach dotyczących zatwierdzania taryf na dystrybucję gazu. Przedsiębiorstwa energetyczne systematycznie prowadzą oględziny i przeglądy sieci, a na ich podstawie dokonują oceny stanu technicznego i planują zadania w zakresie naprawy (w tym remontów) poszczególnych elementów systemu dystrybucyjnego. Monitorowanie funkcjonowania systemu gazowego w zakresie dokonywania napraw sieci gazowych realizowane było również w trakcie rozpatrywania skarg i wniosków interesariuszy. W analizowanym okresie OT Katowice nie odnotował jednak wystąpień dotyczących napraw sieci gazowej, czy awarii na sieciach, które prowadziłyby do objęcia danego przypadku indywidualnym postępowaniem wyjaśniającym. Każdorazowo przedsiębiorstwa energetyczne podejmowały działania w celu wyeliminowania powstałych utrudnień w zaopatrzeniu w paliwo gazowe. Pełne dane w zakresie wszystkich awarii i zakłóceń w dostawie gazu oraz działań podjętych przez OSD, są u nich dostępne.

Dodatkowo, w ramach monitorowania dokonywania napraw sieci, w kontekście występujących przerw w dostarczaniu paliwa gazowego, pozyskano od operatora systemu dystrybucyjnego gazowego informacje w tym zakresie dotyczące 2016 r.

W 2016 r. na terenie woj. śląskiego i świętokrzyskiego nie odnotowano awarii sieci gazowej o znaczącym rozmiarze bądź nietypowym charakterze, za wyjątkiem poniższej awarii. 25 października 2016 r. ok. godz. 12:30 miała miejsce awaria na sieci gazowej średniego ciśnienia DN 32 PE w miejscowości Rudziczka przy ul. Woszczyckiej 20 (gmina Suszec). Awaria spowodowana została uszkodzeniem gazociągu przez firmę zewnętrzną podczas prac ziemnych. Do czasu zabezpieczenia awarii ewakuowana została szkoła (ok. 250 osób) przez Straż Pożarną, która również zainstalowała kurtynę wodną – w celu zabezpieczenia miejsca awarii.

Natomiast o godz. 13:00 Pogotowie Gazowe zamknęło cztery zasuwy na sieci średniego ciśnienia – odcinając miejsce awarii. Z powodu konieczności zabezpieczenia miejsca awarii przez wyłączenie uszkodzonej części sieci gazowej średniego ciśnienia, na czas usuwania awarii wyłączonych zostało 58 odbiorców indywidualnych oraz szkoła podstawowa. Uszkodzona część sieci została wymieniona – prace umożliwiające nagazowanie sieci i „uruchomienie odbiorców" zostały zakończone o godz. 17:40 tego samego dnia. Sukcesywne przywracanie dostaw do odbiorców trwało do ok. godz. 22:00.

W 2016 r. wszystkie występujące awarie sieci gazowej PSG Sp. z o.o. na terenie woj. śląskiego i świętokrzyskiego zostały usunięte.

W wyniku prowadzonego monitoringu przez OT Katowice nie stwierdzono funkcjonowania przedsiębiorstw energetycznych rażąco naruszających przepisy prawa, czy też warunków udzielonych koncesji, w szczególności w okresie 2015–2016 nie odnotowano, aby przedsiębiorstwa nie utrzymywały w należytym stanie technicznym infrastruktury gazowej (art. 56 ust. 1 pkt 10 ustawy – Prawo energetyczne). W związku z tym nie prowadzono postępowań administracyjnych w sprawach o ukaranie przedsiębiorstw energetycznych z tego tytułu.

Monitorowanie w zakresie funkcjonowania systemu dystrybucyjnego, w tym obowiązków

utrzymywania sieci dystrybucyjnej gazowej w należytym stanie technicznych oraz dokonywania przez OSD napraw sieci dystrybucyjnej realizowane było w latach 2015–2016 przez OT Kraków przy rozpatrywaniu skarg odbiorców dotyczących m.in. parametrów jakościowych paliwa gazowego, przerw w dostawach paliwa gazowego oraz standardów obsługi odbiorców, a także w postępowaniach wyjaśniających dotyczących awarii występujących na terenie działania OT.

W 2017 r. OT Kraków wystąpił do operatora działającego na terenie oddziału o przekazanie danych dotyczących m.in. przerw w 2016 r. w dostawach paliwa gazowego do odbiorców, zarówno przerw planowanych, jak i będących skutkiem awarii. Z danych przedstawionych przez niego wynika, że w 2016 r. wystąpiły awarie sieci dystrybucyjnej gazowej w łącznej liczbie 5 236, w tym 2 556 awarii w woj. podkarpackim. Czas trwania przerw w dostawie gazu w 2016 r. wynosił dla woj. małopolskiego – 248 982,72 godz., zaś w woj. podkarpackim – 49 908,1 godz. Liczba odbiorców pozbawionych dostaw wyniosła 26 068, w tym w woj. małopolskim – 12 754, a w woj. podkarpackim – 13 314. Wszystkie awarie zostały usunięte. Naprawy polegały na wymianie uszkodzonych lub nieszczelnych odcinków gazociągów, wymianie bądź doszczelnieniu armatury gazowej oraz usunięciu przyczyn niedrożności gazociągów. Przedsiębiorstwo podkreśliło, że stany awaryjne wynikają głównie z czynników zewnętrznych, w tym działalności osób trzecich.

3.4. Wypełnianie obowiązku publikowania przez operatorów systemów przesyłowych i dystrybucyjnych informacji dotyczących połączeń międzysystemowych, korzystania z sieci i rozdziału zdolności przesyłowych stronom umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych, z uwzględnieniem konieczności traktowania tych informacji jako poufnych ze względów handlowych

3.4.1. Publikowanie informacji przez operatora systemu przesyłowego

Zgodnie z przepisami rozporządzenia 715/2009, OSP jest zobowiązany podawać do publicznej wiadomości:

- szczegółowy i wszechstronny opis różnych oferowanych przez siebie usług i stosowanych warunków i opłat za te usługi, wraz z informacjami technicznymi potrzebnymi użytkownikom sieci do uzyskania skutecznego dostępu do sieci,
- informacje o różnych rodzajach umów przesyłowych dostępnych w odniesieniu do tych usług oraz, w stosownych przypadkach, kodeks sieci lub standardowe warunki określające prawa i obowiązki wszystkich użytkowników sieci, w tym zharmonizowane umowy przesyłowe oraz inne odpowiednie dokumenty,
- szczegółowy opis systemu gazowego zarządzanego przez OSP wskazujący wszystkie właściwe punkty łączące jego system z systemem przesyłowym innego OSP lub z infrastrukturą gazową, taką jak infrastruktura skroplonego gazu ziemnego (LNG) oraz infrastrukturą niezbędną do świadczenia usług pomocniczych określonych w art. 2 pkt 14 dyrektywy 2009/73/WE,
- informacje dotyczące technicznej, zakontraktowanej i dostępnej zdolności dla wszystkich właściwych punktów, w tym dla punktów wejścia i wyjścia, w sposób regularny i z zachowaniem ciągłości, w przyjaznej dla użytkownika i znormalizowanej formie,
- informacje dotyczące dostępnej zdolności na okres obejmujący przynajmniej 18 następnych miesięcy (OSP uaktualniają te informacje przynajmniej co miesiąc lub częściej, w miarę otrzymywania nowych informacji),
- uaktualnienia dotyczące dostępności krótkoterminowych usług (z wyprzedzeniem jednodniowym i tygodniowym) oparte, m.in. na nominacjach, aktualnych zobowiązaniach wynikających z zawartych umów oraz regularnych, długoterminowych przewidywaniach dotyczących dostępnej zdolności w ujęciu rocznym, dla dziesięcioletniego okresu, dla wszystkich właściwych punktów,
- wskaźniki maksymalnego i minimalnego miesięcznego wykorzystania zdolności, jak również średni roczny przepływ we wszystkich właściwych punktach za okres ostatnich trzech lat,
- zharmonizowane procedury stosowane przy korzystaniu z systemu przesyłowego wraz z definicjami najważniejszych warunków,
- planowane i nieplanowane przerwy w usługach ciągłych,

- przepisy dotyczące alokacji zdolności, zarządzania ograniczeniami i procedur zapobiegania akumulacji rezerw zdolności oraz procedur dotyczących jej ponownego wykorzystania,
- zasady mające zastosowanie w stosunku do OSP w handlu zdolnością na rynku wtórnym,
- poziomy elastyczności i tolerancji stosowane w usługach przesyłowych i innych usługach bez oddzielnych opłat, jak również oferowana dodatkowo elastyczność i związane z nią opłaty,
- informacje o jakości gazu i wymogach dotyczących ciśnienia,
- zasady mające zastosowanie przy przyłączaniu do systemu zarządzanego przez OSP,
- dane dotyczące łącznego poziomu niezbilansowania Zleceniodawca Usługi Przesyłania na początek doby gazowej oraz prognozowanego poziomu niezbilansowania Zleceniodawca Usługi Przesyłania na koniec doby gazowej,
- informacje o działaniach podjętych w celu zbilansowania systemu, a także o poniesionych w związku z tym kosztach i wygenerowanych dochodach,
- przyjazne dla użytkownika instrumenty umożliwiające kalkulację taryf za dostępne usługi,
- wszelkie, podawane na czas, informacje dotyczące proponowanych lub faktycznych zmian w usługach lub warunkach, w tym zmian elementów wymienionych powyżej.

Przedstawione powyżej wymogi odnośnie publikacji są wypełniane przez OSP. Większość szczegółowych informacji jest zawarta w publikowanej przez operatora IRiESP. Dane liczbowe w zakresie funkcjonowania krajowego systemu przesyłowego (KSP), jak i funkcjonowania Systemu Gazociągów Tranzytowych (SGT), OSP prezentuje na swojej stronie internetowej, zarówno w polskiej, jak i w angielskiej wersji językowej. Informacje te są na bieżąco aktualizowane.

3.4.2. Publikowanie informacji przez operatorów systemów dystrybucyjnych

OSD są odpowiedzialni za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym oraz dostarczanie użytkownikom systemu i operatorom innych systemów gazowych informacji o warunkach świadczenia usług dystrybucji paliw gazowych oraz zarządzaniu siecią, niezbędnych do uzyskania dostępu do sieci dystrybucyjnej. Korzystanie z sieci dystrybucyjnej odbywa się w oparciu o zasady zawarte w IRiESD. OSD mają ustawowy obowiązek zamieszczenia na swoich stronach internetowych obowiązujących IRiESD oraz udostępnienia ich do publicznego wglądu w swoich siedzibach. Dodatkowo każdorazowo w formie komunikatu OSD informują użytkowników systemu o rozpoczęciu procedury konsultacji zmian IRiESD poprzez publiczny dostęp do tego projektu i możliwość zgłaszania do niego uwag.

Ponadto OSD są również odpowiedzialni za umożliwienie realizacji umów sprzedaży gazu ziemnego zawartych przez odbiorców przyłączonych do sieci poprzez zamieszczanie na swoich stronach internetowych oraz udostępnianie do publicznego wglądu w swoich siedzibach:

- wzorów wniosków dla podmiotów ubiegających się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej,
- wzorów wniosków dla podmiotów ubiegających się o świadczenie usług dystrybucji.

OSD publikuje na swojej stronie internetowej informacje z zakresu procedury zmiany sprzedawcy paliwa gazowego oraz wniosek PZD o zmianę sprzedawcy gazu. Ponadto OSD umieszcza na bieżąco aktualizowaną listę podmiotów, z którymi posiada zawarte umowy o świadczenie usługi dystrybucji paliwa gazowego.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi, OSD zobowiązany jest do publikacji na swoich stronach internetowych dla każdego miesiąca, najpóźniej do godz. 11:00 trzeciego dnia następnego miesiąca, średnią ważoną wartość ciepła spalania paliw gazowych w ustalonym przez OSD obszarze rozliczeniowym ciepła spalania (ORCS). Dodatkowo zgodnie z powyższym rozporządzeniem OSD jest zobligowany do zamieszczania na swojej stronie internetowej średnioważonej ceny zakupu paliwa gazowego (tzw. CRG) w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie. Ww. obowiązki realizowane były w 2015 r. i 2016 r. przez Polską Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o.

3.5. Warunki świadczenia usług magazynowania paliw gazowych, usług skraplania gazu ziemnego oraz innych usług świadczonych przez przedsiębiorstwa energetyczne

Zgodnie z art. 32 ust. 1 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, uzyskania koncesji wymaga wyko-

nywanie działalności gospodarczej w zakresie magazynowania paliw gazowych w instalacjach magazynowych, skraplania gazu ziemnego i regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego w instalacjach skroplonego gazu ziemnego.

Zgodnie z art. 33 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne koncesję może otrzymać wnioskodawca mający siedzibę lub miejsce zamieszkania na terytorium państwa członkowskiego Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej, państwa członkowskiego Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – strony umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym lub Turcji. Ustawa formułuje warunki, które musi spełniać wnioskodawca, aby otrzymać koncesję (art. 33 ust. 1) oraz przesłanki uniemożliwiające otrzymanie koncesji (art. 33 ust. 3 i 3a).

W 2016 r. wprowadzone zostały trzy istotne nowelizacje ustawy – Prawo energetyczne (zwane „pakietem paliwowo-energetycznym"), tj. ustawa z 7 lipca 2016 r., ustawa z 22 lipca 2016 r. oraz ustawa z 30 listopada 2016 r., które w znaczącym stopniu zmieniły dotychczasową procedurę koncesjonowania podmiotów na rynku paliw gazowych oraz skutkowały nałożeniem na Prezesa URE wielu nowych obowiązków. W odniesieniu do procedury koncesjonowania wprowadzonych zostało szereg przepisów szczególnych, które w znaczącym stopniu zmieniły stan prawny obowiązujący w pierwszej połowie 2016 r. Najistotniejsze z wprowadzonych zmian, w kontekście koncesji na magazynowanie paliw gazowych oraz skraplanie gazu ziemnego i regazyfikację skroplonego gazu ziemnego w instalacjach skroplonego gazu ziemnego, polegały na:

- określeniu nowych dodatkowych przesłanek, których spełnienie powinien wykazać podmiot wnioskujący o udzielenie koncesji,
- zmianie i rozszerzeniu katalogu okoliczności wykluczających możliwość uzyskania koncesji,
- zmianie sposobu procedowania wniosku o udzielenie koncesji – wskutek dodania do ustawy – Prawo energetyczne art. 35 ust. 2a i 2b; wnioski nieuzupełnione w wyznaczonym terminie w sposób spełniający wszystkie wymagane ustawą warunki pozostawia się bez rozpoznania,
- nałożeniu na koncesjonariuszy obowiązku złożenia do Prezesa URE wniosku o zmianę koncesji w przypadku zmiany w zakresie oznaczenia koncesjonariusza oraz jego danych adresowych w terminie 7 dni od dnia zaistnienia tych zmian,
- zmianie i rozszerzeniu katalogu przesłanek, których spełnienie umożliwia lub obliguje Prezesa URE do cofnięcia koncesji.

Na etapie udzielania koncesji na magazynowanie paliw gazowych oraz skraplanie gazu ziemnego i regazyfikację skroplonego gazu ziemnego w instalacjach skroplonego gazu ziemnego Prezes URE dokonuje weryfikacji, czy podmiot ubiegający się o udzielenie koncesji na dany rodzaj działalności dysponuje m.in. środkami finansowymi w wielkości gwarantującej prawidłowe wykonywanie działalności bądź jest w stanie udokumentować możliwości ich pozyskania, czy ma możliwości techniczne gwarantujące prawidłowe wykonywanie działalności oraz czy zapewni zatrudnienie osób o właściwych kwalifikacjach zawodowych, o których mowa w art. 54 ustawy – Prawo energetyczne. Dopiero po stwierdzeniu, że wnioskodawca spełnia przewidziane w art. 33 ust. 1 ustawy wymogi pozwalające na udzielenie koncesji oraz po stwierdzeniu, że nie zachodzą przesłanki określone w art. 33 ust. 3 i 3a ustawy, Prezes URE może udzielić ww. rodzajów koncesji. Spełnienie powyższych kryteriów jest również każdorazowo weryfikowane przy okazji zmiany zakresu (rozszerzeniu) działalności lub zmiany terminu obowiązywania udzielonej koncesji.

Co więcej, zgodnie z art. $4e^1$ ustawy – Prawo energetyczne jedynie podmiot posiadający status OSM lub OSGZ jest uprawniony do wykonywania działalności odpowiednio w zakresie magazynowania paliw gazowych lub skraplania gazu ziemnego i regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego w instalacjach skroplonego gazu ziemnego. Przepis ten stanowi bowiem, że usługi przesyłania, dystrybucji, magazynowania paliw gazowych, skraplania gazu ziemnego lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego mogą być świadczone wyłącznie odpowiednio przez operatora systemu przesyłowego, operatora systemu dystrybucyjnego, operatora systemu magazynowania paliw gazowych, operatora systemu skraplania gazu ziemnego lub operatora systemu połączonego.

W ustawie – Prawo energetyczne zawarte zostały również postanowienia dotyczące niezależności operatora systemu magazynowania. W myśl art. 9d ust. 1f tej ustawy OSM, będący częścią przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo, powinien pozostawać pod względem formy prawnej i organizacyjnej oraz podejmowania decyzji niezależny od innych działalności niezwiązanych

z magazynowaniem, przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych. Ponadto zgodnie z art. 9d ust. 1g ww. ustawy w celu zapewnienia niezależności operatorowi systemu magazynowania należy spełnić łącznie następujące kryteria:

1) osoby odpowiedzialne za zarządzanie operatorem systemu magazynowania nie mogą uczestniczyć w strukturach przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo lub przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się produkcją, wytwarzaniem lub obrotem paliwami gazowymi, ani być odpowiedzialne, bezpośrednio lub pośrednio za bieżącą działalność w tym zakresie,
2) osoby odpowiedzialne za zarządzanie operatorem systemu magazynowania mają zapewnioną możliwość niezależnego działania,
3) operator systemu magazynowania ma prawo podejmować niezależne decyzje dotyczące majątku niezbędnego do wykonywania działalności gospodarczej w zakresie magazynowania paliw gazowych,
4) organ przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo nie może wydawać operatorowi systemu magazynowania poleceń dotyczących jego bieżącej działalności ani podejmować decyzji w zakresie budowy lub modernizacji instalacji magazynowej, chyba że polecenia te lub decyzje dotyczyłyby działań operatora systemu magazynowania, które wykraczałyby poza zatwierdzony plan finansowy lub inny równoważny dokument.

Ustawa – Prawo energetyczne określa również przesłanki, jakie Prezes URE zobowiązany jest uwzględnić, wydając decyzję operatorską (art. 9h ust. 7) oraz okoliczności, które obligują Prezesa URE do odmowy wyznaczenia danego przedsiębiorcy operatorem systemu (art. 9h ust. 8). Spełnienie powyższych przesłanek każdorazowo podlega weryfikacji również w przypadku prowadzenia postępowań o zmianę (przedłużenie) okresu wyznaczenia danego podmiotu na OSM lub OSGZ. Ponadto w toku prowadzonych postępowań administracyjnych w sprawie wyznaczania operatorów systemu magazynowania oraz operatorów systemów skraplania gazu ziemnego Prezes URE każdorazowo bada zdolność kandydata na operatora do wypełniania obowiązków wynikających z art. 9c ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne.

Na koniec 2015 r. oraz na koniec 2016 r. ważną koncesję na magazynowanie paliw gazowych posiadała jedna spółka (Gas Storage Poland Sp. z o.o.), natomiast koncesje na skraplanie gazu ziemnego i regazyfikację skroplonego gazu ziemnego według stanu na 31 grudnia 2015 r. posiadało 5 podmiotów, zaś na koniec 2016 r. liczba ta wzrosła do 7 podmiotów. Warto także odnotować, że w 2016 r. Prezes URE zmienił zakres koncesji na magazynowanie paliw gazowych w instalacjach magazynowych udzielonej spółce Gas Storage Poland Sp. z o.o. (dawniej: Operator Systemu Magazynowania Sp. z o.o.) z siedzibą w Dębogórzu, wskazując w koncesji zwiększone wartości pojemności magazynowych czynnych dla PMG Kosakowo i Mogilno.

Niezwykle istotnym wydarzeniem na rynku gazu ziemnego w Polsce w 2016 r. było rozpoczęcie operacyjnej działalności przez Terminal LNG w Świnoujściu. Prezes URE decyzją z 11 maja 2016 r. udzielił spółce Polskie LNG S.A., będącej właścicielem terminalu, koncesji na skraplanie gazu ziemnego i regazyfikację skroplonego gazu ziemnego przy użyciu tego terminalu. Okres ważności koncesji został ustalony do 31 grudnia 2030 r. Przedmiotowa instalacja skroplonego gazu ziemnego posiada zdolność regazyfikacji na poziomie 5 mld m^3/rok, z kolei dwa zbiorniki magazynowe posiadają łączną pojemność 320 tys. m^3. Ponadto decyzją z 11 maja 2016 r. Prezes URE wyznaczył spółkę Polskie LNG S.A. operatorem systemu skraplania gazu ziemnego na Terminalu LNG w Świnoujściu. Okres, na jaki Prezes URE wyznaczył ww. spółkę operatorem systemu skraplania gazu ziemnego jest tożsamy z okresem ważności koncesji, tj. do 31 grudnia 2030 r. Przyznanie koncesji oraz wyznaczenie operatorem systemu skraplania gazu ziemnego było warunkiem niezbędnym dla umożliwienia spółce Polskie LNG S.A. wykonywania działalności gospodarczej w zakresie skraplania gazu ziemnego i regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego przy wykorzystaniu Terminalu LNG zlokalizowanego w Świnoujściu.

Podmiotem realizującym zadania przypisane OSM jest spółka Gas Storage Poland Sp. z o.o. (do 2016 r. spółka nosiła nazwę Operator Systemu Magazynowania Sp. z o.o.). Została ona wyznaczona operatorem następujących instalacji magazynowych:

- Grupy Instalacji Magazynowych Kawerna (GIM Kawerna) obejmującej rozbudowane KPMG Kosakowo i KMPG Mogilno,
- Grupy Instalacji Magazynowych Sanok (GIM Sanok) obejmującej rozbudowany PMG Husów oraz PMG Strachocina, PMG Swarzów, PMG Brzeźnica,
- PMG Wierzchowice.

Dla Instalacji Magazynowej lub Grupy Instalacji Magazynowych określone są odrębnie wielkości zdolności magazynowych udostępnianych w ramach świadczonych usług na warunkach ciągłych oraz przerywanych. OSM może zaproponować świadczenie usług na warunkach przerywanych w przypadku braku możliwości świadczenia ich na warunkach ciągłych, o ile dysponuje wolnymi zdolnościami magazynowymi.

Suma pojemności czynnych wszystkich instalacji magazynowych OSM w 2015 r. wyniosła ok. 2,795 mld m^3 (ponad 31 TWh).

Na 31 grudnia 2016 r. OSM Sp. z o.o. wykonywał swoje zadania w odniesieniu do następujących instalacji magazynowych:

- PMG „Husów" zlokalizowanym na terenie gmin Łańcut i Markowa o pojemności magazynowej czynnej 500 mln m^3,
- PMG „Wierzchowice" zlokalizowanym na terenie gmin Milicz i Krośnice o pojemności magazynowej czynnej 1 200 mln m^3,
- PMG „Mogilno" zlokalizowanym na terenie gmin Mogilno i Rogowo o pojemności magazynowej czynnej 594,65 mln m^3, z wyłączeniem tej części instalacji magazynowej, która jest niezbędna do realizacji zadań operatora systemu przesyłowego gazowego,
- PMG „Swarzów" zlokalizowanym na terenie gmin Dąbrowa Tarnowska i Olesno o pojemności magazynowej czynnej 90 mln m^3,
- PMG „Brzeźnica" zlokalizowanym na terenie gminy Dębica o pojemności magazynowej czynnej 65 mln m^3,
- PMG „Strachocina" zlokalizowanym na terenie gmin Sanok i Brzozów o pojemności magazynowej czynnej 360 mln m^3,
- PMG „Kosakowo" zlokalizowanym na terenie gminy Kosakowo o pojemności magazynowej czynnej 119 mln m^3.

Zatem na koniec 2016 r. pojemność magazynowa czynna ww. PMG wynosiła łącznie 2 928,65 mln m^3.

Natomiast w roku gazowym 2016/2017 pojemność czynna instalacji magazynowych wynosi ok. 2,985 mld m^3 (zmiana od 4 kwietnia 2017 r.).

Ze względu na okresy świadczenia, usługa magazynowania jest kwalifikowana jako długoterminowa, krótkoterminowa lub dobowa. Zleceniodawca usługi magazynowania może zamówić usługi magazynowe w formie pakietu, pakietu elastycznego lub jako umowę rozdzieloną.

W 2015 r. w związku z rozbudową instalacji magazynowych oraz wygaśnięciem zawartych kontraktów uczestnikom rynku zostały udostępnione zdolności magazynowe zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz zestandaryzowanymi procedurami zamieszczonymi w Regulaminie Świadczenia Usług Magazynowania (RŚUM) i harmonogramach procedury udostępniania nowych zdolności magazynowych (GIM Kawerna i GIM Sanok). OSM łącznie rozdysponował w ramach usługi długoterminowej 26 750 GWh pojemności czynnej instalacji magazynowych, z czego 7 790 GWh na zasadach ciągłych oraz 18 960 GWh na zasadach przerywanych.

W 2015 r. do OSM wpłynęło 5 wniosków o zawarcie umów o świadczenie usług magazynowania (na cele handlowe), w tym jeden wniosek OSP. Wszystkim wnioskodawcom zostały przydzielone zdolności magazynowe zgodnie ze złożonym zapotrzebowaniem. Nie wpłynął żaden wniosek w celu tworzenia i utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego. Otrzymane i rozpatrzone wnioski nie objęły całości zdolności magazynowych oferowanych przez OSM (dostępne były jeszcze: usługa przerywana w GIM Sanok z możliwością rozpoczęcia świadczenia w roku magazynowym 2015/2016 oraz usługa przerywana w PMG Wierzchowice, a także usługa ciągła w GIM Kawerna z możliwością rozpoczęcia świadczenia w roku magazynowym 2016/2017). Usługi długoterminowe oferowane w 2015 r. na maksymalny okres 4 lat magazynowych były zamawiane wyłącznie na okres jednego roku magazynowego. Ponadto, w ramach usług krótkoterminowych, świadczonych wyłącznie z wykorzystaniem GIM Kawerna, OSM udostępniał podmiotom trzecim 598 GWh pojemności magazynowej na warunkach przerywanych, jednak w 2015 r. nie wpłynął żaden wniosek o świadczenie takiej usługi.

Natomiast w 2016 r. operator systemu magazynowania na potrzeby rynku zaoferował usługi magazynowania paliwa gazowego w zakresie nowych zdolności magazynowych w GIM Kawerna powstałych w związku z rozbudową KPMG Mogilno i KPMG Kosakowo oraz procesów geologicznych w wysadzie solnym KPMG Mogilno. Ponadto były oferowane usługi magazynowania w zakresie zwalnianych zdolności magazynowych będących wynikiem wygasania zawartych kontraktów.

W 2016 r. operator systemu magazynowania świadczył usługi magazynowania w instalacjach zgrupowanych w GIM Sanok (obejmuje PMG Swa-

rzów, PMG Strachocina, PMG Husów i PMG Brzeźnica), GIM Kawerna (obejmuje KPMG Mogilno i KPMG Kosakowo) oraz w PMG Wierzchowice, oferując usługi magazynowania w formie pakietów i rozdzielone, na warunkach ciągłych i przerywanych zarówno długo-, jak i krótkoterminowe z podziałem na usługi miesięczne, tygodniowe i dobowe.

Do OSM w 2016 r. wpłynęły 3 wnioski o zawarcie umów o świadczenie usług magazynowania (na cele handlowe). Jednemu wnioskodawcy nie zostały przydzielone zdolności magazynowe zgodnie ze złożonym zapotrzebowaniem. Nie wpłynął żaden wniosek w celu tworzenia i utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego.

W ramach oferowanych w 2016 r. usług magazynowania wnioskowano o zdolności magazynowe wyłącznie w formie pakietów. Dla Instalacji Magazynowej lub Grupy Instalacji Magazynowych określone są odrębnie wielkości zdolności magazynowych udostępnianych w ramach świadczonych usług na warunkach ciągłych oraz przerywanych.

Operator Systemu Magazynowania w czerwcu 2016 r. przeprowadził proces badania rynku na usługi magazynowania paliwa gazowego na lata 2017–2025. Celem było uzyskanie informacji dotyczących zapotrzebowania na usługi magazynowania paliwa gazowego w instalacjach magazynowych w najbliższych latach, a także zbadanie oczekiwań uczestników rynku pod kątem oferty produktowej.

W zakresie przeciwdziałania akumulacji rezerw zdolności magazynowych w przypadku wystąpienia ograniczeń kontraktowych zastosowanie mają uregulowania art. 17 ust. 3 rozporządzenia 715/2009. Poprzez użycie instrumentów służących zarządzaniu ograniczeniami, OSM dokonywał bieżącej oceny wykorzystywania zamówionych zdolności magazynowych, dzięki czemu udostępniano niewykorzystane nominalne moce odbioru i nominalne moce zatłaczania w ramach dobowej usługi magazynowania świadczonej na warunkach przerywanych. Przy analizie wykorzystania zamówionych zdolności magazynowych, OSM weryfikował stopień ich wykorzystywania zastrzegając sobie prawo do ich redukcji i zaoferowania innym uczestnikom rynku (zasada wykorzystaj albo strać) w przypadku wykorzystania na poziomie niższym niż 70%. W 2015 r. instalacje magazynowe były w pełni wykorzystywane. OSM umożliwia i organizuje również obrót wtórny zdolnościami magazynowymi, jednakże w 2015 r. nie wpłynął żaden wniosek o zbycie zamówionych zdolności magazynowych.

W ramach realizacji obowiązków informacyjnych określonych w szczególności w art. 19 rozporządzenia 715/2009, OSM podawał do publicznej wiadomości m.in. informacje nt. zasad i mechanizmów przydzielania zdolności magazynowych, w tym oferowanych przez siebie usług, a także zawierania umów o świadczenie usług magazynowania oraz ich realizacji (nominacje, re-nominacje, alokacje), które zostały uregulowane w publikowanym na stronie internetowej OSM (www.osm.pgnig.pl) Regulaminie Świadczenia Usług Magazynowych. W 2015 r. OSM publikował również bieżące informacje o zakontraktowanej i dostępnej zdolności magazynowej oraz planowanych bądź nieplanowanych ograniczeniach zdolności magazynowych. Powyższe informacje podawane są również w języku angielskim.

29 marca 2016 r. został opracowany Regulamin Świadczenia Usług Magazynowania ze zmianami wynikającymi z procesu konsultacji, które zostały przeprowadzone w okresie 1–19 lutego 2016 r. RŚUM zaczął obowiązywać 1 czerwca 2016 r. W celu wypełniania obowiązków wskazanych w art. 19 rozporządzenia 715/2009, w 2016 r. OSM podawał do publicznej wiadomości informacje dotyczące mechanizmów alokacji pojemności instalacji magazynowych, w tym oferowanych przez siebie usług i stosowanych warunków wraz z informacjami technicznymi potrzebnymi użytkownikom instalacji magazynowych do uzyskania skutecznego dostępu do instalacji magazynowych, informacje liczbowe o zakontraktowanej i dostępnej zdolności instalacji magazynowych, a także dotyczące udostępniania informacji oraz częstotliwości ich aktualizacji o ilości gazu w każdej instalacji magazynowej lub w grupie instalacji magazynowych. Informacje te dostępne są również w języku angielskim na stronie internetowej Operatora Systemu Magazynowania.

W 2015 r. i 2016 r. Prezes URE zatwierdził Operatorowi Systemu Magazynowania dwie taryfy.

W taryfie Operatora Systemu Magazynowania zatwierdzonej 21 maja 2015 r. zasadniczej zmianie uległa struktura usług oferowanych przez ten podmiot, gdyż działające wcześniej oddzielnie poszczególne instalacje magazynowe zostały połączone w grupy instalacji magazynowych tzw. GIM, tworząc GIM Sanok i GIM Kawerna. W uzasadnie-

niu przyjętego rozwiązania OSM wskazywał, że wychodzi ono naprzeciw oczekiwaniom użytkowników, umożliwiając elastyczną obsługę umów. Stąd też w tekście taryfy pojawiły się definicje wirtualnego punktu wejścia i wirtualnego punktu wyjścia.

Zmianie uległy również parametry charakteryzujące wybrane usługi oferowane przez Operatora Systemu Magazynowania oraz stawki opłat. Taryfa uległa obniżeniu średnio dla proponowanych usług o 9,2%. Okres obowiązywania taryfy ustalono do 31 marca 2016 r. W 2015 r., podobnie jak w roku poprzednim, OSM świadczył usługi magazynowania na warunkach ciągłych i przerywanych zarówno długo-, jak i krótkoterminowe z podziałem na usługi miesięczne, tygodniowe i dobowe.

Następnie 22 kwietnia 2016 r. została zatwierdzona kolejna taryfa w zakresie usług magazynowania paliwa gazowego. Okres obowiązywania taryfy ustalono do 31 marca 2017 r.

W 2016 r. operator systemu magazynowania świadczył usługi magazynowania w instalacjach zgrupowanych w GIM Sanok (obejmuje PMG Swarzów, PMG Strachocina, PMG Husów i PMG Brzeźnica), GIM Kawerna (obejmuje KPMG Mogilno i KPMG Kosakowo) oraz w PMG Wierzchowice, oferując usługi magazynowania w formie pakietów i rozdzielone, na warunkach ciągłych i przerywanych zarówno długo-, jak i krótkoterminowe z podziałem na usługi miesięczne, tygodniowe i dobowe. Wielkość udostępnianych pojemności czynnych w PMG Wierzchowice i KPMG Kawerna uległa w 2016 r. zwiększeniu w stosunku do roku poprzedniego, co pozwoliło na obniżenie taryfy za usługi magazynowania średnio o 11,6%.

Operatorem systemu skraplania gazu ziemnego (terminalu LNG w Świnoujściu) zostało Polskie LNG S.A. Budowa terminala zakończyła się w 2016 r. W tym roku przeprowadzono również stosowne testy instalacji. Natomiast działalność o charakterze komercyjnym terminal rozpoczął w czerwcu 2016 r. Pojemność czynna terminalu LNG w Świnoujściu jest równa 2 058 000 MWh, natomiast maksymalna moc odbioru to 82 320 MWh/h. Zgodnie z art. 4e Prawa energetycznego przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się skraplaniem gazu ziemnego lub regazyfikacją skroplonego gazu ziemnego przy użyciu instalacji skroplonego gazu ziemnego jest obowiązane, jeżeli jest to konieczne ze względów technicznych lub ekonomicznych, zapewniać odbiorcom oraz przedsiębiorstwom zajmującym się sprzedażą paliw gazowych, na zasadzie równoprawnego traktowania, świadczenie usług polegających na skraplaniu gazu ziemnego lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego. Świadczenie tych usług odbywa się na podstawie umowy o świadczenie usług skraplania gazu ziemnego. W ramach prowadzonych działań, Prezes URE monitoruje wykonywanie przez operatora przypisanych mu obowiązków. Polskie LNG S.A. świadczy usługi regazyfikacji oraz usługi dodatkowe. Usługi regazyfikacji to usługi o charakterze pakietowym, świadczone przez operatora obejmujące wyładunek z tankowca, procesowe składowanie i regazyfikację LNG oraz dostarczenie gazu ziemnego do punktu wyjścia. Operator świadczy usługi regazyfikacji o charakterze długookresowym oraz typu spot. Usługi dodatkowe obejmują przeładunek LNG do autocysterny oraz dostosowanie parametrów jakościowych zregazyfikowanego paliwa gazowego do wymogów IRiESP w zakresie obniżenia liczby Wobbego poprzez dodanie azotu. Mogą być one zamawiane jedynie przez użytkowników Terminalu LNG, korzystających z usługi regazyfikacji. Jednakże w 2016 r. jedyną oferowaną usługą dodatkową był przeładunek LNG na autocysterny. Zdolność terminalu LNG w Świnoujściu – instalacji do rozładunku, procesowego, składowania i regazyfikacji LNG przeznaczona na cele handlowe w 2016 r. wyniosła 6 781,29 MWh/h, natomiast instalacji do załadunku LNG na autocysterny 365 MWh/h. W 2016 r. do operatora wpłynął wniosek o zawarcie umów o świadczenie usług regazyfikacji typu spot, natomiast nie było wniosków o świadczenie usług o charakterze długoterminowym. W omawianym okresie nie wystąpiła odmowa zawarcia umowy regazyfikacji. Zarezerwowana zdolność przeznaczona na cele handlowe była równa 4 401,89 MWh/h, natomiast niezarezerwowanej zdolności pozostało 2 379,4 MWh/h. Ilość importowanego LNG za pośrednictwem tego terminalu w 2016 r. była równa 12 058 815 MWh.

W ramach realizacji obowiązków informacyjnych określonych w szczególności w art. 19 rozporządzenia 715/2009, Polskie LNG podaje do wiadomości publicznej szczegółowe informacje dotyczące oferowanych przez siebie usług i stosowanych warunków wraz z informacjami technicznymi potrzebnymi uczestnikom rynku do uzyskania skutecznego dostępu do instalacji LNG, informacje liczbowe o zakontraktowanej i dostępnej zdolności instalacji LNG, informacje o ilości gazu w każdej instalacji LNG, ilościach gazu wprowadzonych

i pobranych, jak również o dostępnej zdolności instalacji LNG, w tym w odniesieniu do instalacji zwolnionych z dostępu stron trzecich. Publikowane dane są dostępne zarówno w zakresie danych bieżących, jak i danych archiwalnych.

2 czerwca 2016 r. Prezes URE zatwierdził pierwszą taryfę dla usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego (LNG) ustaloną przez przedsiębiorstwo energetyczne Polskie LNG S.A. Taryfa została zatwierdzona zgodnie z wnioskiem przedsiębiorstwa, na okres do 31 grudnia 2016 r. Następnie, 16 grudnia 2016 r. została zatwierdzona taryfa nr 2 dla Polskiego LNG S.A. na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez przedsiębiorstwo taryfy do stosowania. W taryfie zostały ustalone stawki opłat za pakietowe usługi regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego obejmujące: wyładunek LNG z tankowca, procesowe składowanie w zbiornikach, regazyfikację i oddanie paliwa gazowego do systemu przesyłowego oraz stawki opłat za usługi dodatkowe w zakresie przeładunku LNG na autocysterny. Ponadto ww. taryfa zawiera stawki opłat za usługi rozdzielone, tj. rozdzielone przedłużone procesowe składowanie oraz rozdzieloną moc umowną. Będą one świadczone dodatkowo do pakietowych usług regazyfikacji. Spółka zamierza świadczyć długoterminowe usługi regazyfikacji – w okresie dłuższym niż rok oraz usługi krótkoterminowe – w okresie co najmniej jednej doby gazowej. Średnia stawka za regazyfikację skroplonego gazu ziemnego wynikająca z taryfy nr 2 jest wyższa o 7,5% od średniej stawki wynikającej z taryfy nr 1. Wzrost ten w głównej mierze spowodowany jest koniecznością uwzględnienia w kalkulacji stawek regazyfikacyjnych podatku od nieruchomości, w części dotyczącej infrastruktury terminalu, którego w 2016 r. przedsiębiorstwo nie ponosiło, a zatem nie uwzględniło go w kalkulacji taryfy nr 1.

Ponadto należy wspomnieć, że 1 stycznia 2017 r. został zniesiony obowiązek przedłożenia do zatwierdzenia taryf regulującej sprzedaż paliw gazowych odbiorcom hurtowym oraz odbiorcom końcowym, którzy dokonują ich zakupu: 1) w punkcie wirtualnym, 2) w postaci skroplonego gazu ziemnego (LNG) lub sprężonego gazu ziemnego (CNG) oraz 3) w trybie przetargów, aukcji lub zamówień publicznych. Fakt ten znalazł już odzwierciedlenie w taryfach zatwierdzanych w grudniu 2016 r. Oznacza to, że obrót gazem skroplonym LNG lub sprężonym CNG, począwszy od 1 stycznia 2017 r. nie podlega obowiązkowi taryfowemu.

Według stanu na 31 grudnia 2016 r., Prezes URE wydał 7 decyzji przyznających status operatora systemu skraplania gazu ziemnego. Operatorami tymi są następujące podmioty: Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o., DUON Dystrybucja S.A., LNG-Silesia Sp. z o.o., PGNiG S.A., Barter S.A., Polskie LNG S.A oraz Blue Cold Sp. z o.o.

3.6. Bezpieczeństwo dostarczania paliw gazowych

Zgodnie z ustawą – Prawo energetyczne organem państwa właściwym w sprawach polityki energetycznej, w tym zagadnień związanych z bezpieczeństwem energetycznym, a w szczególności obejmujących nadzór nad bezpieczeństwem zaopatrzenia w paliwa gazowe, jest minister energii. Niemniej, uwzględniając kompetencje Prezesa URE w zakresie regulacji rynku paliw gazowych, bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego rozumiane jako zapewnienie dostępu odbiorców do energii o określonej jakości i po przejrzystych cenach, jest obszarem bezpieczeństwa energetycznego monitorowanym przez Prezesa URE za pomocą przydzielonych mu narzędzi.

3.6.1. Monitorowanie bezpieczeństwa dostaw paliw gazowych

Prowadzone w latach 2015–2016 monitorowanie bezpieczeństwa dostarczania paliw gazowych ukierunkowane było na te obszary funkcjonowania rynku, które odnosiły się do zagadnień dotyczących:

- taryf

Pośrednią metodą monitorowania bezpieczeństwa dostaw paliw gazowych jest taryfowanie przedsiębiorstw infrastrukturalnych. W trakcie procesu taryfowego rozstrzygany jest zakres finansowania majątku (przesyłowego, dystrybucyjnego, magazynowego oraz instalacji skroplonego gazu ziemnego) niezbędnego dla dostarczania paliw do odbiorców. Wielkość nakładów inwestycyjnych na majątek sieciowy, wysokość kwot przeznaczanych na remonty i modernizacje tego majątku decydują o jego stanie fizycznym, czyli bezpieczeństwie operacyjnym. Przegląd rocznych i kwartalnych sprawozdań przesyłanych przez przedsiębiorstwa GK

PGNiG S.A. oraz OGP Gaz-System S.A. wskazują, że zatwierdzone taryfy zapewniły dobrą kondycję finansową przedsiębiorstw, tym samym możliwość finansowania zamierzeń inwestycyjnych, modernizacyjnych i prac remontowych.

- zatwierdzania planów wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego opracowanych przez operatorów

Stosownie do postanowień art. 58 ust. 1 ustawy o zapasach operator systemu przesyłowego gazowego oraz operatorzy systemów dystrybucyjnych gazowych obowiązani są do opracowywania planów wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego, a zgodnie z art. 58 ust. 17 ustawy o zapasach, ww. operatorzy aktualizują corocznie plany wprowadzania ograniczeń i przedkładają je, do 15 listopada danego roku, Prezesowi URE do zatwierdzenia w drodze decyzji. Opracowane przez operatorów plany ograniczeń określają maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru gazu ziemnego przez poszczególnych odbiorców przyłączonych do ich sieci spełniających kryterium ujmowania ich w planie ograniczeń, dla poszczególnych stopni zasilania od 2 do 10 (por. art. 58 ust. 2 ustawy o zapasach w zw. z § 4 ust. 1 pkt 1 rozporządzenia Rady Ministrów z 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego[13]). Tworzenie planów ograniczeń, a następnie ewentualne wprowadzenie ograniczeń w poborze gazu ziemnego przez Radę Ministrów w drodze rozporządzenia, ma ułatwić zapewnienie bezpieczeństwa dostaw gazu ziemnego w przypadkach: zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa, nieprzewidzianego wzrostu zużycia gazu ziemnego przez odbiorców, wystąpienia zakłóceń w przywozie gazu ziemnego, awarii w sieciach operatorów systemów gazowych, zagrożenia bezpieczeństwa funkcjonowania sieci, zagrożenia bezpieczeństwa osób, zagrożenia wystąpieniem znacznych strat materialnych oraz konieczności wypełnienia przez Polskę zobowiązań międzynarodowych (por. art. 54 ust. 1 ustawy o zapasach).

- przeprowadzenia badania ankietowego przedsiębiorstw energetycznych posiadających koncesję na obrót gazem ziemnym z zagranicą w zakresie obowiązku utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego oraz posiadania opracowanych procedur postępowania, o których mowa w art. 49 ust. 1 ustawy o zapasach

W 2015 r. oraz w 2016 r. Prezes URE, w ramach monitorowania bezpieczeństwa dostarczania paliw gazowych, przeprowadził badania ankietowe w zakresie obowiązku utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego oraz posiadania opracowanych procedur postępowania, o których mowa w art. 49 ust. 1 ustawy o zapasach, tj. procedur mających zastosowanie w przypadku: wystąpienia zakłóceń w dostarczaniu gazu ziemnego do systemu gazowego oraz nieprzewidzianego wzrostu zużycia gazu ziemnego przez odbiorców. W kontekście oceny bezpieczeństwa dostarczania gazu ziemnego zwrócić należy uwagę na obowiązek posiadania procedur, o których mowa w art. 49 ustawy o zapasach, nałożony na przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przywozu gazu ziemnego w celu jego dalszej odsprzedaży odbiorcom oraz podmioty zlecające świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji gazu ziemnego. Jak wskazuje art. 49 ust. 4 ustawy o zapasach, procedury takie powinny określać w szczególności sposób uruchamiania dodatkowych dostaw gazu ziemnego z innych źródeł lub kierunków oraz zmniejszania poboru gazu ziemnego przez odbiorców, zgodnie z umowami z nimi zawartymi, niebędącego ograniczeniami, o których mowa w art. 56 ust. 1 tejże ustawy. Przedmiotowe procedury postępowania, po ich uzgodnieniu z podmiotami odpowiedzialnymi za ich realizację, w tym odpowiednio z operatorami innych systemów gazowych lub odbiorcami, są przekazywane niezwłocznie operatorowi systemu przesyłowego gazowego lub operatorowi systemu połączonego gazowego.

- agregowania informacji przekazywanych Prezesowi URE przez operatora systemu przesyłowego gazowego na podstawie art. 24 ust. 4 oraz art. 52 ust. 7 ustawy o zapasach

Zgodnie z art. 24 ust. 4 ustawy o zapasach w przypadku stwierdzenia, że parametry techniczne instalacji magazynowych nie zapewniają możliwości dostarczenia zapasów obowiązkowych gazu ziemnego do systemu gazowego w okresie nie dłuższym niż 40 dni, operator systemu przesyłowego gazowego lub operator systemu połączonego gazowego powiadamia o tym fakcie Prezesa URE w terminie 7 dni. W latach 2015–2016 Prezes URE nie otrzymał od operatora systemu przesyłowego gazowego informacji przekazanych w trybie art. 24 ust. 4 ustawy o zapasach.

[13] Dz. U. z 2007 r. Nr 178, poz. 1252.

Natomiast zgodnie z art. 52 ust. 7 ustawy o zapasach operator systemu przesyłowego gazowego lub operator systemu połączonego gazowego niezwłocznie informuje ministra właściwego do spraw gospodarki i Prezesa URE o terminie i ilości uruchomionych zapasów obowiązkowych gazu ziemnego. Informacje te są przekazywane codziennie, do godz. 10:00, i dotyczą poprzedniej doby. W latach 2015–2016 Prezes URE nie otrzymał od operatora systemu przesyłowego gazowego informacji przekazanych w trybie art. 52 ust. 7 ustawy o zapasach.

- uzgadniania projektów planu rozwoju sieciowych przedsiębiorstw gazowniczych

Jednym z elementów projektów planu rozwoju są zamierzenia inwestycyjne w zakresie modernizacji i odtworzenia majątku oraz przyłączania nowych odbiorców, które są kluczowe w kontekście bezpieczeństwa dostaw. Kluczowe są również zadania inwestycyjne służące likwidacji tzw. „wąskich gardeł", miejsc o ograniczonej przepustowości lub zagrożonych ograniczeniami. Zatem uzgadnianie z Prezesem URE projektów planu rozwoju sieci pozwala na monitorowanie przedsięwzięć inwestycyjnych służących utrzymywaniu właściwego poziomu niezawodności i jakości świadczonych usług sieciowych. Działania Prezesa URE dotyczące bezpieczeństwa dostaw w ramach uzgadniania projektów planu rozwoju sieci skupiają się na określaniu uzasadnionego poziomu nakładów inwestycyjnych na modernizację i odtworzenie majątku w korelacji z raportowanym przez operatorów sieci poziomem stwierdzonych nieszczelności i awarii (z wyłączeniem awarii spowodowanych przez podmioty trzecie) oraz określaniu uzasadnionego poziomu nakładów na nowe przyłączenia.

Ponadto, Prezes URE stymuluje operatorów sieci do określania w planach rozwoju obszarów (miejsc) występowania tzw. „wąskich gardeł", o ograniczonej przepustowości sieci lub zagrożonych ograniczeniami, a następnie do opracowywania i przeprowadzania zadań inwestycyjnych likwidujących te niekorzystne zjawiska.

- monitorowania warunków przyłączenia do sieci oraz ich realizacji

Prezes URE monitorował w omawianym okresie warunki przyłączania podmiotów zarówno do sieci przesyłowej, jak i dystrybucyjnej. Monitorowanie ww. warunków przyłączenia do sieci i ich realizacji odbywa się w oddziałach terenowych URE m.in. w trakcie prowadzenia postępowań wyjaśniających związanych ze skargami odbiorców i podmiotów przyłączanych do sieci oraz w trakcie postępowań administracyjnych w sprawie odmowy zawarcia umowy o przyłączenia do sieci.

W zakresie odmów przyłączenia do sieci gazowej w 2016 r. do oddziałów terenowych wpłynęło łącznie 7 298 powiadomień o odmowie przyłączenia do sieci od operatorów systemów dystrybucyjnych gazowych. Jest to znacznie wyższa liczba złożonych powiadomień o odmowach niż w 2015 r., gdzie dokonano 6 551 zgłoszeń (zwiększenie o blisko 11,5%), co świadczy o wzroście zainteresowania możliwościami korzystania przez odbiorców z gazu sieciowego, a jednocześnie informuje, że istnieje wiele obszarów słabo wyposażonych w infrastrukturę gazową.

Wszystkie zgłoszone powiadomienia zawierały dane podmiotu ubiegającego się o przyłączenie do sieci (imię i nazwisko, nazwę podmiotu, adres, lokalizację obiektu, cel poboru gazu, planowaną wielkość poboru gazu itd.), przyczyny odmowy oraz stosowne obliczenia wykonane przez przedsiębiorstwo energetyczne, niezbędne do stwierdzenia istnienia warunków ekonomicznych przyłączenia do sieci (tzw. analiza efektywności ekonomicznej).

W 4 537 przypadkach w 2015 r. oraz w 5 318 przypadkach w 2016 r. zgłoszone odmowy przyłączenia spowodowane były brakiem warunków ekonomicznych przyłączenia do sieci. Brak warunków technicznych przyłączenia był przyczyną odmów w 2 014 przypadkach w 2015 r. i w 1 980 przypadkach w 2016 r.

Odmowy z przyczyn ekonomicznych wynikały z negatywnych wyników przeprowadzonych analiz ekonomicznych – brak opłacalności inwestycji, w związku z koniecznością poniesienia dodatkowych środków finansowych na wybudowanie nowych odcinków infrastruktury gazowej niezbędnej do przyłączenia nowych odbiorców (inwestycje nie były uwzględnione w aktualnych planach rozwoju danego operatora).

Wskazywanymi przez operatorów sieci dystrybucyjnej przyczynami odmów przyłączenia do sieci z powodu braku warunków technicznych były m.in.:

- brak przepustowości sieci gazowej niskiego ciśnienia,
- brak istniejącej sieci gazowej na wysokości wnioskowanego o przyłączenie obiektu,
- brak sieci gazowej w danej miejscowości,

- brak dostępnych rezerw przepustowych w sieci przesyłowej,
- brak ujęcia danego rejonu w planie gazyfikacji.

W niektórych przypadkach, po przeprowadzeniu analizy tych odmów oraz w oparciu o złożone skargi przez odbiorców w tym zakresie, oddziały terenowe podejmowały działania związane z przeprowadzeniem postępowań wyjaśniających, bądź na wniosek odbiorców o rozstrzygnięcie sporu w sprawie wydanej odmowy przyłączenia do sieci prowadzone były postępowania administracyjne.

3.6.2. Plany rozwoju gazowniczych przedsiębiorstw sieciowych

Przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych zgodnie z art. 16 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne są obowiązane do sporządzenia dla obszaru swojego działania planów rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na te paliwa. Zgodnie ze wskazanym przepisem plany te powinny uwzględniać:

a) miejscowe plany zagospodarowania przestrzennego – w przypadku dystrybucji paliw gazowych,
b) ustalenia koncepcji przestrzennego zagospodarowania kraju lub ustalenia planu zagospodarowania przestrzennego województw, albo w przypadku braku takiego planu, strategię rozwoju województwa – w przypadku przesyłania paliw gazowych,
c) politykę energetyczną państwa,
d) dziesięcioletni plan rozwoju sieci o zasięgu wspólnotowym, o którym mowa w art. 8 ust. 3 rozporządzenia 715/2009 – w przypadku przesyłania paliw gazowych.

Omawiane plany – zgodnie z art. 16 ust. 7 ww. ustawy – obejmują również w szczególności:

a) przewidywany zakres dostarczania paliw gazowych,
b) przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci oraz planowanych nowych źródeł paliw gazowych,
c) przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy lub budowy połączeń z systemami gazowymi innych państw,
d) przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie paliw u odbiorców, w tym także przedsięwzięcia w zakresie pozyskiwania, transmisji oraz przetwarzania danych pomiarowych z licznika zdalnego odczytu,
e) przewidywany sposób finansowania inwestycji,
f) przewidywane przychody niezbędne do realizacji planów,
g) planowany harmonogram realizacji inwestycji.

Ponadto, plany te – zgodnie z art. 16 ust. 10 ww. ustawy – powinny zapewniać długookresową maksymalizację efektywności nakładów i kosztów ponoszonych przez przedsiębiorstwo energetyczne, tak aby nakłady i koszty nie powodowały w poszczególnych latach nadmiernego wzrostu cen i stawek opłat za dostarczanie paliw gazowych, przy zapewnieniu ciągłości, niezawodności i jakości ich dostarczania.

Operator systemu przesyłowego gazowego – zgodnie z art. 16 ust. 9 ww. ustawy – określając w planie rozwoju poziom połączeń międzysystemowych gazowych, powinien wziąć w szczególności pod uwagę:

a) krajowe, regionalne i europejskie cele w zakresie zrównoważonego rozwoju, w tym projekty stanowiące element osi projektów priorytetowych określonych w Załączniku VII do rozporządzenia 347/2013,
b) istniejące połączenia międzysystemowe gazowe oraz ich wykorzystanie w sposób najbardziej efektywny,
c) zachowanie właściwych proporcji między kosztami budowy nowych połączeń międzysystemowych gazowych, a korzyściami wynikającymi z ich budowy dla odbiorców końcowych.

W planie rozwoju – zgodnie z art. 16 ust. 11 ww. ustawy – uwzględnia się także zapotrzebowanie na nowe zdolności w systemie przesyłowym lub dystrybucyjnym zgłoszone przez podmioty przyłączone do sieci lub podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci.

Natomiast uzgadnianie projektów planów rozwoju jest realizowane na mocy postanowień art. 16 ust. 13 wskazanej ustawy i ma na celu zapewnienie zgodności projektów planu z ustawą i przepisami wykonawczymi do niej. Plany rozwoju – ze względu na wieloletni cykl inwestowania oraz zaangażowanie znacznych środków finansowych (dużą kapitałochłonność), które powodują długookresowe konsekwencje finansowe dla przedsiębiorstwa i jego odbiorców – mają bezpośrednie przełożenie na poziom przyszłych taryf przedsiębiorstwa. Uzgadnianie projektów planów rozwoju pozostaje zatem w ścisłym związku z wydawaniem decyzji w sprawie zatwierdzenia taryf.

3.6.2.1. Operator systemu przesyłowego (OGP Gaz-System S.A.)

W 2016 r. obowiązywał plan rozwoju operatora sieci przesyłowej OGP Gaz-System S.A. uzgodniony na okres 2016–2025. Wniosek o uzgodnienie został złożony na podstawie art. 17 ustawy nowelizującej, a więc przepisu przejściowego, mającego jednorazowe zastosowanie, który zobowiązał operatora systemu przesyłowego gazowego do przedłożenia Prezesowi URE, w terminie do 11 września 2015 r., do uzgodnienia planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe w horyzoncie 10 lat. OGP Gaz-System S.A., pismem z 11 września 2015 r. przedłożył, po przeprowadzeniu konsultacji publicznych z użytkownikami systemu, *„Krajowy dziesięcioletni plan rozwoju sieci przesyłowej gazu na lata 2016–2025"* (dalej: KDPR). Ostateczne materiały o uzgodnienie ww. planu wpłynęły w lutym 2016 r., co pozwoliło Prezesowi URE na jego uzgodnienie 6 kwietnia 2016 r.

W projekcie KDPR na lata 2016–2025 OGP zaplanował dalszą rozbudowę sieci przesyłowej, w tym w szczególności połączeń międzysystemowych, które poza zapewnieniem dużego stopnia dywersyfikacji źródeł i kierunków przesyłania gazu mają umożliwić dostęp do konkurencyjnych rynków. W perspektywie 2020 r., w wyniku realizacji projektów ujętych w KDPR OGP, przewidywano dalszą znaczną poprawę stopnia dywersyfikacji kierunków i źródeł dostaw (rys. 28). Efekt ten planowano osiągnąć dzięki realizacji dwóch nowych połączeń międzysystemowych na południu Polski: z Czechami i Słowacją oraz połączenia Polska-Litwa.

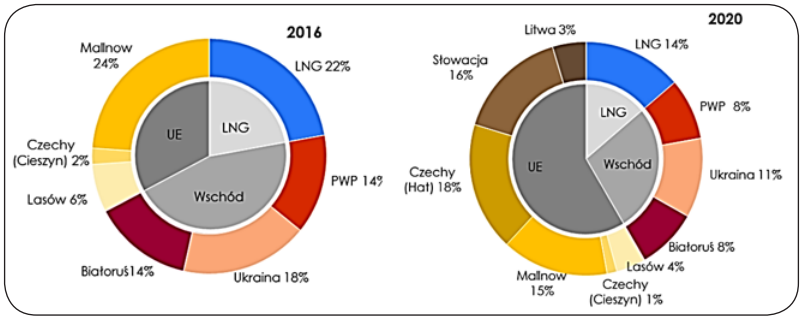
Dzięki rozbudowie i budowie nowych dwukierunkowych połączeń międzysystemowych OGP Gaz-System S.A. zamierzał poprawić stopień dywersyfikacji i stopień bezpieczeństwa energetycznego kraju, zgodnie z założeniami *Polityki energetycznej Polski do 2030 roku*.

W porównaniu z prognozą przedstawioną w uzgodnionym Planie Rozwoju na lata 2014–2023, OGP Gaz-System S.A. dokonał korekty prognoz zapotrzebowania na gaz, która związana jest ze zmianą dynamiki rozwoju źródeł wytwórczych w elektroenergetyce, zasilanych gazem ziemnym. W obu wyżej zaprezentowanych wariantach, prognozy zapotrzebowania na usługę przesyłową zostały obniżone. Aktualne warianty prognozy zapotrzebowania na usługę przesyłową, tj. wariant umiarkowanego wzrostu i optymalnego rozwoju przedstawia rys. 29. Należy podkreślić, że prognoza umiarkowanego wzrostu dla 2020 r. przyjęta w KDPR jest niższa o 14,7% w stosunku do jej wartości (18,52 mld m^3) w uzgodnionym Planie Rozwoju, a w przypadku prognozy optymalnego rozwoju dla wskazanego roku jest niższa o 26,4% w stosunku do jej wartości (25,12 mld m^3) w uzgodnionym Planie Rozwoju.

Korekcie po stronie prognoz nie towarzyszyło dokonanie w omawianym projekcie planu rozwoju priorytetyzacji projektów i dostosowanie poziomu wnioskowanych nakładów inwestycyjnych. Porównanie poziomu wnioskowanych nakładów inwestycyjnych z poziomem uzasadnionym określonym podczas uzgadniania planu rozwoju OGP Gaz-System S.A. na lata 2014–2023 świadczy, że wysokość wnioskowanych nakładów inwestycyjnych w ramach omawianej aktualizacji znacząco przekracza ich wysokość wynikającą z uzgodnienia planu rozwoju na lata 2014–2023, a różnice w poszczególnych latach sięgają kilkudziesięciu procent (rys. 29 str. 88).

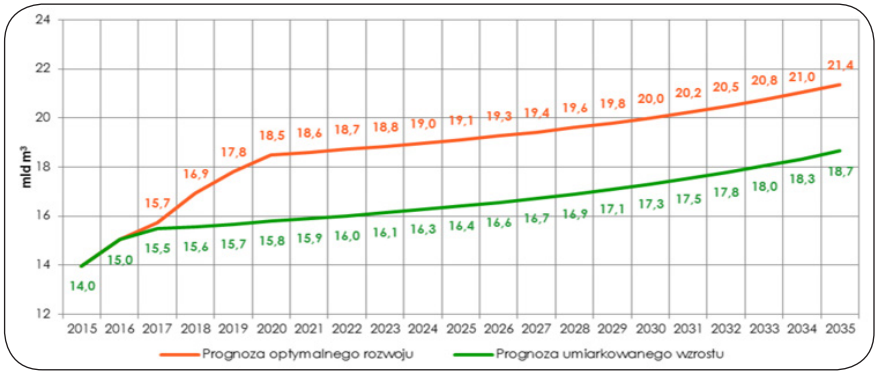
Ostatecznie przedłożony projekt planu rozwoju został uzgodniony z wyłączeniem niektórych zadań inwestycyjnych na sieci przesyłowej OGP, co do których zakres przedstawionych informacji nie uprawdopodabniał ich realizacji w terminie objętym wnioskiem.

Rysunek 28. Zmiana stopnia dywersyfikacji w latach 2016 i 2020



Źródło: OGP Gaz-System S.A., „Krajowy Dziesięcioletni Plan Rozwoju Systemu Przesyłowego. Plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe na lata 2016–2025", str. 99.

Rysunek 29. Porównanie prognoz zapotrzebowania na usługę przesyłową



Źródło: OGP Gaz-System S.A., „Krajowy Dziesięcioletni Plan Rozwoju Systemu Przesyłowego. Plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe na lata 2016–2025", str. 46.

W uzgodnieniu uwzględniono ponadto, że wnioskowany w KDPR poziom nakładów inwestycyjnych w sposób zasadniczy odbiegał od wielkości wynikających z uzgodnionego planu rozwoju na okres 2014–2023. Dla 2017 r. wnioskowany poziom nakładów inwestycyjnych był wyższy o 22,1% w stosunku do uzgodnionej wielkości, natomiast dla 2018 r. wnioskowana wielkość nakładów inwestycyjnych była wyższa o 37,6% w stosunku do uzgodnionej wielkości.

Jednocześnie prognozy popytowe zawarte w KDPR na lata 2016–2025 pogorszyły się w stosunku do przedstawionych w planie rozwoju 2014–2023. I tak, w wariancie umiarkowanego wzrostu w KDPR dla 2020 r. zapotrzebowanie oszacowano na 15,8 mld m^3 gazu, a w uzgodnionym planie rozwoju – na 18,5 mld m^3. Dla wariantu optymalnego rozwoju wielkości te wynoszą odpowiednio 18,5 mld m^3 i 25,1 mld m^3. Zatem prognozy wzrostu zapotrzebowania OGP uległy znaczącemu obniżeniu w ciągu ostatnich dwóch lat.

SGT EuRoPol GAZ S.A. (SGT)

Przedsiębiorstwo SGT EuRoPol GAZ S.A., w oparciu o koncesję[14] na przesyłanie paliw gazowych, w związku z art. 22 i 23 ustawy nowelizującej, świadczy usługi przesyłania gazu ziemnego wysokometanowego z Federacji Rosyjskiej do Polski i Niemiec gazociągiem zwanym „Jamał". Operatorem na tym gazociągu, na okres do 31 grudnia 2025 r., wyznaczony został OGP Gaz-System S.A.[15]

W 2015 r. SGT EuRoPol GAZ S.A. dysponował uzgodnionym planem rozwoju na lata 2015–2022. W związku z obowiązkiem corocznej aktualizacji tego planu, w 2015 r. przedsiębiorstwo to wystąpiło do Prezesa URE z wnioskiem o aktualizację planu rozwoju na lata 2016–2022, po jego skonsultowaniu z operatorem. Wskazany plan ukierunkowany był głównie na utrzymanie pełnej sprawności technicznej infrastruktury sieciowej poprzez realizację inwestycji odtworzeniowych i wykonanie niezbędnych prac modernizacyjnych. Plan ten został uzgodniony przez Prezesa URE w styczniu 2016 r.

W związku z obowiązkiem corocznej aktualizacji tego planu, w 2016 r. przedsiębiorstwo to wystąpiło do Prezesa URE z wnioskiem o aktualizację planu rozwoju na lata 2017–2022, po jego skonsultowaniu z operatorem. Podobnie jak plan poprzedni, wskazany plan ukierunkowany jest głównie na utrzymanie pełnej sprawności technicznej infrastruktury sieciowej poprzez realizację inwestycji odtworzeniowych i wykonanie niezbędnych prac modernizacyjnych. Plan ten został uzgodniony 30 grudnia 2016 r.

„Projekt planu rozwoju Systemu Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ S.A. na lata 2017–2022 – aktualizacja 2016 w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe" uzgodniono z wyłączeniem dwóch zadań inwestycyjnych, polegających na przyłączeniu odbiorców końcowych. Wynikało to m.in. ze stopnia zaawansowania procesu inwestycyjnego związanego z przyłączeniem tych odbiorców oraz nowelizacji rozporządzenia ministra gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego, zgodnie z którą do sieci przesyłowej gazowej o średnicy DN co najmniej 1 300 mm (kryterium to spełnia sieć SGT) mogą być przyłączane wyłącznie urządzenia i instalacje, z wykorzystaniem których prowadzona jest działalność w zakresie przesyłania paliw gazowych. Stosowna nowelizacja została

[14] Decyzja Prezesa URE z 18 lipca 2008 r. nr PPG/102/3863/-W/2/2008/BP.

[15] Decyzja Prezesa URE z 17 listopada 2010 r. nr DPE-4720-4(8)/2010/6154/BT.

przesądzona pod koniec 2016 r., jako że 29 grudnia 2016 r. minął okres ciszy w procesie notyfikacji rozporządzenia systemowego (*standstill*), w ramach którego nie zgłoszono uwag, co umożliwiło z początkiem 2017 r. podpisanie zmienionego rozporządzenia systemowego.

3.6.2.2. Operatorzy systemów dystrybucyjnych (OSD)

Operator z Grupy Kapitałowej PGNiG S.A. (PSG Sp. z o.o.)

Przedsiębiorstwo PSG Sp. z o.o. jest operatorem sieci dystrybucyjnych, które wchodzi w skład GK PGNiG S.A. W 2016 r. PSG Sp. z o.o. funkcjonowało w ramach struktury oddziałowej z Oddziałami we Wrocławiu, Zabrzu, Tarnowie, Warszawie, Gdańsku i Poznaniu[16] (rys. 30). Świadczyło usługi dystrybucji paliw gazowych, tj.:

- gazu ziemnego wysokometanowego E,
- gazu ziemnego zaazotowanego Lw,
- gazu ziemnego zaazotowanego Ls,
- gazu koksowniczego.

W 2015 r. PSG Sp. z o.o. definitywnie zaprzestało dystrybucji gazów propan-butan, tj. gazu propan-butan rozprężony i propan-butan powietrze, które zastąpione zostały gazem ziemnym wysokometanowym E.

W 2015 r. obowiązywał plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe sporządzony przez PSG na lata 2014–2018. W lutym 2015 r. przekazano PSG Sp. z o.o. wytyczne do opracowania projektu planu rozwoju na lata 2016–2020 wraz ze zaktualizowanym Kwestionariuszem projektu planu rozwoju, który obejmował formularze do wypełnienia przez OSD, instrukcję ich wypełniania oraz tzw. „list planistyczny" zawierający jednolite dla OSD dane makroekonomiczne[17] do wykorzystania przy opracowaniu projektu planu rozwoju.

Wniosek PSG Sp. z o.o. o uzgodnienie planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe na lata 2016–2020 został przedłożony do URE w marcu 2015 r. Ostateczne materiały o uzgodnienie projektu planu rozwoju PSG Sp. z o.o. wpłynęły dopiero w lutym 2016 r., stąd postępowanie w tym zakresie zostało zakończone w I kw. 2016 r.

W uzgodnionym planie rozwoju PSG Sp. z o.o. przewidziała przeznaczenie 90% nakładów na inwestycje sieciowe, z tego 44% nakładów na przyłączenia nowych odbiorców i nowych źródeł (tzw. grupa LRE) i 46% nakładów na modernizację i odtworzenie sieci (tzw. grupa LRE). Pozostałe 10% nakładów stanowiły inwestycje niesieciowe (tzw. grupa RNI). Graficzne przedstawienie poziomu planowanych nakładów inwestycyjnych PSG i jego Oddziałów w podziale na trzy grupy inwestycyjne, tj. LRE, NLRE i RNI, przedstawiono na rys. 31 (str. 90).

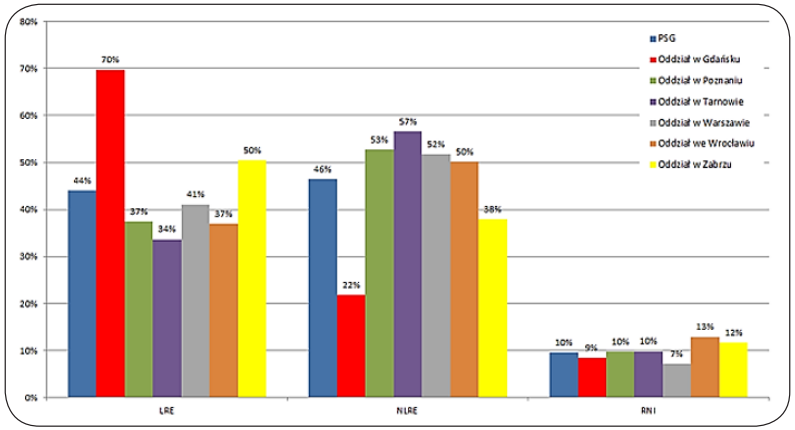
Rysunek 30. Zasięg Oddziałów PSG Sp. z o.o.

Źródło: Plan rozwoju PSG Sp. z o.o. na lata 2016-2020, str. 10 z 244.

[16] Polska Spółka Gazownictwa od 1 stycznia 2017 r. rozpoczęła działalność w nowej strukturze organizacyjnej, z 17 Oddziałami.

[17] Dane makroekonomiczne obejmowały poziom inflacji, dynamikę realnego wzrostu płac, jednoroczną stopę WIBOR i średnią marżę banku dla lat 2008–2020.

Rysunek 31. Planowane nakłady inwestycyjne PSG Sp. z o.o. w okresie 2016–2020 w podziale na grupy LRE, NLRE i RNI



Źródło: Plan rozwoju PSG Sp. z o.o. na lata 2016–2020, str. 30 z 244.

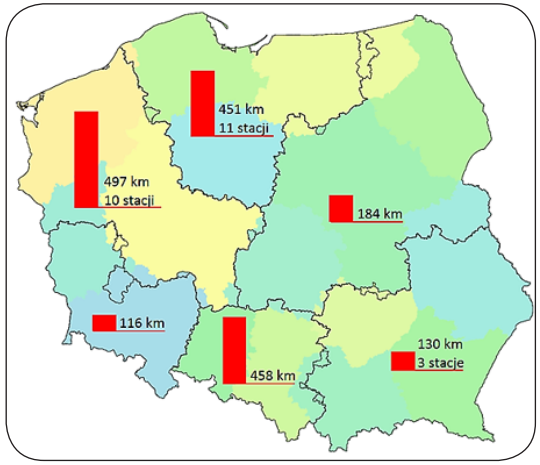
Rysunek 32. Planowane nakłady inwestycyjne PSG Sp. z o.o. w okresie 2016–2020 w podziale na jej Oddziały

Źródło: Plan rozwoju PSG Sp. z o.o. na lata 2016–2020, str. 30 z 244.

Największe nakłady inwestycyjne w okresie 2016–2020 przypadają na dwa Oddziały PSG, tj. Oddział w Warszawie i Oddział w Tarnowie, co wynika z potrzeb modernizacji ich sieci i jej dalszej rozbudowy, w szczególności sieci wysokiego ciśnienia. Trzy Oddziały PSG, tj. w Gdańsku, Poznaniu i Zabrzu przewidują ponoszenie zbliżonego poziomu nakładów oscylującego w granicach od 13% do 17% rocznych nakładów PSG (rys. 32). Najmniejszy poziom nakładów przypada na Oddział PSG we Wrocławiu – ok. 10% rocznych nakładów PSG.

Najistotniejsze zadania inwestycyjne, które zostały przez PSG Sp. z o.o. zaplanowane do realizacji, związane są z budową lub modernizacją sieci gazowej (wysokiego, podwyższonego średniego i średniego ciśnienia) oraz stacji gazowych wysokiego ciśnienia (I stopnia). Zdaniem przedsiębiorstwa zapewnią one *zwiększenie dostępu społeczeństwa do sieci gazowej oraz zwiększenie bezpieczeństwa i niezawodności dostaw gazu ziemnego*. Na rys. 33 przedstawiono zakres tych inwestycji w rozbiciu na Oddziały PSG, tj. łączną długość rozbudowy gazociągów oraz łączną liczbę (nowych) stacji gazowych w/c.

Rysunek 33. Zakres najważniejszych inwestycji PSG Sp. z o.o. w okresie 2016–2020



Źródło: Plan rozwoju PSG Sp. z o.o. na lata 2016–2020, str. 33 z 244.

Z uzgodnienia zostały wyłączone zadania inwestycyjne, dla których PSG – przy braku ich ekonomicznej opłacalności – w niewystarczającym stopniu uzasadniło ich realizację, zadania pozostawione w planie, co do których PSG podjęło decyzję o zaniechaniu inwestycji oraz zadania inwestycyjne innych podmiotów, co do których nie przesądzono kto ten projekt będzie realizować i na jakich zasadach (np. Pierścień Trójmiejski – Project Pipeline).

Poziom redukcji uzasadnionych nakładów inwestycyjnych w stosunku do nakładów wnioskowanych przez PSG Sp. z o.o. w początkowych dwóch latach uzgodnienia wyniósł odpowiednio 0,8% i 1,7%.

Weryfikacja łącznych nakładów inwestycyjnych dokonana została zgodnie z nową metodą oceny projektów planów rozwoju na podstawie analizy planu finansowego przygotowywanego przez PSG Sp. z o.o. według jednolitego standardu (zaproponowany formularz planu finansowego), jego założeniach dotyczących m.in. ilości i dynamiki sprzedaży, kosztów działalności operacyjnej czy poziomu kapitału obrotowego oraz wytycznych URE.

Podstawowym zadaniem było w tym przypadku zweryfikowanie przyjętych założeń zgodnie z przygotowanym w metodzie szablonem kontroli planu finansowego pod kątem realności przyjętych nakładów inwestycyjnych, w szczególności realności sfinansowania przedstawionego w ramach projektu planu rozwoju budżetu inwestycji.

Przepływy z działalności operacyjnej odzwierciedlają efektywność operacyjną PSG i zdolność do generowania środków z bieżącej działalności. Głównym kryterium oceny tej grupy przepływów był wzrost średniej zaplanowanych przepływów w latach 2016–2020 w stosunku do średniej historycznych przepływów w latach 2013–2015.

Założono, że średnia z przepływów planowanych na lata 2016–2020 nie może przekroczyć średniej z przepływów z lat 2013–2015 o więcej niż 22,8% (granica wyznaczona w oparciu o wskaźnik cen towarów i usług konsumpcyjnych oraz średnioroczną akceptowalną realną zmianę przepływów na poziomie 4,3%).

Operatorzy systemów dystrybucyjnych (OSD) spoza GK PGNiG S.A.

W 2015 r. w odniesieniu do przedsiębiorstw gazowniczych obowiązek wynikający z art. 16 ust. 14 dotyczył dwunastu operatorów systemów dystrybucyjnych spoza GK PGNiG S.A., przy czym ośmiu OSD uzgodniono plan rozwoju na lata 2015–2019, a trzem OSD – na lata 2016–2020. Ponadto w 2015 r., w związku ze zbliżającym się końcem okresu obowiązywania planów rozwoju, wysłano do trzech OSD wezwania przypominające o ciążącym na nich obowiązku przedłożenia Prezesowi URE do uzgodnienia projektu planu rozwoju (art. 16 ust. 14). W odpowiedzi wskazani operatorzy przedłożyli stosowne wnioski. W odniesieniu do dwóch z nich postępowania zakończyły się w 2015 r., natomiast jedno uzgodnienie kontynuowane było w 2016 r.

W 2016 r. wskazany obowiązek dotyczył trzynastu operatorów systemów dystrybucyjnych spoza GK PGNiG S.A. Trzech operatorów miało uzgodniony plan rozwoju na okres 2015–2019, pięciu operatorów na okres 2016–2020, a czterech na 2017–2021. W 2016 r. dla sześciu OSD uzgodniono plan rozwoju, jedno postępowanie ukończono w styczniu 2017 r., a w związku z dwuletnimi cyklami uzgodnień – pięciu operatorów miało plan uzgodniony w 2015 r. Jeden z operatorów, pomimo kierowanych do niego przez Prezesa URE przypomnień, nie przedłożył projektu planu do uzgodnienia, jakkolwiek był objęty takim obowiązkiem. W związku z tym w 2016 r. toczyło się w tej sprawie postępowanie, zakończone wymierzeniem kary pieniężnej.

3.7. Wypełnianie przez operatorów systemów przesyłowych i dystrybucyjnych ich zadań

Analogicznie do działań w zakresie sektora energii elektrycznej, monitorując wypełnianie przez operatorów sieci gazowych ich obowiązków, Prezes URE opiera się na obowiązkach wskazanych w art. 9c ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne. Działając w zakresie swoich kompetencji, Prezes URE stale monitoruje funkcjonowanie operatorów systemów przesyłowych i dystrybucyjnych, zarówno na rynku hurtowym, jak i rynku detalicznym gazu, mając w szczególności na uwadze dynamiczne zmiany zachodzące na obu rynkach w ostatnich latach. Działania podejmowane przez OSP w zakresie bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami w systemie gazowym, jak również wypełnianie przez OSP i OSD obowiązków informacyjnych zostały już szczegółowo opisane w rozdziałach wcześniejszych. Pozostałe wyniki monitoringu przeprowadzonego przez Prezesa URE zostały przedstawione w dalszej części raportu.

3.7.1. Rola instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej (IRiESP) w wypełnianiu zadań operatorów systemów

Zgodnie z art. 9g ustawy – Prawo energetyczne OSP zobowiązany jest do opracowania instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej, którą zgodnie z art. 9g ust. 7 ustawy – Prawo energetyczne zatwierdza Prezes URE w drodze decyzji. Instruk-

cja określa zasady korzystania z sieci przez użytkowników systemu oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju tych sieci. Instrukcja powinna zawierać wyodrębnioną część dotyczącą bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi. W 2015 r. obowiązywały instrukcje ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej zatwierdzone decyzjami Prezesa URE z 3 lutego 2014 r. dla polskiego odcinka systemu gazociągów tranzytowych Jamał-Europa Zachodnia (zwana dalej: IRiESP SGT) oraz z 29 lipca 2014 r. dla krajowego systemu przesyłowego (zwana dalej: IRiESP KSP). W drugiej połowie 2015 r. zaczęły obowiązywać postanowienia dostosowujące IRIESP do przyjętych na podstawie rozporządzenia 715/2009 dwóch nowych tzw. kodeksów sieci tj. rozporządzenia BAL (od 1 października 2015 r.) oraz rozporządzenia CAM (od 1 listopada 2015 r.). Następna zmiana Instrukcji również wynikała z konieczności dostosowania postanowień IRiESP KSP, jak również IRiESP SGT do ww. rozporządzeń. Obie Instrukcje zostały zatwierdzone odrębnymi decyzjami Prezesa URE z 3 lutego 2016 r. Termin wejścia w życie zmian ustalono na 1 marca 2016 r.

Należy podkreślić, że OSP jest zobowiązany do opracowania IRiESP i po przeprowadzeniu publicznych konsultacji projektu dokumentu, do przedłożenia go do zatwierdzenia Prezesowi URE. OSD są zobowiązani do uwzględnienia w swoich instrukcjach (IRiESD) wymagań określonych w IRiESP. Wszyscy użytkownicy systemu, w tym odbiorcy przyłączeni do sieci, są zobowiązani stosować się do warunków i wymagań oraz procedur postępowania i wymiany informacji określonych w IRiESP. Instrukcja ta stanowi część umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych lub umowy kompleksowej.

IRiESP kompleksowo określa szczegółowe warunki korzystania z sieci przesyłowej przez użytkowników systemu oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju tych sieci, w tym w szczególności odnośnie kwestii przyłączeń do sieci, wymagań technicznych dla urządzeń pomiarowych, instalacji i sieci oraz parametrów jakościowych paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu. Wylicza prawa i obowiązki OSP i użytkowników sieci, Zleceniodawców Usługi Przesyłania (ZUP) oraz odbiorców. Instrukcja wskazuje przyjęte przez OSP kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania systemu gazowego, jak również procedury i sposoby postępowania w sytuacjach awaryjnych oraz w stanach zagrożenia bezpieczeństwa zaopatrzenia w paliwa gazowe. Określa zakres współpracy OSP z innymi operatorami (m.in. inni OSP, OSD, OSM) oraz precyzuje zakres i sposoby przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami. Dokument ustala także szczegółowe zasady przydziału zdolności i przepustowości oraz późniejszych alokacji paliwa gazowego. Ważnym elementem IRiESP jest precyzyjnie opisana procedura zmiany sprzedawcy, celem usprawnienia procesu i ułatwienia odbiorcom możliwości skorzystania z uprawnienia, jakim jest swobodne prawo zakupu paliw gazowych od wybranego przez siebie sprzedawcy. W odrębnej części IRiESP zawiera przepisy z zakresu bilansowania oraz zarządzania ograniczeniami sieci, w tym sposoby rozliczania kosztów w obu kwestiach.

W zakresie dostosowania Instrukcji do przepisów rozporządzenia BAL, zmienione zostały zasady rozliczania niezbilansowania (przekraczającego poziom 5% tolerancji) w sposób uwzględniający ceny krańcowe wyznaczone w oparciu o transakcje zawierane na TGE S.A. w ramach Rynku Dnia Bieżącego gazu. OSP publikuje ww. ceny do rozliczenia niezbilansowania na swojej stronie internetowej. Cena średnia rozliczenia bilansowania jest również publikowana przez TGE S.A. w ramach indeksu TGEgasID. Wprowadzono przepisy w zakresie neutralności finansowej OSP w odniesieniu do działań bilansujących, w tym wprowadzono opłatę związaną z neutralnością finansową bilansowania. Zmieniono również przepisy Instrukcji dotyczące zasad i terminów przekazywania informacji o alokacjach operatywnych i niezbilansowaniu w trakcie doby gazowej.

Najbardziej istotne znaczenie miała zmiana obu Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, która weszła w życie 1 marca 2016 r. Zmiany treści tych instrukcji miały na celu dostosowanie ich do rozporządzeń Komisji (UE), tj. rozporządzenia CAM oraz rozporządzenia BAL. Zmiany, które nastąpiły w treści obu IRiESP, dotyczyły mechanizmów alokacji przepustowości zawartych w rozporządzeniu CAM. Zgodnie z nowymi zasadami w ramach przydziału przepustowości w procedurze aukcji w punktach połączenia z systemami przesyłowymi krajów sąsiednich oraz z systemem gazociągów tranzytowych tzw. Punkt Wzajemnego Połączenia – PWP, Gaz-System może oferować na zasadach ciągłych

i przerywanych przepustowość powiązaną na okres do 15 lat. Dostępna przepustowość tych punktów może być również udostępniana jako niepowiązana na kolejny rok gazowy. Dostosowano również terminy aukcji do kalendarza aukcji, który jest publikowany przez ENTSO-G. Aukcje przeprowadzane są na platformie Gaz-System Aukcje (GSA) na stronie internetowej www.aukcje.gaz-system.pl.

3.7.2. Ocena wypełniania przez OSP i OSD obowiązków wynikających z art. 9c ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne

Ustawa – Prawo energetyczne (głównie art. 9c ust. 1) oraz rozporządzenie 715/2009 nakładają na operatora systemu przesyłowego gazowego oraz operatorów systemów dystrybucyjnych gazowych szereg obowiązków. Zgodnie z art. 23 ust. 2 pkt 20 ustawy – Prawo energetyczne, Prezes URE monitoruje funkcjonowanie systemu gazowego w zakresie wypełniania przez operatorów systemów przesyłowych i dystrybucyjnych ich zadań, w tym m.in. w zakresie bezpieczeństwa dostarczania paliw gazowych oraz warunków przyłączania podmiotów do sieci i ich realizacji oraz dokonywania napraw tej sieci.

Wskazać należy, że już na etapie udzielania koncesji na przesyłanie lub dystrybucję paliw gazowych Prezes URE dokonuje weryfikacji, czy podmiot ubiegający się o udzielenie koncesji na dany rodzaj działalności sieciowej dysponuje m.in. środkami finansowymi w wielkości gwarantującej prawidłowe wykonywanie działalności bądź jest w stanie udokumentować możliwości ich pozyskania, czy ma możliwości techniczne gwarantujące prawidłowe wykonywanie działalności oraz czy zapewni zatrudnienie osób o właściwych kwalifikacjach zawodowych, o których mowa w art. 54 ustawy – Prawo energetyczne. Dopiero po stwierdzeniu, że wnioskodawca spełnia przewidziane w art. 33 ust. 1 ustawy wymogi pozwalające na udzielenie koncesji oraz po stwierdzeniu, że nie zachodzą przesłanki określone w art. 33 ust. 3 i 3a ustawy, Prezes URE może udzielić koncesji na przesyłanie lub dystrybucję paliw gazowych. Spełnienie powyższych kryteriów jest również każdorazowo weryfikowane przy okazji zmiany zakresu (rozszerzeniu) działalności lub zmiany terminu obowiązywania udzielonej koncesji.

Należy również zauważyć, że w 2016 r. wprowadzony został „pakiet paliwowo-energetyczny". W znaczącym stopniu zmienił on dotychczasową procedurę koncesjonowania podmiotów na rynku paliw gazowych oraz skutkował nałożeniem na Prezesa URE wielu nowych obowiązków (o czym szerzej w pkt 3.5. raportu).

W toku prowadzonych postępowań administracyjnych w sprawie wyznaczania operatora systemu przesyłowego oraz operatorów systemu dystrybucyjnego Prezes URE każdorazowo bada zdolność kandydata na operatora do wypełniania obowiązków wynikających z art. 9c ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne. Tylko kandydat, który w toku prowadzonego postępowania wykaże, że posiada zdolności i możliwości do wypełniania obowiązków wynikających z art. 9c ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne oraz rozporządzenia 715/2009 i obowiązków wynikających z rozporządzeń przyjętych na podstawie art. 8 oraz art. 23 rozporządzenia 715/2009, może zostać wyznaczony operatorem danego systemu.

Ponadto jak wynika z art. 9h ust. 7 ustawy – Prawo energetyczne, Prezes URE, wyznaczając operatora zgodnie z ust. 1, bierze pod uwagę odpowiednio jego:

1) efektywność ekonomiczną,
2) skuteczność zarządzania systemami gazowymi,
3) bezpieczeństwo dostarczania paliw gazowych,
4) spełnianie przez operatora warunków i kryteriów niezależności, o których mowa w art. 9d ust. 1-2,
5) okres obowiązywania koncesji,
6) zdolność do wypełniania obowiązków wynikających z rozporządzenia 715/2009 i obowiązków wynikających z rozporządzeń przyjętych na podstawie art. 8 oraz art. 23 rozporządzenia 715/2009.

Dodatkowo, stosownie do postanowień art. 9h ust. 8 ustawy – Prawo energetyczne, Prezes URE odmawia wyznaczenia operatorem systemu przesyłowego lub operatorem systemu dystrybucyjnego przedsiębiorstwo energetyczne określone we wniosku, o którym mowa w ust. 1, jeżeli odpowiednio:

1) przedsiębiorstwo to nie dysponuje odpowiednimi środkami ekonomicznymi lub technicznymi,
2) przedsiębiorstwo to nie gwarantuje skutecznego zarządzania systemem,
3) przedsiębiorstwo to nie spełnia warunków i kryteriów niezależności, o których mowa w art. 9d ust. 1-2, z zastrzeżeniem art. 9d ust. 7,

4) nie został spełniony warunek, o którym mowa w art. 9k,
5) przedsiębiorstwo to nie wykazało zdolności do wypełniania obowiązków wynikających z rozporządzeń, o których mowa w ust. 7 pkt 6,
6) umowa, o której mowa w ust. 3 pkt 2, nie zapewnia operatorowi systemu przesyłowego lub operatorowi systemu połączonego możliwości wykonywania obowiązków, o których mowa w art. 9c i w art. 16 ust. 2,
7) właściciel sieci przesyłowej nie wykazał zdolności do realizacji obowiązków, o których mowa w ust. 11 i 12.

Spełnienie powyższych przesłanek każdorazowo podlega weryfikacji również w przypadku prowadzenia postępowań o zmianę (przedłużenie) okresu wyznaczenia danego podmiotu na OSP lub OSD.

Co więcej, zgodnie z art. 4e1 ustawy – Prawo energetyczne jedynie podmiot posiadający status OSP lub OSD jest uprawniony do wykonywania działalności odpowiednio w zakresie przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych. Przepis ten stanowi bowiem, że usługi przesyłania, dystrybucji, magazynowania paliw gazowych, skraplania gazu ziemnego lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego mogą być świadczone wyłącznie odpowiednio przez operatora systemu przesyłowego, operatora systemu dystrybucyjnego, operatora systemu magazynowania paliw gazowych, operatora systemu skraplania gazu ziemnego lub operatora systemu połączonego. Ustawodawca poprzez wprowadzenie do ustawy – Prawo energetyczne tego artykułu chciał zapewnić, aby każda sieć gazowa była eksploatowana przez wyznaczonego operatora systemu. Powyższe wynika z faktu, że to na operatora systemu zostały nałożone odpowiednie obowiązki (określone m.in. w art. 9c ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne), które mają zapewnić ujednolicenie statusu sieci i instalacji w całym kraju, ułatwić realizację zasady TPA (zasada dostępu stron trzecich do sieci), czy też zapewnić bezpieczeństwo dostaw paliw gazowych do odbiorców.

Należy również odnotować, że Prezes URE posiada uprawnienia pozwalające mu na skuteczne kontrolowanie wypełniania przez OSD, OSP oraz właściciela sieci przesyłowej ich obowiązków wynikających z ustawy – Prawo energetyczne, w tym w szczególności kontrolowanie spełniania przez OSD i OSP kryteriów niezależności określonych w art. 9d ustawy – Prawo energetyczne oraz kryteriów wskazanych w art. 9h[1] ust. 7 ustawy.

Do zakresu kompetencji Prezesa URE należy, zgodnie z art. 23 ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, m.in.: kontrolowanie realizacji przez OSP obowiązków wynikających z rozporządzenia 715/2009, zatwierdzanie IRiESP, zatwierdzanie i kontrolowanie stosowania taryf gazowych, monitorowanie funkcjonowania systemu gazowego w zakresie zasad zarządzania i rozdziału przepustowości połączeń międzysystemowych, mechanizmów bilansowania i zarządzania ograniczeniami, wypełniania obowiązku publikowania przez OSP informacji dotyczących połączeń międzysystemowych, korzystania z sieci i rozdziału zdolności przesyłowych.

Dodatkowo w myśl art. 23 ust. 2 pkt 6b ustawy – Prawo energetyczne, do zakresu działania Prezesa URE należy kontrolowanie wypełniania przez właściciela sieci przesyłowej oraz operatora systemu przesyłowego gazowego obowiązków określonych w ustawie – Prawo energetyczne oraz umowie, o której mowa w art. 9h ust. 3 pkt 2 ustawy, w tym monitorowanie powiązań pomiędzy właścicielem sieci przesyłowej a operatorem systemu przesyłowego gazowego oraz przepływu informacji między nimi.

Ponadto, zgodnie z art. 9h ust. 13 ustawy, w przypadku powierzenia pełnienia obowiązków operatora systemu przesyłowego na podstawie ust. 3 pkt 2 lub wyznaczenia operatora systemu przesyłowego na podstawie ust. 9, Prezes URE jest uprawniony do przeprowadzenia kontroli w zakresie wypełniania przez właściciela sieci przesyłowej lub operatora systemu przesyłowego obowiązków, o których mowa w ust. 11 i 12, w art. 9c oraz w art. 16. Do kontroli nie stosuje się przepisów art. 79 ust. 1 i ust. 4-7 ustawy z 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej[18]. Co więcej, jak stanowi art. 9h ust. 14 ustawy – Prawo energetyczne, Prezes URE może w uzasadnionych przypadkach, w drodze decyzji, zobowiązać właściciela sieci do podjęcia określonych działań mających na celu spełnienie przez wyznaczonego na jego sieci operatora systemu warunków i kryteriów niezależności, o których mowa w art. 9d ust. 1-1c, oraz warunków, o których mowa w art. 9h[1] ust. 7 pkt 2-4, oraz wyznaczyć termin na ich podjęcie. Wydając decyzję, Prezes URE w szczególności bierze

[18] Dz. U. z 2016 r. poz. 1829 z późn. zm.

pod uwagę warunki uzyskania certyfikatu spełniania kryteriów niezależności przez tego operatora.

Prezes URE na podstawie przepisów ustawy – Prawo energetyczne ma możliwość kontrolowania spełniania kryteriów niezależności przez OSP oraz kontrolowania realizacji obowiązków przez OSP i właściciela sieci przesyłowej również *ex-post*, po wydaniu certyfikatu niezależności, co dodatkowo je wzmacnia i zapewnia ich przestrzeganie.

Ocena wypełniania przez OSP i OSD obowiązków wynikających z art. 9c ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, prowadzona jest przez Prezesa URE na bieżąco. Jednocześnie w celu zapewnienia skuteczności norm nałożonych na przedsiębiorstwa energetyczne w ustawie – Prawo energetyczne, ustawodawca zawarł w treści tej ustawy zapisy sankcjonujące niewypełnianie przez przedsiębiorstwa energetyczne swoich obowiązków. Zgodnie z art. 56 ustawy – Prawo energetyczne, karze pieniężnej, nakładanej przez Prezesa URE, podlega m.in. ten, kto:

„*1b) nie przedkłada Prezesowi URE do zatwierdzenia instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 7 i 8, lub mimo wezwania przedkłada instrukcję niespełniającą wymagań określonych w ustawie; (...)*

1e) nie przestrzega obowiązków wynikających z przepisów rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1775/2005; (...)

4) z nieuzasadnionych powodów odmawia zawarcia umowy, o której mowa w art. 7 ust. 1;

5) stosuje ceny i taryfy, nie przestrzegając obowiązku ich przedstawienia Prezesowi URE do zatwierdzenia, o którym mowa w art. 47;

5a) nie przedkłada do zatwierdzenia taryfy wbrew żądaniu Prezesa URE, o którym mowa w art. 47 ust. 1; (...)

6) stosuje ceny lub stawki opłat wyższe od zatwierdzonych lub stosuje taryfę niezgodnie z określonymi w niej warunkami;

7) odmawia udzielenia informacji, o których mowa w art. 28;

7a) świadomie lub w wyniku niedbalstwa wprowadza w błąd Prezesa URE w zakresie przedstawianych na jego żądanie informacji, o których mowa w art. 28; (...)

9) zatrudnia osoby bez wymaganych ustawą kwalifikacji;

10) nie utrzymuje w należytym stanie technicznym obiektów, instalacji i urządzeń; (...)

12) nie przestrzega obowiązków wynikających z koncesji; (...)

14) z nieuzasadnionych powodów wstrzymuje lub ogranicza dostarczanie paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła do odbiorców;

15) z nieuzasadnionych powodów zwleka z powiadomieniem Prezesa URE lub zainteresowanego podmiotu o odmowie zawarcia umów, o których mowa w art. 4g ust. 1 lub art. 7 ust. 1; (...)

20) nie przestrzega warunków i kryteriów niezależności operatora systemu, o którym mowa w art. 9d ust. 1-2;

21) nie zapewnia wyznaczonemu dla swojej sieci operatorowi systemu spełnienia warunków i kryteriów niezależności, o których mowa w art. 9d ust. 1-2 (...);

24) będąc operatorem wyznaczonym na podstawie art. 9h, nie realizuje obowiązków operatora wynikających z ustawy;

24a) nie będąc operatorem systemu przesyłowego, dystrybucyjnego, magazynowania paliw gazowych lub operatorem systemu skraplania gazu ziemnego lub operatorem systemu połączonego wyznaczonym na podstawie art. 9h świadczy usługi przesyłania, dystrybucji, magazynowania paliw gazowych, skraplania gazu ziemnego lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego;

25) z nieuzasadnionych powodów nie występuje do Prezesa URE z wnioskiem, o którym mowa w art. 9h ust. 1 i 6, oraz nie dopełnia warunków określonych w decyzji wydanej na podstawie art. 9h ust. 9;

25a) z nieuzasadnionych przyczyn nie występuje do Prezesa URE z wnioskiem o przyznanie certyfikatu niezależności lub nie dopełnia warunków określonych w decyzji, o której mowa w art. 9h[1] ust. 12;

26) nie przestrzega obowiązków, o których mowa w art. 9h ust. 11 i 12 (…);

26a) nie wykonuje w terminie obowiązków wynikających z decyzji, o której mowa w art. 9h ust. 14;

31) nie przedkłada sprawozdań, o których mowa w art. 9d ust. 5a i art. 16 ust. 18 lub planów, o których mowa w art. 16 ust. 2 i 4”.

Operator Systemu Przesyłowego

Wykaz podstawowych zadań operatora systemu przesyłowego zawarty został w art. 9c ust. 1

ustawy – Prawo energetyczne, w myśl którego operator systemu przesyłowego, stosując obiektywne i przejrzyste zasady zapewniające równe traktowanie użytkowników systemu oraz uwzględniając wymogi ochrony środowiska, jest odpowiedzialny m.in. za:

1) bezpieczeństwo dostarczania paliw gazowych poprzez zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu gazowego i realizację umów z użytkownikami tego systemu,
2) prowadzenie ruchu sieciowego w sposób skoordynowany i efektywny z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania paliw gazowych i ich jakości,
3) eksploatację, konserwację i remonty sieci, instalacji i urządzeń, wraz z połączeniami z innymi systemami gazowymi, w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu gazowego,
4) zapewnienie długoterminowej zdolności systemu gazowego w celu zaspokajania uzasadnionych potrzeb w zakresie przesyłania paliw gazowych w obrocie krajowym i transgranicznym, a także w zakresie rozbudowy systemu gazowego, a tam gdzie ma to zastosowanie, rozbudowy połączeń z innymi systemami gazowymi,
5) współpracę z innymi operatorami systemów gazowych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu niezawodnego i efektywnego funkcjonowania systemów gazowych, systemów gazowych wzajemnie połączonych oraz skoordynowania ich rozwoju, w tym współpracę w ramach ENTSO gazu, o którym mowa w art. 4 rozporządzenia 715/2009,
6) zarządzanie przepływami paliw gazowych oraz utrzymanie parametrów jakościowych tych paliw w systemie gazowym i na połączeniach z innymi systemami gazowymi,
7) świadczenie usług niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania systemu gazowego,
8) bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami w systemie gazowym oraz prowadzenie z użytkownikami tego systemu rozliczeń wynikających z niezbilansowania paliw gazowych dostarczonych i pobranych z systemu,
9) dostarczanie użytkownikom systemu i operatorom innych systemów gazowych informacji o warunkach świadczenia usług przesyłania paliw gazowych, w tym o współpracy z połączonymi systemami gazowymi,
10) realizację obowiązków wynikających z rozporządzenia 715/2009 oraz obowiązków wynikających z rozporządzeń przyjętych na podstawie art. 8 oraz art. 23 rozporządzenia 715/2009.

Mając na uwadze, że na terenie Polski funkcjonuje tylko jeden operator systemu przesyłowego gazowego oraz że na mocy decyzji Prezesa URE z 23 czerwca 2006 r. (znak: DPE-47-4(2)/6154/2006/BT z późn. zm.), operatorem tym wyznaczony został OGP Gaz-System S.A., należy stwierdzić, że realizacja wszystkich zadań przypisanych OSP w art. 9c ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne w pełni obciąża tę spółkę.

Gaz-System S.A w toku prowadzonego postępowania administracyjnego w sprawie przyznania mu certyfikatu spełniania kryteriów niezależności w odniesieniu do pełnienia funkcji OSP na sieciach własnych wykazał, że realizuje wszystkie zadania OSP określone w art. 9c ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne. Prezes URE decyzją z 22 września 2014 r. (znak: DRG-4720-1(13)/2014/6154/KF), przyznał OGP Gaz-System S.A. certyfikat spełniania kryteriów niezależności określonych w art. 9d ust. 1a ustawy – Prawo energetyczne.

Jednocześnie OGP Gaz-System S.A. na mocy decyzji Prezesa URE z 17 listopada 2010 r. (znak: DPE-4720-4(8)/2010/6154/BT) został z urzędu wyznaczony operatorem systemu przesyłowego na polskim odcinku gazociągu jamalskiego. W tej sprawie Prezes URE również prowadził postępowanie dot. przyznania spółce certyfikatu niezależności, tym razem jednak w modelu niezależnego operatora systemu (tzw. model ISO). Postępowania w tej sprawie zakończyło się wydaniem 19 maja 2015 r. decyzji (znak: DRG-4720-2(28)/2014/2015/6154/KF) przyznającej OGP Gaz-System S.A. certyfikat niezależności w modelu ISO w związku z wykonywaniem przez tę spółkę funkcji OSP na polskim odcinku gazociągu Jamał-Europa Zachodnia. Ponadto, mając na uwadze opinię Komisji Europejskiej, Prezes URE w wydanej decyzji zalecił OGP Gaz-System S.A. przejęcie w terminie 24 miesięcy od dnia uprawomocnienia się ww. decyzji realizacji zadań w zakresie bieżącej eksploatacji tłoczni gazu i stacji pomiarowych znajdujących się na polskim odcinku gazociągu Jamał-Europa Zachodnia.

Prezes URE monitoruje kwestię zakresu i rodzaju danych przekazywanych właścicielowi sieci przez OSP, jak również spełnianie przez OGP Gaz-System S.A. kryteriów niezależności określonych

w art. 9d ust. 1a, w związku z art. 9d ust. 1b i 1c ustawy – Prawo energetyczne. Analiza przedłożonych informacji i dokumentów nie dostarczyła dowodów na istnienie nieprawidłowości w kwestii powiązań pomiędzy ww. spółkami oraz w kwestii zakresu i rodzaju danych przekazywanych przez OSP właścicielowi sieci.

W latach 2015–2016 Gaz-System S.A. aktywnie współpracował z innymi OSP w formie bilateralnej w odniesieniu do wzajemnych połączeń międzysystemowych z operatorami sąsiadującymi, jak również w ramach współpracy na forum ENTSO-G. W obszarze połączeń krajowego systemu przesyłowego z systemami sąsiadującymi, OSP prowadzi działalność w oparciu o porozumienia operatorskie z sąsiadującymi OSP. Powyższe porozumienia szczegółowo określają zasady i warunki współpracy dyspozytorskiej w zakresie kontroli nad przepływami gazu na punktach połączeń międzysystemowych na granicach Polski.

Operator prowadził eksploatację, konserwację i remonty sieci, instalacji i urządzeń, wraz z połączeniami z innymi systemami gazowymi, w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu gazowego. Ponadto, operator zarządzał przepływami paliw gazowych oraz utrzymaniem parametrów jakościowych tych paliw w systemie gazowym i na połączeniach z innymi systemami gazowymi zgodnie z obowiązującymi przepisami. Działania podejmowane przez Gaz-System S.A. umożliwiały zapewnienie długoterminowej zdolności systemu gazowego w celu zaspokajania uzasadnionych potrzeb w zakresie przesyłania paliw gazowych w obrocie krajowym i transgranicznym, dystrybucji tych paliw i ich magazynowania lub skraplania gazu ziemnego.

Podjęto działania mające na celu rozbudowę systemu gazowego, w tym również rozbudowę połączeń z innymi systemami gazowymi. W omawianym okresie ukończono budowę i oddano do eksploatacji terminal regazyfikacyjny LNG w Świnoujściu. Dzięki temu Polska uzyskała możliwość sprowadzania skroplonego gazu ziemnego z wielu państw i kierunków. Operator dąży również do rozbudowy infrastruktury poprzez budowę nowych połączeń międzysystemowych. W 2016 r. rozpoczęto proces budowy połączenia gazowego pomiędzy Polską a Słowacją oraz zainicjowano przygotowania do realizacji projektu połączenia gazowego z Norwegią (tzw. Baltic Pipe).

1 kwietnia 2016 r. punkty połączenia międzysystemowego Gubin, Lasów i Kamminke zostały połączone w jeden wirtualny punkt połączenia międzysystemowego GCP Gaz-System/Ontras. W lipcu 2016 r. Prezes URE zatwierdził nowe punkty właściwe systemu przesyłowego, w tym punkty na połączeniu z OSD.

Gaz-System S.A. prowadzi także aktywną działalność w zakresie Europejskiej Sieci Operatorów Systemów Przesyłowych gazu. W ramach współpracy, przedstawiciele Gaz-System S.A. biorą udział w pracach grup roboczych i zespołów zadaniowych odpowiedzialnych m.in. za opracowanie kodeksów sieci, inwestycje infrastrukturalne, ocenę kosztów i korzyści projektów inwestycyjnych, współpracę regionalną, docelowy model rynku gazu oraz transparentność informacyjną.

Ponadto, operator prowadził działania bilansujące w celu zapewnienia bezpieczeństwa systemu przesyłowego zgodnie z postanowieniami IRIESP, ustawy – Prawo energetyczne oraz tzw. kodeksów sieci. Operator prowadził działania bilansujące na platformie handlowej prowadzonej przez TGE S.A. OSP posiada również możliwość wykorzystania środków tymczasowych do zbilansowania systemu oraz prowadzenia działań bilansujących w obszarze bilansowania GASPOOL.

Operator dostarczał użytkownikom systemu i operatorom innych systemów gazowych informacje o warunkach świadczenia usług przesyłania lub dystrybucji, usług magazynowania paliw gazowych lub usług skraplania gazu ziemnego.

Realizował również obowiązki wynikające z rozporządzenia 715/2009 oraz obowiązki wynikające z rozporządzeń przyjętych na podstawie art. 8 oraz art. 23 tego rozporządzenia. Przede wszystkim w latach 2015–2016 oferował przepustowość na aukcjach zgodnie z rozporządzeniem CAM. Oferta była przestawiana uczestnikom rynku za pośrednictwem prowadzonej przez Gaz-System platformy aukcyjnej o nazwie Gaz-System Aukcje. Prowadził także działania bilansujące system przesyłowy stosowanie do postanowień rozporządzenia BAL NC, w tym stosując środki tymczasowe zgodnie ze sprawozdaniem zatwierdzonym przez Prezesa URE.

Monitorowanie stosowania zasady TPA przez operatorów systemów gazowych

Zasada TPA, uregulowana w art. 4 ust. 2 Prawa energetycznego, oznacza możliwość korzystania

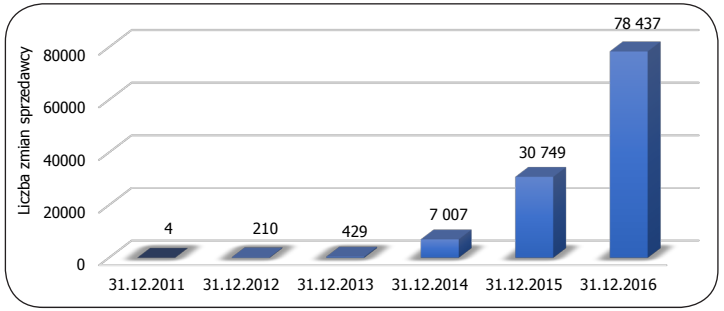
przez odbiorcę z sieci lokalnego dostawcy w celu dostarczenia gazu (lub energii) kupionej przez niego u dowolnego sprzedawcy. Od 1 lipca 2007 r. wszyscy odbiorcy gazu uzyskali prawo do swobodnego wyboru i zmiany sprzedawcy. Liczba zmian sprzedawcy to prosty, ale miarodajny miernik rozwoju konkurencyjnego rynku gazu. W związku z tym Prezes URE kwartalnie monitoruje stopień rzeczywistego korzystania z prawa wyboru sprzedawcy przez odbiorców uprawnionych. Na swobodę wyboru sprzedawcy wpływa kilka istotnych czynników, m.in.: stopień świadomości klientów i ich motywacja do zmiany sprzedawcy, a także łatwość dokonania zmiany czy liczba konkurencyjnych ofert dostępnych na rynku.

Analiza danych zebranych na podstawie wypełnionych przez OSP (OGP Gaz-System S.A.), Polską Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o., a także innych operatorów systemów dystrybucyjnych ankiet kwartalnych wskazuje na wyraźny wzrost odbiorców dokonujących zmiany sprzedawcy w latach 2011–2016, w szczególności w samym 2016 r. W 2011 r. odnotowano jedynie kilka przypadków zmiany sprzedawcy, natomiast liczba zmian od początku ich monitorowania do końca 2016 r. wyniosła 78 437.

Rys. 34 pokazuje dynamikę zmian sprzedawcy (wg liczby przełączeń).

Na 78 437 zmian sprzedawcy dokonanych do końca 2016 r. zdecydowana większość, bo aż 72 964 dotyczyła odbiorców z grup taryfowych W 1-4, czyli głównie mniejszych odbiorców, w szczególności osób w gospodarstwach domowych. Taki stan rzeczy może być spowodowany intensyfikacją

Rysunek 34. Liczba zmian sprzedawcy gazu ziemnego przez odbiorców końcowych



Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych OSP i OSD.

w ostatnim czasie przez niektórych sprzedawców kampanii reklamowych, a także poprzez sprzedaż bezpośrednią tzw. sprzedaż „door to door", dedykowanych tej grupie odbiorców, jak również stopniowemu wchodzeniu na rynek nowych sprzedawców, co skutkuje zwiększeniem konkurencji i uatrakcyjnieniem oferty dla odbiorców. Możliwość przedstawiania konkurencyjnych ofert daje także sprzedawcom formuła ceny maksymalnej pozwalająca na przygotowywanie atrakcyjnych ofert poniżej zatwierdzonych przez Prezesa URE cen taryfowych. Wzrost zainteresowania konsumentów w tematyce zmiany sprzedawcy na rynku gazu, widoczny jest również w intensyfikacji zapytań telefonicznych kierowanych do Punktu Informacyjnego dla Odbiorców Energii i Paliw Gazowych.

Czynnikiem wspierającym wzrost liczby zmian sprzedawcy na rynku gazu jest fakt, by OSD posiadał możliwie największą liczbę podpisanych umów o świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego (Umów Ramowych). Umowy Ramowe, zawierane pomiędzy operatorem a sprzedawcą, warunkują prowadzenie przez sprzedawcę paliwa gazowego działalności na terenie danego OSD. Umowa ta określa warunki funkcjonowania sprzedawcy na terenie operatora oraz jego współpracy z tym operatorem. Z końcem 2016 r. 134 sprzedawców miało zawarte ważne umowy z OSP, w tym 80 posiadało również umowy z OSD.

Na podstawie rozporządzenia BAL, Prezes URE zobligowany został do wyznaczenia podmiotu odpowiedzialnego za przygotowywanie i przekazywanie do OSP (OGP Gaz-System S.A.) prognoz dotyczących mierzonych rzadziej niż raz na dobę ilości odbieranych przez użytkowników systemu oraz wyboru jednego z trzech wariantów przekazywania użytkownikom systemu informacji w procesie bilansowania handlowego. Po przeprowadzeniu konsultacji z uczestnikami rynku gazu i operatorami Prezes URE wyznaczył 11 maja 2016 r. PSG Sp. z o.o. podmiotem odpowiedzialnym za prognozowanie. Dokonano wyboru wariantu podstawowego przekazywania informacji. Zgodnie z treścią tej decyzji PSG Sp. z o.o. podjął swoje obowiązki związane z prognozowaniem od 1 września 2016 r.

Ocena wypełniania przez OSD ich obowiązków, o których mowa w art. 9c ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, dokonywana jest w oddziałach

terenowych URE na bieżąco przez pryzmat rozstrzyganych w trybie art. 8 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne sporów dotyczących odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej, analizę zgłaszanych odmów przyłączenia do sieci gazowej, a także w przypadku rozpatrywania skarg odbiorców na działania samych operatorów oraz w trakcie w postępowaniach koncesyjnych poprzez weryfikację wniosków interesariuszy np. z zakresu współpracy między przedsiębiorstwami energetycznymi, eksploatacji, konserwacji i remontów sieci dystrybucyjnej. W ramach rozpatrywania skarg i rozstrzygania sporów OT URE badały zasadność wstrzymania dostarczania paliw gazowych oraz prawidłowość stosowania zatwierdzonej przez Prezesa URE taryfy, a także zgodność określonych działań z IRiESD.

W ramach prowadzonych postępowań dotyczących zatwierdzenia taryf dla usług dystrybucji paliw gazowych dla przedsiębiorstw, o których mowa w art. 16 ust. 13 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, OT URE monitorują m.in. obowiązki w zakresie sporządzenia przez te przedsiębiorstwa planów rozwoju, o których mowa w art. 16 ust. 1 tej ustawy.

Weryfikacja IRiESD OSD

OT URE w okresie 2015–2016 oceniały zgodność IRiESD przedsiębiorstw, będących operatorami, o których mowa w art. 9d ust. 7 ustawy – Prawo energetyczne. Oceny zgodności IRiESD dokonywano pod kątem spełniania obowiązujących przepisów ustawy – Prawo energetyczne (art. 9g) oraz aktów wykonawczych do niej, a także zapisów istotnych ze względu na funkcjonowanie rynku gazu oraz najważniejszych kwestii poruszanych przez użytkowników systemu.

Podczas weryfikacji, przekazanych przez operatorów kopii aktualnie obowiązujących i zatwierdzonych IRiESD, OT URE badały m.in., czy ww. instrukcje zawierają:

1) procedury wprowadzania i aktualizacji IRiESD OSW
   - czy została opracowana IRiESD zgodnie z art. 9g ust. 8b ustawy – Prawo energetyczne;
   - czy została poddana konsultacjom z użytkownikami systemu;
   - czy IRiESD jest dostępna na stronie internetowej operatora;
   - czy instrukcja uwzględnia zmiany wynikające z ostatniej wersji IRiESP,
2) przyłączanie sieci dystrybucyjnych, urządzeń odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych oraz gazociągów bezpośrednich
   - czy została zawarta w IRiESD procedura przyłączenia podmiotów do sieci dystrybucyjnej, zgodna z przepisami Prawa energetycznego,
3) procedurę zmiany sprzedawcy
   - czy zostały określone terminy realizacji procedury zmiany sprzedawcy, nie przekraczające 21 dni;
   - czy zostały wskazane dokumenty i informacje niezbędne do przeprowadzenia procedury zmiany sprzedawcy;
   - czy przewidywano możliwość częściowej zmiany sprzedawcy (tj. zawarcie kolejnej umowy z kolejnym sprzedawcą i jednoczesnym zmniejszeniu mocy umownej u dotychczasowego sprzedawcy).

W okresie sprawozdawczym OT Szczecin poddał analizie IRiESD 5 operatorów lokalnych funkcjonujących na terenie działania oddziału. Przesłane kopie opracowanych instrukcji dla operatorów gazowych określały szczegółowe warunki korzystania z tych sieci przez użytkowników systemu oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju tej sieci.

W zakończonych weryfikacjach nie stwierdzono naruszeń przepisów prawa w zakresie objętym okresowym planem weryfikacji IRiESD, wobec czego nie było podstaw do wszczęcia postępowań w sprawie wymierzenia kary pieniężnej na podstawie art. 56 ust. 1 pkt 1g ustawy – Prawo energetyczne względem weryfikowanych podmiotów.

OT Gdańsk poddał weryfikacji IRiESD jednego operatora i ocenił, że przedmiotowa instrukcja zgodna jest z obowiązującymi przepisami ustawy – Prawo energetyczne oraz aktami wykonawczymi do niej, wobec czego nie było podstaw do wszczęcia postępowania w sprawie wymierzenia kary pieniężnej.

OT Poznań przeprowadził weryfikację IRIESD wobec 4 podmiotów. W jej wyniku nie stwierdzono nieprawidłowości w zakresie zgodności IRiESD z obowiązującymi przepisami prawa, a także zapi-

sów istotnych ze względu na funkcjonowanie rynku gazu oraz najważniejszych kwestii poruszanych przez użytkowników systemu.

OT Lublin w okresie sprawozdawczym przeprowadził weryfikację IRiESD wobec 2 operatorów. Zostały one wezwane do przedstawienia wyjaśnień i dokumentów związanych z realizacją obowiązku opracowania IRiESD, stosownie do zakresu prowadzonej działalności, co wykonały w wyznaczonym terminie. Analiza nadesłanych IRiESD ww. przedsiębiorstw wskazała, że zostały opracowane w sposób prawidłowy i zawierają wszelkie niezbędne elementy określone w przepisach, a co za tym idzie nie było podstaw do wszczęcia postępowania w sprawie wymierzenia kar pieniężnych.

OT Łódź przeprowadził 3 weryfikacje IRiESD operatorów. W trakcie kontroli nie stwierdzono naruszeń, o których mowa w art. 56 ust. 1 pkt 1g ustawy – Prawo energetyczne, determinujących wymierzenie kar pieniężnych.

OT Wrocław przeprowadził okresową weryfikację IRiESD opracowanych przez 4 operatorów gazowych, o których mowa w art. 9 d ust. 7 ustawy – Prawo energetyczne z obowiązującymi przepisami prawa. Dwóch operatorów nie uwzględniło w swych IRiESD zmian wynikających z ostatniej wersji IRiESP. W jednym przypadku operator był w trakcie opracowywania zaktualizowanej wersji IRiESD uwzględniającej wszystkie zmiany wynikające z ostatniej wersji IRiESP. W ostatnim przypadku operator poinformował, że nie ma konieczności uwzględniania w IRiESD zmian z ostatniej wersji IRiESP, gdyż system dystrybucyjny gazowy, dla którego jest operatorem nie jest w żaden sposób powiązany z systemem OSP. Powyższe nie stanowiło jednak podstawy do wszczęcia postępowań administracyjnych w sprawie wymierzenia kar pieniężnych.

OT Katowice monitorował funkcjonowanie operatorów w zakresie wypełniania przez nich zadań z ustawy – Prawo energetyczne poprzez weryfikacje IRiESD operatorów dystrybucyjnych. Proces weryfikacji objął w 2015 r. 1 przedsiębiorstwo energetyczne, a w 2016 r. 2 przedsiębiorstwa energetyczne (z tego 2 postępowania nie zostały jeszcze zakończone). W wyniku powyższych działań nie stwierdzono uchybień w zakresie realizacji obowiązków, o których mowa w art. 9c ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, prowadzących do wymierzenia kary pieniężnej.

OT Kraków poddał weryfikacji IRiESD 2 operatorów funkcjonujących na terenie działania oddziału. W zakończonych weryfikacjach nie stwierdzono naruszeń przepisów prawa w zakresie objętym okresowym planem weryfikacji IRiESD, które prowadziłyby do wymierzenia kary pieniężnej.

3.7.3. Programy Zgodności – realizacja i wnioski

Na rynku funkcjonują dwa podmioty zobowiązane do posiadania Programów Zgodności oraz składania sprawozdań. Pierwszym jest Gas Storage Poland Sp. z o.o. (GSP), dawniej działający pod firmą Operator Systemu Magazynowania Sp. z o.o. Drugim podmiotem jest PSG Sp. z o.o. (OSD). Programy Zgodności ww. podmiotów są zatwierdzane przez Prezesa URE.

W latach 2015–2016 r. w OSD, jak i w GSP nie stwierdzono przypadków naruszenia zasady równego i niedyskryminacyjnego traktowania użytkowników. Nie wpłynęły również skargi dotyczące stosowania postanowień Programu Zgodności, jak i zawiadomienia o podejrzeniu wystąpienia konfliktu interesów.

Zgodnie z ustawą – Prawo energetyczne, odpowiedzialnym za realizację obowiązków sprawozdawczych w zakresie Programów Zgodności jest Inspektor ds. Zgodności. Do jego zadań należy m.in. sporządzenie i przesłanie Prezesowi URE sprawozdania z realizacji Programu Zgodności. Zarówno OSD, jak i w GSP wykonały obowiązki sprawozdawcze w terminie wynikającym z obowiązujących przepisów oraz opublikowały Programy Zgodności na swoich stronach internetowych.

3.8. Wypełnianie przez przedsiębiorstwa energetyczne obowiązków dotyczących ewidencji księgowej

Zgodnie z art. 44 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne przedsiębiorstwa energetyczne mają obowiązek prowadzenia ewidencji księgowej w sposób umożliwiający odrębne obliczanie kosztów i przychodów, zysków i strat w zakresie dostarczania paliw gazowych, w tym kosztów stałych, kosztów zmiennych i przychodów odrębnie

dla wytwarzania, przesyłania, dystrybucji i obrotu paliwami gazowymi, magazynowania paliw gazowych i skraplania gazu ziemnego lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego, a także do grup odbiorców określonych w taryfie, zapewniając przy tym równoprawne traktowanie odbiorców oraz eliminowanie subsydiowania skrośnego. Natomiast ust. 2 ww. przepisu wskazuje, że przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane do sporządzania i przechowywania, na zasadach i w trybie określonych w przepisach o rachunkowości, sprawozdania finansowego zawierającego bilans oraz rachunek zysków i strat za okresy sprawozdawcze, odrębnie dla poszczególnych rodzajów wykonywanej działalności gospodarczej, o których mowa powyżej.

Zgodnie z art. 44 ustawy – Prawo energetyczne odpowiedzialnością za potwierdzenie prawidłowości prowadzonej ewidencji obciążono biegłych rewidentów – posiadających odpowiednie kwalifikacje do przeprowadzenia tego typu audytu.

Natomiast do obowiązków Prezesa URE należy monitorowanie funkcjonowania systemu gazowego w zakresie wypełniania przez przedsiębiorstwa energetyczne obowiązków dotyczących ewidencji księgowej.

Podejmowane przez Prezesa URE działania w powyższym zakresie polegały głównie na sprawdzaniu sposobu realizacji tego obowiązku w postępowaniach o zatwierdzenie taryfy poprzez stosowne oświadczenia składane przez zarząd danego przedsiębiorstwa. W przypadku pozyskania informacji wskazujących, że przedsiębiorstwo nie wywiązuje się należycie z ustawowego obowiązku, zawartego w art. 44 ww. ustawy, Prezes URE na podstawie art. 56 ust. 1 pkt 8 ustawy – Prawo energetyczne ma możliwość nałożenia kary pieniężnej na przedsiębiorstwo, które prowadzi ewidencję księgową niezgodnie z zasadami określonymi w art. 44 oraz zgodnie z dyspozycją art. 47 ust. 2 może również odmówić zatwierdzenia taryfy z uwagi na jej niezgodność z tymi przepisami.

Monitorowanie funkcjonowania systemu gazowego w zakresie wypełniania przez przedsiębiorstwa energetyczne obowiązków dotyczących ewidencji księgowej, prowadzone jest także w oddziałach terenowych URE, zasadniczo w trakcie postępowań w sprawie zatwierdzenia taryf dla paliw gazowych.

• • •

CZĘŚĆ II

Ocena warunków podejmowania i wykonywania działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej i paliw gazowych

1. Regulacyjne uwarunkowania uruchamiania nowych jednostek wytwórczych, w tym wytwarzających ze źródeł odnawialnych i w kogeneracji

W latach 2015–2016 nastąpiły kolejne zmiany w funkcjonowaniu sektora elektroenergetycznego w Polsce, będące następstwem wejścia w życie ustawy OZE, która z wyszczególnionymi w ustawie wyjątkami weszła w życie 4 maja 2015 r.

Ustawa OZE dokonała wyłomu w dotychczasowym modelu koncesjonowania jednostek wytwórczych wykorzystujących odnawialne źródła energii. W obecnym stanie prawnym nie wymaga uzyskania koncesji Prezesa URE podejmowanie i wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródłach energii: w mikroinstalacji, w małej instalacji, z biogazu rolniczego, wyłącznie z biopłynów (art. 3 ustawy OZE).

Pod pojęciem mikroinstalacji należy rozumieć instalację odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 40 kW, przyłączoną do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV lub o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu nie większej niż 120 kW (art. 2 pkt 19 ustawy OZE).

Natomiast w myśl art. 5 ustawy OZE, wytwórcy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji (zarówno przedsiębiorcy, jak i prosumenci) informują operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, do którego sieci ma zostać przyłączona mikroinstalacja, o terminie przyłączenia mikroinstalacji, jej lokalizacji oraz o rodzaju tej mikroinstalacji i jej mocy zainstalowanej elektrycznej, nie później niż w terminie 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia do sieci operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.

Zgodnie natomiast z art. 7 ustawy OZE, działalność gospodarcza polegająca na wytwarzaniu energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w małej instalacji jest obecnie działalnością regulowaną w rozumieniu ustawy o swobodzie działal-

ności gospodarczej i wymaga wpisu do rejestru wytwórców wykonujących działalność gospodarczą w zakresie małych instalacji (zwanego dalej „Rejestrem").

Pod pojęciem małej instalacji należy rozumieć instalację odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 40 kW i nie większej niż 200 kW, przyłączoną do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV lub o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu większej niż 120 kW i nie większej niż 600 kW.

Rejestr wytwórców energii w małej instalacji prowadzi Prezes URE, który wpisu do niego dokonuje na wniosek przedsiębiorcy (art. 8 ust. 1 i 2 ustawy OZE). Kwestie związane z dokonywaniem wpisu do Rejestru, składaniem wniosków o wpis oraz wykreślaniem z Rejestru uregulowane zostały w art. 7-16 i 18 ustawy OZE, przy czym art. 18 ust. 1 tej ustawy stanowi, że w sprawach dotyczących wykonywania działalności w zakresie wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w małej instalacji w zakresie nieuregulowanym w rozdziale 2 ustawy OZE, stosuje się przepisy ustawy o swobodzie działalności gospodarczej.

Rejestr wytwórców energii w małej instalacji jest jawny i publicznie dostępny do wglądu w Biuletynie Informacji Publicznej URE www.bip.ure.gov.pl, w dziale „Rejestry i bazy".

Ustawa OZE znowelizowała również zapisy ustawy – Prawo energetyczne, dotyczące wymogu uzyskania koncesji. I tak, zgodnie z art. 32 ust. 1 pkt 1 lit. b, c oraz d ustawy – Prawo energetyczne, uzyskania koncesji wymaga wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej, z wyłączeniem wytwarzania energii elektrycznej:

- w źródłach o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nieprzekraczającej 50 MW niezaliczanych do instalacji odnawialnego źródła energii lub do jednostek kogeneracji,
- w mikroinstalacji lub w małej instalacji,
- z biogazu rolniczego, wyłącznie z biogazu rolniczego w kogeneracji oraz wyłącznie z biopłynów w rozumieniu ustawy OZE.

Pod pojęciem kogeneracji rozumie się równoczesne wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej lub mechanicznej w trakcie tego samego procesu technologicznego (art. 3 pkt 33 ustawy – Prawo energetyczne). Koncesjonowaniu podlega zatem każda działalność gospodarcza w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w jednostkach kogeneracji – zwanych CHP (z ang. *Combined Heat and Power*) bez względu na wielkość mocy zainstalowanej źródła, czy też ilości energii wyprodukowanej w takiej jednostce za wyjątkiem mikroinstalacji (OZE) lub małych instalacji (OZE) oraz jednostek wytwarzających energię elektryczną z biogazu rolniczego, wyłącznie z biogazu rolniczego w kogeneracji oraz wyłącznie z biopłynów.

W celu ułatwienia przedsiębiorcom przystąpienia do wykonywania działalności gospodarczej polegającej na wytwarzaniu energii elektrycznej, na stronie internetowej urzędu opublikowane zostały materiały informacyjne służące usprawnieniu procesu koncesjonowania.

Istotna zmiana wprowadzona do systemu prawa w 2015 r. wynika z treści art. 43 ust. 7-10 ustawy – Prawo energetyczne w brzmieniu ustalonym ustawą OZE, w myśl którego możliwość uzyskania świadectw pochodzenia (OZE) oraz świadectw pochodzenia z kogeneracji (CHP) została uzależniona od dokonania przez Prezesa URE potwierdzenia, dokonywanego w ramach przeprowadzanego postępowania dotyczącego wydania stosownej promesy koncesji lub promesy zmiany koncesji. Taka promesa stanowi, że objęta przedmiotem postępowania inwestycja w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w kogeneracji lub inwestycja w zakresie wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii nie zostałaby zrealizowana w przypadku, w którym dla energii elektrycznej wytworzonej w tej instalacji nie przysługiwałoby świadectwo pochodzenia z kogeneracji albo świadectwa pochodzenia. Omawiana instytucja stanowi odzwierciedlenie zapisów Komunikatu Komisji Europejskiej określającego *„Wytyczne w sprawie pomocy państwa na ochronę środowiska i cele związane z energią w latach 2014-2020"*[19] w zakresie potwierdzania tzw. „efektu zachęty".

Jednostkom wytwarzającym energię elektryczną w wysokosprawnej kogeneracji, o której mowa w art. 3 pkt 38 ustawy – Prawo energetyczne, nieposiadającym koncesji lub wpisu do właściwego rejestru działalności regulowanej, o ile są wymagane, nie przysługuje prawo żądania odbioru, a także pierwszeństwa w świadczeniu usług przesyłania

[19] Dz. Urz. UE seria C z 2014 r., Nr 200, s. 1.

lub dystrybucji, wytworzonej energii elektrycznej przez operatora systemu elektroenergetycznego, do którego sieci bezpośrednio są przyłączone.

Ponadto wyłącznie koncesjonowane przedsiębiorstwa energetyczne, jak również przedsiębiorstwa wpisane do wymienionych wyżej rejestrów działalności regulowanej (jeśli koncesja lub wpis są wymagane), wytwarzające energię elektryczną w wysokosprawnej kogeneracji, mogą wnioskować o wydanie świadectw pochodzenia z kogeneracji, o których mowa w art. 9l ustawy – Prawo energetyczne. Analogiczny wymóg dotyczy wytwórców energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w kontekście wnioskowania o wydanie świadectw pochodzenia energii elektrycznej wytworzonej z OZE, o których mowa w art. 44 ustawy OZE. Poza tym w celu skorzystania z mechanizmów i instrumentów wspierających wytwarzanie energii elektrycznej, przewidzianych w ustawie – Prawo energetyczne oraz w ustawie OZE, wytwórca zobowiązany jest do spełnienia wymagań określonych w tej ustawie oraz w wydanych na jej podstawie przepisach wykonawczych.

Tabela 16. Moce zainstalowane w OZE w latach 2014–2016*

Rodzaj instalacji OZE	Moc zainstalowana [MW], wg stanu na 31.12.2016 r.*		
	2014 r. [MW]	2015 r. [MW]	2016 r. [MW]
Instalacje wykorzystujące biogaz	188,549	212,497	233,967
Instalacje wykorzystujące biomasę	1 008,245	1 122,670	1 281,065
Instalacje wykorzystujące energię promieniowania słonecznego	21,004	71,031	99,098
Instalacje wykorzystujące energię wiatru	3 833,832	4 582,036	5 807,416
Instalacje wykorzystujące hydroenergię	977,007	981,799	993,995
Łącznie	**6 028,637**	**6 970,033**	**8 415,541**

* W przypadku elektrowni biogazowych dane uwzględniają również moc zainstalowaną instalacji wytwarzających energię elektryczną z biogazu rolniczego wpisanych do rejestru prowadzonego przez Prezesa ARR.

Źródło: URE.

Tabela 17. Instalacje OZE (instalacje objęte koncesją Prezesa URE, wpisem do rejestru wytwórców energii w małej instalacji, mikroinstalacje) wg stanu na 31 grudnia 2016 r.

Rodzaj instalacji OZE	Sumaryczna moc zainstalowana [MW]	Liczba instalacji [szt.]
Instalacje wykorzystujące biogaz*	130,733	206
Instalacje wykorzystujące biomasę	1 281,065	41
Instalacje wykorzystujące energię promieniowania słonecznego	99,098	473
Instalacje wykorzystujące energię wiatru	5 807,416	1 193
Instalacje wykorzystujące hydroenergię	993,995	761
Instalacje wykorzystujące technologię współspalania biomasy, biopłynów, biogazu lub biogazu rolniczego z innymi paliwami**	17 198,970	35
Łącznie	**25 511,277**	**2 709**

* Nie uwzględnia danych dot. 94 instalacji wytwarzających energię elektryczną z biogazu rolniczego wpisanych do rejestru prowadzonego przez Prezesa ARR.

** Ze względu na różne przedziały procentowego udziału biomasy (w całkowitym strumieniu paliwa), w odniesieniu do tych instalacji, nie podano całkowitej mocy zainstalowanej.

Źródło: URE.

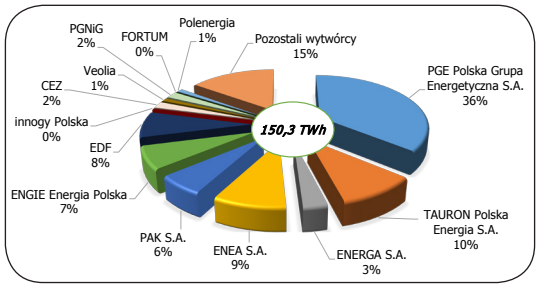
Przepisy ustawy OZE wprowadziły nowy system wsparcia odnawialnych źródeł energii, który ma zapewnić konkurencyjny i ekonomicznie efektywny sposób udzielania pomocy publicznej wytwórcom energii elektrycznej w instalacjach OZE. Aukcyjny system wsparcia dedykowany jest zarówno wytwórcom, którzy rozpoczęli wytwarzanie energii elektrycznej przed 1 lipca 2016 r. (w tzw. „instalacjach istniejących") i dotychczas korzystali z systemu świadectw pochodzenia energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnych źródłach energii, jak i wytwórcom, którzy planują rozpoczęcie wytwarzania energii elektrycznej po wygraniu aukcji (w tzw. „nowych instalacjach"). Prezes URE na podstawie przepisów ustawy OZE ogłasza, organizuje i przeprowadzania za pośrednictwem Internetowej Platformy Aukcyjnej (IPA) aukcje na sprzedaż energii elektrycznej pochodzącej z instalacji odnawialnych źródeł energii. Zainteresowani przedsiębiorcy mogą składać od 1 maja 2015 r. do Prezesa URE wnioski o wydanie zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w aukcji. W ramach oceny formalnej przygotowania do wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, weryfikacji podlega zgodność wniosku z wymogami ustawy OZE, tj. kompletności dokumentacji, jej poprawności względem parametrów instalacji objętej wnioskiem, a także terminów ważności przedkładanych decyzji administracyjnych i innych dokumentów. W wyniku przeprowadzonych postępowań Prezes URE wydaje stosowne zaświadczenia, celem umożliwienia wnioskodawcom udziału w aukcjach o parametrach odpowiadających tym instalacjom OZE, które zostały objęte treścią wydanych zaświadczeń.

Począwszy od 1 lipca 2016 r. wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii uzyskali możliwość złożenia do Prezesa URE deklaracji o przystąpieniu do aukcji. W niektórych przypadkach dla prawidłowego złożenia deklaracji niezbędne jest m.in. zaktualizowanie przedmiotu i zakresu decyzji koncesyjnej, bądź też wpisu do rejestru małych instalacji. Składane deklaracje podlegają formalnej i merytorycznej weryfikacji organu, w trakcie której ustalana jest m.in. data pierwszego wytworzenia energii elektrycznej, za którą przysługiwało świadectwo pochodzenia energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii, w celu określenia granicznej daty uczestnictwa danej instalacji w aukcyjnym systemie wsparcia. Wytwórcy, w odniesieniu do instalacji, dla których zostały złożone deklaracje, mogą wziąć udział w aukcjach o parametrach odpowiadających instalacjom OZE, objętych treścią złożonych deklaracji.

2. Rynek wytwarzania

Czołowe miejsce w podsektorze wytwarzania energii elektrycznej w 2016 r. utrzymywała grupa kapitałowa PGE Polska Grupa Energetyczna S.A., a na rynku sprzedaży do odbiorców końcowych – Tauron Polska Energia S.A. Przy czym, udział grupy kapitałowej PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. w sektorze wytwarzania w 2016 r. wyniósł 35,8%[20] (w 2015 r. – 37,3%, spadek o 1,5 punktu procentowego). Natomiast udział grupy Tauron Polska Energia S.A. wyniósł w 2016 r. 10,2%, co oznacza spadek w porównaniu z 2015 r. o 1,1 punktu procentowego. Udział grup kapitałowych w wolumenie energii elektrycznej wprowadzonej do sieci prezentuje rysunek poniżej.

Rysunek 35. Udział grup kapitałowych w wolumenie energii elektrycznej wprowadzonej do sieci w 2016 r.



Uwaga! W 2016 r. spółka RWE Polska S.A. zmieniła nazwę na innogy Polska S.A.

Źródło: Dane Ministerstwa Energii i URE.

Wskaźnik udziału rynkowego trzech największych podmiotów, mierzony według energii wprowadzonej do sieci (uwzględniającej ilość energii dostarczonej przez wytwórców bezpośrednio do odbiorców końcowych), w 2016 r. wyniósł 54,9%, co oznacza spadek o 2,5 punktu procentowego w porównaniu do 2015 r. Podobnie, zmniejszeniu w badanym okresie uległ wskaźnik udziału trzech największych wytwórców w mocy zainstalowanej – o 1,4 punktu procentowego. Trzej najwięksi wytwórcy (skupieni w grupach kapitałowych: PGE Polska Grupa Energetyczna S.A., Tauron Polska Energia S.A., ENEA S.A.) dysponowali w sumie niewiele ponad połową mocy zainstalowanych i odpowiadali za mniej niż 60% produkcji energii elektrycznej w kraju. Wyżej opisane wskaźniki zostały przedstawione w tab. 18 (str. 105).

Wieloletni trend spadkowy dotyczy w szczególności wskaźników HHI, mierzonych według mocy zainstalowanej oraz według wolumenu energii wprowadzonej do sieci (uwzględniającej ilość energii dostarczonej przez wytwórców bezpośrednio do odbiorców końcowych). W 2016 r. spadek tych wskaźników był znaczący i wyniósł odpowiednio 4,2% i 7,0% w porównaniu do roku poprzedniego. Warto podkreślić, że wskaźnik ten liczony dla produkcji już w 2015 r. osiągnął wartość pozwalającą na stwierdzenie, że stopień koncentracji na rynku jest średni. Natomiast liczony dla mocy zainstalowanej – znajduje się znacznie poniżej granicy wysokiej koncentracji.

Zmiana wskaźnika koncentracji oraz wskaźnika udziału rynkowego trzech największych podmiotów w podsektorze wytwarzania w latach 2007–2016 została przedstawiona na rys. 36 (str. 105).

Zmiana wskaźnika w ostatnich latach jest spowodowana w głównej mierze wzrostem produkcji energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, przede wszystkim wiatrowych, w krajowym bilansie produkcji tej energii.

[20] Udział liczony według energii elektrycznej wprowadzonej do sieci.

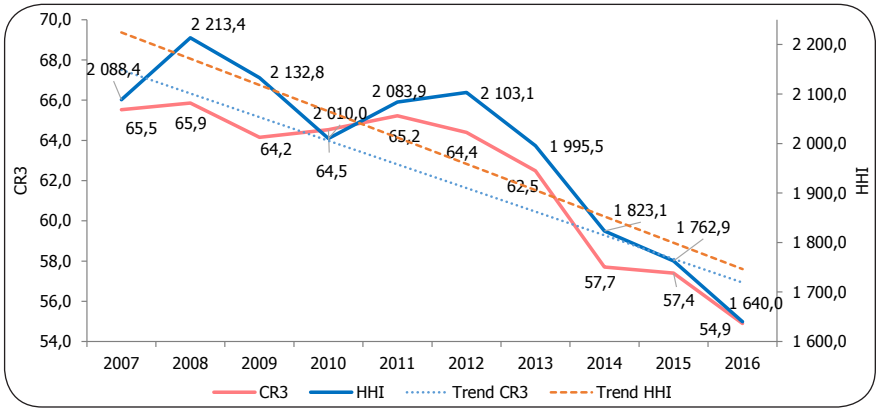
Tabela 18. Stan koncentracji podsektora wytwarzania*

Rok	Liczba podmiotów, które dysponują przynajmniej 5% udziałem w zainstalowanych mocach	Liczba podmiotów, które dysponują przynajmniej 5% udziałem w energii wprowadzonej do sieci	Udział trzech największych podmiotów w mocach zainstalowanych [%]	Udział trzech największych podmiotów w energii wprowadzonej do sieci [%]	Wskaźnik HHI[21)]	
					moc zainstalowana	energia wprowadzona do sieci
2015	5	6	52,2	57,4	1 366,0	1 762,9
2016	5	6	50,8	54,9	1 309,3	1 640,0

* Dla wszystkich podmiotów działających w sektorze wytwarzania, które są objęte obowiązkiem statystycznym, z uwzględnieniem mocy zainstalowanej i energii wprowadzonej do sieci ze źródeł wiatrowych i wodnych.

Źródło: Dane Ministerstwa Energii i URE.

Rysunek 36. Stan koncentracji podsektora wytwarzania oraz udziały w rynku największych podmiotów według energii wprowadzonej do sieci w latach 2007–2016



Źródło: Dane Ministerstwa Energii i URE.

Stopień płynności rynku

Wolumen obrotu hurtowego energią elektryczną w latach 2015–2016 zaprezentowano w tab. 19. Dane pokazują, że wolumen obrotu hurtowego energią elektryczną w obydwu latach wyniósł ponad 2-krotność krajowego wolumenu zapotrzebowania na energię, co świadczy o dobrej płynności rynku hurtowego.

Tabela 19. Wolumen obrotu hurtowego energią elektryczną w 2015 r. i 2016 r.

		2015 r.	2016 r.
Całkowity obrót hurtowy, z tego:	MWh	377 885 799	371 209 828
sprzedaż wytwórców do przedsiębiorstw obrotu		66 966 062	64 722 194
sprzedaż wytwórców na rynek bilansujący		7 895 403	10 004 605
sprzedaż wytwórców na giełdę		71 342 647	65 974 863
sprzedaż przedsiębiorstw obrotu (bez sprzedaży do odbiorów końcowych)		231 681 687	230 508 166
Zużycie energii elektrycznej w kraju		164 397 000	164 625 000

Źródło: Dane Ministerstwa Energii i URE.

Począwszy od 9 sierpnia 2010 r., to jest od momentu wprowadzenia na podstawie art. 49a ustawy – Prawo energetyczne obowiązku publicznej sprzedaży energii elektrycznej dla wytwórców energii elektrycznej, istotnie wzrosło znaczenie giełdy energii. Jednakże obecnie trzeba mieć na uwadze fakt, że wytwórcy skupieni w grupach kapitałowych, którym zakończył się okres korygowania i wyszli z programu pomocy publicznej w zakresie kosztów osieroconych zaczynają odchodzić od zawierania transakcji handlowych na rynku giełdowym na rzecz transakcji bilateralnych w ramach własnej grupy.

Sprzedaż energii w poszczególnych segmentach

Struktura i mechanizmy funkcjonowania rynku nie odbiegają od analogicznych struktur i me-

[21)] Wskaźnik Herfindahla-Hirschmana (HHI) określany jest jako suma kwadratów indywidualnych udziałów w rynku wszystkich przedsiębiorstw tworzących daną gałąź: HHI>5 000 – koncentracja bardzo wysoka, HHI od 1 800 do 5 000 – koncentracja wysoka, HHI od 750 do 1 800 – koncentracja średnia, poniżej 750 – niska koncentracja (wg „Raportu z postępów w tworzeniu wewnętrznego rynku energii elektrycznej i gazu", Bruksela 2005 oraz J. Kamiński: *Metody szacowania siły rynkowej w sektorze energetycznym*, Polityka Energetyczna, Tom 12, Zeszyt 2/2, 2009).

chanizmów, jakie ukształtowały się w większości innych państw europejskich, uznanych za rynki konkurencyjne. Uczestnicy rynku mają, na równych prawach, szeroki dostęp do różnych form sprzedaży energii elektrycznej oraz dostęp do informacji dotyczących wolumenów i cen, po jakich kontraktowana i sprzedawana na rynku hurtowym jest energia elektryczna.

Poniższe zestawienia tabelaryczne (tab. 20 i 21) przedstawiają kształtowanie się form sprzedaży energii elektrycznej w segmentach wytwarzania i obrotu w latach 2015–2016.

Podobnie jak w latach wcześniejszych, w 2016 r. w przypadku wytwórców główne formy sprzedaży energii elektrycznej stanowiły: sprzedaż w ramach rynków regulowanych, gdzie dominujące znaczenie miała giełda energii (45% udział w całkowitej sprzedaży wytwórców) oraz sprzedaż do przedsiębiorstw obrotu (44% udział w latach 2015–2016). Należy jednak zwrócić uwagę, że udział sprzedaży energii elektrycznej poprzez giełdę energii w tej grupie przedsiębiorstw energetycznych systematycznie spada (spadek o 2 punkty procentowe w 2016 r. w porównaniu do 2015 r.). W 2016 r. wzrosła zaś sprzedaż energii elektrycznej przez wytwórców na rynek bilansujący (wzrost o 26,6% w 2016 r. w porównaniu z 2015 r.).

Natomiast przedsiębiorstwa obrotu kierują swoją sprzedaż energii elektrycznej głównie do innych przedsiębiorstw obrotu (36% udział w całkowitym obrocie przedsiębiorstw obrotu w 2016 r. wobec 38% – w 2015 r.) oraz do odbiorców końcowych (32% udział w 2016 r. wobec 31% – w 2015 r.). W znacznym stopniu kierują również swoją sprzedaż energii elektrycznej na giełdę (25% udział), a udział tej ostatniej formy sprzedaży od kilku lat systematycznie wzrasta.

Handel energią elektryczną na krajowym rynku hurtowym jest realizowany w ramach kontraktów bilateralnych (rynek OTC), na rynku zorganizowanym prowadzonym przez TGE S.A. oraz za pośrednictwem platform brokerskich. Obroty przedsiębiorstw obrotu stanowią kluczową część hurtowego rynku energii elektrycznej (prawie 2/3 całości rynku). Od 2010 r. przedsiębiorstwa te zwiększyły zasadniczo portfel zakupu energii z rynku giełdowego, co przełożyło się na wzrost udziału tej formy zaspokajania zapotrzebowania na energię elektryczną w latach następnych w ogólnym wolumenie zakupionej energii elektrycznej. Rysunek poniżej obrazuje zmianę struktury kierunków pozyskiwania energii elektrycznej do zaspokojenia popytu na tę energię przez przedsiębiorstwa obrotu.

Tabela 20. Formy sprzedaży energii elektrycznej przez wytwórców w latach 2015–2016 [TWh]

Rok	Przedsiębiorstwa obrotu	Rynki regulowane, w tym giełda energii	Rynek bilansujący	Eksport	Odbiorcy końcowi	Pozostała sprzedaż*
2015	66,9	71,3	7,9	0,0	3,7	3,4
2016	64,7	66,0	10,0	0,0	2,5	3,2

* Pozostała sprzedaż obejmuje ilość energii elektrycznej sprzedawanej do OSP i OSD oraz sprzedaż do drobnych dystrybutorów lokalnych.

Źródło: Dane Ministerstwa Energii i URE.

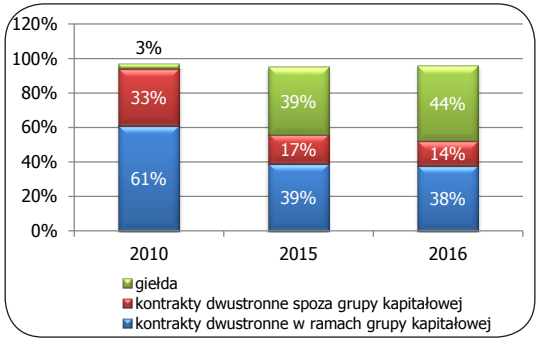
Tabela 21. Formy sprzedaży energii elektrycznej przez przedsiębiorstwa obrotu w latach 2015–2016 [TWh]

Rok	Przedsiębiorstwa obrotu	Rynki regulowane, w tym giełda energii	Rynek bilansujący	Eksport	Odbiorcy końcowi	Pozostała sprzedaż*
2015	142,8	81,5	6,2	1,4	116,0	24,4
2016	131,7	90,8	5,1	2,9	116,7	19,3

* Pozostała sprzedaż obejmuje ilość energii elektrycznej sprzedawanej do OSP i OSD oraz sprzedaż do drobnych dystrybutorów lokalnych.

Źródło: Dane Ministerstwa Energii i URE.

Rysunek 37. Struktura dominujących kierunków zakupu energii elektrycznej przez przedsiębiorstwa obrotu w 2016 r. w porównaniu z 2015 r. i z 2010 r.



Uwaga: Pozostała sprzedaż obejmuje: zakup energii w ramach bilansowania energii z elektrowni i przedsiębiorstw obrotu, zakup z importu, zakup z rynku bilansującego i innych kierunków.

Źródło: Dane Ministerstwa Energii i URE.

Ceny na hurtowym rynku energii elektrycznej

Analizując poziom cen na rynku hurtowym dokonano następującego podziału:

- ceny energii elektrycznej dostarczonej w 2016 r., której kontraktacja odbywała się w transakcjach SPOT, jak również kontraktach długoterminowych zawartych w latach poprzednich zarówno na TGE S.A., jak i w kontraktach bilateralnych,
- ceny energii elektrycznej sprzedawanej na TGE S.A. na rynku SPOT i dostarczonej w 2016 r. np. mierzone indeksem IRDN24,
- ceny energii elektrycznej sprzedawanej na TGE S.A. w 2016 r., której dostawa została przewidziana w kolejnych latach np. kontrakty typu BASE_Y-17.

Do wyznaczenia tych cen wykorzystano dane z rynków prowadzonych przez TGE S.A., uzupełnione o dane pochodzące ze statystyki publicznej w przypadku cen energii elektrycznej dostarczonej w 2016 r.

Ceny energii elektrycznej dostarczonej w 2016 r.

Ceny energii elektrycznej dostarczonej w 2016 r. zostały odzwierciedlone w ramach trzech wskaźników publikowanych przez Prezesa URE tj. średniej rocznej i kwartalnej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym oraz średniej kwartalnej ceny energii elektrycznej sprzedanej na zasadach innych niż wynikające z art. 49a ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne. Ceny te zostały omówione w dalszej części niniejszego raportu.

Ceny na rynku SPOT prowadzonym przez TGE S.A.

Na rys. 38 przedstawiono ceny energii elektrycznej na Rynku Dnia Następnego RDN (rynek SPOT) prowadzonym przez TGE S.A., mierzone indeksem IRDN24. Indeks ten przedstawia średnią arytmetyczną cenę ze wszystkich transakcji na sesji giełdowej RDN, liczoną po dacie dostawy dla całej doby.

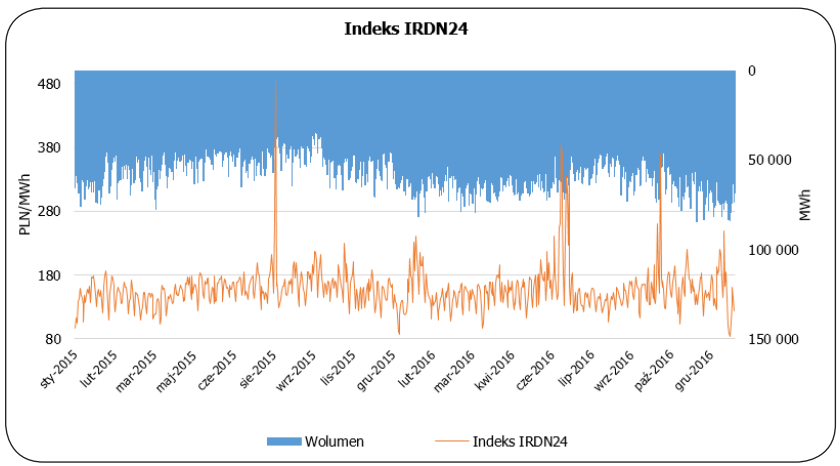
Średnia ważona wolumenem cena energii elektrycznej na RDN w 2016 r. wyniosła 161,74 zł/MWh i była wyższa o 3,9% niż cena tej energii w 2015 r., kiedy to wyniosła 155,66 zł/MWh.

Ceny energii elektrycznej sprzedawanej w 2016 r. na TGE S.A.

W 2016 r. obserwowano spadek cen energii elektrycznej na RTT prowadzonym przez TGE S.A., czego odzwierciedleniem jest spadek cen kontraktów terminowych BASE_Y-17 (kontrakt roczny w dostawie pasmowej na 2017 r.). Średnioważona wolumenem cena transakcyjna tego kontraktu w całym 2016 r. ukształtowała się na poziomie 159,26 zł/MWh, podczas gdy w 2015 r. średnioważona wolumenem cena transakcyjna analogicznych kontraktów terminowych BASE_Y-16 wyniosła 164,37 zł/MWh. Stanowi to spadek cen energii elektrycznej w tych kontraktach o ok. 3,1%.

Jednocześnie średnia miesięczna cena kontraktów BASE_Y-17 zawieranych w grudniu 2016 r. wyniosła 160,44 zł/MWh, podczas gdy średnia miesięczna cena analogicznych kontraktów BASE_Y-16 zawieranych w grudniu 2015 r. wyniosła 166,75 zł/MWh. Oznacza to spadek ceny tych kontraktów o 3,8%.

Rysunek 38. Średnie miesięczne ceny energii elektrycznej w transakcjach SPOT mierzone indeksem IRDN24 [zł/MWh] oraz wolumen obrotu energią elektryczną na rynku RDN [MWh] w latach 2015–2016



Źródło: URE na podstawie danych TGE S.A.

Średnia cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym

Na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy – Prawo energetyczne Prezes URE jest zobowiązany publikować do 31 marca każdego roku średnią cenę sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym za rok poprzedni.

Średnia roczna cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w 2016 r. wyniosła 169,70 zł/MWh i była porównywalna do ceny w roku poprzednim. Jednocześnie cena ta jest o ok. 5% wyższa niż średnioważona cena kontraktu z dostawą pasmową energii elektrycznej na Rynku Dnia Następnego w 2016 r. (161,74 zł/MWh) i o ok. 7% wyższa niż średnioważona cena kontraktu rocznego z dostawą pasmową energii elektrycznej w 2017 r. (BASE_Y-17) na rynku terminowym (RTT), która w całym 2016 r. ukształtowała się na poziomie 159,26 zł/MWh.

Średnia kwartalna cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym

Na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18a ustawy – Prawo energetyczne Prezes URE jest zobowiązany ogłaszać, w terminie do 90 dni od dnia zakończenia każdego kwartału, średnie ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w poprzednim kwartale. Obowiązek ten został wprowadzony na mocy art. 195 ustawy OZE. Uwzględniając przepisy przejściowe ww. ustawy, cena ta została obliczona i opublikowana przez Prezesa URE po raz pierwszy we wrześniu 2015 r. i dotyczyła II kwartału 2015 r.

Poniżej przedstawiono średnie kwartalne ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w latach 2015–2016.

Tabela 22. Średnie kwartalne ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w 2015 r. i 2016 r.

Kwartały	2015 r.	2016 r.
	średnia kwartalna cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym [zł/MWh]	średnia kwartalna cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym [zł/MWh]
I	-	167,45
II	170,19	171,14
III	172,75	171,52
IV	167,36	168,88

Źródło: Dane TGE S.A. i URE.

Odnosząc wysokość średniej kwartalnej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w 2016 r. do rynku giełdowego prowadzonego przez TGE S.A. należy stwierdzić, że cena ta jest zbliżona do kwartalnych cen z rynku giełdowego. Algorytm przyjęty do wyliczania ceny w dużej mierze uwzględnia wolumeny energii elektrycznej sprzedawanej na rynku giełdowym, co pozwala uczestnikom hurtowego rynku energii elektrycznej z dużym przybliżeniem szacować jej wielkość jeszcze przed oficjalną publikacją ceny przez Prezesa URE.

Średnia kwartalna cena energii elektrycznej niepodlegająca obowiązkowi publicznej sprzedaży

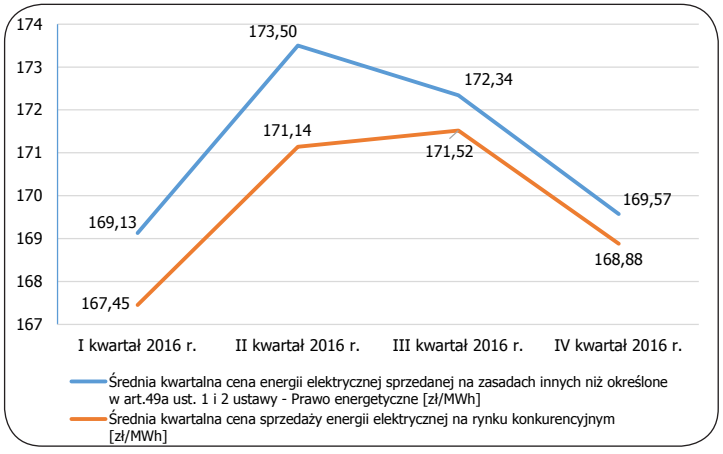
Na podstawie art. 49a ust. 8 ustawy – Prawo energetyczne Prezes URE jest zobowiązany do ogłoszenia w Biuletynie URE w terminie 14 dni od dnia zakończenia kwartału średniej kwartalnej ceny energii elektrycznej niepodlegającej obowiązkowi, o którym mowa w ust. 1 i 2 tego artykułu. Wolumen i średnia kwartalna cena energii elektrycznej sprzedanej na zasadach innych niż określone w art. 49a ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, w poszczególnych kwartałach 2015 r. i 2016 r. przedstawiały się następująco:

Tabela 23. Średnie kwartalne ceny energii elektrycznej sprzedanej na zasadach innych niż określone w art. 49a ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, w 2015 r. i 2016 r.

Kwartały	2015 r.	2016 r.
	średnia kwartalna cena energii elektrycznej sprzedanej na zasadach innych niż określone w art. 49a ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne [zł/MWh]	średnia kwartalna cena energii elektrycznej sprzedanej na zasadach innych niż określone w art. 49a ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne [zł/MWh]
I	172,22	169,13
II	172,39	173,50
III	174,74	172,34
IV	171,87	169,57

Źródło: URE na podstawie danych przekazanych przez wytwórców energii elektrycznej za poszczególne kwartały 2015 r. i 2016 r.

Rysunek 39. Średnie kwartalne ceny energii elektrycznej sprzedanej na zasadach innych niż określone w art. 49a ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne a średnie kwartalne ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w 2016 r.



Źródło: Opracowanie własne URE.

Wartości średnich kwartalnych cen energii elektrycznej, o których mowa powyżej, wahały się w 2016 r. w przedziale od 169,13 zł/MWh do 173,50 zł/MWh. Analizując poszczególne kwartały 2016 r. wynika, że w I kwartale w porównaniu do IV kwartału 2015 r. cena ta spadła o 1,59%, by już w II kwartale wzrosnąć o 2,58% w porównaniu do I kwartału 2016 r. W kwartałach III i IV powyższa cena miała tendencję spadkową porównując ją do kwartałów poprzednich, jednakże wartość tej ceny w ostatnim kwartale 2016 r. i tak uplasowała się na minimalnie wyższym poziomie niż w I kwartale 2016 r.

Na rys. 39 przedstawiono z kolei porównanie średniej kwartalnej ceny energii elektrycznej sprzedanej na zasadach innych niż określone w art. 49a ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne ze średnią kwartalną ceną sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym, w poszczególnych kwartałach 2016 r.

3. Przesyłanie lub dystrybucja

Energia elektryczna

W latach 2015–2016 zgodnie z brzmieniem art. 32 ust. 1 pkt 3 ustawy – Prawo energetyczne wskazującym, że „uzyskania koncesji wymaga wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej" przedsiębiorstwa zamierzające prowadzić działalność w zakresie przesyłania bądź dystrybucji energii elektrycznej, zobligowane były do uzyskania koncesji w tym zakresie. Jako działalność infrastrukturalna, stanowiąca obszar monopolu naturalnego, a jednocześnie istotna za względu na bezpieczeństwo dostaw i tym samym bezpieczeństwo energetyczne kraju, poddawana jest ona reżimowi regulacyjnemu. Jednocześnie podmioty, które prowadziły działalność polegającą na dystrybucji energii elektrycznej, a działalność ta nie nosiła znamion działalności gospodarczej, najczęściej ze względu na brak charakteru zarobkowego tej działalności, mogły ją prowadzić bez konieczności uzyskania koncesji. Przykładowo taki model prowadzenia działalności dotyczył podmiotów zajmujących się dystrybucją energii na obszarach przemysłowych lub na terenie centrów handlowych. W rozliczeniach za dostawy energii na rzecz swoich klientów podmioty te stosowały zasady refakturowania. W analizowanym okresie obserwowano jednak tendencję do odchodzenia od takiego modelu działalności. Pojawiły się także podmioty, których podstawową działalnością gospodarczą było właśnie wchodzenie w te obszary, które – po dostosowaniu – stawały się siecią dystrybucyjną. Podmioty te, po uzyskaniu koncesji na dystrybucję energii elektrycznej, przedkładały do zatwierdzenia taryfy dla tej działalności i rozpoczynały świadczenie usług obciążając klientów zgodnie ze stawkami wynikającymi z zatwierdzonych taryf.

W ocenie warunków wykonywania działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej wskazać należy na art. 4e[1] ustawy – Prawo energetyczne, który wszedł w życie 28 sierpnia 2014 r. Obowiązywał zatem w całym okresie, którego dotyczy niniejszy raport. Od tej pory usługi przesyłania i dystrybucji mogły być świadczone wyłącznie przez odpowiednio operatora systemu przesyłowego lub operatora systemu dystrybucyjnego. Spowodowało to konieczność harmonizacji postępowań dotyczących udzielenia koncesji na dystrybucję energii elektrycznej i wyznaczenia operatorów systemów dystrybucyjnych. Wejście w życie tego przepisu spowodowało także

konieczność odejścia od wcześniej przyjętej w przypadku niektórych przedsiębiorstw konstrukcji powierzenia pełnienia obowiązków operatora systemu dystrybucyjnego, o której mowa w art. 9h ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne. W okresie, którego dotyczy raport, możliwe było powierzenie pełnienia obowiązków operatora systemu dystrybucyjnego wyłącznie temu podmiotowi, który posiadał koncesję na dystrybucję energii elektrycznej i świadczył usługę dystrybucji na tym samym obszarze.

W Polsce działalność gospodarczą w zakresie przesyłania energii elektrycznej za pomocą sieci przesyłowych składających się na Krajowy System Elektroenergetyczny wykonuje jeden podmiot – PSE S.A. Natomiast działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej wykonywali przedsiębiorcy na podstawie: 189 koncesji udzielonych przez Prezesa URE w 2015 r. i 186 koncesji udzielonych w 2016 r.

Ustawa – Prawo energetyczne określa warunki funkcjonowania oraz zadania operatorów systemów. Operatorzy systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych (OSD) funkcjonujący w przedsiębiorstwie pionowo zintegrowanym obsługujący więcej niż 100 tys. przyłączonych do swojej sieci odbiorców mają obowiązek uzyskania niezależności pod względem formy prawnej, organizacyjnej oraz podejmowania decyzji (art. 9d ustawy – Prawo energetyczne).

Na koniec 2015 r. w zakresie dystrybucji działalność wykonywało 170 OSD wyznaczonych decyzjami Prezesa URE, w tym 5 wydzielonych prawnie z dawnych spółek dystrybucyjnych: PGE Dystrybucja S.A., Tauron Dystrybucja S.A., ENERGA-Operator S.A., ENEA Operator Sp. z o.o. oraz RWE Stoen Operator Sp. z o.o. Pozostałych 165 OSD nie podlega obowiązkowi wydzielenia prawnego (wg ww. kryterium 100 tys. przyłączonych do swojej sieci odbiorców). Na koniec 2016 r. wyznaczonych decyzjami Prezesa URE było natomiast 172 OSD. Przy tym znakomita większość OSD pełni swoje funkcje w ramach systemów nieprzyłączonych bezpośrednio do sieci przesyłowej, lecz do sieci dystrybucyjnych owych pięciu prawnie wydzielonych operatorów.

Zgodnie z zapisami ustawy – Prawo energetyczne, na terytorium Polski wyznaczony jest jeden operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego, działający w formie spółki akcyjnej, której jedynym akcjonariuszem jest Skarb Państwa. W Polsce właścicielem sieci przesyłowej jest spółka PSE S.A. (do 9 stycznia 2013 r. pod nazwą: PSE Operator S.A.), na której prowadzi działalność gospodarczą w zakresie przesyłania energii elektrycznej, na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa URE. Decyzją Prezesa URE z 28 maja 2013 r. okres obowiązywania koncesji został na wniosek przedsiębiorcy przedłużony do 31 grudnia 2030 r. Także do 31 grudnia 2030 r. PSE S.A. wyznaczony został operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej. Na koniec 2016 r. na terytorium kraju działał jeden OSP w formule pełnego rozdziału właścicielskiego, określonej w art. 9 ust. 1 dyrektywy 2009/72/WE.

Dla przypomnienia – 4 czerwca 2014 r., po ocenie spełniania przez PSE S.A. kryteriów niezależności, określonych w art. 9d ust. 1a ustawy – Prawo energetyczne, Prezes URE uznał, że zostały one spełnione i decyzją Nr DRE-4710-2(13)/2013/2014/4988/ZJ przyznał przedsiębiorstwu certyfikat spełniania kryteriów niezależności.

Paliwa gazowe

W świetle art. 32 ust. 1 pkt 3 ustawy – Prawo energetyczne, uzyskania koncesji wymaga wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych, z wyłączeniem dystrybucji paliw gazowych w sieci o przepustowości poniżej 1 MJ/s.

Jak wskazano w części I, na skutek licznych nowelizacji ustawy – Prawo energetyczne w 2016 r. w istotny sposób zmieniły się warunki podejmowania i wykonywania działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji paliw i energii. W szczególności w znaczącym stopniu zmieniona została dotychczasowa procedura koncesjonowania – m.in. wprowadzono nowe dodatkowe przesłanki, których spełnienie powinien wykazać podmiot wnioskujący o udzielenie ww. rodzajów koncesji, rozszerzono katalog okoliczności wykluczających możliwość uzyskania koncesji oraz zmieniono sposób procedowania wniosku o udzielenie koncesji. Ponadto zmianie i rozszerzeniu uległ katalog przesłanek, których spełnienie umożliwia lub obliguje Prezesa URE do cofnięcia koncesji.

Zgodnie z art. 33 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne koncesję może otrzymać wnioskodawca mający siedzibę lub miejsce zamieszkania na terytorium

państwa członkowskiego Unii Europejskiej Konfederacji Szwajcarskiej, państwa członkowskiego Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – strony umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym lub Turcji. Ustawa formułuje warunki, które musi spełniać wnioskodawca, aby otrzymać koncesję (art. 33 ust. 1) oraz przesłanki uniemożliwiające otrzymanie koncesji (art. 33 ust. 3 i 3a).

Należy również zauważyć, że zgodnie z art. 33 ust. 3c ustawy – Prawo energetyczne Prezes URE zawiesza postępowanie o udzielenie koncesji w przypadku wnioskodawcy, wobec którego wydano postanowienie o przedstawieniu zarzutów w sprawie popełniania przestępstwa lub przestępstwa skarbowego mającego związek z prowadzoną przez niego działalnością gospodarczą, lub gdy wydano takie postanowienie wobec osób oraz członków, o których mowa w ust. 3a, do czasu zakończenia postępowań: przygotowawczego oraz sądowego.

W ustawie wskazano również minimalny zakres danych i informacji, które powinny zostać zamieszczone we wniosku o udzielenie koncesji (art. 35 ust. 1). Poza tym, zgodnie z art. 35 ust. 2a ustawy – Prawo energetyczne, w przypadku gdy wniosek o udzielenie koncesji nie zawiera wszystkich wymaganych ustawą informacji lub dokumentów, Prezes URE wzywa wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku w terminie nie dłuższym niż 30 dni od dnia doręczenia wezwania. Jak natomiast stanowi art. 35 ust. 2b tej ustawy wniosek o udzielenie koncesji, który nie zostanie uzupełniony w wyznaczonym terminie, w sposób spełniający wszystkie wymagane ustawą warunki, pozostawia się bez rozpoznania.

Zgodnie z art. 4e[1] ustawy – Prawo energetyczne, usługi przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych mogą być świadczone wyłącznie odpowiednio przez operatora systemu przesyłowego lub operatora systemu dystrybucyjnego. Oznacza to, że przedsiębiorca posiadający stosowną koncesję nie może wykonywać działalności gospodarczej z zakresu przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych, jeżeli nie posiada jednocześnie statusu operatora systemu. Nieprzestrzeganie powyższego przepisu sankcjonowane jest karą pieniężną (art. 56 ust. 1 pkt 24a ustawy).

Przed wyznaczeniem danego podmiotu na operatora systemu Prezes URE dokonuje weryfikacji, czy kandydat na operatora spełnia wyżej wymienione kryteria określone w art. 9h ust. 7 ustawy – Prawo energetyczne oraz czy nie zachodzą przesłanki określone w art. 9h ust. 8.

Ponadto, jak wynika z art. 9h[1] ust. 1 Prezes URE może wyznaczyć operatorem systemu przesyłowego lub operatorem systemu połączonego wyłącznie przedsiębiorstwo energetyczne, które uzyskało certyfikat spełniania kryteriów niezależności, o których mowa w art. 9d ust. 1a, albo w przypadku wskazanym w ust. 6.

Należy również odnotować, że zgodnie z art. 9h ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej wyznacza się jednego operatora systemu przesyłowego gazowego albo jednego operatora systemu połączonego gazowego i jednego operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego albo jednego operatora systemu połączonego elektroenergetycznego. Co więcej, w myśl art. 9k ustawy, operator systemu przesyłowego działa w formie spółki akcyjnej, której jedynym akcjonariuszem jest Skarb Państwa.

W związku z powyższym na terytorium RP funkcjonuje jeden operator systemu przesyłowego, którym jest jednoosobowa spółka Skarbu Państwa OGP Gaz-System S.A. Działalność OSP obejmuje zarządzanie krajowym systemem przesyłowym stanowiącym własność OGP Gaz-System S.A, na podstawie decyzji Prezesa URE wyznaczającej spółkę operatorem systemu przesyłowego na okres do 31 grudnia 2030 r. Spółka prowadzi swoją działalność w oparciu o koncesję na przesyłanie paliw gazowych obowiązującą do 31 grudnia 2030 r. OGP Gaz-System S.A. pełni ponadto funkcję operatora systemu przesyłowego na polskim odcinku gazociągu Jamał-Europa Zachodnia, którego właścicielem jest spółka SGT EuRoPol GAZ S.A. posiadająca koncesję na przesyłanie paliw gazowych. Operatorstwo na odcinku gazociągu tranzytowego wykonywane jest przez OSP w modelu niezależnego operatora systemu na podstawie decyzji Prezesa URE wyznaczającej z urzędu OGP Gaz-System S.A. jako OSP na okres do 31 grudnia 2025 r.

W zakresie prowadzenia działalności gospodarczej dotyczącej dystrybucji lub przesyłania paliw gazowych zarówno na koniec 2015 r., jak i na koniec 2016 r. liczba ważnych koncesji wyniosła 55.

Na terytorium RP według stanu na 31 grudnia 2016 r. funkcjonował OSD gazowy podlegający wymogom prawnego i funkcjonalnego *unbundlingu*. Tym podmiotem była Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. należąca do GK PGNiG S.A. Spółka ta wykonuje działalność gospodarczą polegającą na dystrybucji paliw gazowych sieciami dystrybu-

cyjnymi o ciśnieniu niskim, średnim i wysokim na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na terytorium Polski. Ponadto 52 przedsiębiorstwa energetyczne wykonywały funkcje OSD o charakterze lokalnym. W 2016 r. Prezes URE wyznaczył dwóch lokalnych OSD gazowych.

W ustawie – Prawo energetyczne zostały także określone zasady unbundlingu OSP i OSD. Ma to na celu zapewnienie skutecznego rozdziału działalności przesyłowej i działalności dystrybucyjnej od działalności związanych z produkcją lub sprzedażą gazu ziemnego.

Niedostosowanie się do wymogów *unbundlingu* sankcjonowane jest karą pieniężną. W świetle art. 56 ust. 2 pkt 20 i 21 ustawy – Prawo energetyczne, karze pieniężnej podlega ten, kto nie przestrzega warunków i kryteriów niezależności operatora systemu, o których mowa w art. 9d ust. 1-2, a także ten, kto nie zapewnia wyznaczonemu dla swojej sieci operatorowi systemu spełnienia warunków i kryteriów niezależności (o których mowa w art. 9d ust. 1-2).

Zakres działalności, którą może wykonywać OSP gazowy uregulowano w art. 9d ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, zgodnie z którym operator systemu przesyłowego oraz operator systemu połączonego pozostają pod względem formy prawnej i organizacyjnej oraz podejmowania decyzji niezależni od wykonywania innych działalności niezwiązanych z:

1) przesyłaniem, dystrybucją lub magazynowaniem paliw gazowych, lub skraplaniem gazu ziemnego, lub regazyfikacją skroplonego gazu ziemnego w instalacjach skroplonego gazu ziemnego albo
2) przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej.

Ponadto, jak stanowi art. 9d ust. 1a ww. ustawy, w celu zapewnienia niezależności operatora systemu przesyłowego oraz operatora systemu połączonego ta sama osoba lub podmiot nie może:

1) bezpośrednio lub pośrednio wywierać decydującego wpływu lub wykonywać innych praw względem przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się produkcją, wytwarzaniem lub obrotem paliwami gazowymi albo wytwarzaniem lub obrotem energią elektryczną oraz bezpośrednio lub pośrednio wywierać decydującego wpływu lub wykonywać innych praw względem operatora systemu przesyłowego lub połączonego ani wywierać decydującego wpływu na system przesyłowy lub system połączony,
2) powoływać członków rady nadzorczej, zarządu lub innych organów uprawnionych do reprezentacji operatora systemu przesyłowego lub operatora systemu połączonego, ani względem systemu przesyłowego lub połączonego oraz bezpośrednio lub pośrednio wywierać decydującego wpływu lub wykonywać praw względem przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się produkcją, wytwarzaniem lub obrotem paliwami gazowymi albo wytwarzaniem lub obrotem energią elektryczną,
3) pełnić funkcji członka rady nadzorczej, zarządu lub innych organów uprawnionych do reprezentacji operatora systemu przesyłowego lub połączonego, ani względem systemu przesyłowego lub systemu połączonego oraz pełnić tych funkcji w przedsiębiorstwie energetycznym zajmującym się produkcją, wytwarzaniem lub obrotem paliwami gazowymi albo wytwarzaniem lub obrotem energią elektryczną.

Ustawa reguluje również zakres niezależności operatora systemu dystrybucyjnego gazowego. Zgodnie z art. 9d ust. 1d tej ustawy OSD będący w strukturze przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo pozostaje pod względem formy prawnej i organizacyjnej oraz podejmowania decyzji niezależny od innych działalności niezwiązanych z dystrybucją paliw gazowych lub energii elektrycznej. Ponadto w celu zapewnienia niezależności operatora systemu dystrybucyjnego należy spełnić łącznie następujące kryteria niezależności:

1) osoby odpowiedzialne za zarządzanie operatorem systemu dystrybucyjnego nie mogą uczestniczyć w strukturach zarządzania przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo lub przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się przesyłaniem, produkcją, wytwarzaniem lub obrotem paliwami gazowymi lub przesyłaniem, wytwarzaniem lub obrotem energią elektryczną ani być odpowiedzialne, bezpośrednio lub pośrednio za bieżącą działalność w tym zakresie,
2) osoby odpowiedzialne za zarządzanie operatorem systemu dystrybucyjnego mają zapewnioną możliwość niezależnego działania,
3) operator systemu dystrybucyjnego ma prawo podejmować niezależne decyzje w zakresie majątku niezbędnego do wykonywania działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji paliw gazowych lub energii elektrycznej,
4) organ przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo nie może wydawać operatorowi systemu

dystrybucyjnego poleceń dotyczących jego bieżącej działalności ani podejmować decyzji w zakresie budowy sieci lub jej modernizacji, chyba że polecenia te lub decyzje dotyczyłyby działania operatora systemu dystrybucyjnego, które wykraczałyby poza zatwierdzony plan finansowy lub inny równoważny dokument (art. 9d ust. 1e ustawy – Prawo energetyczne).

Co więcej, jak stanowi art. 9d ust. 1h ustawy – Prawo energetyczne, operator systemu przesyłowego, operator systemu dystrybucyjnego oraz operator systemu połączonego nie mogą wykonywać działalności gospodarczej związanej z produkcją, wytwarzaniem lub obrotem paliwami gazowymi lub energią elektryczną ani jej wykonywać na podstawie umowy na rzecz innych przedsiębiorstw energetycznych.

W ustawie przewidziano również zakres zwolnień z obowiązków *unbundlingu* dla OSD gazowych. Zgodnie z art. 9d ust. 7 ww. ustawy obowiązek wydzielenia prawnego i organizacyjnego OSD gazowego nie dotyczy przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo obsługującego mniej niż 100 tys. odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego gazowego wchodzącego w skład tego przedsiębiorstwa, jeżeli sprzedaż paliw gazowych przez to przedsiębiorstwo w ciągu roku nie przekracza 150 mln m^3, a także przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo obsługującego mniej niż 100 tys. odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego gazowego wchodzącego w skład tego przedsiębiorstwa, jeżeli sprzedaż przez to przedsiębiorstwo dotyczy, dostarczanych siecią gazową, paliw gazowych innych niż gaz ziemny wysokometanowy lub zaazotowany, w tym skroplony gaz ziemny.

W latach 2015–2016 w rozliczeniach z tytułu świadczonych usług przesyłania paliw gazowych stosowana była taryfa nr 9 OGP Gaz-System S.A. zatwierdzona decyzją Prezesa URE z 17 grudnia 2014 r., na okres do 31 grudnia 2015 r., zmieniona:

- decyzją z 17 grudnia 2015 r., wydłużającą okres obowiązywania ww. taryfy do 30 czerwca 2016 r. oraz zatwierdzającą nowe, wyższe bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców i zmiany w jej treści wynikające z nowego brzmienia IRiESP,
- decyzją z 9 czerwca 2016 r., wydłużającą okres obowiązywania ww. taryfy do 31 grudnia 2016 r. oraz zatwierdzającą aktualizację wysokości bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu oraz przepisy doprecyzowujące brzmienie punktu dotyczącego braku opłat na punkcie połączenia systemu przesyłowego z terminalem LNG.

Powyższe podejście było uzasadnione brakiem znaczących zmian w zakresie poziomu kosztów uzasadnionych i mocy zamówionych przez użytkowników systemu na rok gazowy 2015/2016 w porównaniu do wielkości przyjętych do kalkulacji taryfy nr 9.

13 września 2016 r. Prezes URE wezwał OGP Gaz-System S.A. do przedłożenia do zatwierdzenia taryfy nr 10 dla usług przesyłania paliw gazowych. Przedsiębiorstwo wniosek w powyższej sprawie przekazało urzędowi 7 października 2016 r. Postępowanie w tej sprawie zakończone zostało w 2017 r.

W odniesieniu do PSG Sp. z o.o., w 2015 r. i 2016 r. przedsiębiorstwo stosowało taryfę nr 3 dla usług dystrybucji paliw gazowych i usług regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego zatwierdzoną decyzją Prezesa URE z 17 grudnia 2014 r. Prezes URE dwukrotnie wydłużył okres jej obowiązywania:

- decyzją z 16 grudnia 2015 r. do 30 czerwca 2016 r.,
- decyzją z 9 czerwca 2016 r. do 31 grudnia 2016 r.

Przy powyższych decyzjach Prezes URE zatwierdził również nowe, wyższe bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców.

Następnie w związku ze zbliżającym się upływem okresu obowiązywania taryfy nr 3 – wydłużonego już dwukrotnie – Prezes URE pismem z 13 września 2016 r. wezwał PSG Sp. z o.o. do przedłożenia wniosku o zatwierdzenie taryfy nr 4. Powodem wezwania była konieczność dokonania przeglądu regulacyjnego wskazanego przedsiębiorstwa po niespełna dwóch latach prowadzenia przez PSG rozliczeń w oparciu o stawki opłat zatwierdzone w taryfie nr 3. W trakcie postępowania o zatwierdzenie taryfy nr 4 (wszczętego 11 października 2016 r.) Prezes URE wzywał PSG Sp. z o.o. do dokonania zmian w zakresie założeń przyjętych do kalkulacji taryfy, czego jednak przedsiębiorstwo nie uczyniło. Stało się to powodem odmowy zatwierdzenia wnioskowanej taryfy nr 4. Decyzję w tej sprawie organ regulacyjny podjął 23 grudnia 2016 r. Przedsiębiorstwo stosuje w rozliczeniach z odbiorcami taryfę nr 3 zatwierdzoną decyzją Prezesa URE z 17 grudnia 2014 r. na podstawie art. 47 ust. 2c ustawy – Prawo energetyczne.

4. Przeszkody w rozwoju OZE w opinii przedsiębiorców

Uchwalona 20 lutego 2015 r. ustawa OZE przyniosła zakończenie wieloletnich prac legislacyjnych nad tym aktem prawnym. Co do zasady ustawa weszła w życie 4 maja 2015 r., lecz termin wejścia w życie jej podstawowego rozdziału 4 *Mechanizmy i instrumenty wspierające wytwarzanie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, biogazu rolniczego oraz ciepła, w instalacjach odnawialnego źródła energii* został odroczony – pierwotnie do 1 stycznia 2016 r. Następnie mocą ustawy z 29 grudnia 2015 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz ustawy – Prawo energetyczne wejście w życie rozdziału 4 ustawy OZE zostało odroczone do 1 lipca 2016 r. Termin ten został utrzymany również w kolejnej nowelizacji ustawy OZE, wprowadzonej przepisami ustawy z 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw.

Ustawa przewidziała wyłączenie z ustawy – Prawo energetyczne większości przepisów dotyczących odnawialnych źródeł energii, w szczególności po jej całościowym wejściu w życie. Wprowadziła nowe obowiązki organu regulacyjnego w zakresie dopuszczenia do wykonywania działalności gospodarczej, tj. wydawania koncesji i prowadzenia tzw. rejestru wytwórców energii w małej instalacji. Ustawa ta utrzymała dotychczasowy system wsparcia kwotowego (świadectwa pochodzenia) – dla instalacji, które rozpoczęły pracę do czasu wejścia w życie rozdziału 4 ustawy OZE i chcą nadal korzystać z tego systemu wsparcia. Jednocześnie wprowadziła nowy rodzajowo system tzw. aukcji na sprzedaż energii, prowadzonych w postaci elektronicznej za pośrednictwem internetowej platformy aukcyjnej. Wsparcie dla wytwarzania energii z OZE będzie miało zatem dwojaki i jednocześnie równoległy charakter. Generalnie zamierzeniem systemu aukcyjnego – w dużym uproszczeniu – jest zapewnienie wsparcia wytwarzania energii na stałym poziomie, określonym w aukcji, uniezależniając w ten sposób system wsparcia od wahań rynkowych cen świadectw pochodzenia, jak również wsparcie dla instalacji wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii po najniższych, akceptowanych przez przystępujących do aukcji wytwórców, cenach.

Jak wynika z opinii wielu przedsiębiorców, wprowadzenie nowego systemu wsparcia wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii nie spotkało się z dobrym przyjęciem branży OZE. Wśród przyczyn takiego stanu rzeczy należy wymienić brak stabilności prawa – poważna nowelizacja ustawy OZE w relatywnie krótkim okresie, brak rozporządzeń wykonawczych albo ich publikacja ze znacznym opóźnieniem w stosunku do terminów określonych ustawą, brak precyzyjnych regulacji prawnych w takich obszarach jak: określanie wysokości otrzymanej i przyszłej pomocy publicznej, zasady udziału w systemach wsparcia instalacji, w odniesieniu do których inwestorzy planowali ich sukcesywny rozwój czy też sposób realizacji obowiązków wynikających z wygrania aukcji. W szczególności częste zmiany prawa w tym obszarze negatywnie oddziaływały na proces przygotowania a następnie przeprowadzenia pierwszych aukcji przy wykorzystaniu internetowej platformy aukcyjnej. Odbyły się one w ostatnich możliwych ustawowo terminach, co w ocenie uczestników rynku stanowiło czynnik istotnie utrudniający przystąpienie do aukcji.

Najczęściej wymienianymi przez inwestorów przeszkodami w rozwoju odnawialnych źródeł energii są kwestie związane z dopuszczalnością lokalizacji źródła. W praktyce gminy bardzo często nie mają uchwalonych miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego, co aktualizuje potrzebę pozyskania decyzji o warunkach zabudowy i znacznie wydłuża procedurę postępowania już na wstępnym etapie przygotowania inwestycji. Częsty problem stanowi także to, że mimo sporządzenia dla danego obszaru miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, zapisy tego planu budzą wątpliwości w zakresie dopuszczalności lokalizacji źródła energii, w tym w szczególności źródła odnawialnego. Skutkiem niejasno sformułowanych ram w zakresie dopuszczalności lokalizacji jednostek wytwórczych na danym terenie są także występujące konflikty społeczne.

Innym obszarem hamującym rozwój energetyki odnawialnej są bariery administracyjne związane z czasochłonnymi i skomplikowanymi procedurami dotyczącymi m.in. procedury zmiany miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, uzgadniania kwestii środowiskowych, uzyskania pozwolenia na budowę oraz szerokie ograniczenia terytorialne związane z obszarami prawnie chronionymi, wyłączonymi z zabudowy energetycznej.

Ponadto, ustawa z 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych[22], wprowadziła szczególne wymogi co do lokalizacji elektrowni wiatrowych. W myśl tej ustawy elektrownia wiatrowa może być lokalizowana i budowana w odległości – od budynku mieszkalnego albo budynku o funkcji mieszanej, w skład której wchodzi funkcja mieszkaniowa – równej lub większej od dziesięciokrotności wysokości elektrowni wiatrowej mierzonej od poziomu gruntu do najwyższego punktu budowli, wliczając elementy techniczne, w szczególności wirnik wraz z łopatami (całkowita wysokość elektrowni wiatrowej). Równocześnie odległość, o której mowa powyżej, wymagana jest również przy lokalizacji i budowie elektrowni wiatrowej od form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 i 5 ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody[23], oraz od leśnych kompleksów promocyjnych, o których mowa w art. 13b ust. 1 ustawy z 28 września 1991 r. o lasach[24]. Inwestor ubiegając się o wydanie decyzji o pozwoleniu na budowę elektrowni wiatrowej ma obowiązek dołączyć informację wskazującą na spełnienie wyżej wymienionych warunków.

Równie istotną barierę wskazywaną przez inwestorów stanowi niedostateczny rozwój sieci przesyłowej i dystrybucyjnej, powodujący brak wystarczających mocy przyłączeniowych (co przekłada się na ustawową przesłankę odmowy przyłączenia do sieci, tj. brak istnienia warunków technicznych).

Podmioty ubiegające się o przyłączenie zwracają również uwagę na brak jednolitej i spójnej metodologii rozpatrywania wniosku o wydanie warunków przyłączenia oraz kształtowania treści umowy, przejawiający się w braku konsekwencji w odniesieniu do pojęcia kompletności wniosku o przyłączenie oraz w dowolności i uznaniowości w określaniu obowiązków podmiotu przyłączanego.

Inwestorzy wskazują także, że brak jest działań systemowych na rzecz deklarowanego w *Polityce energetycznej Polski do 2030 roku* rozwoju konkurencji na rynku OZE. Sytuacja ta, w opinii przedsiębiorców, zagraża osiągnięciu wymaganego minimalnego udziału różnych form energii odnawialnych w bilansie energetycznym państwa. Wskazują przy tym na zmienione otoczenie prawne i nowy system wsparcia, powodujące po stronie inwestorów rosnące ryzyko inwestycyjne. Trudna sytuacja na rynku zielonych certyfikatów oraz zmiany przepisów dotyczących podatków od nieruchomości skutkują, według przedsiębiorców, ograniczeniem inwestycji nakierowanych na wykorzystanie OZE w sektorze elektroenergetycznym, ciepłownictwie i chłodnictwie oraz zagrażają rentowności istniejących projektów.

Nie bez znaczenia według przedsiębiorców jest zmiana w 2016 r. mechanizmów i instrumentów wspierających wytwarzanie energii elektrycznej z OZE, pociągająca za sobą zmiany umów sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej w OZE. W nowym otoczeniu prawnym inwestorzy napotykają na problemy związane z ustalaniem i wykonywaniem umów sprzedaży, co wiąże się np. z narzucaniem przez przedsiębiorstwa obrotu zapisów gwarantujących pełnienia przez nie funkcji Podmiotu Odpowiedzialnego za Bilansowanie Handlowe. Powyższe kwestie są rozstrzygane przez Prezesa URE w toku prowadzonych postępowań administracyjnych dotyczących ustalenia treści umowy sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach OZE. Dodatkowo przedsiębiorcy wskazują także na brak powszechnie dostępnych praktycznych informacji na temat systemów wsparcia dla wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych.

Przedsiębiorcy jako przeszkody wskazują na obowiązujące przepisy, że są nieprecyzyjne, co powoduje wątpliwości interpretacyjne, a także na rozbudowane obowiązki sprawozdawcze i sankcje za niewykonanie lub nieprawidłowe wykonanie tych obowiązków (np. sprawozdania kwartalne wytwórców energii elektrycznej w małej instalacji). Ponadto jedną z istotnych barier rozwoju OZE są niedostateczne zdolności przesyłowe sieci przesyłowych oraz dystrybucyjnych dla przyłączenia wszystkich podmiotów ubiegających się o przyłączenia, a także słabo rozwinięta lub brak infrastruktury sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej, w szczególności na obszarach wiejskich.

• • •

[22] Dz. U. z 2016 r. poz. 961.
[23] Dz. U. z 2016 r. poz. 2134.
[24] Dz. U. z 2017 r. poz. 788.

CZĘŚĆ III

Postulowane zmiany legislacyjne

Energia elektryczna

Dalszy rozwój aukcyjnego systemu wsparcia wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii niewątpliwie będzie wymagał podjęcia szeregu prac legislacyjnych w tym obszarze. Istotnym jest, aby działania ustawodawcy uwzględniały specyfikę funkcjonowania rynku OZE, a wprowadzone regulacje prawne cechowały się stabilnością, co w konsekwencji powinno zapewnić wytwórcom możliwość niezakłóconego wykonywania działalności gospodarczej a inwestorom odpowiednie środowisko dla wspierania rozwoju rynku OZE.

Z uwagi na fakt wygaśnięcia mechanizmu wsparcia wysokosprawnej kogeneracji z końcem 2018 r., istnieje potrzeba wypracowania i wdrożenia nowych mechanizmów wsparcia kogeneracji, które ułatwią przedsiębiorstwom inwestowanie w tego typu jednostki wytwórcze, w szczególności źródła rozproszone, a także mogą być ważnym elementem walki z niską emisją w Polsce.

Aktualna pozostaje kwestia zmiany przepisów rozporządzeń systemowych i taryfowych, które powinny zostać rozbudowane w zakresie bardziej szczegółowego i odrębnego rozróżnienia standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych paliw i energii. W dalszym ciągu celowy wydaje się postulat rozbudowy przepisów ustawy – Prawa energetycznego w celu uszczegółowienia procesu zmiany sprzedawcy w szczególności energii elektrycznej w taki sposób, aby ww. kwestia nie znajdowała się w instrukcjach ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnych operatorów.

Paliwa gazowe

Propozycje zmiany przepisów dotyczących zatwierdzania taryf dla paliw gazowych

W związku z ogłoszeniem 17 marca 2017 r. rozporządzenia Komisji (UE) 2017/460 z 16 marca 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący zharmonizowanych struktur taryf przesyłowych dla gazu[25)], zwanego dalej „Kodeksem taryfowym", zaistniała konieczność dokonania zmian w ustawie – Prawo energetyczne. Wynika to z faktu, że ustalone w Kodeksie taryfowym terminy wprowadzenia do stosowania taryf dla usług przesyłania paliw gazowych są odmienne w stosunku do terminów określonych w ustawie – Prawo energetyczne.

Zgodnie z art. 29 Kodeksu taryfowego do informacji, które należy opublikować nie później niż 30 dni przed – odbywającą się w lipcu – coroczną aukcją zdolności rocznej należą m.in. ustalone dla punktów połączeń transgranicznych stawki opłat dla usług przesyłowych ciągłych i przerywanych. W praktyce będzie to skutkowało koniecznością zatwierdzania i publikowania w ww. terminie taryf dla usług przesyłania paliw gazowych stosowanych od 1 stycznia roku następnego.

Po raz pierwszy obowiązek ten wystąpi w przypadku taryf stosowanych w 2019 r., które będą musiały zostać opublikowane przez Prezesa URE na początku czerwca 2018 r., a więc około 7 miesięcy przed terminem ich wprowadzenia w życie. Termin ten wykracza zatem poza terminy określone w art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, zgodnie z którym przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

W związku z powyższym pismem z 7 kwietnia 2017 r. Prezes URE przekazał Ministrowi Energii propozycję niezbędnych zmian w ustawie w tym zakresie.

Ponadto pismem z 16 kwietnia 2017 r. do Ministerstwa Energii zostały przekazane propozycje zmian dotyczące rozporządzenia w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi.

Propozycje zmiany przepisów dotyczących operatorów

Obszarem, w którym zasadne byłoby również wprowadzenie zmian legislacyjnych jest proces wyznaczania operatów systemów gazowych, tj. m.in. OSP i OSD. Obecnie, w związku z treścią art. 4e[1] ustawy – Prawo energetyczne, usługi przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych mogą być świadczone wyłącznie odpowiednio przez operato-

[25)] Dz. Urz. UE L 72 z 17.03.2017 s. 29.

ra systemu przesyłowego lub operatora systemu dystrybucyjnego. Zatem każdy przedsiębiorca, który zamierza prowadzić działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych zobowiązany jest przed rozpoczęciem tej działalności do uzyskania zarówno stosownej koncesji, jak i statusu operatora systemu. Posiadanie koncesji na powyższe rodzaje działalności nie upoważnia koncesjonariuszy do wykonywania działalności nimi objętej. W efekcie uzyskanie niezbędnych uprawnień umożliwiających świadczenie wymienionych wyżej usług staje się procesem niepotrzebnie rozbudowanym. Zasadne wydaje się zatem wprowadzenie zmian legislacyjnych, które umożliwią połączenie uprawnień wynikających z koncesji i wyznaczenia operatorem systemu w ramach jednego aktu administracyjnego. Udzielenie koncesji na powyższe rodzaje działalności powinno być warunkowane także spełnieniem przez wnioskodawcę kryteriów pozwalających na wyznaczenie go operatorem danego systemu gazowego.

Propozycje zmiany przepisów dotyczących ustawy o zapasach ropy i gazu

Prezes URE dostrzega potrzebę wprowadzenia zmian do ustawy o zapasach. Koniecznym jest precyzyjne określenie zakresu podmiotowego i przedmiotowego w odniesieniu do obowiązku tworzenia zapasów obowiązków.

Ponadto koniecznym jest zapewnienie spójności zapisów ww. ustawy z regulacjami zawartymi w ustawie – Prawo energetyczne. Obecne brzmienie ww. ustawy pozostaje bowiem nieprecyzyjne, co powoduje, że wiele jej zapisów może rodzić wątpliwości interpretacyjne po stronie uczestników rynku, a sposób wykonywania obowiązku zapasowego pozostaje w nadmiernym stopniu uzależniony od interpretacji przyjętych przez stosujące ją organy administracji.

Pozostałe proponowane zmiany

Obserwując zmiany uwarunkowań na detalicznym rynku gazu konieczne wydaje się wprowadzenie zabezpieczenia interesów odbiorców w gospodarstwach domowych poprzez wprowadzenie zapisu dotyczącego sprzedaży rezerwowej, analogicznie jak dla energii elektrycznej.

Niezwykle istotnym, w szczególności dla odbiorców z grupy gospodarstw domowych jest fakt, że przepisy dotyczące rynku gazu nie zawierają uregulowań odnoszących się do obowiązku realizacji dostaw paliwa gazowego w sytuacji zaprzestania sprzedaży przez wybranego sprzedawcę, gwarantujących ochronę odbiorców, decydujących się na zmianę. Brak regulacji tzw. „sprzedaży rezerwowej" może powodować po stronie odbiorcy ryzyko w sytuacji zaprzestania prowadzenia działalności przez wybranego sprzedawcę.

Przepis art. 9d ust. 6 ustawy – Prawo energetyczne stanowi, że Prezes URE ogłasza w Biuletynie URE, na koszt operatorów, sprawozdania, o których mowa w ust. 5. W obecnym stanie prawnym jest to „puste odesłanie".

Po nowelizacji art. 9d dokonanej ustawą z 26 lipca 2013 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw[26)], brzmienie ust. 5 tego artykułu nie odnosi się do sprawozdań, ale dotyczy wymogu wyznaczenia przez operatorów inspektora do spraw zgodności i jego zadania. Zgodnie z art. 9d ust. 5 ustawy – Prawo energetyczne, operatorzy, o których mowa w ust. 1d i 1f, wyznaczają inspektora do spraw zgodności, którego zadaniem jest monitorowanie realizacji programów, o których mowa w ust. 4. Inspektor ten powinien być w swoich działaniach niezależny oraz mieć dostęp do informacji będących w posiadaniu odpowiednio operatora, o którym mowa w ust. 1d albo 1f, oraz jednostek z nim powiązanych, które są niezbędne do wypełnienia jego zadań. Natomiast kwestia sprawozdań, o których mowa w art. 9d ust. 6 ustawy – Prawo energetyczne, uregulowana jest aktualnie w ust. 5a artykułu 9d tej ustawy. Przepis ten stanowi, że inspektor, o którym mowa w ust. 5, przedstawia Prezesowi URE, do 31 marca każdego roku, sprawozdanie zawierające opis działań podjętych w roku poprzednim w celu realizacji programów, o których mowa w ust. 4. W związku z tym, przepis z art. 9d ust. 6 ustawy – Prawo energetyczne jest niespójny z art. 9d ust. 5 tej ustawy.

Należałoby również wprowadzić obowiązek uwzględniania w instrukcji operatora systemu dystrybucyjnego, operatora systemu magazynowania oraz operatora systemu skraplania gazu ziemnego

[26)] Dz. U. z 2013 r. poz. 984.

wymagań określonych w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci operatora, do którego sieci jest on bezpośrednio przyłączony, tj. zarówno OSP jak i OSD. Propozycja ta uzasadniona jest faktem, że instrukcje stanowią dokumenty techniczne, które w kompleksowy sposób powinny określać zasady korzystania przez użytkowników systemu z sieci oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci przez operatora systemu. Instrukcje regulują bowiem kwestie zasadnicze dla prawidłowego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego i systemu gazowego oraz korzystania z sieci przez użytkowników systemu dystrybucyjnego. Przewiduje się, że wprowadzenie powyższego obowiązku umożliwi Prezesowi URE kontrolowanie realizacji przez ww. operatorów zasady niedyskryminacyjnego dostępu stron trzecich, zasad przyłączania do instalacji oraz zarządzania ograniczeniami systemowymi. Powyższemu obowiązkowi nie powinien podlegać operator systemu skraplania gazu ziemnego, który pełni tę funkcję dla instalacji skroplonego gazu ziemnego o łącznej zdolności regazyfikacji lub skraplania nie wyższej niż 150 mln m³ rocznie. Zastosowanie takiego wyjątku jest uzasadnione ze względu na analogiczne uregulowania w odniesieniu do małych operatorów systemów dystrybucyjnych.

Podkreślenia wymaga także fakt, że stosownie do art. 9c ust. 3a ustawy – Prawo energetyczne OSDe, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośrednich połączeń z siecią przesyłową, realizuje określone w ustawie obowiązki w zakresie współpracy z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego za pośrednictwem operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, z którego siecią jest połączony, który jednocześnie posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową. A zatem ramy współpracy powinny zostać określone w IRiESD OSD, którego sieć jest przyłączona do sieci przesyłowej (pośredniczącego we współpracy). W związku z tym zasadne jest uwzględnienie powyższego w procesie opracowywania i wprowadzania w życie instrukcji poszczególnych operatorów, tak aby operatorzy przyłączeni na „poziomie niższym", tj. przyłączeni nie bezpośrednio do sieci przesyłowej, a za pośrednictwem innego operatora systemu dystrybucyjnego, uwzględniali w swoich instrukcjach postanowienia operatorów na „poziomie wyższym" – tych, do których sieci są bezpośrednio przyłączeni.

W ocenie Prezesa URE wprowadzenie takich rozwiązań jest niezbędne, ponieważ przyczynią się one do zwiększenia przejrzystości funkcjonowania operatorów systemów gazowych na polskim rynku oraz zwiększą poziom konkurencji na rynku usług przesyłu paliw gazowych.

Odnawialne źródła energii

Nadal aktualnym postulatem jest propozycja zmian w treści art. 7 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne poprzez dokonanie wyraźnego rozdzielenia zasad dotyczących przyłączania odbiorców od zasad przyłączania jednostek wytwórczych, w tym odnawialnych źródeł energii do sieci. Aktualne brzmienie tego przepisu powoduje, że przesłanki przyłączenia adekwatne jedynie dla odbiorcy są przenoszone w orzecznictwie i to bardzo niejednolicie na źródła i odwrotnie. Bieżące uregulowania prawne nie dokonują bowiem dystynkcji pomiędzy przyłączeniem odbiorcy a przyłączeniem jednostki wytwórczej, co budzi duże problemy interpretacyjne. Jest to sytuacja utrudniająca możliwość skutecznego prowadzenia postępowań administracyjnych w trakcie rozstrzygania sporów o przyłączenie, jak również na etapie dobrowolnego negocjowania warunków umowy o przyłączenie.

Oceniając obowiązujące przepisy regulujące kwestie przyłączenia do sieci odnawialnych źródeł energii, w szczególności należy ponownie zasygnalizować zasadność zmiany przepisu art. 7 ust. 5 ustawy – Prawo energetyczne, który określa publicznoprawny obowiązek w zakresie zapewnienia przez przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się przesyłaniem i dystrybucją energii elektrycznej realizacji i finansowania budowy i rozbudowy sieci, w tym na potrzeby przyłączania podmiotów ubiegających się o przyłączenie m.in. na warunkach i zasadach określonych w założeniach i planach, o których mowa w art. 19 i 20 tej ustawy (gminne projekty i plany zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe). Należy tu wskazać na następujące kwestie wymagające działań legislacyjnych odnoszących się do przepisu art. 7 ust. 5 ustawy – Prawo energetyczne:

- uzupełnienie brzmienia przepisu w ten sposób, aby odsyłał również do przepisu art. 16 ustawy – Prawo energetyczne przez co publicznoprawny obowiązek finansowania przez przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych lub energii

budowy i rozbudowy sieci w tym na potrzeby przyłączania podmiotów ubiegających się o przyłączenie dotyczyłby tych inwestycji, które są wpisane do opracowanego i uzgodnionego z Prezesem URE planu rozwoju, o którym mowa w art. 16 ustawy – Prawo energetyczne,

- zmiany brzmienia przepisu w ten sposób, aby jednoznacznie wskazywał, że publicznoprawny obowiązek finansowania przez przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych lub energii budowy i rozbudowy sieci w tym na potrzeby przyłączania podmiotów ubiegających się o przyłączenie dotyczyłby tych inwestycji, które zostały umieszczone w planach, o których mowa w art. 20 ustawy – Prawo energetyczne, bowiem w założeniach do planu, o którym mowa w art. 19 ustawy – Prawo energetyczne, brak jest elementów dotyczących technicznych lub ekonomicznych aspektów przyłączania podmiotów do sieci. Dopiero w projekcie planu, o którym mowa w ust. 2 pkt 3 ww. art. 20, określa się przewidywane koszty realizacji proponowanych przedsięwzięć i źródło ich realizacji, co ewentualnie pozwoliłoby na ocenę istnienia warunków ekonomicznych danego przyłączenia.

Należy podkreślić, że faktycznym gwarantem istnienia ekonomicznych warunków przyłączenia do sieci jest plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe lub energię, o którym mowa w art. 16 ustawy – Prawo energetyczne, ponieważ poprzez jego uzgodnienie Prezes URE gwarantuje wynagrodzenie zamieszczonych w nim inwestycji, w tym przyłączeniowych poprzez zatwierdzenie taryfy.

Odnoszenie publicznoprawnych obowiązków przedsiębiorstw przesyłowych i dystrybucyjnych w zakresie finansowania inwestycji przyłączeniowych i rozwojowych umieszczonych w projektach i planach gminnych, o których mowa wyżej jest całkowicie niezasadne i niewłaściwe. Należy przy tym wskazać, że zarówno praktyka działania OSD, jak i orzecznictwo sądowe wskazuje na brak związku planów rozwoju z oceną technicznych i ekonomicznych warunków przyłączenia do sieci gazowej lub elektroenergetycznej, dotyczy to w szczególności odnawialnych źródeł energii. Natomiast, co do rozwoju i funkcjonowania tych źródeł na terenie poszczególnych gmin, to projekty i plany gminne (jeżeli są sporządzone) nie zawierają z reguły wymaganych zapisów dotyczących rodzajów źródeł albo zawierają zapisy bardzo ogólne, co uniemożliwia domaganie się realizacji odpowiednich inwestycji sieciowych. Powoduje to sytuację, w której przepis art. 7 ust. 5 ustawy – Prawo energetyczne w odniesieniu do przyłączania źródeł odnawialnych pozostaje przepisem blokującym przyłączanie w trybie publicznoprawnego obowiązku.

Ponadto, mając na uwadze postulaty przedsiębiorców, konieczna wydaje się zmiana ustawy OZE – art. 168 ust. 4 w zw. z art. 168 pkt 11 tej ustawy w zakresie wysokości sankcji za niezłożenie przez wytwórcę energii elektrycznej w małej instalacji sprawozdania kwartalnego. Sankcja za niedopełnienie ww. obowiązku w wysokości 10 000 zł jest zdecydowanie za wysoka.

• • •

Warszawa, 3 kwietnia 2017 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 23/2017

w sprawie stopy wolnej od ryzyka w II kwartale 2017 r.

Prezes URE informuje, że dla potrzeb określania wskaźnika kosztu zaangażowanego kapitału przyjmowanego do kalkulacji taryf infrastrukturalnych przedsiębiorstw sektora gazowego oraz operatorów systemów elektroenergetycznych, przedkładanych do zatwierdzenia w II kwartale 2017 r., stopa wolna od ryzyka wynosi **3,140%** i odpowiada średniej rentowności 10-letnich obligacji Skarbu Państwa o najdłuższym terminie wykupu, notowanych na Rynku Treasury BondSpot w okresie od 1 października 2015 r. do 31 marca 2017 r.

Warszawa, 3 kwietnia 2017 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 24/2017

w sprawie wskaźników stosowanych przy ustalaniu zwrotu z kapitału w taryfach dla ciepła

Przy wykorzystaniu modelu ustalania zwrotu z kapitału w taryfach dla ciepła (*Informacja z dnia 22 grudnia 2015 r. (nr 47/2015) w sprawie zasad i sposobu ustalania oraz uwzględniania w taryfach dla ciepła zwrotu z kapitału (kosztu kapitału) na lata 2016–2020*), zastosowanie mają następujące wskaźniki:

1) średnia jednostkowa cena wytwarzania ciepła przez koncesjonowane przedsiębiorstwa w 2016 r. **„Cs" = 38,27 zł/GJ**;
2) średnia jednostkowa stawka przesyłowa we wszystkich systemach ciepłowniczych dla przedsiębiorstw koncesjonowanych w 2016 r. **„Cs" = 17,38 zł/GJ**;
3) wskaźnik zmian jednostkowych kosztów stosowanych paliw przez przedsiębiorstwa koncesjonowane wytwarzające ciepło **„k" = (–) 14,34%**;
4) wskaźnik zmian jednostkowych kosztów strat przesyłowych przedsiębiorstw koncesjonowanych **„k" = (–) 2,43%**;
5) udział kosztów paliwa w kosztach wytwarzania ciepła ogółem koncesjonowanych przedsiębiorstw wytwarzających ciepło **„z" = 0,4358**;
6) udział kosztów strat ciepła w kosztach przesyłania i dystrybucji ogółem przedsiębiorstw koncesjonowanych **„z" = 0,2523**.

Warszawa, 13 kwietnia 2017 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 25/2017

w sprawie średniej kwartalnej ceny energii elektrycznej sprzedanej na zasadach innych niż wynikające z art. 49a ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne

Działając na podstawie art. 49a ust. 8 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220 ze zm.) informuję, że średnia cena energii elektrycznej sprzedawanej na zasadach innych niż określone w art. 49a ust. 1 i 2 tej ustawy, za I kwartał 2017 r. wyniosła **164,78 zł/MWh**.

W obliczeniu ww. ceny uwzględniono dane z realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej do spółek obrotu zawartych przez przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej, zobowiązanych do sprzedaży części wytworzonej energii elektrycznej w sposób określony w art. 49a ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne. Cena nie uwzględnia podatków (VAT, akcyza), opłat niezwiązanych z ilością sprzedanej energii elektrycznej oraz zobowiązań związanych ze świadectwami pochodzenia. Cenę obliczono na podstawie danych przekazanych przez wytwórców i obejmujących sprzedaż energii elektrycznej w tym okresie o łącznym wolumenie 22,89 TWh.

Warszawa, 14 kwietnia 2017 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 26/2017

przedstawiająca aktualny wykaz podmiotów objętych sankcją określoną w art. 188 ust. 15 ustawy o odnawialnych źródłach energii

W nawiązaniu do opublikowanej 20 lutego 2017 r. Informacji Prezesa URE nr 12/2017 zawierającej wykaz podmiotów, które nie mogą korzystać z uprawnień przewidzianych dla odbiorców przemysłowych w latach 2016-2020, zaktualizowanej Informacją Prezesa URE nr 15/2017, przedstawiam zaktualizowaną jednolitą wersję wykazu.

Wykaz podmiotów objętych sankcją określoną w art. 188 ust. 15 ustawy o odnawialnych źródłach energii

Odbiorcy przemysłowi, o których mowa w art. 188 ust. 2 pkt 1 ustawy o odnawialnych źródłach energii

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocztowy	Miasto	Ulica	nr NIP
TELE-FONIKA Kable S.A.	32-400	Myślenice	Hipolita Cegielskiego 1	6260004386
Synthos Dwory 7 Sp. z o.o. Sp.j.	32-600	Oświęcim	Chemików 1	9591762828

Pozostali odbiorcy przemysłowi

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocztowy	Miasto	Ulica	nr NIP
Zakłady Chemiczne „Organika" S.A.	93-531	Łódź	Ciasna 21 A	7290109647
Schaumaplast-Organika Sp. z o.o.	93-231	Łódź	Dąbrowskiego 180/194	7292409856
Zjednoczone Zakłady Usługowo-Wytwórcze „MAROPAK" Wiesław Marczak	04-620	Warszawa	Rzeźbiarska 67	1130001530
Trzuskawica S.A.	26-052	Nowiny	Sitkówka 24	6570386732
Zakłady Tłuszczowe „Kruszwica" S.A.	88-150	Kruszwica	Niepodległości 42	5560800678
„Mochnik" Sp. z o.o. Sp. k.	45-125	Opole	ul. Składowa 6	7543083778
East West Spinning Sp. z o.o.	93-232	Łódź	Lodowa 85	7290109601
Plastimex Sp. z o.o.	42-287	Psary	Powstańców 37	6452206795
Carbowil Sp. z o.o.	87-805	Włocławek	Toruńska 234	9512002372
Polska Ceramika Ogniotrwała „Żarów" S.A.	58-130	Żarów	Hutnicza 1	8840007830
Opakomet S.A.	31-752	Kraków	Karola Łowińskiego 7D	9452044704
Valeo Autosystemy Sp. z o.o.	32-050	Skawina	Przemysłowa 3	6761172723
Zakłady Produkcyjno-Usługowe „Chemeks" Sp. z o.o.	42-360	Poraj	Armii Krajowej 43	5770400672
Boryszew Tensho Poland Sp. z o.o.	87-148	Łysomice	Ostaszewo 57 F	9562188686
URSA Polska Sp. z o.o.	42-520	Dąbrowa Górnicza	Armii Krajowej 12	5341413645
Prosperplast 1 Sp. z o.o.	43-378	Rybarzowice	Wilkowska 968	5470200928

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocztowy	Miasto	Ulica	nr NIP
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe „Agrocom" Sp. z o.o.	98-200	Sieradz	Uniejowska 201	8270007594
„ABRISO" Sp. z o.o.	63-233	Jaraczewo	Góra, Dworcowa 6	6172051908
Prywatne Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowe „Lamix" Mirosław Laszko	66-460	Witnica	Papiernicza 1	5990105550
Górnicze Zakłady Dolomitowe S.A.	42-470	Siewierz	Bacholińska 11	6260003754
Trawipol II Sp. z o.o.	41-800	Zabrze	Fabryczna 2	6482625858
Clariant Plastics & Coatings (Polska) Sp. z o.o. (do 04.01.2016 r. Clariant Polska Sp. z o.o.)	95-050	Konstantynów Łódzki	Langiewicza 50	7320000991
Instalplast Łask Sp. z o.o. Sp. k.	93-578	Łódź	Wróblewskiego 19/20	8311527535
Dr. Schneider Automotive Polska Sp. z o.o.	58-520	Janowice Wielkie	Radomierz 1D	6112562410
Akwawit S.A. (do 29.10.2015 r. Akwawit – Polmos S.A.)	51-501	Wrocław	Monopolowa 4	6970011390
Constantia Teich Poland Sp. z o.o.	97-410	Kleszczów	Rogowiec, Austriacka 5	7691005965
Prodeck Sp. z o.o.	32-005	Niepołomice	Fabryczna 6	6832046211
PCC Synteza S.A.	47-225	Kędzierzyn Koźle	Szkolna 15	7491888664
PCC Exol S.A.	56-120	Brzeg Dolny	Sienkiewicza 4	9880267207
Kopalnia Surowców Skalnych-Klęczany Sp. z o.o.	33-394	Klęczany	Klęczany 176	7341001004
DONG Yang Electronics Sp. z o.o.	55-040	Kobierzyce	Biskupice Podgórne, Współpracy 3	5691747720
Malteurop Polska Sp. z o.o.	80-702	Gdańsk	Promowa 1	5831160401
Messer Polska Sp. z o.o.	41-503	Chorzów	Maciejkowicka 30	8510109326
Baterpol S.A.	40-335	Katowice	Obrońców Westerplatte 108	6271267706
MAAG Polska Sp. z o.o. Sp. k.	41-800	Zabrze	Przemysłowa 8	6481000524
EFFECTOR S.A.	29-100	Włoszczowa	Młynarska 29	6561598989
DÖHLER Sp. z o.o.	05-640	Mogielnica	Kozietuły Nowe 66J	5211003920
Maciej Pękala „PLAST MM"	32-650	Kęty	Juliusza Słowackiego 3D	5491521980
NICATOR Sp. z o.o. Sp. k.	05-480	Karczew	Brzezinka 34A	5322038867
ALPEX Sp. z o.o.	05-622	Belsk Duży	Łęczeszyce 120	7971947415
FOLIPAK Jadwiga Źródlewska	11-041	Olsztyn	Orla 16	7390401235
Heesung Electronics Poland Sp. z o.o.	55-040	Kobierzyce	Biskupice Podgórne, ul. Innowacyjna 1	8971709515
Zakład Przetwórstwa Owoców i Warzyw „Polkon" Sp. z o.o.	27-670	Łoniów	Jasienica 91	8641950248
Huta Zabrze" S.A.	41-800	Zabrze	Mikulczycka 13	6480000338
Zakłady Przemysłu Owocowo-Warzywnego „Dwikozy" S.A.	27-620	Dwikozy	Nadwiślańska 1	8641002474
Prettl Adion Polska Sp. z o.o.	85-861	Bydgoszcz	Glinki 146	7811751092
Wratislavia – Bio Sp. z o.o.	51-501	Wrocław	Monopolowa 4	8951846077
DREWPLAST Zakład Tworzyw Sztucznych Marek Pękala	56-416	Twardogóra	Grabowno Wielkie 5 E	9110002938
HANYANG Polska Sp. z o.o.	21-040	Świdnik	Chemiczna 1	7122703031
Ludmiła Wolek Firma Produkcyjno-Handlowa LUX-POL	43-100	Tychy	Przemysłowa 60	6461000283
Zakłady Urządzeń Okrętowych „Bomet" Sp. z o.o. w upadłości	74-320	Barlinek	Okrętowa 2	5971000637
Walcownie Bruzdowe „Batory" Sp. z o.o. w likwidacji	41-506	Chorzów	Żelazna 22	6272361790
„Odlewnia-Rawicz" Sp. z o.o. w upadłości układowej	63-900	Rawicz	Sarnowska 2	6991759142
Przedsiębiorstwo Przemysłu Chłodniczego „Fritar" S.A.	33-102	Tarnów	Sadowa 29	8732884899
„ABWOOD" Sp. z o.o.	76-100	Sławno	Koszalińska 64	4990393123
Poland Smelting Technologies „Polst" Sp. z o.o.	58-306	Wałbrzych	Jachimowicza 2	8862694430
Oras Olesno Sp. z o.o.	46-300	Olesno	Leśna 2	5760002757
Grupa Wilmar Marek Wilczyński S.K.A.	55-020	Żórawina	Aleja Niepodległości 2E	8971786409

Warszawa, 14 kwietnia 2017 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 27/2017

w sprawie wykazu odbiorców przemysłowych, którzy złożyli oświadczenie, o którym mowa w art. 52 ust. 3 ustawy o odnawialnych źródłach energii

W nawiązaniu do opublikowanej w dniu 30 grudnia 2016 r. Informacji Prezesa URE Nr 72/2016 w sprawie wykazu odbiorców przemysłowych, którzy złożyli oświadczenie, o którym mowa w art. 52 ust. 3 ustawy o odnawialnych źródłach energii, zaktualizowanego Informacją Prezesa URE nr 9/2017, przedstawiam jednolity tekst tego wykazu.

Wykaz odbiorców przemysłowych, którzy złożyli Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki oświadczenia, o którym mowa w art. 52 ust. 3 ustawy o odnawialnych źródłach energii, w terminie do dnia 30 listopada 2015 r.

Odbiorcy przemysłowi, o których mowa w art. 52 ust. 2 pkt 1 ustawy o odnawialnych źródłach energii

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocztowy	Miasto	Ulica	nr NIP	II. ee objętej obowiązkiem
ICT Poland Sp. z o.o.	66-470	Kostrzyn nad Odrą	ul. Włoska 3	5992536573	80,00%
Lubelski Węgiel „Bogdanka" S.A.	21-013	Puchaczów	Bogdanka	7130005784	80,00%
Jastrzębska Spółka Węglowa S.A.	44-330	Jastrzębie-Zdrój	Al. Jana Pawła II 4	6330005110	80,00%
Stalprodukt S.A.	32-700	Bochnia	ul. Wygoda 69	8680000775	80,00%

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocztowy	Miasto	Ulica	nr NIP	Il. ee objętej obowiązkiem
Stora Enso Narew Sp. z o.o.	07-401	Ostrołęka	ul. I Armii Wojska Polskiego 21	5260200514	80,00%
Stora Enso Poland S.A.	07-401	Ostrołęka	ul. I Armii Wojska Polskiego 21	7580000692	80,00%
KGHM Polska Miedź S.A.	59-301	Lubin	ul. M. Skłodowskiej-Curie 48	6920000013	80,00%
Katowicki Holding Węglowy S.A.	40-022	Katowice	ul. Damrota 16-18	6340013513	80,00%
Swiss Krono Sp. z o.o.	68-200	Żary	ul. Serbska 56	9280012700	80,00%
Polska Grupa Górnicza Sp. z o.o.	40-039	Katowice	ul. Powstańców 30	6342834728	80,00%
Rockwool Polska Sp. z o.o.	66-131	Cigacice	ul. Kwiatowa 14	9270005236	80,00%
Kronospan Mielec Sp. z o.o.	39-300	Mielec	ul. Wojska Polskiego 3	8171459956	80,00%
Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	09-411	Płock	ul. Chemików 7	7740001454	80,00%
Saint-Gobain Innovative Materials Polska S.A.	42-530	Dąbrowa Górnicza	ul. Szklanych Domów 2	9281005205	80,00%
Tauron Wydobycie S.A.	43-600	Jaworzno	ul. Grunwaldzka 37	6321880539	80,00%
STEICO Sp. z o.o.	64-700	Czarnków	ul. Przemysłowa 2	7631002199	60,00%
Basell Orlen Polyolefins Sp. z o.o.	09-400	Płock	ul. Łukasiewicza 39	7742745992	60,00%
Grupa Azoty Zakłady Chemiczne „Police" S.A.	72-010	Police	ul. Kuźnicka 1	8510205573	60,00%
Grupa Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A.	47-220	Kędzierzyn-Koźle	ul. Mostowa 30A, skr. poczt. 163	7490005094	60,00%
Cementownia Warta S.A.	98-335	Działoszyn	ul. Przemysłowa 17, Trębaczew	8320003932	60,00%
Grupa LOTOS S.A.	80-718	Gdańsk	ul. Elbląska 135	5830000960	60,00%
Kronospan Szczecinek Sp. z o.o.	78-400	Szczecinek	ul. Waryńskiego 1	6731657551	60,00%
SGL Carbon Polska S.A.	47-400	Racibórz	ul. Piastowska 29	6390003994	60,00%
Linde Gaz Polska Sp. z o.o.	31-864	Kraków	ul. Prof. M. Życzkowskiego 17	6770067397	60,00%
O-I Produkcja Polska S.A.	37-500	Jarosław	ul. Morawska 1	7920003093	60,00%
Górażdże Cement S.A.	47-316	Górażdże	Chorula, ul. Cementowa 1	7560003405	60,00%
Mondi Świecie S.A.	86-100	Świecie	ul. Bydgoska 1	5590000505	60,00%
Grupa Ożarów S.A.	00-546	Warszawa	ul. Ks. I. Skorupki 5	8630001399	60,00%
Alchemia S.A.	03-301	Warszawa	ul. Jagiellońska 76	7470006096	60,00%
Impexmetal S.A.	03-301	Warszawa	ul. Jagiellońska 76	5250003551	60,00%
Lafarge Cement S.A.	28-366	Małogoszcz	ul. Warszawska 110	5261060765	60,00%
International Paper – Kwidzyn Sp. z o.o.	82-500	Kwidzyn	ul. Lotnicza 1	5810004587	60,00%
Dyckerhoff Polska Sp. z o.o.	26-052	Nowiny	ul. Zakładowa 3	6570081493	60,00%
Ciech Soda Polska S.A.	88-101	Inowrocław	ul. Fabryczna 4	5252382127	60,00%
CEMEX Polska Sp. z o.o.	02-232	Warszawa	ul. Łopuszańska 38D	9511496432	60,00%
Teksid Iron Poland Sp. z o.o.	43-430	Skoczów	ul. Ciężarowa 49	5482349926	15,00%
Air Liquide Polska Sp. z o.o.	31-357	Kraków	ul. Josepha Conrada 63	9441251003	15,00%
Air Products Sp. z o.o.	02-146	Warszawa	ul. 17 Stycznia 48	5260213184	15,00%
ALKAT Sp. z o.o.	31-357	Kraków	ul. J. Conrada 63	9451679441	15,00%
ArcelorMittal Poland S.A.	41-308	Dąbrowa Górnicza	Al. J. Piłsudskiego 92	6342463083	15,00%
ANWIL S.A.	87-805	Włocławek	ul. Toruńska 222	8880004938	15,00%
PCC Rokita S.A.	56-120	Brzeg Dolny	ul. Sienkiewicza 4	9170000015	15,00%
ISD Huta Częstochowa Sp. z o.o	42-207	Częstochowa	ul. Kucelińska 22	9491827824	15,00%
COGNOR S.A.	42-360	Poraj	ul. Zielona 26	1181234296	15,00%
CMC Poland Sp. z o.o.	42-400	Zawiercie	ul. Piłsudskiego 82	6490001173	15,00%
Grupa Azoty S.A.	33-101	Tarnów	ul. E. Kwiatkowskiego 8	8730006829	15,00%
Celsa Huta Ostrowiec Sp. z o.o.	27-400	Ostrowiec Świętokrzyski	ul. Samsonowicza 2	5272312319	15,00%
Grupa Azoty Zakłady Azotowe „Puławy" S.A.	24-110	Puławy	ul. Al. Tysiąclecia Państwa Polskiego 13	7160001822	15,00%
ArcelorMittal Warszawa Sp. z o.o.	01-949	Warszawa	ul. Kasprowicza 132	1180016775	15,00%
Zakłady Górniczo-Hutnicze Bolesław S.A.	32-332	Bukowno	ul. Kolejowa 37	6370102196	15,00%
Malta-Decor Sp. z o.o.	61-132	Poznań	ul. Wolkowyska 32	7010353287	60,00%

Pozostali odbiorcy przemysłowi

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocztowy	Miasto	Ulica	nr NIP	Il. ee objętej obowiązkiem
Fabryka Opakowań Foliowych Rossoplast D. i R. Rossochaccy sp.j.	11-100	Lidzbark Warmiński	ul. Dantyszka 19	7430005765	80,00%
Łączcy-Kołczygłowy Sp. z o.o.	77-140	Kołczygłowy	ul. Słupska 60	8421551629	80,00%
YETICO S.A.	10-416	Olsztyn	ul. Towarowa 17a	7390102047	80,00%
DAFO Plastics Sp. z o.o.	34-400	Nowy Targ	ul. Wakmundzka 193	7350008856	80,00%
Zakłady Przemysłu Ziemniaczanego w Pile „ZETPEZET" Sp. z o.o.	64-920	Piła	ul. Walki Młodych 30	7641768106	80,00%
Frubella Processing Sp. z o.o.	26-800	Białobrzegi	ul. Krakowska 102	5260040140	80,00%
ADM Szamotuły Sp. z o.o.	64-500	Szamotuły	ul. B. Chrobrego 29	7871049088	80,00%
Korporacja KGL S.A.	05-080	Izabelin	Mościska, ul. Postępu 20	1181624643	80,00%
Marcato Sp. z o.o.	05-408	Glinianka	Rzakta 82	1130087626	80,00%
Kaczmarek Malewo Sp.j.	63-800	Gostyń	Malewo 1	6961876386	80,00%
Bakoma-Bis Sp. z o.o.	26-900	Kozienice	Janików	5240015676	80,00%
Zakład Tworzyw Sztucznych Poli Marian Holz	88-100	Inowrocław	ul. Wiejska 74	5560001865	80,00%

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocztowy	Miasto	Ulica	nr NIP	Il. ee objętej obowiązkiem
Odlewnia Żeliwa Bydgoszcz Sp. z o.o.	85-082	Bydgoszcz	ul. Zygmunta Augusta 11	9671035444	80,00%
JES Opakowania Sp. z o.o. Sp.k.	75-122	Koszalin	ul. Szczecińska 63	6692388732	80,00%
Kopalnia Gipsu i Anhydrytu „Nowy Ląd" Sp. z o.o.	59-600	Lwówek Śląski	Niwnice	6160003861	80,00%
Zakład Drzewny „KUJAN" Sp. z o.o.	77-424	Zakrzewo	Kujan 18	7671568300	80,00%
RPC Superfos Poland Sp. z o.o.	87-840	Lubień Kujawski	ul. Kaliska 140	8882127266	80,00%
Novita S.A.	65-722	Zielona Góra	ul. Dekoracyjna 3	9290094094	80,00%
Toruńskie Przedsiębiorstwo Przemysłu Drzewnego S.A.	87-100	Toruń	ul. Moniuszki 12	8790172313	80,00%
Velvet Care Sp. z o.o.	32-310	Klucze	Klucze-Osada 3	5213207147	80,00%
HEBAN domy z drewna Sp. z o.o.	89-511	Cekcyn	ul. Kolejowa 8	5611463950	80,00%
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe „MASTERCHEM" Marcin Wiśniewski, Piotr Wasilewski Sp.j.	66-015	Zielona Góra	ul. Przylep -22 Lipca 86d	9730614179	80,00%
GRYFSKAND Sp. z o.o.	74-100	Gryfino	ul. Fabryczna 4	8580003053	80,00%
Grupa Kęty S.A.	32-650	Kęty	ul. Kościuszki 111	5490001468	80,00%
MINEX-INVEST Sp. z o.o.	00-613	Warszawa	ul. Chałubińskiego 8	5262507599	80,00%
WAVIN POLSKA S.A.	64-320	Buk	ul. Dobieżyńska 43	7880008752	80,00%
„Guardian Częstochowa" Sp. z o.o.	42-200	Częstochowa	ul. Korfantego 31/35	9491751475	80,00%
Baltic Spinning Sp. z o.o.	72-100	Łozienica	ul. Prosta 33/35/37	8561720641	80,00%
PILKINGTON IGP Sp. z o.o.	27-600	Sandomierz	ul. Portowa 24	1230006857	80,00%
Weyerhaeuser Poland Sp. z o.o.	80-298	Gdańsk	u. Maszynowa 20	5252446063	80,00%
Przedsiębiorstwo Przemysłu Ziemniaczanego „TRZEMESZNO" Sp. z o.o.	62-240	Trzemeszno	ul. Przemysłowa 4	5570002777	80,00%

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocztowy	Miasto	Ulica	nr NIP	Il. ee objętej obowiązkiem
WIS – GROUP Sp. z o.o.	26-300	Opoczno	ul. Piotrkowska 54	7680002986	80,00%
„ORGANIKA-CAR" S.A.	91-203	Łódź	ul. Teofilowska 54/56	9470001579	80,00%
Aluform Sp. z o.o.	43-109	Tychy	ul. Strefowa 4	6462864614	80,00%
Lotos Asfalt Sp. z o.o.	80-718	Gdańsk	ul. Elbląska 135	5832850390	80,00%
Fabryka Opakowań Kosmetycznych Pollena S.A.	08-450	Łaskarzew	ul. Warszawska 77	8260002537	80,00%
Barlinek Inwestycje Sp. z o.o.	74-320	Barlinek	ul. Przemysłowa 1	5971633360	80,00%
Globalmalt Polska Sp. z o.o.	85-790	Bydgoszcz	ul. Fordońska 400	8792259248	80,00%
Przedsiębiorstwo Górnicze „SILESIA" Sp. z o.o.	43-502	Czechowice-Dziedzice	ul. Górnicza 60	6521705143	80,00%
Saint-Gobain Construction Products Polska Sp. z o.o.	44-100	Gliwice	ul. Okrężna 16	5220101585	80,00%
„Verpa Folie – Wrocław" Sp. z o.o.	55-330	Miękinia	Krępice, Wrocławska 66	9131456834	80,00%
Effect Glass S.A.	25-214	Kielce	ul. Hauke-Bosaka 2	6341023465	80,00%
Zakłady Chemiczne „Siarkopol" Tarnobrzeg Sp. z o.o.	39-400	Tarnobrzeg	ul. Chemiczna 3	8671993417	80,00%
Marcegaglia Poland Sp. z o.o.	46-320	Praszka	ul. Kaliska 72	5761485249	80,00%
Suszarnia Warzyw Jaworski S.A. Sp. k.	05-870	Błonie	Bramki ul. Łódzka 41	1182102496	80,00%
RÖBEN Polska Sp. z o.o. i Wspólnicy Sp. k.	55-300	Środa Śląska	ul. Rakoszycka 2	8990027076	80,00%
Bimiz Food Sp. z o.o.	21-300	Radzyń Podlaski	ul. Parkowa 33	5381579091	80,00%
Bischof + Klein Polska GmbH Sp. k.	47-344	Walce	ul. Eichendorffa 3	7551651820	80,00%
Bimiz Produkt Sp. z o.o.	21-146	Jeziorzany	ul. Blizocka 33	7120153342	80,00%
Celiko Sp. z o.o.	61-359	Poznań	ul. Św. Antoniego 71	7822311072	80,00%
Magnezyty „Grochów" S.A.	57-257	Brzeźnica	ul. Grochowa 3	8871349738	80,00%

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocztowy	Miasto	Ulica	nr NIP	Il. ee objętej obowiązkiem
Pilkington Polska Sp. z o.o.	27-600	Sandomierz	ul. Portowa 24	8640004979	80,00%
Paradyż Sp. z o.o.	97-200	Tomaszów Mazowiecki	ul. Milenijna 27/35	7262354346	80,00%
Grupa Azoty Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki „Siarkopol" S.A.	28-200	Staszów	Grzybów	8660001369	80,00%
Huta Szkła „Czechy" S.A.	08-440	Pilawa	Trąbki, ul. Osadnicza 8	8260003175	80,00%
Ceramika Paradyż Sp. z o.o.	26-300	Opoczno	ul. Piotrkowska 61	7681662555	80,00%
Firma PHU „ARMAKAN" – PVC Kiebus Krzysztof	56-400	Oleśnica	ul. Wądoły 20	9111004276	80,00%
Chłodnia – Mors Sp. z o.o.	22-400	Zamość	ul. Kilińskiego 83	9221005503	80,00%
RPC BEBO POLSKA Sp. z o.o.	60-462	Poznań	ul. U. Ledóchowskiej 33/35	7811009599	80,00%
„GÓRKA CEMENT" Sp. z o.o.	32-540	Trzebinia	ul. 22 Lipca 58	6281949778	80,00%
Luvena S.A.	62-030	Luboń	ul. Romana Maya 1	7772337097	80,00%
Fosfan S.A.	71-820	Szczecin	ul. Nad Odrą 44/65	8510307457	80,00%
Kopalnie Surowców Skalnych w Bartnicy Sp. z o.o.	57-451	Świerki	Bartnica 70	8851000145	80,00%
WIMAR-CHŁODNIA Sp. z o.o.	08-443	Sobienie-Jeziory	Radwanków Szlachecki 10	8220004375	80,00%
Austrotherm Sp. z o.o.	32-600	Oświęcim	ul. Chemików 1	5490017966	80,00%
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowe „MIKA" Kazimierz Mikołajczak	21-505	Janów Podlaski	ul. Wiejska 4	5380006364	80,00%
SZAR S.A.	42-280	Częstochowa	ul. Druciana 1	5731034358	80,00%
Tartak Śmieszkowo Grzegorz Urban	64-510	Wronki	Nowa Wieś, ul. Szkolna 3	7631255954	80,00%
Odlewnia RAFAMET Sp. z o.o.	47-420	Kuźnia Raciborska	ul. Staszica 1	6391006954	80,00%
Ceramika Tubądzin II Sp. z o.o.	95-035	Ozorków	ul. Armii Krajowej 20	7321813880	80,00%

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocztowy	Miasto	Ulica	nr NIP	Il. ee objętej obowiązkiem
Zakład Produkcyjno-Usługowy CMOL-FRUT Stefan Wrzask	36-105	Cmolas	Cmolas 360A	8140000346	80,00%
ORSA MOTO Sp. z o.o.	95-035	Ozorków	Adamówek 37	7321782056	80,00%
GIZEH Dispoform Sp. z o.o.	62-080	Tarnowo Podgórne	ul. 23 Października 61	8261003906	80,00%
Sklejka Orzechowo S.A.	62-322	Orzechowo	ul. Miłosławska 13	7890001711	80,00%
Pittsburgh Glass Works (Poland) Sp. z o.o.	55-300	Środa Śląska	Komorniki, ul. Szklana 1	5272613386	80,00%
Odlewnia Żeliwa „Drawski" S.A.	64-731	Drawski Młyn	ul. Szosa Dworcowa 30	7630003251	80,00%
LERG S.A.	39-206	Pustków 3	Pustków – Osiedle 59D	8720003568	80,00%
Rolniczy Kombinat Spółdzielczy w Łubnicy	64-050	Wielichowo	Łubnica, ul. Dożynkowa 5	7880008166	80,00%
Leier Polska S.A.	33-150	Wola Rzędzińska	Wola Rzędzińska 155A	8730007409	80,00%
Przedsiębiorstwo Innowacyjno-Wdrożeniowe „Wifama-Prexer" Sp. z o.o.	92-320	Łódź	ul. Niciarniana 45	7250009709	80,00%
Kopalnia Wapienia „Morawica" S.A.	26-026	Morawica	ul. Górnicza 42	6572409259	80,00%
„POLONTEX" S.A.	42-360	Poraj	ul. Armii Krajowej 43	5770009643	80,00%
DRUMET Liny i Druty Sp. z o.o.	87-800	Włocławek	ul. Polna 26/74	7010305673	80,00%
Geberit Produkcja Sp. z o.o.	62-600	Koło	ul. Toruńska 154	7772751164	80,00%
BA GLASS Poland Sp. z o.o.	60-349	Poznań	ul. Ostroroga 8 lok. 1	5272640420	80,00%
POLMER Sp. z o.o.	54-156	Wrocław	ul. Stargardzka 3	8961339873	80,00%
Huta Bankowa Sp. z o.o.	41-300	Dąbrowa Górnicza	ul. Sobieskiego 24	6291328871	80,00%
BOLESŁAW RECYCLING Sp. z o.o.	32-332	Bukowno	ul. Kolejowa 37	6371810357	80,00%
SCA Hygiene Products Sp. z o.o.	55-200	Oława	ul. 3 Maja 30a	8951502768	80,00%
Walsroder Casings Polska Sp. z o.o.	59-241	Legnickie Pole	Nowa Wieś Legnicka 107	5272525989	80,00%
ORLEN Południe S.A.	32-540	Trzebinia	ul. Fabryczna 22	6280000977	80,00%
Press Glass S.A.	42-262	Poczesna	Nowa Wieś, ul. Kopalniana 9	5740007496	80,00%
Nicromet Sp. z o.o. Sp. k.	43-512	Bestwinka	ul. Witosa 28	6521721863	80,00%
Sokpol Sp. z o.o.	42-300	Myszków	ul. Kościuszki 8	5771975251	80,00%
MTE Trzebińscy Sp.j.	89-100	Nakło nad Notecią	ul. Dolna 1A	5581380951	80,00%
Ceramika Tubądzin Sp. z o.o.	98-285	Wróblew	Tubądzin 31	8270007335	80,00%
ZM SILESIA S.A.	40-155	Katowice	ul. Konduktorska 8	6340135498	80,00%
Kopalnie Dolomitu S.A.	27-600	Sandomierz	ul. Błonie 8	8641145251	80,00%
Huta Cynku „Miasteczko Śląskie" S.A.	42-610	Miasteczko Śląskie	ul. Hutnicza 17	6450005934	80,00%
Stella Pack Sp. z o.o. Sp. k.	21-100	Lubartów	ul. Krańcowa 67	7141712077	80,00%
Rosinski Packaging Sp. z o.o.	43-382	Bielsko-Biała	ul. T. Regera 125	5470245658	80,00%
FABIOS S.A.	34-220	Maków Podhalański	Białka 556	5520100851	80,00%
Przetwórstwo Tworzyw Sztucznych „Plast-Box" S.A.	76-200	Słupsk	ul. W. Lutosławskiego 17A	8390023940	80,00%
HUTA SZKŁA W JAŚLE S.A.	38-200	Jasło	ul. Śniadeckich 19	6850005435	80,00%
Hortex Sp. z o.o.	02-337	Warszawa	ul. Mszczonowska 2	5223067357	80,00%
Polski Ogród Sp. z o.o.	02-337	Warszawa	ul. Mszczonowska 2	8361718332	80,00%
Bech Packaging Sp. z o.o.	64-300	Nowy Tomyśl	ul. Kolejowa 56	7881154591	80,00%
Nordfolien Polska Sp. z o.o.	47-330	Zdzieszowice	ul. Rozwadzka 4	7551673589	80,00%
Vesuvius Poland Sp. z o.o.	32-050	Skawina	ul. Tyniecka 12	6790084447	80,00%
VOIT Polska Sp. z o.o.	67-100	Nowa Sól	ul. Przemysłowa 1	9252032725	80,00%
ANDORIA-MOT Sp. z o.o.	34-120	Andrychów	ul. Krakowska 140	5512302511	80,00%
Ciech Vitrosilicon S.A.	68-120	Iłowa	ul. Żagańska 27	9240004491	80,00%
Eugeniusz Nawrocki ZPHU KABLONEX	64-800	Chodzież	Podanin 76	7640000768	80,00%
Exide Technologies S.A.	61-016	Poznań	ul. Gdyńska 31/33	7770002990	80,00%
Inowrocławskie Kopalnie Soli „Solino" S.A.	88-100	Inowrocław	ul. Św. Ducha 26a	5560800684	80,00%
Glas-Tech S.A.	62-020	Swarzędz	ul. Rabowicka 17	7781264630	80,00%
Koszalińskie Przedsiębiorstwo Przemysłu Drzewnego S.A.	78-400	Szczecinek	ul. Waryńskiego 2	6730006231	80,00%
REAL S.A.	08-102	Siedlce	ul. Brzeska 76	8211656871	80,00%
Ergis S.A.	00-349	Warszawa	ul. Tamka 16	5730003999	80,00%
Kowala S.A.	24-320	Poniatowa	ul. Przemysłowa 11	7162576745	80,00%
Rehau Sp. z o.o.	62-081	Przeźmierowo k. Poznania	Baranowo, ul. Poznańska 1 A	7810016806	80,00%
WIENERBERGER Ceramika Budowlana Sp. z o.o.	04-175	Warszawa	ul. Ostrobramska 79	8411003837	80,00%
PRZEDSIĘBIORSTWO PRODUKCYJNO-CONSULTINGOWE ADOB Sp. z o.o. Sp. k.	61-070	Poznań	ul. Kołodzieja 11	7822411342	80,00%
PRZEDSIĘBIORSTWO HANDLOWO-USŁUGOWO-PRZETWÓRCZE „METAL – PLAST" Sp. z o.o. Sp. k.	58-160	Świebodzice	ul. Ciernie 157B	8842718860	80,00%
Glaspo Sp. z o.o.	50-014	Wrocław	ul. Piłsudskiego 104	8991009554	80,00%
Sapa Aluminium Sp. z o.o.	64-980	Trzcianka	ul. Kopernika 18	7630003558	80,00%
Pfleiderer Prospan S.A.	98-400	Wieruszów	u. Bolesławiecka 10	6191742967	80,00%
Omya Sp. z o.o.	00-526	Warszawa	ul. Krucza 16/22	6771841769	80,00%

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocztowy	Miasto	Ulica	nr NIP	Il. ee objętej obowiązkiem
Warter Sp.j.	02-967	Warszawa	ul. Koralowa 60	5372389379	80,00%
K.C.B. Interlight Sp. z o.o.	88-140	Gniewkowo	ul. Inowrocławska 4	5560004237	80,00%
Optex S.A.	26-300	Opoczno	ul. Kolberga 2	7680002420	80,00%
Euroglas Polska Sp. z o.o.	97-225	Ujazd	Osiedle Niewiadów 65	7732400872	80,00%
Oerlemans Foods Polska Sp. z o.o.	88-320	Strzelno	ul. Kard. Wyszyńskiego 52	5571000384	80,00%
Dolina Nidy Sp. z o.o.	28-400	Pińczów	Leszcze 15	7262293337	80,00%
ZELLER PLASTIK POLAND Sp. z o.o.	08-410	Wola Rębkowska	ul. Topolowa 38	8262058890	80,00%
Coveris Rigid Polska Sp. z o.o.	41-100	Siemianowice Śląskie	ul. Budowlana 6	5490022619	80,00%
INDUSTRIE MAURIZIO PERUZZO Comfort Sp. z o.o.	58-100	Świdnica	ul. Inżynierska 15-17	5470048685	80,00%
Homanit Polska Sp. z o.o. i Spółka Sp. k.	78-230	Karlino	ul. Kołobrzeska 17-19	7811756534	80,00%
Komagra Sp. z o.o.	01-303	Warszawa	ul. Połczyńska 97A	5261017858	80,00%
Bioagra-Oil S.A.	43-100	Tychy	ul. Przemysłowa 64	5242587483	80,00%
Osmofrost Sp. z o.o.	23-107	Strzyżewice	Osmolice Pierwsze 18a	7130207418	80,00%
Hanplast Sp. z o.o.	85-862	Bydgoszcz	ul. Władysława Paciorkiewicza 3	5541000095	80,00%
Pfleiderer Grajewo Sp. z o.o.	19-203	Grajewo	ul. Wiórowa 1	7191568458	80,00%
Odlewnia Żeliwa Lisie Kąty Sławomir i Bogusław Miodu-szewscy Sp.j.	86-302	Grudziądz	Lisie Kąty 7	8761009243	80,00%
CRH Klinkier Sp. z o.o.	44-100	Gliwice	ul. Pszczyńska 309	8971578326	80,00%
Intemo S.A.	88-230	Piotrków Kujawski	ul. Włodawska 33	9531035496	80,00%
Nordglass Sp. z o.o.	75-211	Koszalin	ul. Bohaterów Warszawy 11	6690407477	80,00%
Jenox Akumulatory Sp. z o.o.	64-800	Chodzież	ul. Notecka 33	7640075507	80,00%
Nemak Poland Sp. z o.o.	43-300	Bielsko-Biała	ul. Komorowicka 53	9372362922	80,00%
IMP Polowat Sp. z o.o.	43-346	Bielsko-Biała	ul. Konwojowa 96	5470089253	80,00%
Strzeblowskie Kopalnie Surowców Mineralnych Sp. z o.o.	55-050	Sobótka	ul. Torowa 1	8961169508	80,00%
Schur Flexibles Poland Sp. z o.o.	62-006	Bogucin	ul. Pilotów 12	7811358532	80,00%
Cotto Petrus Sp. z o.o.	26-200	Końskie	ul. Ceramiczna 5	6581899352	80,00%
Ceramika Końskie Sp. z o.o.	26-200	Końskie	ul. Ceramiczna 5	6581041652	80,00%
STELMET S.A.	65-127	Zielona Góra	ul. Gorzowska 20	9730679032	80,00%
POLCOLORIT S.A.	58-573	Piechowice	ul. Jeleniogórska 7	6111715343	80,00%
Lentex S.A.	42-700	Lubliniec	ul. Powstańców Śląskich 54	5750007888	80,00%
Wepa Professional Piechowice S.A.	58-573	Piechowice	ul. Pakoszowska 1B	6111003358	80,00%
Magnaplast Sp. z o.o.	68-213	Lipinki Łużyckie	Sieniawa Żarska 69	9281000805	80,00%
KLON S.A.	77-400	Złotów	Nowa Święta 78	7670000023	80,00%
Inline Poland Sp. z o.o.	62-095	Murowana Goślina	ul. Polna 40	7820007370	80,00%
POLIPAK Sp. z o.o.	63-000	Środa Wielkopolska	ul. Harcerska 16	7861007728	80,00%
Miko Pac Sp. z o.o.	85-147	Bydgoszcz	ul. Dąbrowa 21	9531000316	80,00%
Mark-Drew Marek Krotecki	62-095	Murowana Goślina	Boduszewo 22	7771002650	80,00%
Cersanit III S.A.	58-306	Wałbrzych	ul. Uczniowska 21	8862477709	80,00%
Cersanit IV Sp. z o.o.	22-300	Krasnystaw	ul. Leśna 6	9591762811	80,00%
Nordkalk Sp. z o.o.	31-101	Kraków	Pl. Na Groblach 21	5832167150	80,00%
Huta Łabędy S.A.	44-109	Gliwice	ul. Zawadzkiego 45	6310200831	80,00%
Alumetal Poland Sp. z o.o.	67-100	Nowa Sól	ul. Przemysłowa 8	5492338255	80,00%
Trendglass Sp. z o.o. Trend Group Sp. k.	26-500	Szydłowiec	Wola Korzeniowa 137	9482552776	80,00%
Albatros Aluminium Sp. z o.o.	61-102	Poznań	ul. Czartoria 1/27	7781453822	80,00%
„Kabex" M I K Bogunia Sp.j.	42-253	Janów	ul. Żurawska 41	5731012523	80,00%
ZAP Sznajder Batterien S.A.	05-820	Piastów	ul. Warszawska 47	5340000881	80,00%
Austria Juice Poland Sp. z o.o.	22-100	Chełm	ul. Kolejowa 31	5631805885	80,00%
Bonduelle Polska S.A.	02-785	Warszawa	ul. Puławska 303	5260215243	80,00%
TT PLAST T. FORTUNA. T. BUGAJ Sp.j.	32-015	Kłaj	Targowisko 476	6831862210	80,00%
Sarpol Sp. z o.o.	77-413	Kujan	Śmiardowo Złotowskie 44	7670000081	80,00%
Sokpol-Koncentraty Sp. z o.o.	24-313	Wilków	Zagłoba 25	5771889362	80,00%
Zakłady Tłuszczowe w Bodaczowie Sp. z o.o.	80-280	Gdańsk	ul. Cypriana Kamila Norwida 2	5632078401	80,00%
Zakłady Magnezytowe Ropczyce S.A.	02-676	Warszawa	ul. Postępu 15c	8180002127	80,00%
Kronospan HPL Sp. z o.o.	39-300	Mielec	Wojska Polskiego 3	8722201077	80,00%
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe DANEX Sp. z o.o. Sp. k.	64-730	Wieleń	Rosko, ul. Dworcowa 34	7632111476	80,00%
Flexergis Sp. z o.o.	33-300	Nowy Sącz	ul. Elektrodowa 45c	7340010805	80,00%
Jokey Plastik Blachownia Sp. z o.o.	47-225	Kędzierzyn-Koźle	ul. Szkolna 15	7491001129	80,00%
Kopalnia Wapienia Czatkowice Sp. z o.o.	32-065	Krzeszowice	os. Czatkowice 248	6751004131	80,00%
Creaton Polska Sp. z o.o.	32-300	Olkusz	ul. Wspólna 6	8522097221	80,00%
Daniel Tomaszuk POL-KRES EDWOOD	21-500	Biała Podlaska	ul. Łomaska 86	5372010871	80,00%
Trend Glass Sp. z o.o.	26-600	Radom	ul. Zubrzyckiego 11	9482304802	80,00%

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocztowy	Miasto	Ulica	nr NIP	Il. ee objętej obowiązkiem
Cooper-Standard Automotive Piotrków Sp. z o.o.	00-546	Warszawa	ul. Ks. Ignacego Skorupki 5	5251048432	80,00%
Cooper Standard Polska Sp. z o.o.	43-300	Bielsko-Biała	ul. Piekarska 77	9372107271	80,00%
CSF Poland Sp. z o.o.	42-202	Częstochowa	ul. Legionów 244	5731001407	80,00%
Panasonic Energy Poland S.A.	62-200	Gniezno	ul. Słoneczna 42	7641003272	80,00%
Odlewnie Polskie S.A.	27-200	Starachowice	ul. inż. Władysława Rogowskiego 22	6640005475	80,00%
Odlewnia Żeliwa Wulkan S.A.	42-200	Częstochowa	ul. Tartakowa 31/33	5730040380	80,00%
Sklejka-Eko S.A.	63-400	Ostrów Wielkopolski	ul. Reymonta 35	6220005391	80,00%
Stolzle Częstochowa Sp. z o.o.	42-209	Częstochowa	ul. Warszawska 347	5730113736	80,00%
Greiner Packaging Sp. z o.o.	96-515	Teresin	Al. XX-Lecia 54	8371274842	80,00%
Unifreeze Sp. z o.o.	87-320	Górzno	Miesiączkowo 110	8740003979	80,00%
Stalma S.A.	20-822	Lublin	ul. Puławska 38	7123170393	80,00%
Odlewnia Żeliwa Simiński-Ordon Sp. z o.o. Sp. k.	42-262	Poczesna	Zawodzie, ul. Jałowcowa 12	5731011937	80,00%
Przedsiębiorstwo Przemysłu Drzewnego Poltarex Sp. z o.o.	84-300	Lębork	ul. Żeromskiego 9/10	8411002134	80,00%
CP Glass S.A.	31-358	Kraków	ul. Jasnogórska 1	8690003226	80,00%
Ceramika Color Sp. z o.o.	26-200	Końskie	Kopaniny 11 b	6581800572	80,00%
ALGONTEC POLSKA Sp. z o.o.	66-470	Kostrzyn nad Odrą	ul. Milenijna 22	5993009870	80,00%
Zakłady Wapiennicze Lhoist S.A.	46-050	Tarnów Opolski	ul. Świerczewskiego 5	7540336144	80,00%
Ceramika Pilch Sp. z o.o. Sp. k.	43-385	Jasienica	Jasienica 357	9372660163	80,00%
Gekoplast S.A.	42-693	Krupski Młyn	ul. Krasickiego 13	6452506445	80,00%
Gerresheimer Bolesławiec S.A.	59-700	Bolesławiec	ul. Bolesława Chrobrego 15	6120004446	80,00%
Foliarex Sp. z o.o.	69-100	Słubice	ul. Osiedle Przemysłowe 22	5981493305	80,00%
Wigolen S.A.	42-280	Częstochowa	ul. Przejazdowa 2	5730105300	80,00%
Multilayer Pipe Company Sp. z o.o.	57-100	Strzelin	Pęcz 59	9141338941	80,00%
Indorama Ventures Poland Sp. z o.o.	87-805	Włocławek	ul. Krzywa Góra 19	5272642695	80,00%
Südpack Kłobuck Sp. z o.o.	42-100	Kłobuck	ul. Drukarska 8	5740006290	80,00%
Anis Opakowania Sp. z o.o.	56-400	Oleśnica	ul. Przemysłowa 3	9111852886	80,00%
Plast Service Pack Konrad Rumiński	05-552	Wólka Kosowska	Kolonia Warszawska, Aleja Krakowska 96A	1230004284	80,00%
Jelenia Plast Sp. z o.o.	58-500	Jelenia Góra	ul. Spółdzielcza 47	6110202280	80,00%
Agrofreeze S.A.	78-550	Czaplinek	Kołomąt 15	6740004216	80,00%
Miranda Sp. z o.o.	62-700	Turek	ul. Jedwabnicza 1	6681712330	80,00%
Plastic Form B. Jagiełło-Waszkiel A. Waszkiel J. Wiśniewska A. Wiśniewski Sp.j.	78-300	Świdwin	ul. Polna 9	6720050259	80,00%
Cedo Sp. z o.o.	55-080	Kąty Wrocławskie	ul. Nowowiejska 32	9130005696	80,00%
Safilin Sp. z o.o.	14-310	Miłakowo	ul. O. Władysława Włodyki 2	7411005149	80,00%
Producent Wyrobów Papierniczych „Jack-Pol" Sp. z o.o.	55-200	Oława	ul. Portowa 1B	9121769336	60,00%
Fabryka Papieru Czerwonak Sp. z o.o.	62-004	Czerwonak	ul. Gdyńska 131	7771022658	60,00%
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe „APIS" Sp.j. Henryk Andrzej Fijałkowski, Piotr Bloch	87-860	Chodecz	ul. Kaliska 11	8881126359	60,00%
Kompania Górnicza Sp. z o.o.	25-619	Kielce	ul. T. Chałubińskiego 42	5213688827	60,00%
„OPTIMA" Słodownia Pneumatyczna Sp. z o.o.	61-016	Poznań	ul. Bałtycka 48	6222119302	60,00%
Tektura Opakowania Papier S.A.	43-100	Tychy	ul. Katowicka 182	6460323966	60,00%
Heinz Glas Działdowo Sp. z o.o.	13-200	Działdowo	ul. Władysława Jagiełły 40	5710002726	60,00%
Filar Fijałkowscy Sp.j.	62-619	Sadlno	Zaryń 46	6661003530	60,00%
HORTINO Zakład Przetwórstwa Owocowo-Warzywnego Leżajsk Sp. z o.o.	37-300	Leżajsk	ul. Fabryczna 2	8161509351	60,00%
Chłodnie Gomar Sp. z o.o.	26-600	Radom	ul. Wrocławska 9	7962375942	60,00%
Huta Małapanew Sp. z o.o.	46-040	Ozimek	ul. Kolejowa 1	9910217818	60,00%
TORLEN Sp z o.o.	87-100	Toruń	ul. M. Skłodowskiej-Curie 73	8792585278	60,00%
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowo-Handlowe Walerian Grzegorz Fabich	78-500	Drawsko Pomorskie	ul. Kłosy 5	6740002298	60,00%
Spółdzielnia Ogrodnicza „Zamvinex"	32-731	Żegocina	Łąkta Górna 255	8680003839	60,00%
DSO Sp. z o.o.	47-100	Strzelce Opolskie	ul. 1 Maja 52	7822377131	60,00%
ALPLA Opakowania z Tworzyw Sztucznych Sp. z o.o.	34-300	Żywiec	ul. Stolarska 6	5530101361	60,00%
PRT Radomsko Sp. z o.o.	97-500	Radomsko	ul. Geodetów 8	7722393283	60,00%
ADM Czernin S.A.	64-500	Szamotuły	ul. Chrobrego 29	5782726681	60,00%
Głuchołaskie Zakłady Papiernicze Sp. z o.o.	48-340	Głuchołazy	ul. Gen. Andersa 32	7551564127	60,00%
Kazimierz Kołodziejczyk KABAKO-GRUPPE	24-335	Łaziska	Zakrzów 76	7171020119	60,00%
ZTS UNIPLAST Sp. z o.o. spółka komandytowa	26-420	Nowe Miasto nad Pilicą	Sacin 1B	7971015083	60,00%
BIOAGRA S.A.	01-303	Warszawa	ul. Połczyńska 97A	5272445687	60,00%

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocztowy	Miasto	Ulica	nr NIP	Il. ee objętej obowiązkiem
HALDEX S.A.	40-951	Katowice	Pl. Grunwaldzki 8/10	6340128713	60,00%
Plastiape Sp. z o.o.	02-044	Warszawa	ul. J. Mianowskiego 3	5262484088	60,00%
Oerlemans Foods Siemiatycze Sp. z o.o.	17-300	Siemiatycze	ul. Armii Krajowej 31	5441337599	60,00%
Zakład Przetwórstwa Owocowo-Warzywnego w Środzie Wielkopolskiej Sp. z o.o.	63-000	Środa Wielkopolska	Kijewo 39	7861550272	60,00%
Polifolia Sp. z o.o.	24-320	Poniatowa	ul. Przemysłowa 28	9460005647	60,00%
Walcownia Metali „Dziedzice" S.A.	43-502	Czechowice-Dziedzice	ul. Kaniowska 3	6521167160	60,00%
Zakład Metalurgiczny WSK Rzeszów Sp. z o.o.	35-078	Rzeszów	ul. Hetmańska 120	8133378658	60,00%
„Victaulic Polska" Sp. z o.o.	66-530	Drezdenko	ul. Niepodległości 8	9511892636	60,00%
Schumacher Packaging Zakład Grudziądz Sp. z o.o.	86-300	Grudziądz	ul. Parkowa 56	5591954448	60,00%
Tollegno 1900 Poland Sp. z o.o.	93-231	Łódź	ul. Dąbrowskiego 225/243	9820167927	60,00%
Fabryka Papieru KACZORY Sp. z o.o.	64-810	Kaczory	ul. Dziembowska 20	7641004426	60,00%
„KRAKODLEW" S.A.	30-969	Kraków	ul. Ujastek 1	6781010225	60,00%
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe DEFALIN Group S.A.	58-160	Świebodzice	ul. Towarowa 16	8840007416	60,00%
Hanke Tissue Sp. z o.o.	66-470	Kostrzyn nad Odrą	ul. Fabryczna 1	5980009201	60,00%
„WIREX" Sp. z o.o.	98-358	Kiełczygłów	ul. Piotrkowska 14	7722087310	60,00%
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowo-Handlowe „TRAK" Kwaśnik T., Przerwa Z. Sp. z o.o.	26-930	Garbatka Letnisko	Garbatka Długa 1	8121761475	60,00%
OLIMAR Sp. z o.o.	30-390	Kraków	ul. Zawiła 65E	6762189766	60,00%
Ceramika Gres S.A.	26-200	Końskie	ul. Ceramiczna 1	6581723498	60,00%
EUROCAST Sp. z o.o.	84-220	Strzebielino	ul. Wejherowska 9	5882024234	60,00%
MARFLEX - M.J. MAILLIS POLAND Sp. z o.o.	05-480	Karczew	ul. Przemysłowa 4	1131223072	60,00%
Odlewnia Metali SZOPIENICE Sp. z o.o.	40-389	Katowice	ul. ks. mjra K. Woźniaka 24	9542394141	60,00%
Fabryka Urządzeń Mechanicznych „CHOFUM" w Chocianowie S.A.	59-140	Chocianów	ul. Fabryczna 24	6920000036	60,00%
Zamrażalnia VIDANSONDER Sp. z o.o.	05-088	Brochów	Brochów 120	8371731943	60,00%
Ferrum S.A.	40-246	Katowice	ul. Porcelanowa 11	6340128794	60,00%
AGRAM S.A.	20-234	Lublin	ul. Małgiewska 104	9462566686	60,00%
CS Recykling Sp. z o.o.	00-349	Warszawa	ul. Tamka 16	7742795062	60,00%
Ceramika Nowa Gala S.A.	26-200	Końskie	ul. Ceramiczna 1	6581002540	60,00%
SGL Graphite Solutions Polska Sp. z o.o.	33-300	Nowy Sącz	ul. Węgierska 188	7010482429	60,00%
Hutmen S.A.	03-301	Warszawa	ul. Jagiellońska 76	8960000196	60,00%
Mondi Polska Sp. z o.o.	24-310	Karczmiska	ul. Nadrzeczna 3	7171527060	60,00%
Repro – Plast Sp. z o.o.	07-130	Łochów	ul. Fabryczna 12	9521936944	60,00%
Metalodlew S.A.	31-752	Kraków	ul. Ujastek 1	6780035737	60,00%
Ardagh Glass S.A.	63-800	Gostyń	ul. Starogostyńska 9	7640001325	60,00%
Masfrost Ziębice Sp. z o.o.	57-220	Ziębice	ul. Nadrzeczna 1A	8871003879	60,00%
Warmińskie Zakłady Przetwórstwa Owocowo-Warzywnego Sp. z o.o.	82-500	Kwidzyn	ul. Południowa 2	5811002515	60,00%
Pfleiderer MDF Sp. z o.o.	19-203	Grajewo	ul. Wiórowa 1	7191399317	60,00%
Odlewnia „ELZAMECH" Sp. z o.o.	82-300	Elbląg	ul. Dolna 4a	5781002685	60,00%
Stradom S.A.	42-200	Częstochowa	ul. 1 Maja 21	5730105139	60,00%
Masfrost Sp. z o.o.	82-340	Tolkmicko	ul. Port 1	5782484605	60,00%
Walcownia Metali Nieżelaznych Łabędy S.A.	44-109	Gliwice	ul. Metalowców 6	9691586199	60,00%
Metalpol Węgierska Górka Sp. z o.o.	34-350	Węgierska Górka	ul. Kolejowa 6	5471880753	60,00%
Mavilex Sp. z o.o.	87-100	Toruń	ul. M. Skłodowskiej-Curie 87b-c	8792683785	60,00%
Star-Dust Sp. z o.o.	26-200	Końskie	ul. Ceramiczna 5	6581857129	60,00%
Star-Gres Sp. z o.o.	26-200	Końskie	ul. Ceramiczna 5	6631759743	60,00%
Conkret Z.R. Trejderowscy Spółka jawna	87-410	Kowalewo Pomorskie	Wielkie Rychnowo	8781551809	60,00%
Gomar Pińczów Sp. z o.o. S.K.A.	28-400	Pińczów	ul. Przemysłowa 6	6621817516	60,00%
ERG Bieruń-Folie Sp. z o.o.	43-150	Bieruń	ul. Chemików 163	6832049439	60,00%
GTX HANEX PLASTIC Sp. z o.o.	41-303	Dąbrowa Górnicza	ul. Budowlanych 7	7820021269	60,00%
Odlewnia Żeliwa Spółka Akcyjna	42-400	Zawiercie	ul. Leśna 10	6490000883	60,00%
Opoczno I Sp. z o.o.	26-300	Opoczno	ul. Przemysłowa 5	7681769371	60,00%
Klar Glass Sp. z o.o.	62-010	Pobiedziska	ul. Fabryczna 4	7773229642	60,00%
Kruś Sp. z o.o. Sp. k.	62-066	Granowo	ul. Poznańska 74	7831452116	60,00%
Odlewnia Żeliwa J. Terlecki Sp. z o.o. Sp. k.	42-125	Kamyk	Gruszewnia, ul. Kłobucka 63	5742028781	60,00%
Tartak „Olczyk" Ludwik Olczyk	29-105	Krasocin	Świdno 1	6560200022	60,00%
Zakład Usługowy „Recyklon" Piotr Radosz Sp.j.	75-846	Koszalin	ul. Słowiańska 17A	6692397501	60,00%
Orzeł S.A.	24-320	Poniatowa	ul. Przemysłowa 50	7132984445	60,00%
Sanglass S.A.	39-300	Mielec	ul. Wojska Polskiego 14	8171829726	60,00%
Odlewnia Żeliwa „Śrem" S.A.	63-100	Śrem	ul. Staszica 1	7850010299	60,00%
Ferrex Sp. z o.o.	61-372	Poznań	ul. R. Maya 1	7820006146	60,00%

Nazwa przedsiębiorstwa	Kod pocz-towy	Miasto	Ulica	nr NIP	Il. ee objętej obo-wiąz-kiem
Gdańskie Zakłady Nawozów Fosforo-wych „Fosfory" Sp. z o.o.	80-550	Gdańsk	ul. Kujawska 2	5830001675	60,00%
Pinguin Foods Polska Sp. z o.o.	04-228	Warszawa	ul. Tytoniowa 22	9522106392	60,00%
Noris Sp. z o.o. Sp. k.	64-731	Drawski Młyn	ul. Dworcowa 1C	7632127709	60,00%
Lhoist Bukowa Sp. z o.o.	29-105	Krasocin	Bukowa, ul. Osiedlowa 10	6561469128	60,00%
K.T.T. Borowiak Wytwórnia Folii i Wyrobów Folio-wych Foliarex Sp.j.	62-060	Stęszew	Drożdżyce 5	7771794220	60,00%
Fast-Fol Gadomscy Sp.j.	06-500	Mława	ul. Graniczna 1D	5691701907	60,00%
Przedsiębiorstwo Produkcyjno--Handlowe „EKO – ŚWIAT" Jarosław Śliwakowski	42-270	Kłomnice	ul. Kolejowa 45/46	5730010574	15,00%
Eloros Sp. z o.o.	41-503	Chorzów	ul. Maciejko-wicka 30	5252372100	15,00%
MP Productions Sp. z o.o.	41-503	Chorzów	ul. Maciejko-wicka 30	6272734311	15,00%
Cegielnia „Przecław" Zakład Produkcyjno-Usłu-gowo-Handlowy mgr Beata Wójcik	39-321	Tuszyma	Tuszyma 138	7341176330	15,00%
Cementownia „ODRA" S.A.	45-005	Opole	ul. Budowla-nych 9	7540334783	15,00%
TERIEL Sp. z o.o.	63-800	Gostyń	ul. Lipowa 2 A	6131457022	15,00%
Elżbieta Tyc Firma Handlowa „ELWIT"	62-800	Kalisz	ul. Baligrodz-ka 17	6181552426	15,00%
Fabryka Papieru Sp. z o.o.	58-500	Jelenia Góra	Dąbrowica	6111299962	15,00%
GRUPLAST GRUBA Sp.j.	05-340	Kołbiel	ul. Piaskowa 9A	8221007298	15,00%
STOLZLE WYMIAR-KI Sp. z o.o.	68-131	Wymiarki	ul. Ks. Witolda 11	9241904133	15,00%
Cerpol-Kozłowice S.A.	46-310	Gorzów Śląski	Kozłowice, ul. Nowa 4	6210003870	15,00%
„WKI TEGAFOL" Sp. z o.o.	74-100	Gryfino	Wełtyń, ul. Podgórna 4	8581691931	15,00%
Zakłady Azotowe Chorzów S.A.	41-503	Chorzów	ul. Narutowi-cza 15	6270011643	15,00%
Metsa Tissue Krap-kowice Sp. z o.o.	47-300	Krapkowice	ul. Opolska 103	5252468691	15,00%
Chłodnia Grudziądz Sp. z o.o.	86-300	Grudziądz	ul. Kustronia 13	8762330125	15,00%
Homanit Krosno Odrzańskie Sp. z o.o.	66-600	Krosno Odrzańskie	ul. Gubińska 63	7811877404	15,00%
Odlewnia Kutno Sp. z o.o.	43-170	Łaziska Górne	ul. Cieszyń-ska 23G	5252590647	15,00%
Fibris S.A.	37-700	Przemyśl	ul. Ofiar Katynia 17	7950200579	15,00%
Veni S.A.	00-844	Warszawa	ul. Grzybow-ska 81	5272721673	15,00%
REGFOL Grzegorz Gadomski	06-521	Wiśniewo	Stara Otocznia 53	5691721519	15,00%
P.P.H.U. „ELDOM" Andrzej Rozwa-dowski, Wiesław Świątek Sp.j.	86-300	Grudziądz	ul. J. Wybickie-go 45	8761508377	15,00%
WIP Sp. z o.o. Sp. k.	87-700	Alek-sandrów Kujawski	ul. Przemysło-wa 3A	8910004298	15,00%
MABA PLAST Sp. z o.o.	62-200	Gniezno	Al. Reymonta 10	7842180584	15,00%
Eco-World Plastics Recycling Sp. z o.o. Sp. k.	42-360	Masłońskie	Żarecka 24	5771975682	15,00%
Petrochemia-Bla-chownia S.A.	47-225	Kędzierzyn--Koźle	ul. Szkolna 15	7491784284	15,00%
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Han-dlowe „Folpak" Baranowski Andrzej i Teresa S.C.	05-300	Mińsk Mazo-wiecki	ul. Łąkowa 26	8222343934	15,00%

Warszawa, 19 kwietnia 2017 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 29/2017

w sprawie obowiązku informacyjnego przedsiębiorstw energetycznych wykonujących działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą i podmiotów dokonujących przywozu gazu ziemnego

Celem niniejszej informacji jest zwrócenie uwagi na konieczność właściwej i terminowej realizacji przez:

(1) przedsiębiorstwa energetyczne, wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą, zwane dalej **„przedsiębiorstwami"**,

(2) podmioty dokonujące przywozu gazu ziemnego, zwane dalej **„podmiotami"**

– obowiązku określonego w art. 27 ust. 2 ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2016 r. poz. 1899, z późn. zm.) - dalej: „ustawa o zapasach".

Art. 27 ust. 2 ustawy o zapasach zobowiązuje przedsiębiorstwa energetyczne, wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą oraz podmioty dokonujące przywozu gazu ziemnego (**łącznie zwane dalej „podmiotami zobowiązanymi"**), do przekazywania, w terminie do 15 maja danego roku, ministrowi właściwemu do spraw energii (dalej: „Minister Energii") oraz Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE") informacji o działaniach podjętych w okresie od dnia

1 kwietnia poprzedniego roku do dnia 31 marca danego roku, w celu:

1) zapewnienia bezpieczeństwa paliwowego państwa w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą, oraz
2) realizacji obowiązku utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego.

W świetle znowelizowanych przepisów ustawy o zapasach[1)] za **przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą** uznać należy przedsiębiorstwa zarówno posiadające koncesję na obrót gazem ziemnym z zagranicą (koncesja OGZ) jak i wykonujące tę działalność bez konieczności jej posiadania w związku z ustawowym wyłączeniem z tego obowiązku wynikającym z art. 32 ust. 1 pkt 4 ustawy – Prawo energetyczne (tj. roczna wartość obrotu nie przekracza 100 tys. euro). Natomiast za **podmioty dokonujące przywozu gazu ziemnego** uznać należy podmioty które sprowadzają gaz ziemny na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej w ramach nabycia wewnątrzwspólnotowego lub importu na cele inne niż obrót tym gazem; podmiotami dokonującymi przywozu gazu ziemnego są przykładowo odbiorcy dokonujący przywozu gazu ziemnego na własny użytek, przedsiębiorstwa wykonujące działalność w zakresie przesyłania lub dystrybucji gazu ziemnego, które sprowadzają gaz na cele bilansowania, zasilania tłoczni, uzupełnienia strat sieciowych, itp.

Ustanowiony w art. 27 ust. 2 ustawy o zapasach obowiązek informacyjny odnoszony jest przez ustawodawcę do pojęcia bezpieczeństwa paliwowego państwa (rozumianego jako *stan umożliwiający bieżące pokrycie zapotrzebowania odbiorców na ropę naftową, produkty naftowe i gaz ziemny, w określonej wielkości i czasie, w stopniu umożliwiającym prawidłowe funkcjonowanie gospodarki* – art. 2 pkt 1 ustawy o zapasach) i przez to obowiązek ten ma szerszy zakres, niż tylko bezpośrednio związany z dokonaniem przywozu gazu ziemnego, dokonaniem obrotu gazem ziemnym z zagranicą czy też tylko z realizacją obowiązku utrzymywania zapasów gazu ziemnego. W związku z powyższym informacje przekazywane na podstawie art. 27 ust. 2 ustawy o zapasach powinny obejmować:

1) informacje o działaniach podjętych przez podmioty zobowiązane w okresie od dnia 1 kwietnia poprzedniego roku do dnia 31 marca danego roku, w celu zapewnienia bezpieczeństwa paliwowego państwa w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą, w szczególności informacje dotyczące realizacji zadań/obowiązków, określonych w Rozdziale 6 ustawy o zapasach pt. *Zasady postępowania w sytuacji zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa w zakresie gazu ziemnego oraz konieczności wypełnienia zobowiązań międzynarodowych* (obejmującym art. 49-62 tej ustawy);
2) informacje o działaniach podjętych przez podmioty zobowiązane w okresie od dnia 1 kwietnia poprzedniego roku do dnia 31 marca danego roku, w celu realizacji obowiązku utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego, w szczególności informacje dotyczące realizacji zadań/obowiązków, określonych w Rozdziale 3 ustawy o zapasach pt. *Zasady tworzenia, utrzymywania oraz finansowania zapasów gazu ziemnego* (obejmującym art. 24-28 tej ustawy); tu należy przedstawić informacje mające wpływ na zakres obowiązku utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego w kolejnych okresach (wielkość przywozu gazu ziemnego w 1. kwartale 2017 r.);
3) informacje odnośnie procedury postępowania, o której mowa w art. 49 ust. 1 ustawy o zapasach, tj. procedury mającej zastosowanie w przypadku wystąpienia zakłóceń w dostarczaniu gazu ziemnego do systemu gazowego i nieprzewidzianego wzrostu zużycia gazu ziemnego przez odbiorców. Procedura postępowania, po jej uzgodnieniu z podmiotami odpowiedzialnymi za realizację procedury, w tym odpowiednio z operatorami innych systemów gazowych lub odbiorcami, powinna być przekazana niezwłocznie operatorowi systemu przesyłowego gazowego (tj. OGP GAZ-SYSTEM S.A.). Co istotne, zgodnie z art. 50 ust. 1 ustawy o zapasach w przypadku wystąpienia zakłóceń w dostawach gazu ziemnego do systemu gazowego lub nieprzewidzianego wzrostu jego zużycia przez odbiorców ww. przedsiębiorstwa i podmioty obowiązani są do podjęcia działań mających na celu przeciwdziałanie temu zagrożeniu, w szczególności działań określonych w procedurach, o których mowa w art. 49 ust. 1 tej ustawy. Wobec powyższego podmioty zobowiązane w informacjach przekazywanych na podstawie art. 27 ust. 2 ustawy o zapasach powinny w szczególności wyjaśnić, czy posiadają aktualną procedurę postępowania, o której mowa w art. 49 ustawy o zapasach (ewentualnie czy trwają prace nad opracowaniem procedury), czy procedura została uzgodniona z operatorem systemu przesyłowego gazowego lub przekazana – po uzgodnieniu procedury z podmiotami odpowiedzialnymi za jej realizację – do tego operatora. Należy także wyjaśnić, czy w okresie sprawozdawczym podjęte zostały działania na pod-

[1)] Nowelizacja dokonana na mocy ustawy z dnia 22 lipca 2016 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2016 r. poz. 1165).

stawie przyjętej procedury postępowania (jeżeli tak, należy wyszczególnić te działania).

Podkreślenia wymaga, że co do zasady każda procedura powinna być uzgodniona z operatorem systemu przesyłowego gazowego (tj. OGP GAZ-SYSTEM S.A.) z uwagi na realizowanie przez tego operatora szeregu zadań związanych z zapewnieniem bezpieczeństwa dostaw gazu ziemnego do Polski.

Jednocześnie podkreślić należy, że:

- konieczność realizacji obowiązku określonego w art. 27 ust. 2 ustawy o zapasach nie jest zależna od dokonania przez dane koncesjonowane przedsiębiorstwo fizycznego przywozu gazu ziemnego w danym okresie sprawozdawczym, a zatem obowiązek ten ciąży również na podmiotach, które takiego przywozu nie dokonały,
- posiadanie przez dane koncesjonowane przedsiębiorstwo, na mocy decyzji Ministra Energii (dawniej Ministra Gospodarki), zwolnienia z obowiązku utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego nie oznacza braku konieczności realizacji obowiązku informacyjnego, określonego w art. 27 ust. 2 ustawy o zapasach,
- informacje przekazywane Ministrowi Energii w trybie art. 24 ust. 5c ustawy o zapasach oraz informacje przekazywane Prezesowi URE na podstawie art. 49c ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne nie zastępują informacji, przekazywanych na podstawie art. 27 ust. 2 ustawy o zapasach.

Informacje przekazywane Prezesowi URE na podstawie art. 27 ust. 2 ustawy o zapasach należy dostarczać, do 15 maja br., na adres: Urząd Regulacji Energetyki, 02-222 Warszawa, Al. Jerozolimskie 181 – Departament Rynku Paliw Gazowych.

Przedmiotowe informacje proszę także przekazywać pocztą elektroniczną (w formie skanu pisma przekazywanego fizycznie) na adres: drg@ure.gov.pl.

Ponadto przypominam, że określony w art. 27 ust. 2 ustawy o zapasach termin złożenia ww. informacji, tj. do 15 maja każdego roku, jest terminem ustawowym i materialnym, stąd też o prawidłowości zachowania tego terminu decyduje data wpływu informacji do Urzędu.

Jednocześnie zwracam uwagę, że stosownie do art. 63 ust. 1 pkt 6 ustawy o zapasach, karze pieniężnej podlega ten, kto będąc osobą kierującą działalnością przedsiębiorstwa lub podmiotu, o którym mowa w art. 24 ustawy o zapasach (tzn. przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą oraz podmiotu dokonującego przywozu gazu ziemnego), nie przedstawi w wyznaczonym terminie, informacji, o których mowa w art. 27 tej ustawy, albo przedstawi w tej informacji dane nieprawdziwe.

Warszawa, 26 kwietnia 2017 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 30/2017

w sprawie treści umów sprzedaży energii elektrycznej, o których mowa w art. 82 ustawy o odnawialnych źródłach energii, zawieranych przez wytwórców w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW

W dniu 16 marca 2017 r. w siedzibie Urzędu Regulacji Energetyki, z inicjatywy Prezesa URE, odbyło się spotkanie dotyczące kwestii problemowych związanych z zawieraniem umów sprzedaży energii elektrycznej, o których mowa w art. 82 ustawy o odnawialnych źródłach energii. Podczas spotkania przedyskutowano zagadnienia problemowe dotyczące:

1. rozbieżności występujących pomiędzy zadeklarowanym w ofercie wytwórcy, o której mowa w art. 79 ust. 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r., poz. 478, z późn. zm.; dalej ustawa OZE), terminem pierwszego wytworzenia energii elektrycznej w ramach aukcyjnego systemu wsparcia a rzeczywistą datą wytworzenia tej energii po raz pierwszy, która w kilku przypadkach jest odpowiednio wcześniejsza lub późniejsza w stosunku do daty wskazanej w ofercie, z zastrzeżeniem zachowania terminów o których mowa w art. 79 ust. 3 pkt 8 w/w ustawy;
2. wolumenu energii elektrycznej objętego obowiązkiem zakupu, wytworzonego w instalacji odnawialnego źródła energii i sprzedanego w ramach aukcyjnego systemu wsparcia, względem ilości energii elektrycznej zadeklarowanej do wytworzenia w poszczególnych latach kalendarzowych, w ofercie, która wygrała aukcję (por. art. 92 ust. 1 ustawy OZE);
3. dopuszczalności wprowadzania do postanowień umów sprzedaży energii elektrycznej, o których mowa w art. 82 ustawy OZE, kar umownych oraz wysokość tych kar, wygenerowanej w instalacji odnawialnego źródła energii w ramach systemu aukcyjnego.

Uwzględniając brzmienie obowiązujących regulacji prawnych oraz występujące stany faktyczne, proszę przyjąć następujące rekomendacje.

Ad. 1

Zgodnie z dyspozycją art. 79 ust. 3 pkt 8 ustawy OZE, uczestnik aukcji obowiązany jest do:

a) wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii, która powstanie lub zostanie zmodernizowana po dniu przeprowadzenia aukcji, w terminie 48 miesięcy od dnia zamknięcia aukcji, a w przypadku energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytworzenia energii elektrycznej:
   – energię promieniowania słonecznego – w terminie 24 miesięcy od dnia zamknięcia aukcji,
   – siłę wiatru na morzu – w terminie 72 miesięcy od dnia zamknięcia aukcji;
b) rozpoczęcia wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii nie później niż pierwszego dnia miesiąca następującego po upływie miesiąca od miesiąca, w którym nastąpiło zamknięcie aukcji – w przypadku wytwórcy, o którym mowa w art. 71 ust. 1.

Zdaniem Prezesa URE nie istnieje w przepisach ustawy OZE norma prawna, która wykluczałaby możliwość rozpoczęcia wytwarzania energii elektrycznej w terminie wcześniejszym lub późniejszym niż zadeklarowany przez wytwórcę w treści jego oferty z zastrzeżeniem, że **wytworzenie po raz pierwszy albo rozpoczęcie wywarzania energii elektrycznej – w zależności od rodzaju instalacji – musi nastąpić po zamknięciu aukcji, a przed upływem terminu wskazanego w art. 79 ust. 3 pkt 8 ustawy OZE**. W myśl art. 79 ust. 3 pkt 6 ustawy, oferta złożona przez uczestnika aukcji zawiera informację o ilości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii wyrażonej w MWh, jaką uczestnik aukcji planuje wytworzyć w instalacji odnawialnego źródła energii, w kolejnych następujących po sobie latach kalendarzowych. Taka konstrukcja analizowanej normy prawnej pozwala przyjąć, iż w granicach wynikających z art. 79 ust. 3 pkt 8 lit. a i b ustawy OZE, dopuszczalna jest modyfikacja terminu pierwszego wytworzenia energii elektrycznej, w stosunku do daty podanej w tym względzie przez wytwórcę w treści oferty. Powyższe, z oczywistych względów, może rzutować na wielkości wolumenów energii elektrycznej zadeklarowane przez wytwórcę w poszczególnych latach kalendarzowych, z zastrzeżeniem trzyletnich okresów rozliczeniowych, o których mowa w art. 83 ust. 2 ustawy OZE, jednakże nie jest w ocenie Prezesa URE, sprzeczne z celem i istotą systemu aukcyjnego, w tym w szczególności nie niesie ze sobą ryzyka w kontekście oceny prawidłowości funkcjonowania tego systemu.

Mając na względzie powyższe argumenty oraz brzmienie art. 92 ust. 6 ustawy OZE, który wprost wskazuje, że obowiązek zakupu energii elektrycznej, o której mowa w art. 92 ust. 1 tej ustawy, oraz prawo do pokrycia ujemnego salda przysługuje w okresie określonym w przepisach wydanych na podstawie art. 77 ust. 1 w:

1) instalacji odnawialnego źródła energii, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy OZE, **od dnia wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii** albo w zmodernizowanej instalacji odnawialnego źródła energii, **o którym mowa w art. 79 ust. 3 pkt 8 lit. b ustawy**, i wprowadzenia tej energii do sieci dystrybucyjnej lub przesyłowej, nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2035 r., przy czym okres ten liczy się od dnia wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej potwierdzonego wydanym świadectwem pochodzenia;
2) instalacji odnawialnego źródła energii, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 2 ustawy OZE, **od dnia wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w tych instalacjach** albo w zmodernizowanej instalacji odnawialnego źródła energii i wprowadzenia tej energii do sieci dystrybucyjnej lub przesyłowej, nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2035 r., przy czym okres ten liczy się **od dnia sprzedaży po raz pierwszy energii elektrycznej po dniu zamknięcia aukcji** –

– rekomenduję, aby w umowach sprzedaży energii elektrycznej zawieranych pomiędzy zwycięzcą aukcji, a sprzedawcą zobowiązanym jako datę pierwszego wytworzenia energii elektrycznej w ramach systemu aukcyjnego, przyjąć datę, w której nastąpiło faktyczne wytworzenie energii, o której wytwórca informuje Prezesa URE w trybie art. 83 ust. 1 pkt 2 ustawy OZE, przy czym koniecznym jest, dochowanie w tym zakresie maksymalnych terminów ustawowych, o których mowa w art. 79 ust. 3 pkt 8 ustawy OZE. Nadto – na zasadzie dobrej praktyki – rekomenduję również, aby informację, o której mowa w zdaniu poprzedzającym, wytwórcy przekazywali także bezpośrednio do sprzedawcy zobowiązanego oraz równolegle do operatora rozliczeń energii odnawialnej.

Podsumowując, datą pierwszego wytworzenia energii elektrycznej przyjmowaną na potrzeby wykonania umów na sprzedaż energii elektrycznej w ramach systemu aukcyjnego, jest data faktycznego wytworzenia energii elektrycznej i wprowadzenia tej energii do sieci elektroenergetycznej, przy uwzględnieniu obowiązku dochowania przez wytwórców maksymalnych terminów ustawowych, o których mowa art. 79 ust. 3 pkt 8 ustawy OZE.

Dodatkowo zwracam uwagę na treść Informacji Prezesa URE nr 8/2017 z dnia 16 stycznia 2017 r., zgodnie z którą istotą aukcyjnego systemu wsparcia jest sprzedaż energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii, wraz z gwarancją jej zakupu oraz pokrycia ujemnego salda, o których mowa w art. 92 i art. 93 ustawy OZE.

Istotnym przy tym jest, iż rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej w systemie aukcyjnym, a więc objętej wsparciem uwarunkowane jest spełnieniem wynikających z obowiązujących regulacji prawnych warunków, w tym między innymi uzyskaniem w określonych przypadkach wpisu do rejestru wytwórców energii w małej instalacji, względnie koncesji Prezesa URE.

Ad. 2

W myśl art. 79 ust. 3 pkt 6 ustawy OZE uczestnik aukcji oferuje ilość energii elektrycznej jaką w przypadku wygrania aukcji, planuje wytworzyć w instalacji odnawialnego źródła energii i sprzedać w kolejnych następujących po sobie latach kalendarzowych. Zobowiązanie wynikające z przepisu art. 79 ust. 3 pkt 6 ustawy OZE należy rozpatrywać w oparciu o normę zawartą w art. 83 ust. 2 tej samej ustawy, zgodnie z którą rozliczenie obowiązku wytworzenia energii elektrycznej przez wytwórcę, który wygrał aukcję, w ilości wskazanej przez niego w ofercie, następuje po zakończeniu okresu każdych trzech pełnych lat kalendarzowych, w którym przysługiwało wsparcie oraz po zakończeniu okresu wsparcia. Zestawienie wykładni powołanych wyżej regulacji pozwala postawić tezę, że zgodnie z przyjętym założeniem systemowym, wytwórca zobowiązany jest do realizacji planu wytwarzania energii elektrycznej w ramach mechanizmu aukcyjnego w oparciu o okresy roczne, niemniej jednak z uwagi na przyjęte trzyletnie okresy rozliczeniowe ww. obowiązku, za dopuszczalne należy uznać rozwiązanie umowne, według którego wytwórca będzie mógł dokonywać przesunięć w ramach rocznych wolumenów wytwarzanej energii elektrycznej, jednakże wyłącznie do wysokości sumy ilości energii elektrycznej zadeklarowanej w ofercie w okresie trzech pełnych kolejnych lat kalendarzowych. Dodatkowo, art. 82 ust. 1 pkt 6 ustawy OZE dotyczący istotnych postanowień umowy zawieranej przez wytwórców energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, z właściwymi sprzedawcami zobowiązanymi, wprost odwołuje się do okresów 3 letnich, o których mowa w art. 83 ust. 2 tej ustawy. Powyższe pozwala na przyjęcie wykładni, według której okresy te mają zastosowanie do rozliczeń między wytwórcami, a sprzedawcami zobowiązanymi, co zobrazować należy w następujący sposób. Wytwórca może rozliczyć ilość energii elektrycznej większą niż zadeklarował na dany rok w treści oferty, niemniej jednak, rozliczenie może następować wyłącznie do wolumenu energii elektrycznej stanowiącego sumę jej ilości zadeklarowanej w ofercie dla okresu trzyletniego. Analogiczne stanowisko potwierdzili podczas spotkania przedstawiciele Zarządcy Rozliczeń S.A., zdaniem których brak jest w ustawie OZE podstaw do odmowy realizacji wniosków o pokrycie ujemnego salda, składanych przez sprzedawców zobowiązanych w odniesieniu do ilości energii przekraczającej roczny wolumen energii elektrycznej zadeklarowany w ofercie wytwórcy.

Na kanwie przeprowadzonej w trakcie spotkania dyskusji, przedstawione powyżej argumenty znalazły akceptację zarówno po stronie sprzedawców zobowiązanych, jak i operatora rozliczeń energii odnawialnej. Przedstawiciele obecnych sprzedawców zobowiązanych zadeklarowali dokonanie modyfikacji odpowiednich klauzul w umowach na sprzedaż energii elektrycznej w ramach systemu aukcyjnego, celem dostosowania ich na wypadek zmiennej – w porównaniu z planowaną – generacji energii elektrycznej przez wytwórców będących stroną tych umów. Deklaracja ta zyskała akceptację przedstawicieli operatora rozliczeń energii odnawialnej, w kontekście planowanych wypłat na pokrycie ujemnego salda.

Ad. 3

Ustawa OZE szczegółowo nie określa treści umowy na sprzedaż energii elektrycznej, o której mowa w art. 82 ust. 1 tej ustawy, a jedynie wskazuje na jej istotne przedmiotowo – podmiotowe postanowienia. W konsekwencji, strony mają swobodę w kształtowaniu treści tego rodzaju kontraktu, jednakowoż przy zachowaniu jego obligatoryjnych elementów. Aktualnie najwięcej wątpliwości rodzi wymóg uregulowania w umowie odpowiedzialności stron za niewykonanie lub nienależyte wykonanie umowy. Brzmienie art. 82 ust. 1 pkt 6 ustawy OZE nie wyklucza możliwości zawierania w tego typu umowach zapisów o karach umownych. Dyskusyjna pozostaje natomiast wysokość tego rodzaju sankcji. Kara umowna powinna być wyrażona wprost w pieniądzu albo przez wskazanie parametrów odnoszących się do zabezpieczonego świadczenia, które umożliwiają ustalenie jej wysokości. Stosując instytucję kary umownej należy brać pod uwagę ich rolę, a więc funkcję stymulującą wykonanie zobowiązania, funkcję represyjną oraz funkcję kompensacyjną, która umożliwia naprawienie szkody poniesionej przez wierzyciela (por. wyrok Sądu Apelacyjnego w Białymsto-

ku z dnia 22 grudnia 2016 r., sygn. akt I ACa 591/16). Postanowienia umowne określające naprawienie szkody wynikłej z niewykonania lub nienależytego wykonania zobowiązania wynikającego z umowy na sprzedaż energii, o której mowa w art. 82 ust. 1 ustawy OZE, **powinny mieć proporcjonalny charakter i nie powinny stanowić źródła wzbogacenia się poszkodowanego, jak również nie powinny przewyższać szkody strony umowy zobowiązanej do zakupu energii elektrycznej, zaś wysokość kar umownych nie powinna być wygórowana**. W tym kontekście zwracam w szczególności uwagę na wyrok Sądu Apelacyjnego w Warszawie z dnia 11 października 2016 r., sygn. akt I ACa 1673/15, zgodnie z którym przy ocenie, czy zastrzeżona kara umowna jest rażąco wygórowana nie wyklucza się uwzględnienia relacji między wysokością zastrzeżonej kary umownej a wysokością wynagrodzenia należnego stronie zobowiązanej do zapłaty kary umownej, za zasadnicze jednak kryterium tej oceny uznaje się stosunek wysokości zastrzeżonej kary umownej do wysokości szkody doznanej przez wierzyciela. Warto w tym miejscu przytoczyć również fragment wyroku Sądu Apelacyjnego w Szczecinie z dnia 28 września 2016 r., wydany w sprawie o sygn. akt I ACa 252/16, zgodnie z którym *„W wypadku zastrzeżenia kary umownej wierzyciel nie ma obowiązku wykazania faktu szkody i jej wysokości. Zobligowany jest jedynie udowodnić, że kara umowna została skutecznie zastrzeżona oraz, że doszło do nienależytego wykonania lub niewykonania zobowiązania. Zagadnienie wysokości szkody może mieć natomiast znaczenie, w świetle art. 484 § 2 k.c., dla miarkowania kary umownej. Jeżeli podniesiono zarzut miarkowania kary trzeba niewątpliwie wziąć pod uwagę istnienie szkody oraz jej rozmiar, zwłaszcza że przesłanka „rażącego wygórowania" implikuje istnienie znacznej dysproporcji między poniesioną szkodą, a żądaną wysokością kary. Kara umowna jest bowiem surogatem odszkodowania zastrzeżonym w określonej wysokości i nie może prowadzić do nieuzasadnionego wzbogacenia wierzyciela*".

Z kolei, w wyroku z dnia 23 września 2016 r., sygn. akt I ACa 302/16 Sąd Apelacyjny w Białymstoku wskazał, iż *„Kara umowna przewidziana w art. 483 k.c. stanowi odszkodowanie umowne i jak każde odszkodowanie przysługuje na zasadzie winy. Od odszkodowania sensu stricte kara umowna różni się jedynie tym, że należy się ona bez względu na wysokość szkody (art. 484 § 1 k.c.), jeżeli zaś chodzi o podstawy odpowiedzialności, to ustawodawca nie wprowadził w tym zakresie zasad odrębnych. Zobowiązany do zapłaty kary umownej może bronić się zarzutem – podobnie jak każdy dłużnik zobowiązany do naprawienia szkody wynikłej z niewykonania lub nienależytego wykonania zobowiązania – że owo niewykonanie lub nienależyte wykonanie zobowiązania jest następstwem okoliczności, za które dłużnik nie ponosi odpowiedzialności – art. 471 k.c.*". Natomiast w wyroku z dnia 17 czerwca 2016 r., sygn. akt IV CSK 674/15 Sąd Najwyższy wyjaśnił, iż *„Oceniając wysokość kary umownej, w związku z podniesieniem zarzutu jej miarkowania, należy brać pod uwagę istnienie szkody oraz jej rozmiar. Względy aksjologiczne przemawiają bowiem za tym, że zastrzeżenie kary nie powinno prowadzić do nieuzasadnionego wzbogacenia wierzyciela.*".

Istotny również wydaje się wyrok Sądu Apelacyjnego w Krakowie z dnia 24 maja 2016 r., sygn. akt I ACa 218/16, zgodnie z którym wysokość szkody poniesionej przez wierzyciela na skutek niewykonania lub nienależytego wykonania zobowiązania, może być tylko jednym z kryteriów i przesłanek podejmowania decyzji o zastosowaniu miarkowania kary umownej. Sąd ten wskazał, iż w świetle oceny okoliczności faktycznych danej sprawy kara umowna winna odznaczać się przymiotem adekwatności.

Konstruując szczegółowe postanowienia umów, o których mowa w art. 82 ust. 1 ustawy OZE rekomenduję zatem uwzględnienie przedstawionych powyżej poglądów judykatury.

Warszawa, 13 maja 2017 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 32/2017

w sprawie średnich kwartalnych cen zakupu gazu ziemnego z zagranicy, o których mowa w art. 49c ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne

Działając na podstawie art. 49c ust. 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220, z późn. zm.) **informuję, że w I kwartale 2017 r.**

1) średnia cena zakupu gazu ziemnego sprowadzanego z państw członkowskich Unii Europejskiej lub z państw członkowskich Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stron umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym wyniosła **83,00 zł/MWh**,
2) publikacja średniej ceny zakupu gazu ziemnego z innych państw niż wskazane w pkt 1), z uwagi na zawartą w art. 49c ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne klauzulę nakazującą konieczność uwzględnienia przepisów o ochronie informacji niejawnych lub innych informacji prawnie chronionych, w związku ze strukturą otrzymanych danych, nie jest możliwa.

Warszawa, 19 maja 2017 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 34/2017

w sprawie zasad ustalania poziomu emisyjności CO_2 na potrzeby aukcyjnego systemu wsparcia, o którym mowa przepisach ustawy o odnawialnych źródłach energii

Zgodnie z art. 73 ust. 3a pkt 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r. poz. 478, z późn. zm.), sprzedaż energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii, **w których emisja CO_2 jest nie większa niż 100 kg/MWh**, o stopniu wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej większym niż 3 504 MWh/MW/rok, dokonywana jest w drodze odrębnej aukcji, dedykowanej jednostkom wytwórczym spełniającym oba kryteria określone w tym przepisie. Przesłanka emisyjności CO_2 stanowi zatem istotny element kwalifikacji danej instalacji odnawialnego źródła energii do „koszyka aukcyjnego", o którym mowa w art. 73 ust. 3a pkt 3 ustawy o odnawialnych źródłach energii. Mając na uwadze sygnalizowane przez uczestników rynku wątpliwości interpretacyjne związane z właściwym określeniem poziomu **emisji CO_2** w odniesieniu do instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej biogaz, biogaz rolniczy, względnie biomasę lub biopłyny, poniżej przedstawiamy stanowisko w przedmiotowej kwestii.

Pod pojęciem ***emisji CO_2 (dwutlenku węgla)***, wyrażonej w kg/MWh, **należy rozumieć rzeczywistą masę CO_2 (dwutlenku węgla)** powstałą, w rezultacie całkowitego i zupełnego spalania paliw oraz **wprowadzoną** bezpośrednio lub pośrednio **do środowiska**, przez instalację odnawialnego źródła energii pracującą przy parametrach znamionowych (nominalnych), **podczas wytwarzania 1 MWh energii elektrycznej** (mierzonej na zaciskach generatora).

W przypadku instalacji wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej **wyłącznie**: energię wiatru, energię promieniowania słonecznego, energię aerotermalną, energię geotermalną, energię hydrotermalną, hydroenergię, energię fal, prądów i pływów morskich, należy przyjąć, że emisja CO_2 **nie występuje** (jest równa „0 kg/MWh"). Powyższe stanowisko nie dotyczy jednak instalacji wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej biogaz, biogaz rolniczy, biomasę lub biopłyny.

Na potrzeby udziału w aukcji, w świetle brzmienia powołanego art. 73 ust. 3a pkt 3 ustawy o odnawialnych źródłach energii, ***emisję CO_2 (dwutlenku węgla)***, należy zatem wyznaczyć dla instalacji odnawialnych źródeł energii wytwarzających energię elektryczną w procesie spalania paliw w tym m.in. biogazu, biogazu rolniczego, biomasy lub biopłynów, **w których deklarowana *emisja CO_2* jest nie większa niż 100 kg/MWh**. Obowiązek ten dotyczy również hybrydowych instalacji odnawialnych źródeł energii, dla których należy wyznaczyć wskaźniki *emisji CO_2* instalacji, we wszystkich możliwych konfiguracjach jej pracy.

Wyznaczenia poziomu ***emisji CO_2*** należy dokonać przy wykorzystaniu jednej z poniżej przedstawionych metod.

1. Wyznaczenie *emisji CO_2* w oparciu o wskaźniki emisji CO_2 (WE CO_2).

$$E_{CO_2} = 360 \times \frac{(WECO_2)}{\eta_{elIOZE}} [kg/MWh]$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

E_{CO2} – emisję CO_2, wyrażoną w [kg/MWh];

(WE CO_2) – wskaźnik emisji CO_2 paliwa lub średni wskaźnik emisji CO_2 mieszaniny paliw, spalanych w danej instalacji odnawialnego źródła energii, wyrażony w [kg/GJ], którego wartość należy przyjąć zgodnie z załącznikiem nr 1 do niniejszej Informacji, przy czym średni wskaźnik emisji CO_2 stanowi średnią ważoną wskaźników emisji CO_2 dla poszczególnych składników mieszaniny paliw, wyznaczany z wykorzystaniem wag równym udziałom energetycznym składników tej mieszaniny;

η_{elIOZE} – sprawność wytwarzania energii elektrycznej w danej instalacji odnawialnego źródła energii, wyrażoną w [%], liczoną jako iloraz mocy elektrycznej czynnej (na zaciskach generatora) i strumienia energii chemicznej paliwa (mieszaniny paliw) spalanego w tej instalacji, przy znamionowych (nominalnych) parametrach pracy instalacji.

Przykład

Wytwórca dokonuje obliczeń *emisji CO_2* (E_{CO_2}), w instalacji odnawialnego źródła energii, wytwarzającej energię elektryczną w generatorze elektrycznym napędzanym silnikiem spalinowym zasilanym biogazem.

Sprawność wytwarzania energii elektrycznej w zespole składającym się z silnika spalinowego i generatora elektrycznego wynosi η_{elIOZE} = 40,00 [%].

Na podstawie załącznika nr 1 do niniejszej informacji, przyjęto wartość wskaźnika *emisji CO_2* dla biogazu, który wynosi $(WE\ CO_2)_{biogaz}$ = 54,60 [kg/GJ].

Po uwzględnieniu powyższych danych, wytwórca otrzyma wartość *emisji* CO_2, która wynosi:

$$E_{CO_2} = 360 \times \frac{(WECO_2)_{biogaz}}{\eta_{elIOZE}} = 360 \times \frac{54{,}60}{40{,}00} = 491{,}40[kg/MWh]$$

2. Wyznaczenie *emisji* CO_2 w oparciu o bilans pierwiastków biorących udział w spalaniu (w tym bilans węgla), stechiometrię procesu spalania oraz sprawność wytwarzania energii elektrycznej w danej instalacji odnawialnego źródła energii.

W takim przypadku do obliczeń należy przyjąć, że spalanie przebiega w sposób całkowity i zupełny, powietrze doprowadzane do procesu spalania jest powietrzem suchym, natomiast jako skład paliwa przyjąć należy skład określony na podstawie odpowiedniej analizy składu dla rzeczywistego paliwa spalanego w celu wytworzenia energii elektrycznej w danej instalacji odnawialnego źródła energii.

W kontekście powyższych wyjaśnień zwracamy szczególną uwagę, że:

1. przy wyznaczaniu ***emisji*** CO_2 nie należy uwzględniać tzw. „wielkości emisji uniknięte", jak również „ilości CO_2 zaabsorbowanej przez biomasę";
2. **w aukcyjnym systemie wsparcia nie znajdują zastosowania – obowiązujące w systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych – zerowe współczynniki *emisji* CO_2 przyjmowane w odniesieniu do wybranych rodzajów paliw**.

W przypadku, w którym złożona do Urzędu Regulacji Energetyki deklaracja o przystąpieniu do aukcji lub wniosek o wydanie zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w aukcji, zawierają – w świetle niniejszej Informacji Prezesa URE – nieprawidłowe dane o wielkości *emisji* CO_2, konieczne jest niezwłoczne ponowne złożenie deklaracji względnie dokonanie korekty wniosku o wydanie zaświadczenia, w sposób pozwalający na odzwierciedlenie właściwych wielkości w tym zakresie. W sprawach zakończonych wydaniem zaświadczenia, o którym mowa w art. 76 ustawy o odnawialnych źródłach energii, w przedstawionej powyżej sytuacji, niezbędne będzie uzyskanie nowego zaświadczenia.

Załącznik 1

Tabela 1. Wskaźniki emisji CO_2 – *WE* CO_2 – dla wybranych paliw odnawialnych (biopaliw)

RODZAJ PALIWA		WE CO_2 [kg/GJ]
Biomasa stała	Drewno opałowe i odpady pochodzenia drzewnego	112,0
	Biodegradowalna część odpadów komunalnych i przemysłowych pochodzenia roślinnego i zwierzęcego	100,0
	Inne biomasa	100,0
Biogaz	Biogaz	54,6
	Biogaz z oczyszczalni ścieków	54,6
	Inny biogaz w tym biogaz rolniczy i mieszany	54,6
Biopłyny	Biobenzyna	70,8
	Biodesel	70,8
	Inne biopłyny	79,6

Wartości WE CO_2 w powyższej tabeli to wartości domyślne, pochodzą z publikacji: *2006 IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories (Rozdział 2 tab. 2.2).*

Tabela 2. Wskaźniki emisji CO_2 – *WE* CO_2 – dla wybranych paliw nieodnawialnych (konwencjonalnych)

RODZAJ PALIWA	WE CO_2 [kg/GJ]
Węgiel kamienny	94,73
Węgiel brunatny	103,82
Brykiety węgla kamiennego	97,50
Brykiety węgla brunatnego	97,50
Gaz ziemny	56,10
Gaz ziemny wysokometanowy	56,10
Gaz ziemny zaazotowany	56,10
Gaz z odmetanowania kopalń	56,10
Gaz ciekły	63,10
Gaz rafineryjny	57,60
Gaz koksowniczy	44,40
Gaz wielkopiecowy	260,00
Ropa naftowa	73,30
Benzyny silnikowe	69,30
Benzyny lotnicze	70,00
Paliwa odrzutowe	71,50
Olej napędowy (w tym olej opałowy lekki)	74,10
Olej opałowy	77,40
Półprodukty z przerobu ropy naftowej	73,30
Koks naftowy	97,50
Koks i półkoks (w tym gazowy)	107,00
Inne produkty naftowe	73,30
Odpady przemysłowe	143,00
Odpady komunalne – niebiogeniczne	91,70

Wartości WE CO_2 w powyższej tabeli pochodzą z publikacji: *Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji* CO_2 *(WE) w roku 2013 do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji za rok 2016, Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami, Warszawa 2015 (tab. 14 i tab. 15).*

Warszawa, 23 maja 2017 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 35/2017

dla odbiorców przemysłowych zobowiązanych do przekazania informacji i oświadczeń, o których mowa w art. 54 oraz w art. 188a ust. 4 ustawy o odnawialnych źródłach energii

Stosownie do treści przepisu art. 54 oraz art. 188a ust. 4 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych

źródłach energii (Dz. U. z 2015 r. poz. 478, z późn. zm.; dalej: ustawa OZE) odbiorca przemysłowy (w rozumieniu art. 52 ust. 6 ww. ustawy), który złożył na podstawie art. 199 ust. 1 ustawy OZE oświadczenie, o którym mowa w art. 52 ust. 3 ustawy OZE, jest obowiązany **do dnia 31 sierpnia 2017 r.**, przekazać Prezesowi URE:

1) informację o:

a) ilości energii elektrycznej zakupionej na własny użytek w roku realizacji obowiązku,

b) spełnianiu warunków, o których mowa w art. 53 ust. 1 i w art. 188a ust. 3 ustawy OZE,

c) wykonaniu obowiązku, o którym mowa w art. 52 ust. 1 i w art. 188a ust. 1 ustawy OZE – w przypadku odbiorców przemysłowych, o których mowa w art. 52 ust. 2 pkt 1 i w art. 188a ust. 2 pkt 1 ustawy OZE;

2) dwa oświadczenia o następującej treści:

- *„Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny oświadczam, że:*
  1) *dane zawarte w informacji, o której mowa w art. 188a ust. 4 pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, są zgodne z prawdą;*
  2) *znane mi są i spełniam warunki określone w art. 188a ust. 3 ustawy, o której mowa w pkt 1.”*
- *„Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny oświadczam, że:*
  1) *dane zawarte w informacji, o której mowa w art. 54 pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, są zgodne z prawdą;*
  2) *znane mi są i spełniam warunki określone w art. 53 ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt 1.”*

  Ww. klauzule zastępują pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań.

Informacje i oświadczenie, o których mowa w art. 54 oraz w art. 188a ust. 4 ustawy OZE za rok 2016 składają:

1) odbiorcy przemysłowi, którzy w roku 2015 zużyli **mniej niż 100 GWh** energii elektrycznej i zostali **uwzględnieni w Tabeli 2** pn. *„Pozostali odbiorcy przemysłowi”* w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki **Nr 10/2016** w sprawie jednolitego wykazu odbiorców przemysłowych, którzy złożyli oświadczenie, o którym mowa w art. 52 ust. 3 ustawy o odnawialnych źródłach energii (**tabela zawiera 364 pozycje**);
2) odbiorcy przemysłowi, którzy w roku 2015 zużyli **powyżej 100 GWh** energii elektrycznej i zostali **uwzględnieni w Tabeli 1** pn. „Odbiorcy przemysłowi, o których mowa w art. 52 ust. 2 pkt 1 ustawy o odnawialnych źródłach energii” w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki **Nr 10/2016** w sprawie jednolitego wykazu odbiorców przemysłowych, którzy złożyli oświadczenie, o którym mowa w art. 52 ust. 3 ustawy o odnawialnych źródłach energii (**tabela zawiera 52 pozycje**).

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 10/2016 w sprawie jednolitego wykazu odbiorców przemysłowych, którzy złożyli oświadczenie, o którym mowa w art. 52 ust. 3 ustawy OZE znajduje się na stronie BIP URE pod adresem: http://bip.ure.gov.pl/bip/wykaz-odbiorcow-przemys/2577,Wykaz-odbiorcow-przemyslowych-na-rok-2016.html

Zauważyć należy, że ww. obowiązek ciąży również na podmiotach, które zostały uwzględnione w wykazie odbiorców przemysłowych na rok 2016 i które następnie otrzymały decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w sprawie braku możliwości skorzystania z uprawnień, o których mowa w art. 53 ust. 1 oraz w art. 96 ust. 2 ustawy OZE w latach 2016–2020 z uwagi na wystąpienie przesłanek, o których mowa w art. 55 tej ustawy.

Przypominamy, że powyższy termin złożenia ww. informacji i oświadczeń jest terminem materialnoprawnym, stąd o jego zachowaniu decyduje **data wpływu przedmiotowej informacji i oświadczenia do URE**, a nie data nadania przesyłki zawierającej te dokumenty.

Mając na uwadze unormowania zawarte zarówno w art. 54 pkt 2, jak i w art. 188a ust. 4 pkt 2 ustawy OZE, zgodnie z którymi do informacji wskazanych w tych przepisach należy dołączyć określonej treści oświadczenia, składane pod rygorem odpowiedzialności karnej wynikającej z art. 233 § 6 ustawy Kodeks karny, odnosząc się do **kręgu podmiotów uprawnionych/zobowiązanych do złożenia tych oświadczeń należy wskazać, iż oświadczenia te** – ze względu na ich charakter – kwalifikować należy jako **oświadczenie wiedzy** a nie oświadczenie woli, a zatem **nie jest możliwe podpisanie tych oświadczeń przez pełnomocnika strony**.

W przypadku osób fizycznych – oświadczenia powinny zostać złożone i podpisane przez tę osobę fizyczną. W przypadku spółek cywilnych, oświadczenia powinny

zostać złożone i podpisane przez wszystkich wspólników. W przypadku spółek osobowych oświadczenia winny zostać złożone i podpisane przez wspólnika lub wspólników uprawnionych do reprezentowania spółki, a w przypadku reprezentacji mieszanej – przez wspólnika działającego wspólnie z prokurentem – zgodnie z reprezentacją ujawnioną w KRS. W przypadku osób prawnych (spółek kapitałowych) – oświadczenia składają członek zarządu – przy reprezentacji jednoosobowej – lub członkowie zarządu – w przypadku reprezentacji łącznej. W sytuacji reprezentacji mieszanej, oświadczenia mogą zostać złożone i podpisane przez członka zarządu działającego wspólnie z prokurentem – zgodnie z reprezentacją określoną w statucie lub umowie spółki – ujawnioną w KRS.

W załączeniu do niniejszej Informacji przedstawiono wzory informacji oraz oświadczeń, które należy przedkładać wraz z:

- **dowodami wniesienia opłat zastępczych uiszczonych celem realizacji obowiązków** (UWAGA: dotyczy tylko odbiorców przemysłowych samodzielnie realizujących obowiązki w zakresie uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia);
- **sprawozdaniem finansowym za rok 2016**.

W celu zapewnienia porównywalności przedstawianych Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki danych, do niniejszej Informacji załączono przykładowy wzór przedmiotowego oświadczenia w formacie MS Word, który winien być wypełniony przez odbiorców przemysłowych, a także formularz w formacie MS Excel, który – niezależnie od oświadczenia – prosimy wypełnić i przesłać we wskazanym powyżej terminie w formie elektronicznej na adres e-mail: odbiorcaprzemyslowyoze@ure.gov.pl.

Informacje i oświadczenia, o których mowa w art. 54 oraz art. 188a ust. 4 ustawy OZE, należy kierować na adres Urzędu Regulacji Energetyki w Warszawie, Departament Źródeł Odnawialnych, Al. Jerozolimskie 181, 02–222 Warszawa lub złożyć bezpośrednio w Kancelarii Urzędu.

Wzory informacji oraz oświadczeń dostępne na stronie http://www.ure.gov.pl/pl/stanowiska/7057,Informacja-nr-352017.html

---

Warszawa, 29 maja 2017 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 36/2017

w sprawie jednostkowych opłat zastępczych dla kogeneracji obowiązujących w 2018 roku

Działając na podstawie art. 9a ust. 13 i 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220, z późn. zm.), **ogłaszam** jednostkowe opłaty zastępcze oznaczone symbolami **Ozg, Ozk i Ozm**, o których mowa w art. 9a ust. 10 ustawy – Prawo energetyczne, obowiązujące w 2018 r. w wysokości:
Ozg = 115,00 [zł/MWh], tj. 67,77% średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym;
Ozk = 9,00 [zł/MWh], tj. 5,30% średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym;
Ozm = 56,00 [zł/MWh], tj. 33,00% średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki ustalił jednostkowe opłaty zastępcze oznaczone symbolami Ozg, Ozk i Ozm, o których mowa w art. 9a ust. 10 ustawy – Prawo energetyczne, na podstawie średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy – Prawo energetyczne, z roku poprzedzającego rok ustalenia jednostkowej opłaty zastępczej, biorąc pod uwagę:

1) ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji,
2) różnicę między kosztami wytwarzania energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji a cenami sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym,
3) poziom cen energii elektrycznej dla odbiorców końcowych,
4) poziom zagospodarowania dostępnych ilości metanu uwalnianego i ujmowanego przy dołowych robotach górniczych w czynnych, likwidowanych lub zlikwidowanych kopalniach węgla kamiennego oraz gazu uzyskiwanego z przetwarzania biomasy w rozumieniu art. 2 pkt 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r. poz. 478, z późn. zm.).

Warszawa, 26 czerwca 2017 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 39/2017

w sprawie średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w I kwartale 2017 roku

Działając na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220 ze zm.), informuję, że w **I kwartale 2017 r.** średnia cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym wyniosła **160,60 zł/MWh**.

Algorytm obliczania *średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym* w I kwartale 2017 r. obejmował sprzedaż energii elektrycznej (wolumen sprzedaży oraz wartość sprzedanej energii) realizowaną przez wytwórców i spółki obrotu w konkurencyjnych segmentach krajowego hurtowego rynku energii elektrycznej, tj. do:

- spółek obrotu w ramach kontraktów dwustronnych,
- na giełdę energii.

Sprzedaż energii elektrycznej na rynek bilansujący nie została uwzględniona w algorytmie wyznaczania *ceny* ze względu na techniczny charakter tego segmentu rynku.

W przypadku skonsolidowanych pionowo grup kapitałowych[1)] do wyliczenia ceny został wzięty pod uwagę wolumen sprzedaży energii elektrycznej i wartość jej sprzedaży do spółek obrotu poza grupę kapitałową oraz na giełdę energii.

Poniżej przedstawiono wzór uwzględniający poszczególne segmenty rynku, które zostały wzięte pod uwagę do obliczenia *średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym*.

$$C = \frac{\sum_{i=1}^{n} Po_i + \sum_{j=1}^{m} Pg_j}{\sum_{i=1}^{n} Eo_i + \sum_{j=1}^{m} Eg_j} \times 1000$$

gdzie:

C – średnia cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w I kwartale 2017 r. [zł/MWh],

Po – przychody ze sprzedaży energii elektrycznej: wytwórców[2)] do spółek obrotu poza grupę kapitałową oraz przedsiębiorstw obrotu[3)] do spółek obrotu poza grupę kapitałową w kontraktach bezpośrednich zrealizowane w I kwartale 2017 r. [tys. zł],

Eo – wolumen sprzedanej energii elektrycznej: wytwórców[2)] do spółek obrotu poza grupę kapitałową oraz przedsiębiorstw obrotu do spółek obrotu poza grupę kapitałową w kontraktach bezpośrednich w I kwartale 2017 r. [MWh],

n – liczba spółek objętych badaniem, składających sprawozdanie G-10.1 k i G-10.4(Ob)k w I kwartale 2017 r.,

Pg – przychody ze sprzedaży energii elektrycznej (dostarczonej w I kwartale 2017 r.) zrealizowane przez uczestników Towarowej Giełdy Energii S.A. [tys. zł],

Eg – wolumen sprzedanej energii elektrycznej (dostarczonej w I kwartale 2017 r.) zrealizowanej przez uczestników Towarowej Giełdy Energii S.A. [MWh],

m – liczba spółek dokonujących sprzedaży na Towarowej Giełdzie Energii S.A. w I kwartale 2017 r.

[1)] Grupa kapitałowa – grupa kapitałowa w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 44 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości (Dz. U. z 2016 r., poz. 1047 ze zm.).

[2)] Zbadano elektrownie cieplne i elektrociepłownie, czyli wydzielone technicznie i terytorialnie obiekty będące samodzielnymi przedsiębiorstwami lub wchodzące w skład zespołów elektrowni bądź elektrociepłowni, zaklasyfikowane według PKD 2007 do grupy 35.1 oraz do grupy 35.3, składające sprawozdanie G-10.1 k *Sprawozdanie o działalności elektrowni cieplnej zawodowej za I kwartał 2017 r.*

[3)] Zbadano przedsiębiorstwa zajmujące się obrotem energią elektryczną i składające sprawozdanie G-10.4(Ob)k *Sprawozdanie przedsiębiorstwa energetycznego prowadzącego obrót energią elektryczną za I kwartał 2017 r.*

Warszawa, 3 lipca 2017 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 40/2017

w sprawie stopy wolnej od ryzyka w III kwartale 2017 r.

Prezes URE informuje, że dla potrzeb określania wskaźnika kosztu zaangażowanego kapitału przyjmowanego do kalkulacji taryf infrastrukturalnych przedsiębiorstw sektora gazowego oraz operatorów systemów elektroenergetycznych, przedkładanych do zatwierdzenia w III kwartale 2017 r., stopa wolna od ryzyka wynosi **3,212%** i odpowiada średniej rentowności 10-letnich obligacji Skarbu Państwa o najdłuższym terminie wykupu, notowanych na Rynku Treasury BondSpot w okresie od 1 stycznia 2016 r. do 30 czerwca 2017 r.

Warszawa, 4 lipca 2017 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 41/2017

w sprawie ogłoszenia wyników Aukcji Zwykłej Nr AZ/1/2017

Działając na podstawie art. 81 ust. 2 pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2017 r. poz. 1148) w związku z art. 78 ust. 5 tej ustawy, ogłaszam wyniki aukcji na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii pn.: **„Aukcja Zwykła Nr AZ/1/2017”** przeprowadzonej w dniu

29 czerwca 2017 r. na podstawie ogłoszenia o aukcji z dnia 29 maja 2017 r.

a) Wytwórcy, których oferty wygrały Aukcję Zwykłą Nr AZ/1/2017 (kolejność alfabetyczna):

1. ABBI Andrzej Burczyk – Biuro Inżynierskie
2. Agencja Ubezpieczeniowa Wioletta Lenhardt
3. Agra Sp. z o.o.
4. AMAT 1 Dariusz Muszyński
5. AMAT MUSZYŃSKI Sp.j.
6. AMHW ENERGY Sp z o.o.
7. Anna Próba
8. Arcus Sp. z o.o.
9. ARTE Sp. z o.o.
10. Baltic Group Energy Sp. z o.o.
11. BIELIK Sp. z o.o.
12. BK-WIND Sp. z o.o.
13. Blue Bell Sp. z o.o. S.K.
14. Chatteris Investments Sp. z o.o.
15. Cirrus Sp. z o.o.
16. CORAB Sp. z o.o.
17. Dentamed Zespół Prywatnych Gabinetów Lekarskich i Stomatologicznych Iwona Śmiałek-Tokarz
18. DWD Energia Sp. z o.o.
19. Eco – Energia Andrzej Półkośnik
20. ECO SUN ENERGY Sp. z o.o.
21. Ecowolt 11 Sp. z o.o.
22. Ecowolt 3 Sp. z o.o.
23. EIG Synergia 14 Sp. z o.o.
24. EIP Sp. z o.o.
25. Eko Energia Dębica Sp. z o.o.
26. EKO JAMAST Sp. z o.o.
27. Eko Park XVIII Sp. z o.o.
28. Eko Park XX Sp. z o.o.
29. Eko Park XXIII Sp. z o.o.
30. Eko Park XXIV Sp. z o.o.
31. Eko Park XXV Sp. z o.o.
32. Eko Park XXVI Sp. z o.o.
33. Eko Park XXVII Sp. z o.o.
34. ELEKTROWNIA PV ANIELIN Sp. z o.o.
35. ELEKTROWNIA PV BAJDY Sp. z o.o.
36. ELEKTROWNIA PV BOBRZANY Sp. z o.o.
37. ELEKTROWNIA PV BOREK CZARNIŃSKI Sp. z o.o.
38. ELEKTROWNIA PV BYCHOWO Sp. z o.o.
39. ELEKTROWNIA PV DZIERZĄŻENKO Sp. z o.o.
40. ELEKTROWNIA PV GLINKI MOKRE Sp. z o.o.
41. ELEKTROWNIA PV GOŚCIEJEWICE Sp. z o.o.
42. ELEKTROWNIA PV GRUSZCZYN 1 Sp. z o.o.
43. ELEKTROWNIA PV GRUSZCZYN 2 Sp. z o.o.
44. ELEKTROWNIA PV KARNICE Sp. z o.o.
45. ELEKTROWNIA PV KIEŁPINY Sp. z o.o.
46. ELEKTROWNIA PV KORABIEWICE Sp. z o.o.
47. ELEKTROWNIA PV KOWALEWICENOWE NOWE Sp. z o.o.
48. ELEKTROWNIA PV KRĘPA GÓRNA Sp. z o.o.
49. ELEKTROWNIA PV KROŚCINA WIELKA 1 Sp. z o.o.
50. ELEKTROWNIA PV KROŚCINA WIELKA 2 Sp. z o.o.
51. ELEKTROWNIA PV LIGOTA POLSKA 1 Sp. z o.o.
52. ELEKTROWNIA PV LIGOTA POLSKA 2 Sp. z o.o.
53. ELEKTROWNIA PV MILEWKO Sp. z o.o.
54. ELEKTROWNIA PV OLSZANKA Sp. z o.o.
55. ELEKTROWNIA PV PĘCHCIN Sp. z o.o.
56. ELEKTROWNIA PV RZEMIECHÓW Sp. z o.o.
57. ELEKTROWNIA PV SMOLANKA Sp. z o.o.
58. ELEKTROWNIA PV WŁADYSŁAWÓW Sp. z o.o.
59. ELEKTROWNIA PV ZIMNICA Sp. z o.o.
60. ELEKTROWNIE MITRA Sp. z o.o.
61. ELEKTROWNIE SURJA Sp. z o.o.
62. ENERGIA AS Sp. z o.o.
63. Energia Odnawialna Sp. z o.o.
64. ENERGIA OZE Sp z o.o.
65. ENERGIA PRZYSZŁOŚCI Sp. z o.o.
66. ES Dębica Sp. z o.o.
67. ES Jarszewo Sp. z o.o.
68. ES Jutrzenka 12 Sp. z o.o.
69. ES Jutrzenka 13 Sp. z o.o.
70. ES Jutrzenka 5 Sp. z o.o.
71. ES Jutrzenka 9 Sp. z o.o.
72. ES Sunfield 4 Sp. z o.o.
73. EVIVA REDĘCIN Sp. z o.o.
74. EWG Sp. z o.o.
75. EW-ŁASK Sp. z o.o.
76. FFKP WSCHÓD Sp. z o.o.
77. FFKP ZACHÓD Sp. z o.o.
78. Firma Handlowo-Usługowo-Produkcyjna Wiesław Bednarek
79. Fotowolt Koszalin Sp. z o.o.
80. FWOLTAIKA Sp. z o.o.
81. Gepol Eco Solar Sp. z o.o.
82. Gepol Ekoenergia Sp. z o.o.
83. Gepol Foto Power Sp. z o.o.
84. Gepol Foto Sp. z o.o.
85. Gepol Fotowoltaika Sp. z o.o.
86. Gepol Solar Power Sp. z o.o.
87. Gepol Sun Energy Sp. z o.o.
88. GEPOL SUN Sp. z o.o.
89. Gospodarka Solarna Sp. z o.o.
90. Górski & Projekt Solartechnik Sp. z o.o.
91. Greenenerga Sp. z o.o.
92. GreenHome.PL Sp. z o.o.
93. Greenprojekt 2 Sp. z o.o.
94. Greenprojekt 5 Sp. z o.o.
95. Greenprojekt Sp. z o.o.

96. Heliotronic Sp. z o.o.
97. Humilis Sp. z o.o.
98. Incus Sp. z o.o.
99. Innova Sp. z o.o.
100. Jarosław Przysucha PPC Pompy
101. LAZE Lubelska Agencja Zrównoważonej Energetyki Sp. z o.o.
102. LEED PV Sp. z o.o.
103. ŁÓDŹ SOLAR Sp. z o.o.
104. Marand A. Półkośnik i wspólnicy Sp.j.
105. Martifer Renewables S.A.
106. MAZOVIA SOLAR 1 Sp. z o.o.
107. MAZOVIA SOLAR 2 Sp. z o.o.
108. MAZOVIA SOLAR 3 Sp. z o.o.
109. MEP West Sp. z o.o.
110. MG Green Energy Sp z o.o.
111. MJB Energia Sp. z o.o.
112. MPP 3 Sp. z o.o.
113. Netyks Zbigniew
114. Norbi Sp. z o.o.
115. Oeneo Sp. z o.o. Spółka komandytowa
116. OZE INVEST POLSKA Sp. z o.o.
117. Park Wiatrowy Nowy Staw Sp. z o.o.
118. PERKOZ Sp. z o.o.
119. Perpetum Energia Sp. z o.o.
120. PL 2011 Sp. z o.o.
121. Polish Solar North Sp. z o.o.
122. POLSKA ENERGIA SOLARNA Sp. z o.o.
123. Polsola 2 Sp. z o.o.
124. Polsola 3 Sp. z o.o.
125. Power Team Sp. z o.o.
126. PROEKOL Sp. z o.o.
127. Projekt PV Sp. z o.o.
128. Projekt-Solartechnik Polska Sp. z o.o.
129. PROWOLT Sp. z o.o.
130. PRZEDSIĘBIORSTWO PRODUKCYJNO-HANDLOWO-USŁUGOWE „ADAMIS" IMPORT-EXPORT Sp. z o.o.
131. Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowe „STONESPOL" Aleksander Borys
132. Przedsiębiorstwo Usługowo-Handlowe „L.K.R. Nowakowscy" Sp.j.
133. PV Energia Sumowo Sp. z o.o.
134. PV Energia Szypliszki Sp. z o.o.
135. PV Energy Sp. z o.o.
136. PV Investments Sp. z o.o.
137. PV Inwestycje Sp. z o.o.
138. PV Kluczewsko Sp. z o.o.
139. PV Kosuty 1 Sp. z o.o.
140. PV ŁÓDŹ Sp z o.o.
141. PV Osiemborów Sp. z o.o.
142. PV PIASKI Sp. z o.o.
143. PV Polska III Sp. z o.o.
144. PW Gajle Sp. z o.o.
145. Quintax Solar I Sp. z o.o.
146. Quintax Solar II Sp. z o.o.
147. Quintax Solar III Sp. z o.o.
148. R.POWER SOLAR CENTRUM Sp. z o.o.
149. R.POWER SOLAR WSCHÓD Sp. z o.o.
150. R.POWER SOLAR ZACHÓD Sp. z o.o.
151. Rene Ekoenergia Sp. z o.o.
152. Rene Energia Odnawialna Sp. z o.o.
153. RENE FOTO Sp. z o.o.
154. REScore Sp. z o.o.
155. ROZE5C
156. RPS1 Sp. z o.o.
157. RPS2 Sp. z o.o.
158. RPS3 Sp. z o.o.
159. RPS4 Sp. z o.o.
160. RSDF 1 Sp. z o.o.
161. RSDF 2 Sp. z o.o.
162. RSDF 3 Sp. z o.o.
163. Selfa GE S.A.
164. Sever Sp. z o.o.
165. Sge Sp. z o.o.
166. Silva Sp. z o.o.
167. Słomka Robert „CEJSICAR" ROBERT SŁOMKA
168. SOBOLEWO ENERGIA Sp. z o.o.
169. Solar Energy Investments 1 Sp. z o.o.
170. SOLAR POLSKA NEW ENERGY 12 Sp. z o.o.
171. SOLAR POLSKA NEW ENERGY 14 Sp. z o.o.
172. SOLAR POLSKA NEW ENERGY 15 Sp. z o.o.
173. SOLAR POLSKA NEW ENERGY 16 Sp. z o.o.
174. SOLAR POLSKA NEW ENERGY 23 Sp. z o.o.
175. SOLAR POLSKA NEW ENERGY 25 Sp. z o.o.
176. SOLAR POLSKA NEW ENERGY 27 Sp. z o.o.
177. SOLAR POLSKA NEW ENERGY 29 Sp. z o.o.
178. SOLAR POLSKA NEW ENERGY 30 Sp. z o.o.
179. SOLAR POLSKA NEW ENERGY 31 Sp. z o.o.
180. SOLAR POLSKA NEW ENERGY 33 Sp. z o.o.
181. SOLAR POLSKA NEW ENERGY 9 Sp. z o.o.
182. SOLAR POLSKA NEW ENERGY DRUGA Sp. z o.o.
183. SOLAR POLSKA NEW ENERGY PIĄTA Sp. z o.o.
184. SOLAR POLSKA NEW ENERGY RADWANICE 2 Sp. z o.o.
185. SOLAR POLSKA NEW ENERGY SZÓSTA Sp. z o.o.
186. Solarfaktor Polska 5 Sp. z o.o.
187. Solarfaktor Polska 9 Sp. z o.o.
188. SOLARSTAR Sp. z o.o.
189. SOL-TECH MARZENA PÓŁKOŚNIK
190. SOLUMCONCEPT Sp. z o.o.
191. Solviol 2 Sp. z o.o.
192. SPP Wytwarzanie 1 Sp. z o.o.

193. SPP Wytwarzanie 11 Sp. z o.o.
194. SPP Wytwarzanie 12 Sp. z o.o.
195. SPP Wytwarzanie 14 Sp. z o.o.
196. SPP Wytwarzanie 15 Sp. z o.o.
197. SPP Wytwarzanie 16 Sp. z o.o.
198. SPP Wytwarzanie 17 Sp. z o.o.
199. SPP Wytwarzanie 2 Sp. z o.o.
200. SPP Wytwarzanie 20 Sp. z o.o.
201. SPP Wytwarzanie 21 Sp. z o.o.
202. SPP Wytwarzanie 22 Sp. z o.o.
203. SPP Wytwarzanie 23 Sp. z o.o.
204. SPP Wytwarzanie 24 Sp. z o.o.
205. SPP Wytwarzanie 25 Sp. z o.o.
206. SPP Wytwarzanie 26 Sp. z o.o.
207. SPP Wytwarzanie 27 Sp. z o.o.
208. SPP Wytwarzanie 28 Sp. z o.o.
209. SPP Wytwarzanie 3 Sp. z o.o.
210. SPP Wytwarzanie 30 Sp. z o.o.
211. SPP Wytwarzanie 4 Sp. z o.o.
212. SPP Wytwarzanie 5 Sp. z o.o.
213. SPP Wytwarzanie 6 Sp. z o.o.
214. SPP Wytwarzanie 7 Sp. z o.o.
215. SPP Wytwarzanie 8 Sp. z o.o.
216. SPP Wytwarzanie 9 Sp. z o.o.
217. Starsol Sp. z o.o.
218. Sunray Project Sp. z o.o.
219. T&T Proenergy Sp. z o.o.
220. UNION PARTS Sp. z o.o.
221. Velum Sp. z o.o.
222. Virga Sp. z o.o.
223. Voltico Sp. z o.o.
224. WARSOLA 1 Sp. z o.o.
225. WARSOLA 2 Sp. z o.o.
226. Warsola 3 Sp. z o.o.
227. Warsola 4 Sp. z o.o.
228. Wind Projekt Sp. z o.o.
229. Windspace Sp. z o.o.
230. Wodrol Sp. z o.o.
231. YGE POLAND SOLAR 1 Sp. z o.o.
232. YGE POLAND SOLAR 2 Sp. z o.o.
233. YGE POLAND SOLAR 4 Sp. z o.o.
234. YGE POLAND SOLAR 6 Sp. z o.o.
235. Zbigniew Kazibudzki PREMIER F.P.
236. Zielona Energia Pokaniewo Sp. z o.o.

b) Liczba ofert, które wygrały aukcję: 352;
c) Minimalna cena po jakiej energia została sprzedana: 195,00 zł/MWh;
d) Maksymalna cena po jakiej energia została sprzedana: 398,87 zł/MWh;
e) Łączna ilość i wartość sprzedanej energii w podziale na poszczególne lata kalendarzowe:

Rok	Ilość [MWh]	Wartość [zł]
2017 r.:	1 355,550	438 910,51
2018 r.:	72 733,783	26 072 478,26
2019 r.:	291 770,552	108 476 623,55
2020 r.:	320 467,664	119 544 325,56
2021 r.:	321 064,792	119 713 921,23
2022 r.:	319 786,594	119 236 961,30
2023 r.:	318 528,233	118 767 087,93
2024 r.:	317 217,659	118 278 092,17
2025 r.:	315 988,174	117 819 347,13
2026 r.:	314 686,311	117 332 670,55
2027 r.:	313 397,957	116 851 715,58
2028 r.:	312 151,370	116 386 132,65
2029 r.:	310 898,399	115 918 055,43
2030 r.:	309 699,967	115 458 044,12
2031 r.:	306 899,133	114 518 422,63
2032 r.:	304 094,461	113 491 516,27
2033 r.:	234 499,909	88 452 854,93
2034 r.:	32 479,308	12 327 289,47
2035 r.:	3 242,000	1 037 440,00
Razem	**4 720 961,816**	**1 760 121 889,27**

Warszawa, 4 lipca 2017 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 42/2017

w sprawie ogłoszenia wyników Aukcji Zwykłej Nr AZ/2/2017

Działając na podstawie art. 81 ust. 2 pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2017 r. poz. 1148) w związku z art. 78 ust. 5 tej ustawy, ogłaszam wyniki aukcji na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii pn.: „**Aukcja Zwykła Nr AZ/2/2017**" przeprowadzonej w dniu 30 czerwca 2017 r. na podstawie ogłoszenia o aukcji z dnia 29 maja 2017 r.

a) Wytwórcy, których oferty wygrały Aukcję Zwykłą Nr AZ/2/2017 (kolejność alfabetyczna):
   1. CENTRALNE TOWARZYSTWO HANDLOWE Sp. z o.o.
   2. DAR-MAG Kalińscy Sp.j.
   3. Dżoan Sp. z o.o.
   4. EDO Sp. z o.o.
   5. ELBAMA S.C. Jan Bachleda-Księdzularz, Janusz Bachleda-Księdzularz, Radosław Maciejewski, Danuta Maciejewska
   6. Elektrownia Wierzyca Sp. z o.o.
   7. Elektrownia Wodna „Żarki" S.C. inż. Aleksandra Augustowska, Andrzej Szumiło, Michał Szczucki

8. ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.
9. ENEKO S.C. JAN JANISZ, ROBERT SPECHT, JÓZEF PIEKARSKI, JOLANTA WŁODARCZYK
10. ENERGA Wytwarzanie S.A.
11. ENERGO-MEW Sp. z o.o.
12. GPEC ENERGIA Sp. z o.o.
13. Grzegorz Sołtuniak SOLMEW
14. INEEA Artur Wyrwas
15. Mała Elektrownia Wodna K. Konopacki, W. Jęcek Sp.j.
16. Mała Elektrownia Wodna PILZNO Bachleda-Księdzularz Sp.j.
17. MAŁA ELEKTROWNIA WODNA S.C., KURZEJA KAROL, KURZEJA TADEUSZ
18. Małe Elektrownie Wodne S.C. J.M.P. Kujawscy
19. MARWIND Sp. z o.o.
20. MEW Śnieżka J. Baczyński Sp.j.
21. Mewod Produkcja, Usługi i Handel S.C. Franciszek Golonka, Wojciech Herman, Lesław Zdon
22. Producent Łańcuchów Dolzamet Sp. z o.o.
23. Pure Energy Poland Eco Energia Sp. z o.o. Sp. K.
24. Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Krakowie
25. STALWIT 2 Sp. z o.o.
26. Studio 31 Tomasz Kwiatkowski
27. TAURON Ekoenergia Sp. z o.o.
28. Władysław Jeziorski Wytwarzanie energii

b) Liczba ofert, które wygrały aukcję: 44;
c) Minimalna cena po jakiej energia została sprzedana: 290,00 zł/MWh;
d) Maksymalna cena po jakiej energia została sprzedana: 474,00 zł/MWh;
e) Łączna ilość i wartość sprzedanej energii w podziale na poszczególne lata kalendarzowe:

Rok	Ilość [MWh]	Wartość [zł]
2017 r.:	27 506,760	9 662 627,25
2018 r.:	64 130,000	22 391 295,38
2019 r.:	63 672,000	22 313 082,36
2020 r.:	54 635,500	19 448 531,86
2021 r.:	20 881,500	8 469 807,02
2022 r.:	17 691,500	7 114 077,90
2023 r.:	16 317,500	6 646 981,32
2024 r.:	14 479,500	5 978 015,82
2025 r.:	12 529,500	5 194 375,82
2026 r.:	11 229,500	4 679 375,82
2027 r.:	3 716,500	1 537 806,05
2028 r.:	2 750,500	1 138 638,05
2029 r.:	1 783,500	832 292,05
2030 r.:	862,570	405 062,67
2031 r.:	255,000	120 097,00
Razem	**312 441,330**	**115 932 066,37**

Warszawa, 4 lipca 2017 r.

KOMUNIKAT nr 43/2017 Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

W związku ze zmianą, z dniem 1 stycznia 2017 r., brzmienia art. 45 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2017 r. poz. 1148), który określa obligatoryjne elementy wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia, zwracamy uwagę na konieczność uwzględnienia w treści przedmiotowych wniosków aktualnie obowiązujących wymogów. Odnotować należy, iż w istotnej części przypadków wytwórcy składający wnioski o wydanie świadectw pochodzenia popełniają błędy o charakterze formalnym, które z oczywistych względów negatywnie rzutują na terminy zakończenia postępowań.

Do najczęstszych z nich należą:

- brak wskazania we wniosku dnia wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii potwierdzonego wydanym świadectwem pochodzenia (art. 45 ust. 2 pkt 5 ustawy o odnawialnych źródłach energii);
- brak złożenia przez wytwórcę właściwej treści oświadczenia pod rygorem odpowiedzialności karnej (art. 45 ust. 2 pkt 7 ustawy o odnawialnych źródłach energii);
- złożenie wniosku z naruszeniem zasad reprezentacji wytwórcy - brak wymaganej liczy podpisów osób upoważnionych do reprezentacji wytwórcy;
- złożenie oświadczenia określonego w art. 45 ust. 2 pkt 7 ustawy o odnawialnych źródłach energii przez pełnomocnika wytwórcy – co z uwagi na prawnokarny charakter tego oświadczenia należy uznać za niedopuszczalne;
- brak załączenia do wniosku dowodu uiszczenia opłaty skarbowej w wysokości 17 zł (w związku z utratą mocy art. 9e ustawy – Prawo energetyczne z dniem 1 lipca 2016 r. dla energii elektrycznej wytworzonej od tej daty brak jest przewidzianego w poprzednim stanie prawnym zwolnienia z opłaty skarbowej za wydanie świadectwa pochodzenia).

Wobec powyższego przypominamy o konieczności każdorazowego składania wniosków o wydanie świadectw pochodzenia z uwzględnieniem aktualnego brzmienia art. 45 ust. 2 pkt 1-8 ustawy o odnawialnych źródłach energii. Jednocześnie informujemy, że brak któregokolwiek z elementów objętych zakresem powołanej normy prawnej, skutkuje w świetle art. 46 ust. 1 ustawy koniecznością wezwania wytwórcy do uzupełnienia wniosku w terminie 7 dni od dnia doręczenia wezwania, pod rygorem jego pozostawienia bez rozpoznania.

Przypominamy również, że na stronie internetowej URE www.ure.gov.pl w zakładce *Przydatne formularze/ Energia elektryczna/Przykładowe wnioski o wydanie świadectwa pochodzenia energii odnawialnej* znajduje się przykładowy wzór wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia dla energii elektrycznej wytworzonej od dnia 1 stycznia 2017 r., który może okazać się pomocny w prawidłowym wypełnianiu i składaniu wniosków obejmujących kolejne okresy rozliczeniowe.

Warszawa, 7 lipca 2017 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 45/2017

dotycząca obowiązków wytwórców energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii, których oferty wygrały aukcje przeprowadzone w dniach 29-30 czerwca 2017 r.

Art. 83 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2017 r. poz. 1148), dalej ustawa OZE, określa obowiązki sprawozdawcze wytwórcy energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w art. 72 ustawy OZE, **którego oferta wygrała aukcję**. W związku z tym, analogicznie do Informacji Prezesa URE nr 8/2017 z dnia 16 stycznia br., uprzejmie przypominamy wytwórcom, których oferty wygrały aukcje przeprowadzone w dniach 29-30 czerwca 2017 r. czerwca 2017 r., że konieczne będzie przekazanie do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (URE) następujących informacji.

1. W przypadku Wytwórców, którzy złożyli **deklarację** o przystąpieniu do udziału w aukcji (tzw. instalacje „istniejące"):
   1.1 **Informację o terminie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii na potrzeby aukcyjnego sytemu wsparcia,** potwierdzoną przez operatora sieci przesyłowej elektroenergetycznej lub operatora sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej – którą należy przekazać do Prezesa URE **w terminie 30 dni od dnia jej wytworzenia po raz pierwszy** (por. art. 83 ust. 1 pkt 2 ustawy OZE).
   W myśl art. 79 ust. 3 pkt 8 lit. b ustawy OZE, uczestnik aukcji, który złożył deklarację o przystąpieniu do udziału w aukcji i którego oferta wygrała aukcję, zobowiązany jest **do rozpoczęcia wytwarzania energii elektrycznej** z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii **w ramach aukcyjnego systemu wsparcia nie później niż pierwszego dnia miesiąca następującego po upływie miesiąca od miesiąca, w którym nastąpiło zamknięcie aukcji, tj. najpóźniej w dniu 1 sierpnia 2017 r.**
   1.2 **Informację o ilości energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii za poprzedni rok kalendarzowy** na potrzeby aukcyjnego systemu wsparcia, którą należy przekazać do Prezesa URE **w terminie 30 dni od zakończenia każdego roku kalendarzowego, tj. do 30 stycznia w 2018 r. oraz w latach następnych** (por. art. 83 ust. 1 pkt 3 ustawy OZE).
2. W przypadku Wytwórców, którzy **wytworzą energię elektryczną po raz pierwszy po dniu zamknięcia aukcji** (tzw. instalacje „nowe"):
   2.1 **Informację o stanie wykonania harmonogramu rzeczowego i finansowego** realizacji budowy instalacji odnawialnego źródła energii (por. art. 75 ust. 5 pkt 5 oraz art. 83 ust. 1 pkt 1 ustawy OZE), którą należy przekazać Prezesowi URE **w terminie 30 dni od zakończenia każdego roku kalendarzowego tj. do 30 stycznia w 2018 r. oraz w latach następnych**.
   2.2 **Informację o terminie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii na potrzeby aukcyjnego sytemu wsparcia,** potwierdzoną przez operatora sieci przesyłowej elektroenergetycznej lub operatora sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej – którą **należy przekazać do Prezesa URE w terminie 30 dni od dnia jej wytworzenia po raz pierwszy** (por. art. 83 ust. 1 pkt 2 ustawy OZE).
   W myśl art. 79 ust. 3 pkt 8 lit. a ustawy OZE, uczestnik aukcji, którego instalacja odnawialnego źródła energii powstanie po dniu przeprowadzenia aukcji i którego oferta wygrała aukcję, obowiązany jest **do wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej** z odnawialnych źródeł energii w tej instalacji **na potrzeby aukcyjnego systemu wsparcia, w terminie 48 miesięcy od dnia zamknięcia aukcji**, a w przypadku energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytworzenia energii elektrycznej energię promieniowania słonecznego – w terminie **24 miesięcy od dnia zamknięcia aukcji**.

W tym miejscu zwracamy uwagę, że przepisy ustawy OZE stanowią, iż istotą aukcyjnego systemu wsparcia jest **sprzedaż** energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnych źródeł energii, wraz z gwarancją jej zakupu albo pokrycia ujemnego salda, o których mowa w art. 92 w związku z art. 93 ustawy OZE. Jednocześnie istotnym jest, iż rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej w systemie aukcyjnym, a więc objętej wsparciem o którym mowa powyżej, uwarunkowane jest obowiązującymi przepisami prawa, w tym w określonych przypadkach regulacjami dotyczącymi **obowiązku uzyskania koncesji** Prezesa URE na wytwarzanie energii elektrycznej w instalacjach odnawialnych źródeł energii, względnie **wpisu do rejestru wytwórców energii w małej instalacji** prowadzonego przez Prezesa URE.

2.3 Dodatkowo wytwórcy, którzy rozpoczną wytwarzanie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii na potrzeby aukcyjnego systemu wsparcia w 2017 roku, zobowiązani są złożyć **informację o ilości energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii za poprzedni rok kalendarzowy**, którą należy przekazać do Prezesa URE **w terminie 30 dni od zakończenia każdego roku kalendarzowego, tj. do 30 stycznia w 2018 roku oraz w latach następnych** (por. art. 83 ust. 1 pkt 3 ustawy OZE).

Rekomendowany wzór sprawozdania, o którym mowa w pkt 1.1 oraz 2.2 niniejszej *Informacji* dostępny jest także na stronie internetowej Urzędu Regulacji Energetyki w dziale „Aukcje OZE" – w zakładce „*Przewodnik dla wytwórców*".

Wszelkie pytania dotyczące przekazywania sprawozdań prosimy przesyłać na adres: sprawozdania.aukcjeoze@ure.gov.pl.

Informacje mogą być składane za pośrednictwem formularzy IPA lub w formie pisemnej. Złożenie sprawozdania za pośrednictwem IPA wymaga podpisu elektronicznego lub podpisu zaufanego ePUAP.

Przesłane informacje powinny być opatrzone podpisami osób upoważnionych do reprezentowania Wytwórcy ujawnionych we właściwym rejestrze. W przypadku złożenia dokumentu stwierdzającego udzielenie pełnomocnictwa lub prokury oraz jego odpisu, wypisu lub kopii, należy uiścić opłatę skarbową w wysokości 17 zł – od każdego stosunku pełnomocnictwa bądź prokury [część IV załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 1827 t.j.)]. Z uwagi na fakt, iż siedzibą centralnego organu administracji rządowej – Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki jest m. st. Warszawa, zapłata opłaty skarbowej powinna być dokonywana na rzecz właściwego miejscowo organu podatkowego – Prezydenta m. st. Warszawy. W przypadku wpłat bezgotówkowych powinny być one dokonywane na rachunek Urzędu Dzielnicy Ochota – Miasta Stołecznego Warszawy, ul. Grójecka 17a, 02-021 Warszawa, **numer rachunku: 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055**.

Jednocześnie informujemy, że zgodnie z art. 168 pkt 16 ustawy OZE karze pieniężnej podlega ten kto nie przekazuje w terminie Prezesowi URE informacji, o której mowa w art. 83 ust. 1 tej ustawy, lub podaje nieprawdziwą informację. Wysokość kary została przez ustawodawcę określona na poziomie 10 000 zł (por. art. 170 ust. 4 pkt 1 ustawy OZE). Ponadto zgodnie z brzmieniem art. 82 ust. 1 ustawy OZE wytwórca energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW, o którym mowa w art. 72 pkt 1 oraz art. 72 pkt 2 tej ustawy i którego oferta wygrała aukcję, w terminie odpowiednio miesiąca oraz 6 miesięcy od dnia zamknięcia aukcji, zawiera z właściwym sprzedawcą zobowiązanym, umowę sprzedaży, obejmującą w szczególności:

1. cenę energii elektrycznej wyrażoną w złotych za 1 MWh ustaloną w drodze aukcji;
2. ilość energii elektrycznej w MWh, jaką jest obowiązany wytworzyć wytwórca energii elektrycznej w poszczególnych latach;
3. okres trwania umowy;
4. informacje o prawach wytwórcy energii elektrycznej, w tym sposobie wnoszenia skarg i rozstrzygania sporów;
5. zobowiązanie wytwórcy do zgłoszenia sprzedawcy zobowiązanemu daty wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej;
6. postanowienia dotyczące odpowiedzialności stron za niewykonanie lub nienależyte wykonanie umowy, z zastrzeżeniem, że powstanie różnicy pomiędzy ilością wytworzonej energii elektrycznej zgłoszonej sprzedawcy zobowiązanemu a ilością energii elektrycznej rzeczywiście dostarczonej do sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej, w okresie, o którym mowa w art. 83 ust. 2, nie będzie uważane za niewykonanie lub nienależyte wykonanie umowy.

W powyższym zakresie aktualność zachowują rekomendacje zawarte w *Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (nr 30/2017) w sprawie treści umów sprzedaży energii elektrycznej, o których mowa w art. 82 ustawy o odnawialnych źródłach energii, zawieranych*

przez wytwórców w instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 500 kW.

Warszawa, 12 lipca 2017 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 46/2017

w sprawie średniej kwartalnej ceny energii elektrycznej sprzedanej na zasadach innych niż wynikające z art. 49a ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne

Działając na podstawie art. 49a ust. 8 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220 ze zm.), informuję, że średnia cena energii elektrycznej sprzedawanej na zasadach innych niż określone w art. 49a ust. 1 i 2 tej ustawy, za II kwartał 2017 r. wyniosła **165,54 zł/MWh**.

W obliczeniu ww. ceny uwzględniono dane z realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej do spółek obrotu zawartych przez przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej, zobowiązanych do sprzedaży części wytworzonej energii elektrycznej w sposób określony w art. 49a ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne. Cena nie uwzględnia podatków (VAT, akcyza), opłat niezwiązanych z ilością sprzedanej energii elektrycznej oraz zobowiązań związanych ze świadectwami pochodzenia. Cenę obliczono na podstawie danych przekazanych przez wytwórców i obejmujących sprzedaż energii elektrycznej w tym okresie o łącznym wolumenie 20,98 TWh.

Warszawa, 13 lipca 2017 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 47/2017

w sprawie średnioważonego kosztu węgla, zużywanego przez jednostki wytwórcze centralnie dysponowane oraz średniej ceny energii elektrycznej wytworzonej przez wytwórców eksploatujących jednostki wytwórcze centralnie dysponowane

Działając na podstawie art. 46 ust. 7 ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2017 r. poz. 569), informuję, iż **w 2016 r.**:

1) średnioważony koszt węgla zużywanego przez jednostki wytwórcze centralnie dysponowane opalane węglem, z uwzględnieniem kosztów transportu węgla wyniósł **82,27 zł/MWh**;
2) średnia cena energii elektrycznej wytworzonej przez wytwórców eksploatujących jednostki wytwórcze centralnie dysponowane opalane węglem wyniosła **181,11 zł/MWh**.

Średnioważony koszt węgla zużywany przez jednostki wytwórcze centralnie dysponowane, z uwzględnieniem kosztów transportu węgla, został obliczony jako średnia z jednostkowych kosztów węgla zużytego na produkcję energii elektrycznej wraz z kosztami jego transportu ważona wielkością produkcji energii elektrycznej brutto wytworzonej z węgla przez poszczególne jednostki wytwórcze centralnie dysponowane. Jednostkowe koszty węgla zużytego na wytworzenie energii elektrycznej wraz z kosztami jego transportu w poszczególnych jednostkach centralnie dysponowanych zostały obliczone jako iloraz kosztów zakupu i transportu węgla zużytego na produkcję energii elektrycznej i wielkości tej produkcji brutto wytworzonej z węgla przez te jednostki.

Średnia cena energii elektrycznej wytworzonej przez wytwórców eksploatujących jednostki centralnie dysponowane została obliczona jako średnia z jednostkowych cen wytworzonej energii elektrycznej ważona wielkością produkcji energii elektrycznej brutto wytworzonej z węgla przez poszczególne jednostki wytwórcze centralnie dysponowane. Jednostkowe ceny energii elektrycznej wytworzonej w poszczególnych jednostkach centralnie dysponowanych zostały obliczone jako iloraz przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej i wielkości produkcji energii elektrycznej brutto wytworzonej z węgla przez te jednostki.

Warszawa, 21 lipca 2017 r.

Komunikat Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 50/2017

w związku z wejściem w życie ustawy z dnia 7 lipca 2017 r. o zmianie ustawy o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2017 r. poz. 1387)

Ustawa z dnia 7 lipca 2017 r. o zmianie ustawy o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu

ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2017 r. poz. 1387) – dalej: „ustawa o zmianie ustawy o zapasach", wprowadziła istotne zmiany dotyczące sposobu realizacji obowiązku utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego przez przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą i podmioty dokonujące przywozu gazu ziemnego[1)] (łącznie zwane dalej „podmiotami zobowiązanymi").

Mając powyższe na uwadze a także zbliżające terminy o istotnym znaczeniu dla wywiązania się przez podmioty zobowiązane z realizacji tego obowiązku zwracam uwagę na następujące zmiany.

1. Zmiana w art. 37 ustawy z dnia 22 lipca 2016 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2016 r. poz. 1165 oraz 1986).

Zgodnie z art. 37 ust. 1 ustawy z dnia 22 lipca 2016 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw, w brzmieniu ustalonym przez ustawę o zmianie ustawy o zapasach: *„Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą i podmiot dokonujący przywozu gazu ziemnego, które w dniu wejścia w życie tej ustawy nie utrzymują zapasów obowiązkowych gazu ziemnego, ustalają wielkość zapasów obowiązkowych na okres od dnia 1 października 2017 r. do dnia 30 września 2018 r. Informacje o wielkości zapasów obowiązkowych przedsiębiorstwa i podmioty przekazują Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do dnia 5 sierpnia 2017 r., w celu ich weryfikacji. Prezes URE, w drodze decyzji, dokonuje weryfikacji tych informacji na podstawie danych o wielkości dokonanego przywozu w okresie od dnia 1 stycznia 2017 r. do dnia 30 czerwca 2017 r. wynikających ze sprawozdań statystycznych sporządzanych przez to przedsiębiorstwo lub podmiot oraz danych przekazanych w trybie art. 49c ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1* [tj. ustawy – Prawo energetyczne – przypis URE]".

Natomiast stosownie do postanowień art. 24 ust. 2 pkt 1 ustawy o zapasach, przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą i podmiot dokonujący przywozu gazu ziemnego utrzymuje zapasy obowiązkowe gazu ziemnego w wielkości odpowiadającej co najmniej 30-dniowemu średniemu dziennemu przywozowi tego gazu (…).

Zatem w świetle powyższych uregulowań wielkość zapasów, które podmioty zobowiązane są obowiązane utrzymywać w okresie od 1 października 2017 r. do 30 września 2018 r. odpowiada co najmniej 30 dniowemu średniemu dziennemu przywozowi tego gazu dokonanemu w okresie od 1 stycznia br. do 30 czerwca br.

Jednocześnie art. 63 ust. 1 pkt 5c ustawy o zapasach stanowi, że karze pieniężnej podlega ten, kto nie ustali wielkości zapasów obowiązkowych gazu ziemnego lub nie przedstawi Prezesowi URE informacji o wielkości zapasów obowiązkowych w celu weryfikacji. Zgodnie zaś z art. 63 ust. 6a w ww. przypadku kara pieniężna wynosi od 1% do 15% przychodu ukaranego przedsiębiorcy osiągniętego w poprzednim roku podatkowym, a jeżeli kara dotyczy działalności wykonywanej na podstawie koncesji, wysokość kary wynosi od 1% do 15% przychodu ukaranego przedsiębiorcy, wynikającego z działalności koncesjonowanej, osiągniętego w poprzednim roku podatkowym.

2. Brak obowiązku zapasowego w niektórych przypadkach – art. 7 ustawy o zmianie ustawy o zapasach.

2.1. Zgodnie z art. 7 ustawy o zmianie ustawy o zapasach obowiązku utrzymywania zapasów nie stosuje się do:

1) przedsiębiorstwa energetycznego, które wykonywało działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą, jeżeli do dnia 5 sierpnia 2017 r. złoży wniosek o cofnięcie koncesji na obrót gazem ziemnym z zagranicą, a Prezes Urzędu Regulacji Energetyki cofnie tę koncesję do dnia 1 października 2017 r., lub

2) podmiotu, który zaprzestanie przywozu gazu ziemnego do dnia 5 sierpnia 2017 r. i złoży do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki oświadczenie o zaprzestaniu tego przywozu pod rygorem odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń.

Oznacza to, że ustawa o zmianie ustawy o zapasach znosi obowiązek utrzymywania zapasów w ściśle określonych przypadkach, uwarunkowanych spełnieniem przesłanek wskazanych w ww. przepisie.

2.2. Oświadczenie, o którym mowa w pkt 2 powinno być złożone przez osobę umocowaną do składania oświadczeń woli w imieniu podmiotu, który zaprzestanie przywozu gazu ziemnego do dnia 5 sierpnia 2017 r.

[1)] Podmiot dokonujący przywozu gazu ziemnego oznacza osobę fizyczną, osobę prawną lub jednostkę organizacyjną nieposiadającą osobowości prawnej, w tym przedsiębiorstwo energetyczne będące właścicielem systemu przesyłowego gazowego, które dokonują na potrzeby własne przywozu gazu ziemnego na terytorium Rzeczypospolitej Polski (art. 2 pkt 14a ustawy o zapasach).

Celem usprawnienia wdrażania ustawy o zmianie ustawy o zapasach, przekazuję do wykorzystania treść takiego oświadczenia:

„Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny oświadczam, że [nazwa podmiotu] zaprzestał przywozu gazu ziemnego do dnia 5 sierpnia 2017 r.".

Stosownie zaś do postanowień art. 233 § 1 Kodeksu karnego *„kto, składając zeznanie mające służyć za dowód w postępowaniu sądowym lub w innym postępowaniu prowadzonym na podstawie ustawy, zeznaje nieprawdę lub zataja prawdę, podlega karze pozbawienia wolności od 6 miesięcy do lat 8".*

3. Analiza art. 7 ustawy o zmianie ustawy o zapasach oraz art. 37 ustawy z dnia 22 lipca 2016 r. w brzmieniu ustalonym przez ustawę o zmianie ustawy o zapasach prowadzi zatem do wniosku, że przedsiębiorstwa oraz podmioty, które nie złożyły Prezesowi URE w terminie do dnia 5 sierpnia 2017 r., odpowiednio – wniosku o cofnięcie koncesji lub oświadczenia o zaprzestaniu przywozu gazu oraz w dniu 2 września 2016 r. nie utrzymywały zapasów obowiązkowych zapasu ziemnego, są obowiązane do przedłożenia informacji o wielkości zapasów obowiązkowych gazu ziemnego, o której mowa w ww. art. 37, pod rygorem sankcji wynikającej z art. 63 ust. 1 pkt 5c ustawy o zapasach.
   Dotyczy to także przypadków, gdy w okresie od dnia 1 stycznia br. do dnia 30 czerwca br. przedsiębiorstwa te oraz podmioty nie dokonały przywozu gazu ziemnego.
4. Wobec faktu, że termin 5 sierpnia 2017 r., o którym mowa w pkt 1-3 niniejszego komunikatu, przypada na sobotę, termin zostanie zachowany w przypadku nadania, do dnia 7 sierpnia 2017 r., pisma w polskiej placówce pocztowej operatora wyznaczonego w rozumieniu ustawy z dnia 23 listopada 2012 r. – Prawo pocztowe, stosownie do art. 57 § 4 i § 5 pkt 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego.

Jednocześnie zachęcam do zapoznania się z tekstem ustawy o zmianie ustawy o zapasach celem właściwego i terminowego wywiązania się z pozostałych obowiązków, które ustawa nakłada na podmioty zobowiązane.

Warszawa, 27 lipca 2017 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 51/2017

w sprawie wysokości zaktualizowanych na rok 2018 kwot kosztów osieroconych

Działając na podstawie art. 24 ust. 4 ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2017 r. poz. 569) informuję, iż Prezes URE w drodze decyzji administracyjnych zaktualizował na rok 2018 kwoty kosztów osieroconych dla wytwórców wymienionych w załączniku nr 3 do ww. ustawy przy zastosowaniu skumulowanego wskaźnika aktualizacji w wysokości 1,87714057018613.

Kwoty kosztów osieroconych określone w załączniku nr 3 do ustawy dla 4 wytwórców po aktualizacji przedstawia poniższa tabela:

Lp.	Wytwórca	Zaktualizowana kwota kosztów osieroconych na 2018 r. [tys. zł]
1	Elektrownia Pątnów II Sp. z o.o.	94 885,407
2	Polenergia Elektrociepłownia Nowa Sarzyna Sp. z o.o.	29 148,793
3	CEZ Chorzów S.A.	39 998,316
4	Elektrociepłownia „Zielona Góra" S.A.	5 694,447
5	RAZEM	169 726,962

Warszawa, 28 lipca 2017 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 52/2017

w sprawie sposobu wykorzystania przez operatora elektroenergetycznego systemu przesyłowego środków uzyskanych z udostępniania transgranicznych zdolności przesyłowych w okresie od 1 lipca 2016 r. do 30 czerwca 2017 r.

Na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 11 ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r., poz. 220 ze zm.), do zakresu działań Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE") należy kontrolowanie realizacji przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub operatora systemu połączonego elektroenergetycznego oraz innych uczestników rynku energii elektrycznej obowiązków wynikających z przepisów rozporządzenia (WE) nr 714/2009 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1228/2003, (zwa-

nego dalej: „Rozporządzeniem (WE) 714/2009"), a także wykonywanie innych obowiązków organu regulacyjnego wynikających z tego rozporządzenia.

Zgodnie z pkt 6.5. wytycznych w sprawie zarządzania i alokacji dostępnej zdolności przesyłowej połączeń wzajemnych między systemami krajowymi (zwanych dalej „wytycznymi"), które stanowią załącznik I do Rozporządzenia (WE) nr 714/2009, każdego roku do dnia 31 lipca organy regulacyjne publikują sprawozdanie zawierające informacje o kwocie przychodów uzyskanych w okresie dwunastu miesięcy kończącym się 30 czerwca tego roku i przedstawiające sposób wykorzystania tego dochodu, wraz z weryfikacją, czy dochód ten został wykorzystany zgodnie z wyżej wymienionym rozporządzeniem i wytycznymi oraz czy łączna kwota dochodu z ograniczeń została przeznaczona na jeden lub więcej spośród trzech zalecanych celów, o których mowa w art. 16 ust. 6 Rozporządzenia (WE) 714/2009.

Niniejsza informacja została opracowana na podstawie sprawozdania przygotowanego przez PSE S.A. zgodnie z pkt 6.4. wytycznych i przedstawionego Prezesowi URE oraz danych zebranych w trakcie realizacji zadań określonych w art. 23 ust. 2 pkt 11 i pkt 20 lit. a ustawy – Prawo energetyczne.

Źródło przychodów

W okresie sprawozdawczym trwającym od 1 lipca 2016 r. do 30 czerwca 2017 r. operator krajowego elektroenergetycznego systemu przesyłowego uzyskiwał przychody z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej na przekroju synchronicznym (połączenia z Niemcami, Czechami i Słowacją) oraz na połączeniach niesynchronicznych (połączenia ze Szwecją oraz z Litwą).

W latach 2016-2017 udostępnianie zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej na przekroju równoległym odbywało się na podstawie:

a. opracowanych w ramach ENTSO-E zasad alokacji dla horyzontu długoterminowego (ang. *Allocation Rules for Forward Capacity Allocation*), w których uczestniczyło dwudziestu operatorów systemów przesyłowych elektroenergetycznych z siedemnastu krajów (tj. 50Hertz Transmission GmbH; RTE Réseau de Transport d'électricité; Red Eléctrica de Espasña, S.A.U.; ĆEPS, a.s.; TransnetBW GmbH; Elia System Operator SA; MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd.; Energinet.dk SOV, an Independent Public Enterprise; Croatian Transmission System Operator Ltd.; Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.; Independent Power Transmission Operator S.A.; Amprion GmbH; Swissgrid AG; Austrian Power Grid AG; Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.; TENNET TSO B.V.; ELES, Ltd.; Statnett SF; Tennet TSO GmbH; Terna – Rete Elettrica Nazionale Società per Azioni) oraz
b. opracowanych w ramach inicjatywy regionalnej HLM zasad alokacji dla horyzontu dobowego (ang. *Rules for Daily Capacity Allocation on borders of CEE region and borders Croatia-Hungary and Croatia-Slovenia*), w których uczestniczyło dziewięciu operatorów systemów przesyłowych elektroenergetycznych z ośmiu krajów (tj. 50Hertz Transmission GmbH; ĆEPS, a.s.; MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd.; Croatian Transmission System Operator Ltd.; Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.; Austrian Power Grid AG; Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.; ELES, Ltd.; Tennet TSO GmbH).

Podstawę współpracy wyżej wymienionych OSP (współpracujących w zakresie udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w związku występowaniem ograniczeń systemowych) w ramach systemu skoordynowanych przetargów w okresie sprawozdawczym, stanowiły umowy zawarte pomiędzy tymi operatorami oraz biurem aukcyjnym JAO S.A. Umowy te określały również kryteria podziału przychodów uzyskanych przez poszczególnych OSP z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w związku z występowaniem ograniczeń systemowych w ramach skoordynowanych przetargów.

Ponadto w okresie od 1 lipca 2016 r. do 30 czerwca 2017 r., zdolności przesyłowe zarówno na połączeniu niesynchronicznym łączącym systemy Polski i Szwecji („połączenie SwePol Link"), jak i na połączeniu niesynchronicznym łączącym systemy Polski i Litwy („połączenie LitPol Link") były udostępnianie dla wszystkich uczestników rynku, a ich alokacja odbywała się poprzez mechanizm *market coupling* w ramach aukcji niejawnych na rynku dnia następnego organizowanych przez giełdy energii (tj. TGE S.A. i Nordpool Spot AS). Zdolności przesyłowe połączenia SwePol Link były alokowane na poszczególne godziny doby. Przychody uzyskane z udostępniania zdolności przesyłowych tych połączeń (Congestion Rent) trafiały do PSE S.A. oraz odpowiednio do Svenska kraftnät (OSP Szwecji) oraz Litgrid AB (OSP Litwy).

Wielkość uzyskanych przychodów

W przedmiotowym okresie sprawozdawczym przychody PSE S.A. z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w związku z występowaniem ograniczeń systemowych wyniosły łącznie 73 347,8 tys. zł, w tym:

- przychody w okresie od 1 lipca do 31 grudnia 2016 r. w wysokości 26 572,0 tys. zł;
- przychody w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2017 r. w wysokości 46 775,8 tys. zł.

Wyżej wymienione wielkości zostały podane w wartości netto, tj. zostały pomniejszone o kwoty przychodów zwrócone uczestnikom wymiany międzysystemowej z tytułu zwrotu przez nich (zgodnie z zasadami przetargów), rocznych i miesięcznych praw przesyłu do alokowania w ramach aukcji dobowych zgodnie z wielkościami zaksięgowanymi na rachunkach PSE S.A.

Przeznaczenie uzyskanych przychodów

Zgodnie z art. 16 ust. 6 Rozporządzenia (WE) 714/2009, wszelkie przychody z tytułu udostępniania transgranicznych zdolności przesyłowych w związku z występowaniem ograniczeń systemowych mają zostać przeznaczone przez operatorów systemów przesyłowych na następujące cele:

1. zagwarantowanie rzeczywistej dostępności przydzielonych zdolności; lub
2. utrzymywanie lub zwiększanie zdolności połączeń wzajemnych poprzez inwestycje w sieci, w szczególności w nowe połączenia wzajemne.

Jeśli przychody nie mogą zostać efektywnie wykorzystane do celu określonego w pkt 1 lub 2 powyżej, wówczas mogą zostać wykorzystane, z zastrzeżeniem zatwierdzenia przez organ regulacyjny, w maksymalnej kwocie określonej przez ten organ, jako dochód brany pod uwagę przy zatwierdzaniu metod kalkulacji lub ustalania taryf w sieciach. Pozostała część przychodów zostaje umieszczana na odrębnym koncie wewnętrznym do czasu, kiedy będzie mogła być wykorzystana na wyżej wymienione cele.

W celu wykorzystania przychodów z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w związku z występowaniem ograniczeń systemowych PSE S.A.:

a) w kalkulacji stawek opłat przesyłowych w Taryfie PSE S.A. na rok 2016, zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 17 grudnia 2015 r. oraz zmienionej decyzją Prezesa URE z dnia 18 lipca 2016 r., część opisywanych przychodów uwzględniły, zgodnie z celem z art. 16 ust. 6 Rozporządzenia (WE) 714/2009, jako dochód brany pod uwagę przez organy regulacyjne przy zatwierdzaniu metod kalkulacji lub ustalania taryf w sieciach;
b) w kalkulacji stawek opłat przesyłowych w Taryfie PSE S.A. na rok 2017, zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 15 grudnia 2016 r., część opisywanych przychodów uwzględniły, zgodnie z celem z art. 16 ust. 6 Rozporządzenia (WE) 714/2009, jako dochód brany pod uwagę przez organy regulacyjne przy zatwierdzaniu metod kalkulacji lub ustalania taryf w sieciach;
c) dokonały odpisu na Fundusz Celowy, którego Regulamin przyjęty został Uchwałą Nr 20/2006 Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki w dniu 28 lipca 2006 r. Źródłem środków finansowych gromadzonych na Funduszu Celowym są dochody PSE S.A. uzyskane z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w związku z występowaniem ograniczeń systemowych, pomniejszone o należny podatek. Fundusz Celowy ewidencjonowany jest na oddzielnym koncie księgowym, a wykorzystany może być tylko na jeden lub więcej z następujących celów: finansowanie zagwarantowania rzeczywistej dostępności przydzielonych zdolności oraz finansowanie inwestycji sieciowych wykonywanych w celu utrzymania lub zwiększania zdolności połączeń wzajemnych (tj. spełnienie art. 16 ust. 6 lit. a i b Rozporządzenia (WE) 714/2009, wcześniej art. 6 ust. 6 lit. a i b Rozporządzenia (WE) 1228/2003).

ad. a)

PSE S.A. przeznaczyły część przychodów z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w związku z występowaniem ograniczeń systemowych uzyskanych w okresie sprawozdawczym od 1 lipca do 31 grudnia 2016 r. jako dochód brany pod uwagę przez organy regulacyjne przy zatwierdzaniu metod kalkulacji lub ustalania taryf w sieciach.

Zgodnie z powyższym, PSE S.A. w kalkulacji stawek opłat przesyłowych w Taryfie PSE S.A. na rok 2016, zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 17 grudnia 2015 r. oraz zmienionej decyzją Prezesa URE z dnia 18 lipca 2016 r., nie uwzględniły planowanych wielkości kosztów związanych z bilansowaniem wymiany międzysystemowej, tj. kosztów odchyleń od pozycji kontraktowej na Jednostce Grafikowej Wymiany Międzysystemowej OSP, kosztów dwustronnych oraz wielostronnych działań zaradczych poprawy bezpieczeństwa pracy systemu w ramach umowy TSC (Agreement on Trial Phase of Multilateral Remedial Actions within TSC), kosztów związanych z uczestnictwem PSE S.A. w międzyoperatorskim systemie rozliczeń kosztów tranzytów ITC oraz kosztów bezpośrednio związanych z organizacją przetargów (przypadająca na PSE S.A. część kosztów biura aukcyjnego oraz kosztów implementacji *market coupling* na połączeniu Polska – Litwa). W kalkulacji stawek opłat w Taryfie PSE S.A. na rok 2016 przyjęto założenie, że nadwyżka kosztów tych

działań nad uzyskanymi z ich tytułu przychodami będzie pokrywana przychodami z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych na połączeniach wymiany międzysystemowej w związku z występowaniem ograniczeń systemowych.

Księgowy wynik finansowy rozliczeń kosztów tranzytów ITC z uwzględnieniem przychodów uzyskanych w ramach rozliczeń opłaty rynkowej, w okresie od 1 lipca do 31 grudnia 2016 r. był dodatni, tj. spółka uzyskała sumaryczne przychody w wysokości 27 924,3 tys. zł.

Powyższy wynik finansowy został przeznaczony na pokrycie kosztów organizacji aukcji, wyżej wymienionych kosztów realizacji wymiany międzysystemowej innych niż koszty ITC. Koszty te w okresie od 1 lipca do 31 grudnia 2016 r. wyniosły łącznie 19 975,3 tys. zł, w tym:

- koszty bilansowania wymiany międzysystemowej i realizacji działań zaradczych w wysokości 19 381,3 tys. zł;
- koszty bezpośrednio związane z organizacją przetargów na udostępnianie zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej, tj. przypadająca na PSE S.A. część kosztów funkcjonowania biura aukcyjnego oraz kosztów implementacji *market coupling* na połączeniu Polska – Litwa w wysokości 594,0 tys. zł.

ad. b)

PSE S.A. przeznaczyły część przychodów z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w związku z występowaniem ograniczeń systemowych uzyskanych w okresie sprawozdawczym od 1 stycznia do 30 czerwca 2017 r. jako dochód brany pod uwagę przez organy regulacyjne przy zatwierdzaniu metod kalkulacji lub ustalania taryf w sieciach.

Zgodnie z powyższym, PSE S.A. w kalkulacji stawek opłat przesyłowych w Taryfie PSE S.A. na rok 2017, zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 15 grudnia 2016 r., nie uwzględniły planowanych wielkości kosztów związanych z bilansowaniem wymiany międzysystemowej, tj. kosztów odchyleń od pozycji kontraktowej na Jednostce Grafikowej Wymiany Międzysystemowej OSP, kosztów dwustronnych oraz wielostronnych działań zaradczych poprawy bezpieczeństwa pracy systemu w ramach umowy TSC (Agreement on Trial Phase of Multilateral Remedial Actions within TSC), kosztów związanych z uczestnictwem PSE S.A. w międzyoperatorskim systemie rozliczeń kosztów tranzytów ITC oraz kosztów bezpośrednio związanych z organizacją przetargów (przypadająca na PSE S.A. część kosztów biura aukcyjnego). W kalkulacji stawek opłat w Taryfie PSE S.A. na rok 2017 przyjęto założenie, że nadwyżka kosztów tych działań nad uzyskanymi z ich tytułu przychodami będzie pokrywana przychodami z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych na połączeniach wymiany międzysystemowej w związku z występowaniem ograniczeń systemowych.

W okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2017 r., w księgach rachunkowych Spółki zaewidencjonowano dodatni wynik finansowy rozliczeń ITC (w tym przychody uzyskane w ramach rozliczeń opłaty rynkowej) w wysokości 1 344,7 tys. zł.

Powyższy wynik finansowy zostanie przeznaczony na pokrycie kosztów organizacji aukcji, kosztów bilansowania wymiany międzysystemowej oraz kosztów działań zaradczych netto. Koszty te w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2017 r. wyniosły łącznie 5 620,4 tys. zł, w tym:

- koszty bilansowania wymiany międzysystemowej i realizacji działań zaradczych 5 078,9 tys. zł;
- koszty bezpośrednio związane z organizacją przetargów na udostępnianie zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej, tj. przypadająca na PSE S.A. część kosztów funkcjonowania biura aukcyjnego w wysokości 541,9 tys. zł.

ad. c)

W całym 2016 r. w księgach rachunkowych PSE S.A. zaewidencjonowano:

- przychody z tytułu realizacji umowy ITC, pomniejszone o koszty realizacji umowy ITC, uwzględniające przychody uzyskane w ramach rozliczeń opłaty rynkowej w wysokości 39 123,2 tys. zł;
- koszty realizacji wymiany międzysystemowej (tj. koszty bezpośrednio związane z organizacją przetargów, koszty bilansowania wymiany międzysystemowej oraz koszty dwustronnych i wielostronnych działań zaradczych netto) w wysokości łącznie 28 085,3 tys. zł.

W związku z pokryciem w roku 2016 nadwyżką przychodów nad kosztami realizacji umowy ITC oraz przychodami z tytułu rozliczeń opłaty rynkowej kosztów realizacji wymiany międzysystemowej, całkowite przychody uzyskane przez PSE SA z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej, pomniejszone o należny podatek dochodowy za ww. okres zasiliły Fundusz Celowy. Tym samym, skalkulowany zgodnie ze stosowaną metodologią, wynik z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej przeznaczony został decyzją Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Akcjonariuszy Spółki (Uchwała nr 2 z dnia 28 czerwca 2017 roku w sprawie podziału zysku netto Spółki za rok obrotowy trwający od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 31 grudnia 2016 r.) na cele określone w art. 16 ust. 6 Rozporządzenia (WE) 714/2009, tj. na finansowanie planowanych inwestycji sieciowych utrzymujących lub zwiększających transgraniczne zdolności przesyłowe. Fundusz Celowy został zasilony kwotą w wysokości 71 308,7 tys. zł, która obejmuje odpowiednią część przychodów z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych

wymiany międzysystemowej w związku z występowaniem ograniczeń systemowych w całym 2016 r.

Fundusz Celowy jest zasilany tylko raz w roku, tj. poprzez podjęcie przez Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy Spółki PSE SA uchwały w sprawie podziału zysku netto Spółki za poprzedni rok kalendarzowy. Tym samym odpowiednia część przychodów z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w związku z występowaniem ograniczeń systemowych, którą zasilany jest Fundusz Celowy, obejmuje przychody uzyskane w danym roku kalendarzowym, a nie w okresie sprawozdawczym. Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy Spółki podejmuje takie uchwały w terminie 6 miesięcy po zakończeniu roku obrotowego i dopiero na podstawie tej uchwały może nastąpić zwiększenie Funduszu o kwotę wskazaną w tej uchwale.

PSE S.A. planuje zastosowanie podobnego mechanizmu jak opisany powyżej dla roku 2017, w odniesieniu do przychodów uzyskanych z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w związku z występowaniem ograniczeń systemowych uzyskanych w roku 2017.

Wysokość środków finansowych zgromadzanych na Funduszu Celowym wynosiła:

- według stanu na dzień 1 lipca 2016 r. 875 063,9 tys. zł;
- według stanu na dzień 30 czerwca 2017 r. 946 372,6 tys. zł.

W okresie sprawozdawczym nie wydatkowano środków z Funduszu Celowego.

W związku z zakończeniem prac w ramach projektu budowy połączenia Polska – Litwa i oddaniem do użytkowania środków trwałych powstałych w wyniku realizacji zadań inwestycyjnych w ramach tego projektu, Spółka planuje obniżyć wartość Funduszu Celowego o wysokość środków wydatkowanych z tego Funduszu w latach 2012-2015, tj. o 689 873,3 tys. PLN. Po uzyskaniu zgód korporacyjnych, zgodnie ze statutem Spółki, Spółka dokona obniżenia Funduszu Celowego o powyższą kwotę, jednocześnie podwyższając o powyższą kwotę kapitał zapasowy Spółki.

Poniżej zostały wymienione inwestycje wskazane przez PSE S.A., które będą współfinansowane środkami zgromadzonymi na Funduszu Celowym w latach 2018-2021:

- rozbudowa stacji Dunowo;
- rozbudowa stacji Mikułowa;
- budowa linii 400 kV Mikułowa-Czarna;
- budowa linii 400 kV Czarna-Pasikurowice;
- rozbudowa stacji Pasikurowice;
- budowa linii 400 kV Krajnik-Baczyna-Plewiska wraz z budową/rozbudową/modernizacją stacji, w tym ciągu liniowym;
- rozbudowa stacji Piła Krzewina;
- budowa linii 400 kV Piła Krzewina-Plewiska;
- rozbudowa stacji Plewiska;
- budowa linii 400 kV Ostrołęka – Stanisławów wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym;
- budowa linii 400/220 kV Byczyna-Podborze wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym;
- budowa linii 400 kV Mikułowa – Świebodzice wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym;
- budowa linii 400 kV Dunowo – Żydowo Kierzkowo – Piła Krzewina wraz z rozbudową stacji, w tym ciągu liniowym.

Realizacja wyżej wymienionych projektów inwestycyjnych przyczyni się do zwiększenia zdolności przesyłowej połączeń wzajemnych Krajowego Systemu Przesyłowego z systemami przesyłowymi krajów członkowskich Unii Europejskiej, w szczególności poprzez zwiększenie pewności transgranicznych zdolności przesyłowych alokowanych uczestnikom rynku. Ponadto, realizacja powyższych inwestycji spowoduje zwiększenie bezpieczeństwa pracy systemu krajowego w ramach połączonych systemów europejskich, w szczególności poprzez zwiększenie możliwości współpracy międzyoperatorskiej (np. możliwości korzystania z między-operatorskich środków zaradczych).

Prognoza wydatkowania środków zgromadzonych na Funduszu Celowym, nie przewiduje ich wydatkowania w roku 2017. W latach 2018-2021 PSE S.A. przewidują wydatkowanie środków zgromadzonych na Funduszu Celowym w wysokości 456 484,5 tys. zł.

Weryfikacja zgromadzonych danych wskazuje, że wszystkie przychody z tytułu alokacji zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej uzyskane przez PSE S.A. w okresie sprawozdawczym od 1 lipca 2016 r. do 30 czerwca 2017 r. zostały przeznaczone na cele opisane w art. 16 ust. 6 Rozporządzenia (WE) nr 714/2009.

Warszawa, 2 sierpnia 2017 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 53/2017

w sprawie korekt kosztów osieroconych i korekt kosztów na pokrycie kosztów zużycia odebranego i kosztów nieodebranego gazu ziemnego za 2016 rok

Informuję, że działając na podstawie art. 30 ust. 1 oraz art. 46 ust. 1 ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r.

o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2017 r., poz.569, dalej „ustawa KDT") Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (zwany dalej „Prezesem URE"), w lipcu 2017 r. ustalił wysokość korekt rocznych zaliczek wypłaconych wytwórcom na poczet kosztów osieroconych za 2016 r. oraz wysokość korekt rocznych zaliczek na pokrycie kosztów zużycia odebranego i kosztów nieodebranego gazu ziemnego, powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym za 2016 r.

Zgodnie z zapisami art. 30 ust. 1 oraz art. 46 ust. 1 ustawy KDT, Prezes URE ustala, w terminie do dnia 31 lipca każdego roku kalendarzowego, w drodze decyzji administracyjnej, korekty kosztów osieroconych oraz korekty kosztów na pokrycie kosztów zużycia odebranego i kosztów nieodebranego gazu ziemnego za rok poprzedni. Stosowne decyzje w tej sprawie zostały podjęte w terminie ustawowym, tj. do dnia 31 lipca 2017 r. w stosunku do wszystkich wytwórców uczestniczących w 2016 r. w programie pomocy publicznej określonej ustawą KDT.

Zaliczki na pokrycie kosztów osieroconych zostały wypłacone za 2016 r. w łącznej kwocie **464 482 089 zł** następującym wytwórcom: Elektrownia Pątnów II Sp. z o.o., Polenergia Elektrociepłownia Nowa Sarzyna Sp. z o.o. (dawniej: Elektrociepłownia Nowa Sarzyna Sp. z o.o.), CEZ Chorzów S.A. (dawniej: Elektrociepłownia Chorzów „ELCHO" Sp. z o.o.), Elektrociepłownia „Zielona Góra" S.A. oraz dla PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. (następcy prawnego spółek: Zespól Elektrowni Dolna Odra S.A., Elektrociepłownia Gorzów S.A., Elektrociepłownia Rzeszów S.A., Elektrociepłownia Lublin-Wrotków Sp. z o.o., Elektrownia Turów S.A. i Elektrownia Opole S.A.).

W wyniku rozliczenia zaliczek wypłaconych na pokrycie kosztów osieroconych ustalono dla ww. wytwórców korekty, których suma wynosi **378 178 276 zł**.

Zaliczki na pokrycie kosztów odebranego i nieodebranego gazu ziemnego powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym były wypłacone w 2016 r. w kwocie **73 450 000 zł**. Korekty tych zaliczek zostały ustalone przez Prezesa URE dla następujących wytwórców: Polenergia Elektrociepłownia Nowa Sarzyna Sp. z o.o. i Elektrociepłownia „Zielona Góra" S.A.

W wyniku rozliczenia zaliczek wypłaconych ww. wytwórcom na poczet kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym ustalono korekty, których suma wynosi **10 470 480 zł**.

W tej sytuacji, kwota środków publicznych przekazanych wytwórcom za 2016 r., z uwzględnieniem korekt kosztów osieroconych oraz korekt kosztów odebranego i nieodebranego gazu ziemnego powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym, wynosi **926 580 845 zł**.

Zobowiązania i należności z tytułu wydanych decyzji Prezesa URE w sprawie korekt rocznych zostaną uregulowane między wytwórcami a Zarządcą Rozliczeń S.A. w ustawowym terminie do dnia 30 września 2017 r.

Ustawa KDT jest programem pomocy publicznej, który ma ułatwić wytwórcom działanie na konkurencyjnym rynku energii po przedterminowym rozwiązaniu umów długoterminowych zawartych ze spółką b. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. Program ten został dopuszczony do stosowania Decyzją Komisji Europejskiej z dnia 25 września 2007 r. w sprawie POMOCY PAŃSTWA udzielonej przez Polskę w ramach umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej ORAZ POMOCY PAŃSTWA którą Polska planuje udzielić w ramach rekompensaty z tytułu dobrowolnego rozwiązania umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. UE L 83/1 z dnia 28 marca 2009 r.).

Warszawa, 2 sierpnia 2017 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 54/2017

w sprawie korekt rocznych kosztów osieroconych i korekt rocznych kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym za 2016 rok – indywidualne rozliczenie beneficjentów pomocy publicznej

W ramach realizacji ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2017 r., poz. 569) Prezes URE w terminie do dnia 31 lipca 2017 r. dokonał korekt rocznych kosztów osieroconych i korekt rocznych kosztów zużycia odebranego i kosztów nieodebranego gazu ziemnego za 2016 r. dla wytwórców objętych tą ustawą i uczestniczących w 2016 r. w programie pomocy publicznej. Zgodnie z określonym w art. 30 tej ustawy wzorem wysokość korekty rocznej kosztów osieroconych została obliczona jako różnica pomiędzy należną za dany rok kwotą kosztów osieroconych a wypłaconą wytwórcom zaliczką na poczet tych kosztów. Analogicznie obliczono korektę roczną kosztów gazu, o których mowa w art. 44 tej ustawy. Poniżej przedstawione zostało indywidualne rozliczenie za 2016 r. każdego z wytwórców objętego ww. ustawą.

Wytwórcy	Kwota zaliczek wypłaconych na poczet kosztów osieroconych za 2016 r. – wysokość określona we wnioskach (art. 24 uKDT)	Kwota zaliczek wypłaconych na poczet kosztów gazu ziemnego za 2016 r. – wysokość określona we wnioskach (art. 45 uKDT)	RAZEM kwota zaliczek	Korekta roczna kosztów osieroconych	Korekta roczna kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym, o których mowa w art. 44 ustawy	Suma korekt rocznych	Łączna kwota środków publicznych przekazanych wytwórcom (zaliczki+ korekty)
	1	2	3 = 1+2	4	5	6 = 4+5	7 = 3+6
				[tys. zł]			
PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	229 251,989		229 251,989	275 950,475		275 950,475	505 202,464
Elektrownia Pątnów II Sp. z o.o.	118 805,100		118 805,100	88 354,122		88 354,122	207 159,222
Polenergia Elektrociepłownia Nowa Sarzyna Sp. z o.o.	22 565,000	39 200,000	61 765,000	-7 749,728	1 463,729	-6 285,999	55 479,001
CEZ Chorzów S.A.	48 540,000		48 540,000	17 193,442		17 193,442	65 733,442
Elektrociepłownia Zielona Góra S.A.	45 320,000	34 250,000	79 570,000	4 429,965	9 006,751	13 436,716	93 006,716
RAZEM	**464 482,089**	**73 450,000**	**537 932,089**	**378 178,276**	**10 470,480**	**388 648,756**	**926 580,845**

Warszawa, 10 sierpnia 2017 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 55/2017

dotycząca sposobu wypełniania sprawozdania o rodzajach oraz ilości wytworzonych, przywiezionych i wywiezionych paliw ciekłych, a także ich przeznaczeniu

W związku z upływającym w dniu 21 sierpnia br. terminem na realizację obowiązku zgłoszenia do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki pierwszego sprawozdania o rodzajach oraz ilości wytworzonych, przywiezionych i wywiezionych paliw ciekłych, a także ich przeznaczeniu, o którym mowa w art. 43d ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220, z późn. zm.) uprzejmie przedstawiam wskazówki na temat właściwego sposobu wypełnienia formularza, stanowiącego załącznik do rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 maja 2017 r. w sprawie wzoru sprawozdania o rodzajach oraz ilości wytworzonych, przywiezionych i wywiezionych paliw ciekłych, a także ich przeznaczeniu (Dz. U. z 2017 r. poz. 1011).

OBJAŚNIENIA OGÓLNE

1. Sprawozdanie podlega złożeniu co miesiąc, w terminie do 20 dni od zakończenia miesiąca, którego dotyczy. W przypadku, gdy termin ten upływa w dniu ustawowo wolnym od pracy lub w sobotę, termin ten upływa następnego dnia, który nie jest dniem wolnym od pracy ani sobotą, stosownie do art. 57 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016 r. poz. 23, z późn. zm.). Z uwagi na fakt, iż 20 sierpnia 2017 r. to niedziela, termin złożenia sprawozdania za miesiąc lipiec upływa w dniu 21 sierpnia 2017 r.
2. Warunkiem powstania obowiązku sprawozdawczego, o którym mowa w art. 43d ust. 1, jest posiadanie przez przedsiębiorstwo energetyczne jednej z wymienionych w tym przepisie koncesji na wykonywanie działalności gospodarczej lub dokonywanie przywozu paliw ciekłych. W związku z powyższym do złożenia sprawozdania zobowiązane jest:
   1) przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na wytwarzanie paliw ciekłych,
   2) przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót paliwami ciekłymi z zagranicą,
   3) podmiot przywożący.
3. Składając sprawozdanie **należy obowiązkowo** wypełnić załącznik nr 1 do sprawozdania umożliwiający określenie przeznaczenia wytworzonego lub przywiezionego paliwa ciekłego.
4. Wersja elektroniczna formularza sprawozdania oraz załącznika nr 1 zamieszczona została wraz z niniejszą informacją na stronie internetowej Urzędu Regulacji Energetyki (w formacie .xls).
5. Wypełnione dokumenty należy wydrukować, **podpisać zgodnie z obowiązującymi zasadami re-**

prezentacji przedsiębiorstwa oraz przekazać do centrali Urzędu Regulacji Energetyki w Warszawie, w terminie najpóźniej do 21 sierpnia br.

6. Termin zostanie zachowany, w przypadku nadania pisma w polskiej placówce pocztowej operatora wyznaczonego, stosownie do art. 57 § 5 pkt 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego. Możliwe jest również nadanie wypełnionego formularza w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej: dpc@ure.gov.pl, pod warunkiem skorzystania z kwalifikowanego podpisu elektronicznego lub skorzystanie z profilu zaufanego ePUAP: **/URE/skrytkaESP**.
7. W przypadku, gdy liczba informacji niezbędnych do zawarcia w informacji jest większa niż ilość pól w formularzu:
   – w wersji elektronicznej możliwe jest dodanie kolejnych wierszy;
   – w wersji papierowej możliwe jest dodanie załącznika.
8. Wielkości odnoszące się do jednostek objętościowych lub masowych należy wpisywać z dokładnością do trzech miejsc po przecinku.
9. Sprawozdanie podlega złożeniu do Prezesa URE, Prezesa Agencji Rezerw Materiałowych, ministra właściwego do spraw finansów publicznych oraz ministra właściwego do spraw energii.
10. W przypadku, gdy sprawozdanie składane jest przez pełnomocnika należy złożyć pełnomocnictwo wraz z dokumentem potwierdzającym dokonanie opłaty skarbowej za złożone pełnomocnictwo (opłatę w wysokości 17 zł należy wnieść na konto Urzędu Dzielnicy Miasta Stołecznego Warszawy właściwego według siedziby organu, do którego składane jest sprawozdanie). Składając sprawozdanie przez pełnomocnika opłatę należy uiścić niezależnie dla każdego organu, do którego jest ono składane. W przypadku przedsiębiorcy zagranicznego należy przedstawić dokument potwierdzający, iż osoba działająca w jego imieniu jest skutecznie umocowana i uprawniona do reprezentacji zgodnie z prawem właściwym określonym w odrębnych przepisach. Dokumenty potwierdzające udzielenie pełnomocnictwa wraz z potwierdzeniem dokonania opłaty skarbowej za złożenie pełnomocnictwa należy przesłać do każdego z organów, o których mowa w art. 43d ustawy – Prawo energetyczne.
11. W przypadku pojawienia się jakichkolwiek wątpliwości możliwy jest kontakt pod numerami telefonów: 22 487 57 90, 22 487 57 54, 22 487 56 15.

OBJAŚNIENIA SZCZEGÓŁOWE

1. W sprawozdaniu należy oprzeć się na rzeczywistych wielkościach wytwarzania lub przywozu paliw ciekłych. Przeznaczenie paliwa ustalane powinno być na dzień składania sprawozdania. Nie ma znaczenia czy w chwili składania sprawozdania miało już miejsce faktyczne rozporządzenie paliwem (np. zawarcie umowy sprzedaży). Wielkości ujawnione w poszczególnych wierszach wynikają z podjętej decyzji biznesowej w zakresie przeznaczenia paliwa wytworzonego lub przywiezionego w miesiącu, którego dotyczy sprawozdanie. Zapasy handlowe paliw ciekłych, które zostają na stanach ewidencyjnych po zakończeniu miesiąca wskutek braku faktycznej sprzedaży całości produkcji lub przywozu z danego miesiąca lub rozporządzenia nimi w innej formie nie przechodzą krocząco na kolejny miesiąc. Wolumeny te są wykazywane we właściwej kolumnie sprawozdania w miesiącu ich wyprodukowania lub przywozu.
2. Do ujawnienia w sprawozdaniu paliwa wywożonego poza granicę kraju obowiązany jest podmiot który dokonuje sprzedaży (wystawia fakturę dla podmiotu zagranicznego).

PODMIOTY PRZYWOŻĄCE I PRZEDSIĘBIORSTWA ENERGETYCZNE POSIADAJĄCE KONCESJE OPZ

1. Paliwa ciekłe wymienione tylko w § 2 rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 grudnia 2016 r. w sprawie szczegółowego wykazu paliw ciekłych, których wytwarzanie, magazynowanie lub przeładunek, przesyłanie lub dystrybucja, obrót, w tym obrót z zagranicą, wymaga koncesji oraz których przywóz wymaga wpisu do rejestru podmiotów przywożących (Dz. U. z 2016 r. poz. 2039, z późn. zm.) wykazuje się w następujący sposób:
   a) przywóz na cele inne niż sprzedaż – kolumna 16b,
   b) jeżeli podmiot przywożący dokonuje wywozu paliw ciekłych które wcześniej przywiózł wykazuje te wolumeny równocześnie w kolumnie 16b („ilość paliw przywiezionych i ich przeznaczenie/inne") oraz w kolumnie 17a („ilość paliw wywiezionych i ich przeznaczenie/sprzedaż") lub kolumnie 17b („ilość paliw wywiezionych i ich przeznaczenie/inne").
2. Przywóz paliwa finalnego z przeznaczeniem na odsprzedaż na terenie Rzeczypospolitej Polskiej wykazuje się w kolumnie 16a („ilość paliw przywiezionych i ich przeznaczenie/sprzedaż") sprawozdania.
3. Zakup paliwa finalnego na terenie Rzeczypospolitej Polskiej przez posiadaczy koncesji OPZ z przeznaczeniem na odsprzedaż poza granicami kraju wykazuje się w kolumnie 17a („ilość paliw wywiezionych i ich przeznaczenie/sprzedaż") albo w kolumnie 17b („ilość paliw wywiezionych i ich przeznaczenie/inne") w przypadku innej niż sprzedaż formy rozporządzenia paliwem poza granicami kraju.

4. Sprecyzowanie przeznaczenia paliwa ma miejsce w załączniku do sprawozdania, na formularzu udostępnionym na stronie internetowej Prezesa URE.

WYTWÓRCY PALIW CIEKŁYCH

1. Dla paliw zakupionych w kraju lub przywiezionych i będących przedmiotem dalszego wytworzenia wolumen podlegający ujawnieniu w kolumnie 15 („ilość paliw wytworzonych i ich przeznaczenie") sprawozdania ustala się w wysokości różnicy pomiędzy produktem finalnym (wytworzonym) i początkowym (zakupionym w kraju lub przywiezionym). W przypadku wywozu takich paliw w kolumnie 17 („ilość paliw wywiezionych i ich przeznaczenie") ujawnieniu podlega cały wolumen.
2. Wytwórca wytwarzający paliwa usługowo ujawnia cały wolumen wytworzonych w ten sposób paliw w kolumnie 15b („ilość paliw wytworzonych i ich przeznaczenie/inne") oraz wskazuje jego przeznaczenie zgodnie z załącznikiem do sprawozdania.
3. Paliwa finalne wytworzone przez wytwórcę z wykorzystaniem paliw podlegających dalszemu przetworzeniu kupionych przez niego na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej podlegają ujawnieniu z następującymi zastrzeżeniami:
   a) wytwórca paliw na własną rzecz wykazuje tylko ilości jakie dodał do kupionych od innego podmiotu paliw ciekłych,
   b) przyjmujący zlecenie wytworzenia paliwa ciekłego ujawnia w kolumnie 15b („ilość paliw wytworzonych i ich przeznaczenie/inne") całkowity wolumen wytworzonego usługowo paliwa ciekłego.
4. Paliwo wytworzone w Rzeczypospolitej Polskiej na własny rachunek i przeznaczone na sprzedaż poza granicami kraju wykazywane jest przez wytwórcę równocześnie w kolumnie 15a („ilość paliw wytworzonych i ich przeznaczenie/sprzedaż") oraz 17a („ilość paliw wywiezionych i ich przeznaczenie/sprzedaż").
5. Sprecyzowanie przeznaczenia paliwa ma miejsce w załączniku do sprawozdania, na formularzu udostępnionym na stronie internetowej Prezesa URE.
6. Każdy kod CN należy wykazać w oddzielnym wierszu.

ZASADY WYPEŁNIANIA ZAŁĄCZNIKA DO SPRAWOZDANIA

1. Arkusz umożliwia wybór z listy rozwijanej rodzaju paliwa i dopasowanego do niego kodu CN, odpowiadających zapisom rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 grudnia 2016 r. w sprawie szczegółowego wykazu paliw ciekłych, których wytwarzanie, magazynowanie lub przeładunek, przesyłanie lub dystrybucja, obrót, w tym obrót z zagranicą, wymaga koncesji oraz których przywóz wymaga wpisu do rejestru podmiotów przywożących (Dz. U. z 2016 r. poz. 2039).
2. Arkusz umożliwia wybór przeznaczenia wytworzonego paliwa z listy rozwijanej. Wskazanie całego wolumenu wytworzonego paliwa odbywa się w podziale na przeznaczenie:
   a) sprzedaż
   b) inne:
      - wytworzenie usługowe,
      - inne przeznaczenie.
3. Arkusz umożliwia wybór przeznaczenia przywiezionego paliwa z listy rozwijanej. Wskazanie całego wolumenu przywiezionego paliwa odbywa się w podziale na przeznaczenie:
   a) sprzedaż
   b) inne:
      - przetworzenie na paliwa ciekłe,
      - przetworzenie na produkty nie będące paliwami ciekłymi,
      - zapasy obowiązkowe paliw,
      - zużycie własne,
      - wywóz,
      - inne przeznaczenie.
4. W przypadku, gdy ilość wierszy w arkuszu jest niewystarczająca nie należy dodawać wierszy lecz wypełnić kolejny arkusz, nadając mu kolejny numer.
5. Wypełniony arkusz należy podpisać zgodnie z obowiązującymi zasadami reprezentacji przedsiębiorstwa.

Sprawozdanie wraz z załącznikiem – do pobranie ze strony http://www.ure.gov.pl/pl/stanowiska/7152,Informacja-nr-552017.html

Warszawa, 11 sierpnia 2017 r.

Komunikat Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 56/2017

w sprawie sposobu i terminu realizacji przez spółki prawa handlowego zarejestrowane w Krajowym Rejestrze Sądowym obowiązku wystąpienia z wnioskiem o zmianę koncesji w przypadku zmiany nazwy, adresu, siedziby, numeru KRS, NIP lub VAT UE oraz realizacji obowiązków informacyjnych w przypadku zmiany danych wspólnika, akcjonariusza oraz osoby uprawnionej lub wchodzącej w skład organu uprawnionego do reprezentacji, a także obowiązków informacyjnych określonych w warunkach koncesyjnych

Wstęp

Niniejszy komunikat dotyczy omówienia sposobu i terminu realizacji obowiązków określonych w art. 37 ust. 2c i 2d ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energe-

tyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220 ze zm.; dalej: „uPE"), tj. w zakresie zmiany danych określonych w art. 35 ust. 1c pkt 4 i 5, art. 37 ust. 1 pkt 1 i 7 oraz ust. 2a uPE oraz sposobu i terminu realizacji obowiązków informacyjnych określonych w warunkach koncesyjnych.

Obowiązek wystąpienia z wnioskiem o zmianę koncesji, w przypadku zaistnienia zmian danych, o których mowa w art. 37 ust. 1 pkt 1 i 7 oraz art. 37 ust. 2a uPE oraz obowiązek zgłaszania zmiany danych, o których mowa w art. 35 ust. 1c pkt 4 i 5 uPE, zostały ustanowione na mocy ustawy z dnia 22 lipca 2016 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2016 r. poz. 1165 ze zm.) i obowiązuje od dnia 3 sierpnia 2016 r.

I. Data, od której liczony jest termin na spełnienie obowiązku określonego w art. 37 ust. 2c uPE, tj. w zakresie danych określonych w art. 37 ust. 1 pkt 1 i 7 oraz art. 37 ust. 2a uPE

Artykuł 37 ust. 1 pkt 1 i 7 uPE stanowi, że koncesja powinna określać oznaczenie podmiotu, jego siedziby lub miejsca zamieszkania oraz ich adres oraz numer w rejestrze przedsiębiorców w Krajowym Rejestrze Sądowym, o ile przedsiębiorca taki numer posiada, lub numer równoważnego rejestru państw członkowskich Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej, państwa członkowskiego Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – strony umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym lub Turcji oraz numer identyfikacji podatkowej (NIP).

Z kolei, na podstawie art. 37 ust. 2a uPE, koncesje na wytwarzanie paliw ciekłych, obrót paliwami ciekłymi z zagranicą, a w niektórych przypadkach także koncesje na obrót paliwami ciekłymi, określają również tzw. numer VAT UE, tj. numer, za pomocą którego podmiot jest identyfikowany w obrocie paliwami ciekłymi na potrzeby podatku od towarów i usług, nadany zgodnie z art. 97 ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2017 r. poz. 1221 ze zm.).

Natomiast art. 37 ust. 2c uPE stanowi, iż w przypadku zmiany danych, o których mowa w art. 37 ust. 1 pkt 1 i 7 oraz ust. 2a uPE, przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane złożyć **wniosek o zmianę koncesji** najpóźniej **w terminie 7 dni** od dnia zaistnienia tych zmian.

Mając na uwadze brzmienie art. 15 ust. 1 zd. 1 w zw. z art. 13 ust. 1 ustawy z dnia 20 sierpnia 1997 r. o Krajowym Rejestrze Sądowym (Dz. U. z 2017 r. poz. 700 ze zm.) oraz uwzględniając specyfikę przepisów o podatku VAT oraz o zasadach ewidencji i identyfikacji podatników i płatników, uprzejmie informuję, że jako **pierwszy dzień terminu** należy traktować **dzień następujący po dniu, w którym nastąpiło ogłoszenie wpisu do Krajowego Rejestru Sądowego w Monitorze Sądowym i Gospodarczym**. Zgodnie z art. 13 ust. 1 wspomnianej ustawy, wpisy do KRS podlegają obowiązkowi ogłoszenia w Monitorze Sądowym i Gospodarczym, chyba że ustawa stanowi inaczej. Z kolei art. 15 ust. 1 zd. 1 ww. ustawy stanowi, iż od dnia ogłoszenia w Monitorze Sądowym i Gospodarczym nikt nie może zasłaniać się nieznajomością ogłoszonych wpisów.

II. Forma realizacji obowiązku z art. 37 ust. 2c uPE

Pisemny wniosek o zmianę koncesji, w przypadku określonym w art. 37 ust. 2c uPE, można złożyć **osobiście** przed upływem wspomnianego terminu **lub w formach wymienionych poniżej**.

Zgodnie z treścią art. 57 § 5 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity Dz. U. z 2017 r. poz. 1257; dalej: „kpa") w zw. z art. 30 ust. 1 uPE wspomniany **termin zostanie zachowany**, jeśli przed jego upływem wniosek o zmianę koncesji został w szczególności:

- wysłany w formie dokumentu elektronicznego do organu administracji publicznej, a nadawca otrzymał urzędowe poświadczenie odbioru;
- nadany w polskiej placówce pocztowej operatora wyznaczonego w rozumieniu ustawy z dnia 23 listopada 2012 r. – Prawo pocztowe;
- złożony w polskim urzędzie konsularnym.

Wniosek o zmianę koncesji powinien być jednoznacznie i precyzyjnie sformułowany. W przypadku posiadania kilku koncesji, należy wskazać, o zmianę których konkretnie koncesji ubiega się wnioskodawca. Pomimo faktu, że Prezes URE z urzędu posiada informacje o posiadanych przez wnioskodawcę koncesjach, to z uwagi na treść art. 155 kpa i jego wykładnię, spółka powinna określić w żądaniu wniosku, o **zmianę których koncesji** wnosi **oraz w jakim zakresie** żąda zmian koncesji (np. zmiana nazwy, zmiana adresu siedziby).

III. Obowiązki informacyjne w przypadku zmiany danych wspólnika, akcjonariusza oraz osoby uprawnionej lub wchodzącej w skład organu uprawnionego do reprezentacji, a także obowiązki informacyjne określone w warunkach koncesyjnych w relacji do obowiązku z art. 37 ust. 2c uPE

Artykuł 35 ust. 1c pkt 4 i 5 uPE stanowi, że wniosek o udzielenie koncesji na **wytwarzanie paliw ciekłych** oraz koncesji **na obrót paliwami ciekłymi z zagranicą** powinien również zawierać, odpowiednio do rodzaju działalności:

- dane osób uprawnionych lub wchodzących w skład organu uprawnionego do reprezentowania wnioskodawcy, obejmujące: imię i nazwisko, datę i miejsce urodzenia, obywatelstwo, numer PESEL (o ile został nadany), serię i numer paszportu albo innego dokumentu stwierdzającego tożsamość, adres zamieszkania;
- listę wspólników lub akcjonariuszy, posiadających co najmniej 20% udziałów lub akcji, w przypadku wnioskodawcy innego niż osoba fizyczna.

Z kolei art. 37 ust. 2d uPE stanowi, iż zmianę danych, o których mowa w art. 35 ust. 1c pkt 4 i 5, należy **zgłaszać Prezesowi URE w terminie 14 dni** od dnia zaistnienia tych zmian. Obowiązek zgłaszania zmian tych danych dotyczy przedsiębiorstw energetycznych wykonujących działalność gospodarczą wymagającą posiadania koncesji na wytwarzanie paliw ciekłych lub koncesji na obrót paliwami ciekłymi z zagranicą.

Ponadto niezależnie od obowiązku przestrzegania przez koncesjonariuszy posiadających **wszystkie rodzaje koncesji** przepisów powszechnie obowiązującego prawa, w tym obowiązku z art. 37 ust. 2c uPE, wszyscy koncesjonariusze zobligowani są do przestrzegania warunków określonych w udzielonym im koncesjach. Wśród obowiązków wyznaczanych treścią koncesji znajduje się obowiązek **informowania** Prezesa URE o zmianie niektórych danych dotyczących koncesjonariusza.

W obecnym stanie prawnym może dochodzić do swoistej kolizji obowiązku z art. 37 ust. 2c uPE z obowiązkami informacyjnymi określonymi w warunkach koncesyjnych zawartych w koncesjach wydanych przed dniem 3 sierpnia 2016 r. Obie kategorie obowiązków mogą różnić się zarówno terminem wykonania obowiązku, jak i sposobem (formą) jego wykonania.

W warunkach koncesyjnych zawartych w udzielonych przed dniem 3 sierpnia 2016 r. koncesjach można spotkać się z koniecznością **zawiadomienia Prezesa URE** o zmianach danych dotyczących koncesjonariusza w terminie 14 dni od dnia ich powstania, natomiast art. 37 ust. 2c uPE stanowi o konieczności złożenia **wniosku o zmianę koncesji w terminie 7 dni** od dnia zaistnienia zmian. Powyższe dwa obowiązki wynikające z różnych podstaw prawnych, **różnią się od siebie**. Czym innym bowiem jest obowiązek *„zawiadomienia o zmianach"*, a czym innym jest obowiązek *„złożenia wniosku o zmianę koncesji"*.

W sytuacji kolizji obowiązku z art. 37 ust. 2c uPE z obowiązkami informacyjnymi wynikającymi z warunków koncesyjnych **pierwszeństwo ma obowiązek z art. 37 ust. 2c uPE**. W przypadku braku kolizji, obie kategorie obowiązków należy wypełnić równolegle.

IV. Forma realizacji obowiązków informacyjnych określonych w art. 37 ust. 2d uPE oraz w warunkach koncesyjnych

Realizacja obowiązków informacyjnych określonych w art. 37 ust. 2d uPE oraz w warunkach koncesyjnych następuje **w formie pisemnych zawiadomień** przesłanych do organu administracji publicznej.

Termin wypełnienia ww. obowiązków informacyjnych uważa się za zachowany, jeśli przed jego upływem zawiadomienie zostanie **dostarczone** do URE. Odmiennie zatem niż w przypadku wniosku o zmianę koncesji, kluczowy jest **dzień wpłynięcia zawiadomienia do URE**.

Wniosek o zmianę koncesji stanowi jednocześnie spełnienie obowiązku poinformowania o zmianie danych, które skutkują potrzebą zmiany koncesji. Nie jest bowiem możliwe złożenie wniosku o zmianę koncesji bez zawarcia w takim wniosku informacji, o zmianę których danych ubiega się wnioskodawca. Natomiast samo poinformowanie o zmianie danych nie jest równoznaczne ze złożeniem wniosku o zmianę koncesji, w sytuacji gdy poprzestano wyłącznie na przekazaniu informacji.

Odmienne charaktery terminów realizacji obowiązków informacyjnych, o których mowa w niniejszym komunikacie, oraz wynikające z charakteru warunków koncesji wymaganie, aby zawiadomienie o zmianie danych zawartych w koncesji wpłynęło do urzędu w terminie 14 lub 7 dni (w zależności od treści warunków koncesyjnych) od dnia nastąpienia zmiany, może wiązać się z ryzykiem realizacji jednego z obowiązków, przy jednoczesnym braku terminowej realizacji drugiego z nich. Sytuacja taka może mieć miejsce w przypadku, gdy przedsiębiorca zdecyduje się na złożenie jedynie wniosku o zmianę koncesji, wychodząc z założenia, iż wniosek taki zawiera już w sobie stosowną informację wymaganą warunkami koncesji. W takim przypadku decydując się na skorzystanie z jednej z form nadania wniosku określonych w art. 57 § 5 kpa należy mieć na uwadze, że aby doszło do zachowania terminu realizacji obowiązku informacyjnego wynikającego z warunków koncesji, wniosek taki musi wpłynąć do urzędu w terminie określonym w warunku koncesyjnym tj. w terminie 14 lub 7 dni od dnia zaistnienia zmian.

Jednocześnie zwracam uwagę, iż zmiana danych określonych w art. 37 ust. 2d uPE (związanych z koncesją na wytwarzanie paliw ciekłych oraz koncesją na obrót paliwami ciekłymi z zagranicą) **nie skutkuje potrzebą zmiany koncesji** i stanowi odmienny od wyrażonego w art. 37 ust. 2c uPE obowiązek. W rezultacie, odnośnie art. 37 ust. 2d uPE, nie funkcjonuje opisany powyżej mechanizm automatycznego spełnienia wymogu

poinformowania o zmianie danych w przypadku złożenia wniosku o zmianę koncesji. W sytuacji **jednoczesnego** wystąpienia u przedsiębiorcy zmian, o których mowa w art. 37 ust. 2c uPE oraz w art. 37 ust. 2d uPE oba obowiązki należy wypełnić **równolegle**. Zasadniczo, możliwe są dwa warianty wykonania obu obowiązków, tj. oddzielne złożenie wniosku o zmianę koncesji oraz oddzielne poinformowanie o zmianie danych z art. 37 ust. 2d uPE albo zawarcie informacji o zmianie danych z art. 37 ust. 2d uPE przy okazji złożonego wniosku o zmianę koncesji. Niezależnie od wybranego wariantu, należy pamiętać, ażeby informacja o zmianie danych określonych w art. 37 ust. 2d uPE **wpłynęła** do URE **w terminie 14 dni** od dnia zaistnienia tych zmian.

V. Kary pieniężne za naruszenie w/w obowiązków

Zgodnie z art. 56 ust. 1 pkt 49 w zw. z art. 56 ust. 2h pkt 9 w zw. z art. 56 ust. 2 uPE, Prezes URE nakłada na podmiot, który nie realizuje obowiązku określonego w art. 37 ust. 2c lub 2d uPE, karę pieniężną w wysokości **od 10 000 zł do 50 000 zł**.

W świetle art. 56 ust. 1 pkt 12 w zw. z art. 56 ust. 2 w zw. z art. 56 ust. 3 uPE niewywiązanie się z obowiązku informacyjnego określonego w warunkach koncesyjnych będzie **skutkować wszczęciem** przez Prezesa URE **postępowania o nałożenie kary pieniężnej** w wysokości do 15% przychodu ukaranego przedsiębiorcy, osiągniętego w poprzednim roku podatkowym, a jeżeli kara pieniężna związana jest z działalnością prowadzoną na podstawie koncesji, wysokość kary nie może przekroczyć 15% przychodu ukaranego przedsiębiorcy, wynikającego z działalności koncesjonowanej, osiągniętego w poprzednim roku podatkowym.

Warszawa, 11 sierpnia 2017 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 57/2017

w sprawie średnich kwartalnych cen zakupu gazu ziemnego z zagranicy, o których mowa w art. 49c ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne

Działając na podstawie art. 49c ust. 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220, z późn. zm.) **informuję, że w II kwartale 2017 r.**

1) średnia cena zakupu gazu ziemnego sprowadzanego z państw członkowskich Unii Europejskiej lub z państw członkowskich Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stron umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym wyniosła **68,74 zł/MWh**,
2) publikacja średniej ceny zakupu gazu ziemnego z innych państw niż wskazane w pkt 1), z uwagi na zawartą w art. 49c ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne klauzulę nakazującą konieczność uwzględnienia przepisów o ochronie informacji niejawnych lub innych informacji prawnie chronionych, w związku ze strukturą otrzymanych danych, nie jest możliwa.

Warszawa, 16 sierpnia 2017 r.

Komunikat Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 58/2017

w sprawie podjętych działań mających na celu ochronę uzasadnionych interesów odbiorców

Na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 21d ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r., poz. 220 z późn. zm.), który ustanawia obowiązek podejmowania działań informacyjnych mających na celu ochronę uzasadnionych interesów odbiorców, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki informuje, że dnia 22 czerwca 2017 r., na podstawie art. 41 ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne w związku z art. 58 ust. 2 pkt 1 ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej (Dz. U. z 2016 r., poz. 1829 z późn. zm.), zostało wszczęte z urzędu postępowanie administracyjne w sprawie cofnięcia koncesji na obrót energią elektryczną udzielonej przedsiębiorcy **Polski Prąd i Gaz Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością** z siedzibą w Warszawie, dawnej: Polska Energetyka Pro Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Warszawie. W świetle powołanych przepisów Prezes URE cofa koncesję albo zmienia jej zakres, w przypadku gdy przedsiębiorca rażąco narusza warunki określone w koncesji lub inne warunki wykonywania koncesjonowanej działalności gospodarczej, określone przepisami prawa.

Z posiadanych przez Prezesa URE informacji wynika, że zachodzi podejrzenie, iż Koncesjonariusz mógł dopuścić się rażącego naruszenia warunku 2.2.2. udzielonej mu koncesji na obrót energią elektryczną oraz innych warunków wykonywania koncesjonowanej działalności gospodarczej, określonych przepisami prawa – w szczególności – poprzez wprowadzanie odbiorców w błąd w czasie sprzedaży bezpośredniej co do swojej nazwy, rzeczywistego celu wizyty oraz warunków dostarczania im energii elektrycznej, a także poprzez nieudzielanie im pełnych, rzetelnych i wyczerpujących informacji dotyczących ich uprawnień i obowiązków, co spowodowało wpływ skarg do Prezesa URE.

Zauważyć należy, że zgodnie z warunkiem 2.2.2. udzielonej przedsiębiorcy Polski Prąd i Gaz Spółka z ogra-

niczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Warszawie koncesji na obrót energią elektryczną *„Koncesjonariusz jest obowiązany do przestrzegania chronionych prawem interesów odbiorców, w tym poprzez udzielanie odbiorcom końcowym pełnych, rzetelnych i wyczerpujących informacji dotyczących ich uprawnień i obowiązków. Koncesjonariusz nie może stosować praktyk powodujących wprowadzanie odbiorców w błąd co do ich uprawnień lub obowiązków. W szczególności postanowienia umów zawieranych z odbiorcami powinny być czytelne i zrozumiałe, a postanowienia inne niż związane z dostarczaniem energii elektrycznej (art. 5 ustawy – Prawo energetyczne) powinny być odrębnie i wyraźnie oznaczone. Umowa powinna wyraźnie określać koszty wynikające z postanowień innych niż dotyczących realizacji usług związanych z dostarczaniem energii elektrycznej.”*.

Ponadto należy zauważyć, że w dniu 30 grudnia 2016 r. Prezes Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów wydał Decyzję nr DDK 25/2016 stwierdzającą stosowanie przez przedsiębiorcę Polski Prąd i Gaz Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Warszawie praktyk naruszających zbiorowe interesy konsumentów, o których mowa w art. 24 ust. 2 pkt 3 ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o ochronie konkurencji i konsumentów (Dz. U. z 2017 r., poz. 229 z późn. zm.) i nakazującą zaniechanie ich stosowania.

Aktualna treść koncesji na obrót energią elektryczną udzielonej przedsiębiorcy Polski Prąd i Gaz Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Warszawie, jest dostępna w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki w zakładce „Rejestry i bazy” pod następującą ścieżką dojścia: „Rejestry i wykazy koncesyjne” > „Koncesje w zakresie innym niż paliwa ciekłe”.

Warszawa, 17 sierpnia 2017 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 59/2017

w sprawie przekazania informacji dotyczących sprzedawców energii elektrycznej o największym wolumenie jej sprzedaży w okresie od dnia 1 stycznia 2017 r. do dnia 31 sierpnia 2017 r. odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci dystrybucyjnej danego operatora na obszarze działania tego operatora, o których mowa w art. 40 ust. 2 ustawy o odnawialnych źródłach energii

Informuję, że stosownie do treści art. 40 ust. 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2017 r. poz. 1148, z późn. zm.) dalej „ustawa OZE”, operatorzy systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych, w terminie do dnia 15 września każdego roku, przekazują Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: Prezes URE) informacje dotyczące **sprzedawców energii elektrycznej** o największym wolumenie jej sprzedaży w okresie od dnia 1 stycznia do dnia 31 sierpnia tego roku **odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci dystrybucyjnej danego operatora** na obszarze działania tego operatora.

Natomiast, zgodnie z art. 40 ust. 3 ustawy OZE, na podstawie informacji, o których mowa w art. 40 ust. 2 tej ustawy, Prezes URE, w drodze decyzji, wyznacza sprzedawcę zobowiązanego:

1) na obszarze działania danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, w terminie do dnia 15 października każdego roku, na rok następny;
2) będącego sprzedawcą energii elektrycznej o największym wolumenie jej sprzedaży w okresie od dnia 1 stycznia do dnia 31 sierpnia tego roku na obszarze działania operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, w terminie do dnia 15 października każdego roku, na rok następny.

Na potrzeby realizacji przez Prezesa URE obowiązku, o którym mowa w art. 40 ust. 3 ustawy OZE, operatorzy systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych są obowiązani przekazać informacje dotyczące **sprzedawców o największym wolumenie sprzedaży energii elektrycznej, sprzedanej w okresie od dnia 1 stycznia 2017 r. do dnia 31 sierpnia 2017 r. odbiorcom końcowym** przyłączonym do sieci dystrybucyjnej danego operatora na obszarze działania tego operatora.

W celu zapewnienia porównywalności danych przedstawianych Prezesowi URE, do niniejszej Informacji dołączono **ankietę (w formacie MS Excel), która powinna zostać wypełniona przez operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych**.

W ankiecie należy uwzględnić dane dotyczące 5 sprzedawców z największym wolumenem sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci dystrybucyjnej danego operatora na obszarze działania tego operatora. Ilość energii elektrycznej sprzedaną odbiorcom końcowym należy wskazać dla poszczególnych sprzedawców tej energii, w MWh z dokładnością do trzech miejsc po przecinku.

Powyższe informacje należy przesłać w sposób zapewniający ich wpływ do Urzędu Regulacji Energetyki

do dnia 15 września 2017 r. na adres Urzędu Regulacji Energetyki, Departament Źródeł Odnawialnych, 02-222 Warszawa, Al. Jerozolimskie 181, bądź złożyć bezpośrednio w Kancelarii Urzędu. Wypełnioną ankietę, w formacie Excel, należy również przekazać w formie elektronicznej, we wskazanym terminie, na adres e-mail: sprzedawcazobowiazany@ure.gov.pl.

Przesłane informacje powinny być opatrzone podpisami osób upoważnionych do reprezentowania operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego ujawnionych we właściwym rejestrze. W przypadku złożenia dokumentu stwierdzającego udzielenie pełnomocnictwa lub prokury oraz jego odpisu, wypisu lub kopii, należy uiścić opłatę skarbową w wysokości 17 zł – od każdego stosunku pełnomocnictwa bądź prokury [część IV załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 1827, z późn. zm.). Z uwagi na fakt, iż siedzibą centralnego organu administracji rządowej – Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki jest m. st. Warszawa, zapłata opłaty skarbowej powinna być dokonywana na rzecz właściwego miejscowo organu podatkowego – Prezydenta m. st. Warszawy. W przypadku wpłat bezgotówkowych powinny być one dokonywane na rachunek Urzędu Dzielnicy Ochota – Miasta Stołecznego Warszawy, ul. Grójecka 17a, 02-021 Warszawa, numer rachunku: 95 10301508 0000 0005 5002 4055.

W przypadku uznania, iż przedstawione Prezesowi URE informacje mają charakter sensytywny i mogą stanowić tajemnicę przedsiębiorstwa w rozumieniu art. 11 ust. 4 ustawy z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1503 ze zm.), a zatem jako takie nie powinny być ujawniane podmiotom trzecim, prosimy o dokonanie ich oznaczenie klauzulą „tajemnica przedsiębiorstwa".

Jednocześnie informuję, że w myśl art. 40 ust. 6 ustawy OZE operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego oraz operatorzy systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych niezwłocznie zamieszczają na swojej stronie internetowej informację o wyznaczeniu sprzedawcy zobowiązanego. Ponadto zgodnie z art. 40 ust. 7 ustawy OZE, po wyznaczeniu sprzedawcy zobowiązanego, operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego oraz operatorzy systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych niezwłocznie zawierają z tym sprzedawcą umowę o świadczenie usług przesyłania albo umowę o świadczenie usług dystrybucji lub dokonują zmiany tych umów w celu umożliwienia realizacji przez sprzedawcę zobowiązanego obowiązku zakupu energii elektrycznej, o którym mowa w art. 41 ust. 1, w art. 42 ust. 1 lub w art. 92 ust. 1 ustawy OZE.

Ponadto informuję, że stosownie do treści art. 168 pkt 9 ustawy OZE karze pieniężnej podlega ten, kto nie przestrzega obowiązku, o którym mowa w art. 40 ust. 2 lub 6 ww. ustawy. Zgodnie z art. 170 ust. 4 pkt 1 ustawy OZE, wysokość kary pieniężnej wynosi w tym przypadku 10 000 zł.

Ankieta dostępna na stronie http://www.ure.gov.pl/pl/stanowiska/7167,Informacja-nr-592017.html

---

Warszawa, 21 sierpnia 2017 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 60/2017

w sprawie stosowania pojęcia „mocy zainstalowanej elektrycznej"

Mając na uwadze, iż po opublikowaniu Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 44/2016 w sprawie stosowania pojęcia *„mocy zainstalowanej elektrycznej"*, uczestnicy rynku zgłosili wątpliwości w zakresie zasad określania tego parametru w odniesieniu do urządzeń wytwórczych prądu przemiennego, proszę przyjąć następujące wyjaśnienia.

Pojęciem *mocy zainstalowanej elektrycznej*, operują zarówno przepisy ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2017 r., poz. 1148, z późn. zm.), jak i przepisy ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r., poz. 220, z późn. zm.), zatem dla urządzeń wytwórczych prądu przemiennego pojęcie ***mocy zainstalowanej elektrycznej*** **należy rozumieć jako określoną przez producenta moc znamionową czynną (*rated power, nominal power*), wyrażoną w [W] lub wielokrotnościach tej jednostki ([kW], [MW]), osiąganą przy znamionowym współczynniku mocy $\cos\varphi_n$.**

Moc znamionowa czynna jest pośrednio lub bezpośrednio wskazana przez producenta na tabliczce znamionowej. W praktyce producenci urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej określają na tabliczce znamionowej moc znamionową, wyrażoną w [VA] lub wielokrotnościach tych jednostek ([kVA], [MVA]), bądź moc znamionową czynną, wyrażoną w [W] lub wielokrotnościach tych jednostek ([kW], [MW]), przy znamionowym współczynniku mocy $\cos\varphi_n$.

W przypadku, gdy tabliczka znamionowa przedstawia moc znamionową czynną, wyrażoną w [W] lub [kW] lub [MW], to wskazana wartość stanowi moc zainstalowaną elektryczną, niezależnie od podanego znamionowego współczynnika mocy cosϕn. Natomiast w sytuacji, gdy na tabliczce znamionowej określona została moc znamionowa, wyrażona w [VA] lub [kVA] lub [MVA], moc zainstalowaną elektryczną należy obliczyć według następującego wzoru:

$$P_z = S_n \times \cos\varphi_n \,[W],$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

P_z – moc znamionową czynną (moc zainstalowaną elektryczną), wyrażoną w [W];

S_n – moc znamionową, wyrażoną w [VA];

$cos\varphi_n$ – znamionowy współczynnik mocy (wartość bezwymiarowa) – wartość określona przez producenta na tabliczce znamionowej.

Łączna moc zainstalowana elektryczna **instalacji odnawialnego źródła energii stanowi sumę mocy znamionowych czynnych (przy znamionowym współczynniku mocy cosφn) wszystkich urządzeń wytwórczych wchodzących w skład tej instalacji.**

Warszawa, 29 sierpnia 2017 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 61/2017

w sprawie korekty końcowej kosztów osieroconych dla spółki PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie, następcy prawnego spółek: Zespół Elektrowni Dolna Odra S.A., Elektrociepłownia Gorzów S.A., Elektrociepłownia Rzeszów S.A., Elektrociepłownia Lublin-Wrotków Sp. z o.o., Elektrownia Turów S.A. oraz Elektrownia Opole S.A.

Działając na podstawie art. 31 ust. 1 i 2 oraz stosownie do art. 6 ust. 2 ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2017 r. poz. 569 j.t.)., dalej: „ustawa KDT") Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, ustalił decyzją z dnia 25 sierpnia 2017 r. wysokość korekty końcowej kosztów osieroconych dla spółki **PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie**, następcy prawnego spółek: Zespół Elektrowni Dolna Odra S.A., Elektrociepłownia Gorzów S.A., Elektrociepłownia Rzeszów S.A., Elektrociepłownia Lublin-Wrotków Sp. z o.o., Elektrownia Turów S.A. oraz Elektrownia Opole S.A., dalej: „PGE GiEK S.A.", w związku z zakończeniem okresu korygowania, trwającym od dnia 1 kwietnia 2008 r. do dnia 16 grudnia 2016 r. Wysokość tej korekty została określona na kwotę **937 775 502 zł**.

Ustawa KDT jest programem pomocy publicznej, który ma ułatwić wytwórcom działanie na konkurencyjnym rynku energii elektrycznej po przedterminowym rozwiązaniu umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej zawartych ze spółką b. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. Program ten został zatwierdzony i dopuszczony do stosowania Decyzją Komisji Europejskiej z dnia 25 września 2007 r. w sprawie pomocy państwa udzielonej przez Polskę w ramach umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej oraz pomocy państwa którą Polska planuje udzielić w ramach rekompensaty z tytułu dobrowolnego rozwiązania umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. UE L 83/1 z dnia 28 marca 2009 r.).

W ramach realizacji tego programu, **PGE GiEK S.A. jako następca prawny ww. spółek**, otrzymał w kolejnych latach okresu korygowania środki finansowe na pokrycie tzw. kosztów osieroconych. Łączna kwota tych środków, wraz z wysokością korekty końcowej, nie przekroczyła poziomu kwot maksymalnych, określonych w załączniku nr 2 do ustawy KDT, dla poszczególnych ww. spółek PGE GiEK S.A.

Warszawa, 9 września 2017 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 62/2017

dotycząca realizacji obowiązku w zakresie uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia lub świadectw pochodzenia biogazu rolniczego albo uiszczenia opłaty zastępczej za rok 2017

Zgodnie z art. 52 ust. 1 ustawy z dnia z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2017 r. poz. 1148, z późn. zm.) – „ustawa OZE", przedsiębiorstwo energetyczne, odbiorca końcowy, odbiorca przemysłowy oraz towarowy dom maklerski lub dom maklerski, o których mowa w art. 52 ust. 2 tej ustawy, są obowiązane uzyskać i przedstawić do umorzenia Prezesowi URE świadectwo pochodzenia lub świadectwo pochodzenia biogazu rolniczego wydane odpowiednio dla energii elektrycznej lub biogazu rolniczego, wytworzonych w instalacjach odnawialnego źródła energii znajdujących się na terytorium RP lub zlokalizowanych w wyłącznej strefie ekonomicznej lub na podstawie ustawy – Prawo energetyczne, względnie uiścić opłatę zastępczą w terminie określonym w art. 68 ust. 2 ustawy OZE (tj. do dnia 30 czerwca każdego roku, za poprzedni rok kalendarzowy) obliczoną w sposób określony w art. 56 tej ustawy, z zastrzeżeniem uwarunkowań wynikających z treści art. 47 ustawy OZE.

Mając na celu ułatwienie przedsiębiorcom realizacji obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia Prezesowi URE świadectw pochodzenia, Prezes URE w załączeniu przedstawia wzory wniosków o umorzenie tych świadectw.

Zgodnie z dyspozycją art. 65 ust. 2 ustawy OZE, do każdego z ww. wniosków należy dołączyć dokument, wydany przez Towarową Giełdę Energii S.A., stwierdzający prawa majątkowe wynikające ze świadectw wskazanych we wniosku przysługujących wnioskodawcy i odpowiadającą tym prawom ilość energii elektrycznej. Ilość energii elektrycznej znajdująca się na każdym z dokumentów wydanym przez Towarową Giełdę Energii S.A. musi odpowiadać ilości energii elektrycznej wskazanej we wniosku o umorzenie świadectw na poczet realizacji obowiązku za 2017 rok.

Jednocześnie przypominam, iż wielkość udziałów ilościowych sumy energii elektrycznej wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia potwierdzających wytworzenie energii elektrycznej, na potrzeby realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 52 ust. 1 pkt 1 ustawy OZE, w roku realizacji obowiązku – 2017 r., została wskazana w rozporządzeniu Ministra Energii z dnia 17 października 2016 r. w sprawie zmiany wielkości udziału ilościowego sumy energii elektrycznej wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia potwierdzających wytworzenie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w 2017 r. (Dz. U. z 2016 r. poz. 1753), stanowiącym załącznik do niniejszej informacji.

Wzory wniosków o umorzenie świadectw znajdują się na stronie http://www.ure.gov.pl/pl/stanowiska/7197,Informacja-nr-622017.html

Warszawa, 26 września 2017 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 63/2017

w sprawie pojęcia „mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu", którym operują przepisy ustawy o odnawialnych źródłach energii

Mając na uwadze sygnalizowane przez uczestników rynku wątpliwości interpretacyjne związane z prawidłowym przyjęciem kryteriów kwalifikujących daną instalację odnawialnego źródła energii jako instalację, o której mowa w art. 71 ust. 2 pkt 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2017 r. poz. 1148, z późn. zm.), tj. o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu nie większej niż 150 MWt, poniżej przedstawiam stanowisko w przedmiotowej kwestii.

W myśl powołanego przepisu deklarację o przystąpieniu do udziału w aukcji jest uprawniony złożyć wytwórca energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii:

1. o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 MW, wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biomasę, biopłyny, biogaz lub biogaz rolniczy,
2. **wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biomasę, biopłyny, biogaz lub biogaz rolniczy, spalane w wysokosprawnej kogeneracji o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu nie większej niż 150 MWt**

względnie

3. w instalacji odnawialnego źródła energii stanowiącej dedykowaną instalację spalania wielopaliwowego.

W związku z powyższym, w skład instalacji odnawialnego źródła energii wobec której wytwórca zamierza złożyć deklarację, powinny wchodzić wyłącznie urządzenia wytwórcze lub zespoły urządzeń wytwórczych, które równocześnie wytwarzają energię elektryczną (lub mechaniczną) i ciepło, które winny pracować w wysokosprawnej kogeneracji. Łączna moc osiągalna cieplna tych urządzeń wytwórczych lub zespołów urządzeń wytwórczych **nie może być większa niż 150 MWt**.

Do urządzeń wytwarzających równocześnie energię elektryczną (lub mechaniczną) i ciepło należy zaliczyć w szczególności:

1) turbinę gazową w układzie kombinowanym z odzyskiem ciepła,
2) turbinę parową przeciwprężną,
3) turbinę parową upustowo-kondensacyjną,
4) turbinę gazową z odzyskiem ciepła,
5) silnik spalinowy,
6) mikroturbinę
7) silnik Stirlinga,
8) ogniwo paliwowe,
9) silnik parowy.

Wszystkie ww. silniki cieplne w połączeniu z generatorem tworzą zespół urządzeń wytwarzających równocześnie energię elektryczną i ciepło.

Pod pojęciem mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu rozumieć należy określoną przez producenta lub jego upoważnionego przedstawiciela, maksymalną trwałą moc cieplną mierzoną na wyjściu z urządzenia lub zespołu urządzeń, osiąganą przez urządzenie lub zespół urządzeń wytwarzający równocześnie energię elektryczną (lub mechaniczną) i ciepło, wyrażoną w watach [W] lub wielokrotnościach tej jednostki ([kW], [MW]).

Wartość mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu dla danego urządzenia lub zespołu urządzeń należy odczytać z danych zawartych na tabliczce znamionowej lub w indywidualnych dokumentach wystawionych przez producenta lub jego upoważnionego przedstawiciela, dla danego urządzenia lub zespołu urządzeń tj. dokumentach, na których podano oznaczenie producenta, rodzaj, typ, numer seryjny i podstawowe parametry urządzenia lub zespołu urządzeń.

Mając na uwadze powyższe, wyrażam stanowisko, iż moc osiągalna cieplna w skojarzeniu instalacji odnawialnego źródła energii to łączna moc osiągalna cieplna w skojarzeniu wszystkich urządzeń lub zespołów urządzeń, służących do równoczesnego wytwarzania energii elektrycznej (lub mechanicznej) i ciepła, wchodzących w skład instalacji odnawialnego źródła energii. Do mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu instalacji odnawialnego źródła energii należy wliczać **całą moc osiągalną cieplną w skojarzeniu wszystkich urządzeń lub zespołów urządzeń, niezależnie od tego czy wytwarzają energię z konwencjonalnych czy z odnawialnych źródeł energii**. W szczególności zwracamy uwagę, iż w przypadku układów hybrydowych do obliczania mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu nie jest właściwe i uzasadnione proporcjonalne liczenie tego parametru wyłącznie w odniesieniu do energii pochodzącej z odnawialnych źródeł.

Wytwórcy składający deklarację o przystąpieniu do aukcji z instalacją odnawialnego źródła energii, o której mowa w art. 71 ust. 2 pkt 3 ustawy o odnawialnych źródłach energii, zobowiązani są do oświadczenia spełnienia określonego w tym przepisie warunku w zakresie mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu nie większej niż 150 MWt.

Warszawa, 26 września 2017 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 64/2017

w sprawie zasad proporcjonalnego obliczania stopnia wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej (SWM), o którym mowa w przepisach ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz obowiązku zwrotu pomocy publicznej w związku z nieosiągnięciem parametru 3 504 MWh/MW/rok

Mając na uwadze zgłaszane przez uczestników rynku wątpliwości interpretacyjne dotyczące prawidłowego sposobu obliczania stopnia wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej (SWM), o którym mowa w art. 73 ust. 3a ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2017 r., poz. 1148, z późn. zm.), w przypadku niepełnego roku kalendarzowego objętego ofertą na sprzedaż energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych, w tym wątpliwości związane z obowiązkiem zwrotu pomocy publicznej uzyskanej w ramach aukcyjnego systemu wsparcia, w przypadku nie osiągnięcia tego parametru, uprzejmie przedstawiam następujące stanowisko.

Zgodnie z art. 73 ust. 3a pkt 1 i 3 ustawy o odnawialnych źródłach energii, aukcje na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii przeprowadza się odrębnie dla instalacji:

1) **o stopniu wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej, łącznej bez względu na źródło pochodzenia, większym niż 3504 MWh/MW/rok oraz**
2) **w których emisja CO_2 jest nie większa niż 100 kg/MWh, o stopniu wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej większym niż 3 504 MWh/MW/rok.**

W myśl § 2 pkt 34 Regulaminu aukcji, SWM wyrażony w [MWh/MW/rok] podlega weryfikacji, przeprowadzanej w oparciu o dane zawarte w ofercie wytwórcy, **odrębnie dla każdego roku kalendarzowego i stanowi** iloraz ilości energii elektrycznej oferowanej do sprzedaży **w danym roku kalendarzowym** oraz mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji odnawialnego źródła energii objętej ofertą.

W przypadku, w którym rok wskazany w ofercie wytwórcy nie stanowi pełnego roku kalendarzowego, co może mieć miejsce wyłącznie w odniesieniu do pierwszego i ostatniego roku objętych wsparciem w systemie aukcyjnym, SWM winien zostać obliczony w sposób proporcjonalny do całego roku, tj. poprzez uwzględnienie wyłącznie tych dni, w których przedsiębiorca planuje wytwarzać energię elektryczną w ramach aukcyjnego systemu wsparcia. Algorytm ten został odpowiednio zakodowany w Internetowej Platformie Aukcyjnej (IPA) i w sytuacji zadeklarowania przez przedsiębiorcę – w pierwszym lub ostatnim roku objętym ofertą – wytwarzania energii elektrycznej przez okres niepełnego roku kalendarzowego, system dokona automatycznego przeliczenia SWM w oparciu o wprowadzone dane tj. moc zainstalowaną elektryczną oraz ilość energii objętej ofertą.

Niezależnie od powyższego, wskazać należy, iż stosownie do art. 83 ust. 3a ustawy o odnawialnych źródłach energii, wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, którego oferta wygrała aukcję przeprowadzoną na podstawie art. 73 ust. 3a pkt 1 i 3

ustawy, a który **nie uzyskał SWM** określonego w tych punktach, **w okresie w którym przysługiwało mu wsparcie jest obowiązany do zwrotu** operatorowi rozliczeń energii odnawialnej **pomocy publicznej uzyskanej w drodze aukcji, w odniesieniu do energii elektrycznej wytworzonej w danej instalacji odnawialnego źródła energii**.

Mając na uwadze fakt, iż parametr SWM identyfikowany jest jako wskaźnik charakteryzujący pracę danej instalacji odnawialnego źródła energii w ujęciu rocznym i w takim też wymiarze podlega weryfikacji, obowiązek zwrotu pomocy publicznej, o którym mowa w powołanym art. 83 ust. 3a ustawy, winien obejmować wsparcie w wysokości ustalonej dla roku kalendarzowego, w którym wskaźnik ten nie został osiągnięty.

Warszawa, 27 września 2017 r.

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 65/2017

w sprawie średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w II kwartale 2017 roku

Działając na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220 ze zm.), informuję, że **w II kwartale 2017 r.** średnia cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym wyniosła **162,50 zł/MWh**.

Algorytm obliczania *średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym* w II kwartale 2017 r. obejmował sprzedaż energii elektrycznej (wolumen sprzedaży oraz wartość sprzedanej energii) realizowaną przez wytwórców i spółki obrotu w konkurencyjnych segmentach krajowego hurtowego rynku energii elektrycznej, tj. do:

- spółek obrotu w ramach kontraktów dwustronnych,
- na giełdę energii.

Sprzedaż energii elektrycznej na rynek bilansujący nie została uwzględniona w algorytmie wyznaczania *ceny* ze względu na techniczny charakter tego segmentu rynku.

W przypadku skonsolidowanych pionowo grup kapitałowych[1)] do wyliczenia ceny został wzięty pod uwagę wolumen sprzedaży energii elektrycznej i wartość jej sprzedaży do spółek obrotu poza grupę kapitałową oraz na giełdę energii.

Poniżej przedstawiono wzór uwzględniający poszczególne segmenty rynku, które zostały wzięte pod uwagę do obliczenia *średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym*.

$$C = \frac{\sum_{i=1}^{n} Po_i + \sum_{j=1}^{m} Pg_j}{\sum_{i=1}^{n} Eo_i + \sum_{j=1}^{m} Eg_j} \times 1000$$

gdzie:

C – średnia cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w II kwartale 2017 r. [zł/MWh],

Po – przychody ze sprzedaży energii elektrycznej: wytwórców[2)] do spółek obrotu poza grupę kapitałową oraz przedsiębiorstw obrotu[3)] do spółek obrotu poza grupę kapitałową w kontraktach bezpośrednich zrealizowane w II kwartale 2017 r. [tys. zł],

Eo – wolumen sprzedanej energii elektrycznej: wytwórców[2)] do spółek obrotu poza grupę kapitałową oraz przedsiębiorstw obrotu do spółek obrotu poza grupę kapitałową w kontraktach bezpośrednich w II kwartale 2017 r. [MWh],

n – liczba spółek objętych badaniem, składających sprawozdanie G-10.1k i G-10.4(Ob)k w II kwartale 2017 r.,

Pg – przychody ze sprzedaży energii elektrycznej (dostarczonej w II kwartale 2017 r.) zrealizowane przez uczestników Towarowej Giełdy Energii S.A. [tys. zł],

Eg – wolumen sprzedanej energii elektrycznej (dostarczonej w II kwartale 2017 r.) zrealizowanej przez uczestników Towarowej Giełdy Energii S.A. [MWh],

m – liczba spółek dokonujących sprzedaży na Towarowej Giełdzie Energii S.A. w II kwartale 2017 r.

[1)] Grupa kapitałowa - grupa kapitałowa w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 44 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości (Dz.U. z 2016 r., poz. 1047 ze zm.).

[2)] Zbadano elektrownie cieplne i elektrociepłownie, czyli wydzielone technicznie i terytorialnie obiekty będące samodzielnymi przedsiębiorstwami lub wchodzące w skład zespołów elektrowni bądź elektrociepłowni, zaklasyfikowane według PKD 2007 do grupy 35.1 oraz do grupy 35.3, składające sprawozdanie G-10.1 k *Sprawozdanie o działalności elektrowni cieplnej zawodowej za II kwartał 2017 r.*

[3)] Zbadano przedsiębiorstwa zajmujące się obrotem energią elektryczną i składające sprawozdanie G-10.4(Ob)k *Sprawozdanie przedsiębiorstwa energetycznego prowadzącego obrót energią elektryczną za II kwartał 2017 r.*

Tabele informacyjne – taryfy dla ciepła, koncesje

Zatwierdzone taryfy dla ciepła

(w okresie marzec – sierpień 2017 r.)

Siedziba Oddziału Terenowego URE /Centrala URE	Nazwa przedsiębiorstwa	Zmiana cen i stawek opłat w stosunku do ostatnio stosowanych [w %]
Departament Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła – Centrala URE Warszawa	Radomskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej RADPEC S.A. – Radom	-2,76
	Ostrołęckie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. – Ostrołęka	-0,67
	ENEA Wytwarzanie S.A. – Elektrownia Kozienice – Kozienice	0,05
	Stora Enso Narew Sp. z o.o. – Ostrołęka	-10,14
	Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. – Siedlce	-1,32
	Zakład Gospodarki Komunalnej (Gmina Góra Kalwaria) – Góra Kalwaria	-3,84
	SUEZ Zielona Energia Sp. z o.o. – Warszawa	-
	Otwocki Zakład Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. – Otwock	4,57
	Elektrownia Kozienice S.A. – EC Białystok – Białystok	0,24
Szczecin	Zakład Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. – Białogard	-0,57
	SEC Dębno Sp. z o.o. – Dębno	-1,05
	Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej S.A. – Police	4,68
	Grupa Azoty Zakłady Chemiczne POLICE S.A. – Police	5,77
	Zakład Ciepłownictwa Sp. z o.o. – Złocieniec	6,15
	Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. – Stargard Szczeciński	0,01
	Zakład Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. – Międzyrzecz	-5,01
	KOMUNALNIK Sp. z o.o – Sulęcin	4,13
	Miejskie Zakłady Komunalne Sp. z o.o. – Kostrzyn n. Odrą	-1,75
Gdańsk	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. – Lębork	2,90
	ENERGOBALTIC Sp. z o.o. – Gdańsk	13,97
	Przedsiębiorstwo Komunalne Sp. z o.o. – Człuchów	-0,26
	Grupa Lotos S.A. – Gdańsk	0,78
	Miejskie Przedsiębiorstwo Ciepłowniczo-Komunalne KOKSIK Sp. z o.o. – Reda	2,09
	Rindipol S.A. – Chojnice	-1,25
	ZEC SPEC – PEC Sp. z o.o. – Kartuzy	0,23
	Zakład Energetyki Cieplnej (Gmina Miastko) – Miastko	4,93
	Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. – Gdynia	1,90
	International Paper – Kwidzyn S.A. – Kwidzyn	-2,22
	Energetyka Cieplna Sp. z o.o. – Iława	4,50
Gdańsk	Przedsiębiorstwo Ciepłownicze Sp. z o.o. – Działdowo	4,08
	Lubawska Spółka Komunalna Sp. z o.o. – Lubawa	-0,01
	Wodociągowo – Ciepłownicza Sp. z o.o. „COWIK" – Bartoszyce	5,86
	Zakład Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. – Biała Piska	2,25
	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. – Ostróda	9,50
Poznań	ANWIL S.A. – Włocławek	-2,59
	BRUN – POL Pomorze – Kujawy Sp. z o.o. – Toruń	-4,29
	CIECH Soda Polska S.A. – Inowrocław	-1,11
	Veolia Północ Sp. z o.o. – Świecie	-2,54
	Zakład Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. – Inowrocław	0,02
	Spółdzielnia Mieszkaniowa ZAZAMCZE – Włocławek	1,83
	Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. – Bydgoszcz	-3,29
	EDF Toruń S.A. – Toruń	9,15
	Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej i Mieszkaniowej Sp. z o.o. – Janikowo	-1,29
	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. – Rypin	-0,88
	Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz S.A. – Bydgoszcz	-1,62
	OPEC-SYSTEM Sp. z o.o. – Grudziądz	1,28
	OPEC – INEKO Sp. z o.o. – Grudziądz	-1,52
	Engie Złotów Sp. z o.o. – Złotów	-2,27
	Veolia Wągrowiec Sp. z o.o. – Wągrowiec	-6,12
	Międzychodzkie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. – Międzychód	-6,73
	Veolia Industry Polska Sp. z o.o. – Poznań	1,90
	Ostrowski Zakład Ciepłowniczy S.A. – Ostrów Wielkopolski	-0,12
	TEMPEKS Przedsiębiorstwo Usługowo-Wdrożeniowe B. Żurawski – Poznań	4,21
	Kogeneracja Zachód S.A. – Poznań	-2,54
	Veolia Energia Poznań S.A. – Poznań	-2,33
	Zespół Elektrowni Pątnów – Adamów – Konin S.A. – Konin	-1,64
	Veolia Energia Poznań ZEC S.A. – Poznań	-1,34
	Engie Term Sp. z o.o. – Złotów	-2,51
	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej – Konin Sp. z o.o. – Konin	1,25
	Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej i Mieszkaniowej Sp. z o.o. – Turek	1,80

Siedziba Oddziału Terenowego URE /Centrala URE	Nazwa przedsiębiorstwa	Zmiana cen i stawek opłat w stosunku do ostatnio stosowanych [w %]
Poznań	SW – SOLAR Czarna Woda Sp. z o.o. – Czarnków	2,45
	Miejski Zakład Gospodarki Odpadami Komunalnymi Sp. z o.o. – Konin	-5,26
Lublin	LUBREM Sp.j. K. Dębski, J. Klepacki – Lublin	-1,17
	Lubelskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. – Lublin	-1,10
	Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. – Mońki	5,24
	Przedsiębiorstwo Komunalne Sp. z o.o. – Siemiatycze	5,99
	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej S.A. – Bielsk Podlaski	1,79
	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej GIGA Sp. z o.o. – Augustów	4,77
	Przedsiębiorstwo Usług Komunalnych w Kolnie Sp. z o.o. – Kolno	1,65
	Przedsiębiorstwo Usługowo-Handlowo-Produkcyjne LECH Sp. z o.o. – Białystok	-3,73
Łódź	Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. – Sieradz	1,88
	Energetyka Cieplna Sp. z o.o. – Wieluń	2,96
	Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. – Radomsko	5,24
	PGE GiEK S.A. – Oddział Kopalnia Węgla Brunatnego Bełchatów – Rogowiec	1,66
	Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. – Mińsk Mazowiecki	-1,56
	Przedsiębiorstwo Usług Inżynieryjno-Komunalnych Sp. z o.o. – Sokołów Podlaski	5,49
	Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej w Płońsku Sp. z o.o. – Płońsk	2,92
	Zakład Usług Komunalnych w Warce Sp. z o.o. – Warka	-7,18
Wrocław	Zakład Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. – Ząbkowice Śląskie	0,00
	Miejski Zakład Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. – Oława	-1,27
	Miejski Zakład Energetyki Cieplnej w Świdnicy Sp. z o.o. – Świdnica	-1,18
	Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej S.A. – Wałbrzych	1,30
	Zakład Usług Technicznych Sp. z o.o. – Stronie Śląskie	1,98
	innogy Energetyka Trzemeszno Sp. z o.o. – Wrocław	3,42
	Bielawska Agencja Rozwoju Lokalnego – Bielawa	0,00
	„Ciepło-Jawor" Sp. z o.o. – Jawor	13,94
	Zakład Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. – Bolesławiec	8,36
	PGE GiEK S.A. – Oddział Elektrownia Turów – Bogatynia	-2,33
	PCC ROKITA S.A. – Brzeg Dolny	-3,97
	ECO Jelenia Góra Sp. z o.o. – Jelenia Góra	0,80

Siedziba Oddziału Terenowego URE /Centrala URE	Nazwa przedsiębiorstwa	Zmiana cen i stawek opłat w stosunku do ostatnio stosowanych [w %]
Wrocław	Przedsiębiorstwo Gospodarki Miejskiej Sp. z o.o. – Polkowice	0,14
	Brzeskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. – Brzeg	2,30
	ELEKTROCIEPŁOWNIA MILICZ Sp. z o.o. – Opole	0,40
	Grupa Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A. – Kędzierzyn Koźle	-0,59
	ECO Kogeneracja Sp. z o.o. – Opole	0,67
	PGE GiEK S.A. – Elektrownia Opole S.A. – Brzezie k. Opola	-31,16
	GZP Energia Cieplna Sp. z o.o. – Głuchołazy	-8,85
Katowice	Zakład Odmetanowania Kopalń ZOK II Sp. z o.o. – Rybnik	5,03
	Calor Energetyka Cieplna Sp. z o.o – Wojkowice	-1,30
	Zakład Inżynierii Miejskiej Sp. z o.o. – Mikołów	-0,07
	ELEKTROCIEPŁOWNIA MARCEL Sp. z o.o. – Radlin	-2,77
	Elektrociepłownia Zabrze S.A. – Zabrze	-3,51
	Spółdzielnia Mieszkaniowa w Piekarach Śląskich – Piekary Śląskie	1,76
	CEZ Chorzów S.A. – Chorzów	-1,13
	Przedsiębiorstwo Komunalne THERMA Sp. z o.o. – Bielsko-Biała	0,84
	Elektrociepłownia Będzin Sp. z o.o. – Będzin	-1,12
	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. – Piekary Śląskie	-1,70
	Mining Services and Engineering Sp. z o.o. – Czechowice-Dziedzice	1,20
	Spółka Ciepłowniczo-Energetyczna Jaworzno III Sp. z o.o. – Jaworzno	1,18
	Miejski Zakład Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. – Zabrze	-1,20
	Tauron Ciepło Sp. z o.o. – Katowice	-0,03
	Ciepłownia Rydułtowy Sp. z o.o. – Rydułtowy	0,40
	TERMA – DOM Sp. z o.o. – Zabrze	3,50
	STOLBUD S.A. – Włoszczowa	-0,65
	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplej Sp. z o.o. – Kielce	0,38
	Elektrownia Połaniec S.A. – Grupa Electrabel Polska – Połaniec	-1,45
	Zakład Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. – Starachowice	-0,20
Kraków	Synthos Dwory 4 Sp. z o.o. – Oświęcim	-2,99
	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. – Tarnów	-1,76
	Synthos Dwory 7 Sp. z o.o. Sp. komandytowo-akcyjna – Oświęcim	-3,51
	SANOK RUBBER COMPANY S.A. – Sanok	0,85
	Zakłady Chemiczne ORGANIKA SARZYNA S.A. – Nowa Sarzyna	0,85

Siedziba Oddziału Terenowego URE /Centrala URE	Nazwa przedsiębiorstwa	Zmiana cen i stawek opłat w stosunku do ostatnio stosowanych [w %]
Kraków	Gamrat Energia Sp. z o.o. – Jasło	-
	Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej i Mieszkaniowej Sp. z o.o. – Nowa Dęba	0,59
	Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. – Krosno	0,43

Odmowa zatwierdzenia taryfy dla ciepła

(w okresie marzec – sierpień 2017 r.)

Siedziba Oddziału Terenowego URE	Nazwa przedsiębiorstwa	Data odmowy
Kraków	Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o. – Mielec	2017.05.10

Wykaz przedsiębiorstw, które otrzymały koncesje na wniosek

(stan na 2017.09.29)

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
CHATTERIS INVESTMENTS Sp. z o.o.	00-034 Warszawa, ul. Warecka 11A	Wee
Enefit Sp. z o.o.	00-078 Warszawa, pl. Piłsudskiego 1	Oee, Opg
Cofen Energy Sp. z o.o.	00-132 Warszawa, ul. Grzybowska 5A lok. V P.	Oee
GASPOL S.A.	00-175 Warszawa, al. Jana Pawła II 80	Mpc
WINDMATIK Kamil Kasner Sp. kom.	00-195 Warszawa, ul. Słomińskiego 5 lok. 253	Wee
PGE Centrum Sp. z o.o.	00-496 Warszawa, ul. Mysia 2	Oee
PGE Dom Maklerski S.A.	00-496 Warszawa, ul. Mysia 2	Oee
LIXOR Sp. z o.o.	00-498 Warszawa, ul. Książęca 17 lok. 1A	Mpc
„Inter Energia" S.A.	00-499 Warszawa, pl. Trzech Krzyży 18	Ogz
GRUPAIMPERIUM.COM Sp. z o.o.	00-511 Warszawa, ul. Nowogrodzka 31	Opc
Samodzielny Publiczny Dziecięcy Szpital Kliniczny w Warszawie	00-571 Warszawa, ul. Marszałkowska 24	Wee
Onico Gas Sp. z o.o.	00-586 Warszawa, ul. Flory 3/4	Wpc, Mpc
PO PROSTU ENERGIA S.A.	00-609 Warszawa, al. Armii Ludowej 26	Oee
Power 21 Sp. z o.o.	00-838 Warszawa, ul. Prosta 51	Oee
EKO-FARM Sp. z o.o.	00-844 Warszawa, ul. Grzybowska 87	Wee
Zarząd Transportu Miejskiego w Warszawie	00-848 Warszawa, ul. Żelazna 61	Oee
ZARMEN ENERGIA Sp. z o.o.	00-867 Warszawa, ul. Chłodna 51	Oee
RSDF 1 Sp. z o.o.	00-867 Warszawa, ul. Chłodna 51 lok. P.36 lok. 26	Wee
RSDF 2 Sp. z o.o.	00-867 Warszawa, ul. Chłodna 51 lok. P.36 lok. 26	Wee
„SHIP-SERVICE" S.A.	00-879 Warszawa, ul. Żelazna	Wpc, Opz
Oktan Energy & V/L Service Sp. z o.o.	00-896 Warszawa, ul. Ogrodowa 28 lok. 30	Wpc
Polski Gaz S.A.	01-040 Warszawa, ul. Stawki 40	Wpc, Mpc
VETA LOGISTIC Sp. z o.o.	01-445 Warszawa, ul. Erazma Ciołka 13 lok. 407	Opc
STACJE PALIW NOVA S.A.	01-466 Warszawa, ul. Powstańców Śląskich 124 lok. 44	Opc
Pulsar Energia Sp. z o.o.	02-004 Warszawa, ul. Tytusa Chałubińskiego 9 lok. 2	Oee
GRUPA TOPEX Sp. z o.o. Sp. kom.	02-285 Warszawa, ul. Pograniczna 2/4	Opc
„WURTH POLSKA" Sp. z o.o.	02-495 Warszawa, ul. Posag 7 Panien 1	Opc, Opz
HEXA Telecom Sp. z o.o.	02-583 Warszawa, ul. Wołoska 9	Wee
PGB Dystrybucja Sp. z o.o.	02-683 Warszawa, ul. Gotarda 9	Dee
POLSKIE STACJE PALIW „Z.K. TRANSOIL" Sp. z o.o. Sp. kom.	02-795 Warszawa, ul. Stanisława Kazury 22 lok. 9	Opc
TRANSOIL GROUP Sp. z o.o. Sp. kom.	02-795 Warszawa, ul. Stanisława Kazury 22 lok. 9	Opc
GasCom Polska Sp. z o.o.	02-811 Warszawa, ul. Pustułeczki 16 m. 16	Opg
TERCEIRA Sp. z o.o.	02-987 Warszawa, ul. Syta 99B lok. 6	Dee, Oee
Elektrownia Wiatrowa ZONDA Dwa Sp. z o.o.	03-228 Warszawa, ul. Marywilska 38/40	Wee
PRACOWNIA FINANSOWA Sp. z o.o. REGNÓW Sp. kom.	03-921 Warszawa, ul. Londyńska 27	Wee
EKOLOGICZNA ELEKTROWNIA WIATROWA 17 Sp. z o.o.	03-921 Warszawa, ul. Londyńska 27	Wee
„EURORENT" Sp. z o.o.	03-977 Warszawa, ul. Arabska 9	Opc
GAZ-PRIM Janina Gumienna	05-091 Ząbki, ul. Józefa Piłsudskiego 91	Opc
NOVA OIL Sp. z o.o.	05-100 Nowy Dwór Mazowiecki, ul. Bohaterów Modlina 22 lok. 48	Opc
Sklep Spożywczo-Przemysłowy/Stacja Auto-Gaz Iwona Dąbrowska	05-192 Borkowo 1	Opc
F.H.U. GAWIN, KAROL GAWIN	05-280 Jadów, ul. Poniatowskiego 29A	Opc
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe „MEGA" Jacek Kulma, Włodzimierz Sadoch S.C.	05-300 Janów, ul. Osiedlowa 2 B	Opc
AUTO-GAZ Krzysztof Jakubiec	05-500 Piaseczno, ul. Syrenki 1A	Opc
Sankowski Roman „P.H.U. ROMEX"	05-622 Belsk Duży, Wola Starowiejska 20	Opc
MAX-CAR PIOTR DYMURA	05-820 Piastów, ul. Jana Matejki 15C	Opc
RTK ENERGIA Sp. z o.o.	05-827 Grodzisk Mazowiecki, ul. L. Teligi 12 lok. 23	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
SCHMIDT POLSKA Sp. z o.o.	05-830 Nadarzyn, Walendów, ul. Słonecznej Polany 30	Opc
Stacja Auto Gaz JOLMAR Zaleśny Marek	05-860 Płochocin, ul. Poznańska 644	Opc
Firma Handlowo-Usługowa Artur Sikorski	06-114 Dzierżenin 109e	Opc
Firma Handlowo-Usługowo-Transportowa MJ GAZ Edyta Załęska	06-300 Przasnysz, ul. M. Dąbrowskiej 4 lok. 2	Opc
TRANSBUD GROUP Sp. z o.o. Sp. kom.	06-513 Wieczfnia Kościelna, Windyki 143	Opc
Dystrybucja Gazu – Sprzedaż Indywidualna Kaszuba Kazimierz	06-521 Wiśniewo, Doziny 35	Opc
Ireneusz Polkowski „POLK-GAZ"	07-111 Wierzbno, Sulki 15	Opc
Sławomir Chomontowski	07-130 Łochów, ul. Świerkowa 1	Opc
STACJA PALIW Tomasz Romanik	07-300 Nagoszewo 2C	Opc
CS Energia Sp. z o.o.	07-323 Zaręby Kościelne, ul. Czyżewska 20	Wee
Harvey PL Narcjusz Grabowski	07-402 Szwendrowy Most 2A	Opc
PPHU Justyna Kurpiewska	07-411 Rzekuń, ul. Kościuszki 77	Opc
Anna Sokołów CAR-GAZ	08-110 Nowe Iganie, ul. Bema 2	Opc
MONIKA ŁASKA Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe	08-112 Nowe Okniny 45	Opc
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowo-Handlowe Rytel Kuc Józef Stanisław	08-330 Kosów Lacki, Rytele Święckie 49	Opc
Agata Fic Firma Usługowo-Handlowa „KONKRET"	08-400 Garwolin, al. Legionów 4	Opc
Marlena Baran Gąsiorek	08-400 Garwolin, al. Legionów 47	Opc
ER-GAZ Rusznica Aneta	08-400 Miętne, ul. Piękna 18 lok. 1	Opc
Jerzy Filiks STACJA PALIW LPG	08-404 Górzno, ul. Długa 38	Opc
ARKADIA Sp. z o.o.	08-404 Reducin 85A	Opc
Marianna Pawelec GALON	08-455 Mroków 1A	Opc
Dominik Kretkiewicz „MIDZ GAZ"	09-100 Płońsk, ul. Wyszogrodzka 22	Opc
Rafał Skibniewski	09-110 Milewo 2	Opc
DELTA TANK Sp. z o.o. Sp. kom.	09-130 Brzeście Nowe 11A	Opc
P.P.H.U. Słupecki Roman	09-142 Załuski, Kroczewo 122	Opc
GREEN FACTORY LOGISTICS Sp. z o.o. Sp. kom.	09-142 Załuski, Zdunowo 48	Opc
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „STAL-BUD" Aleksy Jankowski	09-230 Bielsk, ul. Drobińska 33	Opc
POL-GAZ S.C. Marzena Pawlak, Stanisława Matusiak	09-402 Płock, ul. Bielska 65	Opc
F.H.U. „MONIKA" Monika Macion	09-450 Wyszogród, ul. Czerwińska 40	Opc
Stacja Paliw BG S.C. Grzegorz Łazarz, Ewa Łazarz	09-460 Mała Wieś, Wegrzynowo 92	Opc
voltico Sp. z o.o.	10-075 Olsztyn, ul. Okopowa 14	Wee

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
FALCO Mazurkiewicz, Gwiazda Sp.j.	10-602 Olsztyn, ul. Pstrowskiego 28	Wpc
TrailStone GmbH	10623 Berlin, Hardenbergstraße 27 Am Zoofenster	Opg, Ogz
Fotowoltaika Gryźliny Sp. z o.o.	11-034 Stawiguda, Gryźliny 64	Opc
Przedsiębiorstwo Raubo – Bernard Bogusław Raubo	11-130 Orneta, Henrykowo 60	Opc
Lidia Rygielska Firma Handlowo-Usługowa GAZ	11-300 Biskupiec, ul. Chrobrego 27/29	Opc
Jarosław Wikira JARPOL	11-400 Kętrzyn, ul. Marii Zientary-Zalewskiej 21	Opc
AUTO GAZ Bartnicka Cecylia	12-200 Pisz, ul. Warszawska 65	Opc
Stacja LPG Ewa Dąbkowska	13-100 Nidzica, ul. Konopnickiej 13	Opc
Firma Handlowo-Usługowa „Auto-Gaz" Ryszard Plitt	13-300 Nowe Miasto Lubawskie, ul. Olsztyńska 2	Opc
KANGAZ Joanna Kaniowska	14-100 Ostróda, ul. Olsztyńska 41	Opc
AUTO-SERWIS „SADEK" Krzysztof Sadowski	14-200 Iława, Wikielec 44E	Opc
Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.	14-300 Morąg, ul. Przemysłowa 20	Wcc, Pcc
Damian Oczyński Firma Handlowo-Usługowa	14-300 Morąg, Raj 23	Opc
„GAZ-GROUP" RADZISHEUSKI Sp.j.	15-111 Białystok, al. 1000-lecia Państwa Polskiego 4	Opc
Fotowoltaika Podlasie Sp. z o.o.	15-181 Białystok, ul. 42 Pułku Piechoty nr 53	Wee
CORAL W. Perkowski J. Perkowski Sp.j.	16-070 Choroszcz, ul. Podleśna 3	Wee
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowo-Handlowe PLUS Masłowski Jarosław Adam	16-070 Choroszcz, ul. Powstania Styczniowego 26B	Opc
PHU ANGAZ Andrzej Czaplejewicz	16-100 Sokółka, Kraśniany 29a	Opc
KROSBI Sp. z o.o.	16-100 Sokółka, ul. Lotników Lewoniewskich 1A	Opc
Centrum Budowlane Przedsiębiorstwo Handlowe Koszewski Eugeniusz i Wspólnicy Sp.j.	16-300 Augustów, ul. Tytoniowa 8	Opc
ROL-BUD Toczyłowscy, Michalczuk Sp.j.	16-315 Lipsk, ul. Pusta 38	Opc
„GAZ-MAX" MAREK BUKPAS	16-400 Suwałki, ul. Emilii Plater 37 lok. 15	Opc
P.H. Paweł Murawski	16-406 Rutka-Tartak, ul. Szkolna 8	Opc
EN-EKO Sp. z o.o.	17-315 Grodzisk, ul. Marii Konopnickiej 9	Wee
Zakład Wodociągów, Kanalizacji i Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.	18-200 Wysokie Mazowieckie, ul. 1 Maja 6	Wcc, Pcc
GIEŁDA PALIWOWA Sp. z o.o.	18-230 Ciechanowiec, ul. Uszyńska 1A	Opc
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe GAZTEL Damian Głębocki	18-400 Łomża, Stare Kupiski, ul. Cicha 27	Opc
Leszek Orłowski LAZO – dystrybucja gazu płynnego	18-420 Jedwabne, ul. Cmentarna 20	Opc
Przedsiębiorstwo Usług Komunalnych w Kolnie Sp. z o.o.	18-500 Kolno, ul. Kolejowa 4A	Wcc, Pcc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
„Stacja Paliw Sielawa Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością i Wspólnicy" Sp.j.	18-500 Kolno, ul. Kolejowa 8	Opc
Firma Rodzinna „BUDNY" Wojciech Budny	19-100 Mońki, ul. Reja 5	Opc
Marcin Magiera AUTO GAZ	19-200 Grajewo, ul. Kopernika 51	Opc
PPHU BOR-GAZ Józef Borowski	19-300 Ełk, Bartosze 11A	Opc
Krystian Podziewski PH Sejk	19-500 Gołdap, ul. Mazurska 19a	Opc
Jarosław Dzikiel JAR-GAZ	19-500 Gołdap, ul. Spokojna 8	Opc
Kancelaria Gospodarcza Jakub Okoń	20-072 Lublin, ul. Czechowska 11/3	Opc
Okręgowa Spółdzielnia Mleczarska w Piaskach	21-050 Piaski, ul. Zamojska 26	Opc
BONUM TRADE Sp. z o.o.	21-100 Lubartów, al. Zwycięstwa 109A	Opc
Związek Komunalny Gmin Ziemi Lubartowskiej	21-100 Lubartów, Wólka Rokicka 100	Wee
HELPFUL – TECHNIKA Andrzej Sowa	21-103 Lubartów, kol. Skrobów 104h	Opc
RAD-GAZ Rozlewnia Gazu Stanisław Kiewel	21-300 Radzyń Podlaski, ul. Kocka 10	Opc
Miejski Zakład Komunikacyjny w Białej Podlaskiej Sp. z o.o.	21-500 Biała Podlaska, ul. Brzegowa 2	Opc
WALWOL Sp. z o.o.	21-500 Biała Podlaska, ul. Łazienna 3 lok. C	Wee
FHU Jan Sawczuk Usługi Transportowe	21-500 Celujki 41A	Opc
Janusz Panasiuk Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe	21-550 Terespol, ul. 3 Maja 14 D	Opc
Przedsiębiorstwo Usługowo-Handlowe „AGROSTOP" Sp. z o.o.	21-550 Terespol, ul. Kościuszki 16	Mpc
BETA PRIM Sp. z o.o.	22-100 Chełm, ul. Bieławin 7	Mpc, Opc, Opz
EXOIL PALIWA Sp. z o.o.	22-100 Chełm, ul. Okszowska 27	Opc
Firma Handlowo-Usługowa Monika Morawska	22-100 Chełm, ul. Zawadówka	Opc
GMF Expert Katarzyna Dąbrowska	22-230 Siedliszcze 1A	Opc
Margol Marzena Gołębiowska	22-300 Krasnystaw, ul. Wysockiej 6	Wee
P.H.U. DANKAR Grzegorz Wójcik	22-310 Kraśniczyn, Stara Wieś 45	Opc
Teresa Cichosz Apteka Prywatna	22-335 Żółkiewka-Osada, ul. Hetmana Żółkiewskiego 18	Wee
Zakład Produkcyjno-Handlowy „SIATEX" Artur Fert	22-400 Zamość, ul. Lipska 63	Wee
Wiesław Kwoka „AMIGO"	22-400 Zamość, ul. Kilińskiego 84	Opc
Dariusz Antonowicz	22-510 Uchanie, Teratyn 125	Opc
Firma Handlowa ORION Jan Neć	22-600 Tomaszów Lubelski, ul. Łaszczowiecka 10	Opc
MERSIN Sp. z o.o.	22-600 Tomaszów Lubelski, ul. Rolnicza 2A	Opc
Marian Król	23-107 Strzyżewice, Żabia Wola 65 B	Opc
Sprzedaż Paliw i Artykułów Wielobranżowych Zbigniew Sobótka	23-302 Godziszów, Zdziłowice Drugie 62a	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
PK-TANK Kusz Piotr	23-304 Dzwola, Kocudza Trzecia 167	Opc
Jarosław Kulanica Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe Raptor	23-400 Biłgoraj, al. Młodości 18	Opc
DUO Grzegorz Węgorowski	24-204 Wojciechów, Palikije Drugie 92	Opc
AGRO-TECH Jacek Giza	24-340 Boiska-Kolonia 1	Opc
Krzysztof Matla P.P.H.U. „KEM-MAT"	25-510 Chlewiska, ul. Czachowskiego 73 A	Opc
Przedsiębiorstwo Usługowo-Handlowe „Bravo" Małgorzata Sańpruch	26-001 Mąchocice Kapitulne 135B	Opc
PUH VAREZANO S.C. Dariusz Łojek, Janusz Łojek	26-008 Górno nr 135A	Opc
Sprzedaż Detaliczna i Hurtowa Gazu Stanisław Gała	26-008 Radlin 110 C	Opc
Express Gaz Julita Kwiatkowska	26-115 Skarżysko Kościelne, ul. Południowa 19	Opc
Pamex Sławomir Bodasiński	26-200 Końskie, ul. Zachodnia 19	Opc
Budownictwo Drogowe „Budar" Sp. z o.o.	26-212 Królewiec Poprzeczny 15	Opc
Marek Smolarski STACJA AUTO-GAZ	26-300 Opoczno, Bielowice 206	Opc
Krzysztof Pawlik Stacja Paliw KRISOIL	26-332 Sławno, ul. Jana Pawła II 49	Opc
Świerczyński Roman Firma „WACEK" Handel-Usługi	26-400 Przysucha, ul. Przemysłowa 14A	Opc
Edmund Pietrzak „DITTA-SERIA"	26-420 Żdżary 75a	Opc
REMI BIS Sp. z o.o.	26-600 Radom, ul. Chorzowska 12	Opc
Bimar Company Sp. z o.o.	26-700 Zwoleń, ul. Batalionów Chłopskich 5	Opc
Spółdzielnia Kółek Rolniczych w Mircu	27-220 Mirzec, ul. Majorat 11	Opc
Grażyna Stachurska	27-300 Lipsko, ul. Mała 5/4	Opc
ABM-GAZ S.C. Mozal Barbara, Mozal Andrzej	27-400 Ostrowiec Świętokrzyski, ul. Żeromskiego 21	Opc
Grzegorz Kowalski KOWAX Stacja Paliw, Zakład Remontowo-Budowlano-Usługowo-Handlowy	27-425 Waśniów, Dobruchna 19A	Opc
Marek Warelis „Gaz-Mar"	27-440 Łysowody 7	Opc
Jerzy Janeczko EKO GAZ Detaliczna Sprzedaż Paliw	27-530 Ożarów, ul. Jarzębinowa 10	Opc
Przedsiębiorstwo Usługowo-Handlowe „AUTO-GAZ" Niklewicz Wiesław	27-630 Linów 219	Opc
„BZW PARA" Sp.j.	28-100 Busko-Zdrój, ul. Partyzantów 111	Opc
Sławomir Gaweł Sklep i Stacja Paliw	28-200 Wiązownica-Kolonia 84a	Opc
Solarfin Sp. z o.o. Sp. kom.	28-230 Połaniec, Niedziałki 57	Wee
Polgas Bogusław Sęk	28-300 Podlaszcze 1	Opc
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „Stan-Gaz" Kazimiera Krzywda	28-305 Żerniki 15	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
Firma Handlowo-Usługowa „Perfekt" Sp. z o.o.	28-500 Kazimierza Wielka, ul. Krakowska 75	Opc
Handel Węglem Transport Towarowy Ryszard Cham	28-506 Swoszowice 23	Opc
Lech Ptak Hurtownia Materiałów Budowlanych „Ptak"	29-100 Włoszczowa, ul. Reja 4	Opc
Slovnaft Polska S.A.	30-070 Kraków, ul. Wadowicka 6	Opz
Mirosław Kowalczyk FHU GAZBUD BIS	30-698 Kraków, ul. Gołkowicka 1	Opc
Total Oil Sp. z o.o.	31-034 Kraków, ul. Lubicz 3/210	Opc
Orlen Oil Sp. z o.o.	31-323 Kraków, ul. Opolska 114	Opc
ALKAT Sp. z o.o.	31-357 Kraków, ul. J. Conrada 63	Oee
Air Liquide Polska Sp. z o.o.	31-357 Kraków, ul. J. Conrada 63	Oee
W&B COMPLEX Warzecha Bętkowska Sp.j.	31-586 Kraków, ul. Centralna 62	Opc
Zakłady Sanitarne Sp. z o.o.	31-983 Kraków, ul. Dymarek 7	Wee
Mateusz Wojtkowiak DOMATI	32-070 Przeginia Duchowna 12	Opc
Oktan S.C. Piotr Czarnik, Andrzej Błaszczyk	32-104 Posądza 43	Opc
F.H.U. „PETROGAS" Lidia Cipińska	32-310 Klucze, ul. Rabsztyńska 3F	Opc
Tomasz Brzeziński „ROL-NAFT" Stacja Paliw Trzyciąż	32-353 Trzyciąż, Trzyciąż Stacja Paliw	Opc
Krzysztof Domagała Przedsiębiorstwo Wielobranżowe	32-500 Chrzanów, ul. Metalowców 1	Opc
Robert Czopek F.H.U. „GAZIK"	32-600 Oświęcim, ul. 3 Maja 3/32	Opc
Kazimierz Olszański Międzynarodowy i Krajowy Przewóz Towarów, Transport Międzynarodowy i Krajowy, Spedycja	32-831 Roztoka 40	Opc
TRIOS Sp. z o.o.	32-864 Gnojnik 528	Wpc
WAM-POL Sp. z o.o. Sp. kom.	33-102 Tarnów, ul. Mroźna 18	Opc
Wytwórnia Podkładów Strunobetonowych STRUNBET Sp. z o.o.	33-121 Bogumiłowice 299	Wee
FUH MMKD – Garage Marek Wiśniowski	33-180 Gromnik, ul. Zakładowa 14	Opc
Ryszard Soja Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „IZODOM"	33-335 Nawojowa, ul. Krynicka 8	Opc
CPEN Sp. z o.o.	33-395 Powroźnik 212	Opc
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe „MARKET NA GÓRNICY" Łukasz Sikora	34-106 Świnna Poręba 224	Opc
Chwała Iwona Monika Sklep Spożywczo-Przemysłowy	34-211 Palcza 274	Opc
KKJ Sped Sp. z o.o.	34-370 Rajcza, Rycerka Dolna 280 C	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
Syposz Sebastian Firma Handlowo-Usługowa „Saba"	34-381 Wieprz, ul. Żywiecka 15	Opc
„Marko Paliwa" Firganek i Kasjaniuk Sp.j.	34-400 Nowy Targ, ul. Składowa 11	Opc
Katarzyna Chowaniec „EURO-GAZ"	34-424 Bańska Niżna, ul. Papieska 14	Opc
Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej „Geotermia Podhalańska" S.A.	34-424 Bańska Niżna, ul. Cieplice 1	Wee
Rajmund Worwa „Romex-Gas"	34-470 Czarny Dunajec, ul. Kamieniec Górny 107 lok. 1	Opc
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe TRANS ORAWEX EXPORT IMPORT Grzegorz Kondys	34-480 Jabłonka, ul. Przemysłowa 12	Opc
Firma Handlowa Anna i Krzysztof Długopolscy Sp.j.	34-511 Kościelisko, ul. St. Nędzy-Kubińca 148	Opc
„SILLA" Sp. z o.o.	34-730 Mszana Dolna, ul. Krakowska 15	Opc
„SILLA BIS" Klaudia Guzara	34-735 Niedźwiedź 265	Opc
Bielański Sp. z o.o.	34-745 Spytkowice 3	Opc
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe „BOGMAR" Bogdan Korzępa, Marek Okoniewski S.C.	36-100 Kolbuszowa, ul. Rzeszowska 6	Opc
Zakład Przetwórstwa Owocowo-Warzywnego „ORZECH" Sp. z o.o.	36-100 Kolbuszowa, ul. Rzeszowska 7	Opc
„ALTA-SIEĆ HANDLOWA" Sp. z o.o.	36-200 Brzozów, ul. 3 Maja 70	Opc
Agnieszka Pasieczna Firma Handlowo-Usługowa „Caro-plus"	37-100 Łańcut, ul. Józefa Ignacego Kraszewskiego 336	Opc
F.H.U. „MRO-POL" Zdzisław Mroszczyk	37-200 Przeworsk, Studzian 47	Opc
Janusz Pacholarz Firma Handlowo-Usługowa GAZ-SPAW	37-200 Przeworsk, ul. Żytnia 5	Opc
Paweł Niżnik i Wspólnicy Sp. kom.	37-204 Tryńcza, Gorzyce 325	Opc
Top Oil Sp. z o.o. Sp. kom.	37-410 Ulanów, ul. Podlądzie 1	Opc
Pokwapisz Sławomir MAX-AUTO	37-470 Zdziechowice Drugie 170	Opc
Autoryzowana Firma Produkcyjno-Handlowa MI$ – Maciej Półchłopek	37-500 Jarosław, ul. Władysława Reymonta 2	Opc
Halina Wojewódka WOJ-GAZ	38-114 Niebylec 219	Opc
Lucjan Jamróz Węzeł Babica Stacja Paliw	38-120 Czudec, Babica 416a	Opc
ICF Paliwa Sp. z o.o. Sp. kom.	38-120 Czudec, ul. Rzeszowska 37B	Opc
Firma Handlowo-Usługowa Bogusław Banaś	38-120 Czudec, ul. Strumykowa 1	Opc
Gamrat Energia Sp. z o.o.	38-200 Jasło, ul. Adama Mickiewicza 108	Wcc, Pcc, Wee, Dee, Oee
Krzysztof Opar Stacja LPG „AUTO-GAZ"	38-623 Uherce Mineralne dz. nr 393/4	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
Firma Usługowa „BŁYSK" Sp. z o.o.	39-200 Dębica, ul. Gawrzyłowska 37	Opc
Szacik Ryszard Zakład Usługowo-Handlowy Sprzedaż Piasku i Żwiru RYŚKO	39-209 Zasów 79	Opc
Mariusz Kramarz, Łukasz Rzeźnik BHP Centrum Spawalnictwa S.C.	39-300 Mielec, ul. Moniuszki 8	Opc
Zakład Budowlany Stanisław Andrysiewicz	39-400 Tarnobrzeg, ul. Kopernika 32	Dpg
MAM Monika Pietrkiewicz-Gonciarz, Marzanna Płaneta S.C.	39-400 Tarnobrzeg, ul. Marii Curie-Skłodowskiej 10	Wee
Grzegorz Furdyna	39-451 Wola Baranowska, ul. Zachodnia 19	Opc
Stelmax Trade Sp. z o.o.	40-019 Katowice, ul. Krasińskiego 29/9	Opc
Gas Eco Energy 2 Sp. z o.o.	40-389 Katowice, ul. Woźniaka 15	Wee
BO-GAZ Bogdan Zagórski	40-393 Katowice, ul. Krakowska 181	Opc
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowe „Gwarek" Sp. z o.o.	40-494 Katowice, ul. Górniczego Dorobku 49	Opc
Siedlarski Andrzej „Siedlar"	41-200 Sosnowiec, ul. Kierocińskiej 7	Opc
Gaztech 1 Andrzej Dygas	41-200 Sosnowiec, ul. Mikołajczyka 37	Opc
Stacja LPG Kamiński Robert. Lorek Piotr S.C.	41-219 Sosnowiec, ul. Lenartowicza 63B	Opc
P.H.U. Helio-Parts Maciej Sitek	41-253 Czeladź, ul. Rzemieślnicza 16	Opc
Łukasz Biały Firma Handlowo-Usługowa	41-300 Dąbrowa Górnicza, ul. Dąbrowskiego 44/76	Opc
Ewa Przekwas	41-300 Dąbrowa Górnicza, ul. Mickiewicza 34/37	Opc
Łukasz Łopatka Janlop 2	41-306 Dąbrowa Górnicza, ul. Kościelna 99	Opc
Andrzej Kurasz Przedsiębiorstwo Transportowo-Usługowo-Produkcyjne „Trans-Bet"	41-400 Mysłowice, ul. Mikołowska 31	Opc
Przedsiębiorstwo Usługowo-Produkcyjne „Montanex" Sp. z o.o.	41-403 Chełm Śląski, ul. Chełmska 69 A	Opc
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowo-Handlowe Macpol Sp. z o.o.	41-700 Ruda Śląska, ul. Słowiańska 2 B	Opc
Węglokoks Energia ZCP Sp. z o.o.	41-700 Ruda Śląska, ul. Szyb Walenty 32	Dee, Oee
Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.	41-902 Bytom, ul. Wrocławska 122	Wee
„Auto-Gaz Irek" Maria Psiuk	42-125 Biała, ul. Częstochowska 17	Opc
AUTO-GAZ Grzegorz Wolnicki	42-133 Węglowice, Puszczew 36	Opc
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe „Kamil" Marzena, Tomasz Pawelak S.C.	42-140 Panki, ul. Tysiąclecia 32	Opc
Firma Handlowo-Usługowa PRIMA – GAZ Marek Olejnik	42-200 Częstochowa, ul. Krasińskiego 2/20	Opc
Tomi-Gaz Jędrzejczyk Tomasz	42-224 Częstochowa, ul. Czecha 2A/15	Opc
Stacja LPG Ewa Sękowska	42-233 Dudki, ul. Częstochowska 31	Opc
Zakład Usługowo-Handlowy Mechanika Pojazdowa, Serwis Ogumienia Włodzimierz Beleć	42-235 Lelów, ul. Szczekocińska 34	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
Rafał Cierpiałowski RAF	42-244 Mstów, ul. Kilińskiego 83	Opc
Mirosława Pokrzepa Firma Usługowo-Handlowa MIRGAS	42-300 Myszków, ul. Powstania Styczniowego 2	Opc
Energy Sun S.C. Krzysztof Kowacki, Ewa Kowacka	42-300 Myszków, ul. Wolności 38	Wee
Dariusz Oleksiak	42-360 Poraj, ul. Jasna 17 A	Opc
Przedsiębiorstwo Usług Transportowych „Trans-Zak" Sp. z o.o.	42-400 Zawiercie, ul. Okólna 10	Opc
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe PERFEKT Maria Ogonek	42-436 Pilica, ul. Różana 5	Opc
„Madomest" Sp. z o.o.	42-445 Szczekociny, ul. Jana Pawła II 12	Opc
Konstruktor Łukasz Wata	42-445 Szczekociny, ul. Polna 3	Opc
Calor Energetyka Cieplna Sp. z o.o.	42-580 Wojkowice, ul. Morcinka 38	Wee
„U&R Calor" Sp. z o.o.	42-580 Wojkowice, ul. Morcinka 38	Wee
Veolia Południe Sp. z o.o.	42-600 Tarnowskie Góry, ul. Zagórska 173	Wee
„Komplet" Sp. z o.o.	42-625 Pyrzowice, ul. Transportowa	Opc
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „ELEKTROS" Sp. z o.o.	43-140 Lędziny, ul. Lędzińska 281	Opc
DFSK Sp. z o.o.	43-200 Pszczyna, ul. Bielska 50	Opc
TARTAK BIAŁAS Sp.j.	43-245 Studzionka, ul. Wodzisławska 3	Wee
JKM Trade Sp. z o.o. Sp. kom.	43-300 Bielsko-Biała, ul. Krakowska 194	Opc
Marko Paliwa Bis Sp. z o.o.	43-300 Bielsko-Biała, ul. Piłsudskiego 27	Opc
FHU Mars Marcin Sromek	43-300 Bielsko-Biała, ul. Witosa 62A	Opc
Rolnicza Spółdzielnia Produkcyjna „Zwycięstwo" w Jasienicy	43-385 Jasienica 829	Opc
Gamix Sp. z o.o.	43-400 Cieszyn, ul. Mostowa 4	Opc
F.P.H.U. Tanros Sornat Krzysztof	43-430 Skoczów, ul. Potok 4	Opc
LOTOS Terminale S.A.	43-502 Czechowice-Dziedzice, ul. Łukasiewicza 2	Wpc
Grzywa Rafał GRAMEX	43-600 Jaworzno, ul. Rzemieślnicza 16	Opc
EUROPRIM Sp. z o.o.	44-100 Gliwice, ul. Bojkowska 59c	Opc
Feniks Zbigniew Matujewicz	44-153 Sośnicowice, ul. Kozielska 14	Opc
HWC Energia Sp. z o.o.	44-200 Rybnik, ul. Jankowicka 23/25	Oee
„Kris" Krzysztof Przygoda	44-200 Rybnik, ul. Czecha 22	Opc
DORAND Dorota Błądek	44-240 Żory, os. Sikorskiego 35D/2	Opc
Irgaz Ireneusz Lorek	44-240 Żory, ul. AK 2A	Opc
FWZ Sp. z o.o.	44-335 Jastrzębie-Zdrój, ul. Rybnicka 17	Wee
PGNIG Termika Energetyka Przemysłowa S.A.	44-335 Jastrzębie-Zdrój, ul. Rybnicka 6 C	Dee
Elektrociepłownia Milicz Sp. z o.o.	45-057 Opole, ul. Ozimska 14-16 lok. nr 213	Dpg

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
Solar Chrząstowice Sp. z o.o.	45-403 Opole, ul. Górna 25C	Wee
Prosument Sp. z o.o.	45-403 Opole, ul. Górna 25C	Wee
HBR Internationale Spedition – Rafael Beier	46-243 Bogacica, ul. Kluczborska 30	Opc
F.U.H Jantex Danuta Popiel	46-320 Kowale, ul. Ożarowska 4	Opc
Robert Polak „AUTO-EKO-GAZ" Serwis Mechanika Pojazdowa	46-320 Praszka, Kowale, ul. Wieluńska 12a	Opc
PHU Marzanna Famulska	46-320 Praszka, ul. Rozterek 8a	Opc
DB Cargo Spedkol Sp. z o.o.	47-225 Kędzierzyn-Koźle, ul. Szkolna 15	Mpc
Agronafta Sp. z o.o.	47-430 Rudy, ul. Rybnicka 22	Opc
Damian Dudrak Domino	49-200 Grodków, ul. Krakowska 24	Opc
ZPHU Gawroniuk Sebastian Gawroniuk	49-315 Mąkoszyce, ul. Kolejowa 31 b	Opc
PETRO GRUPA Sp. z o.o.	49-318 Skarbimierz, ul. Topolowa 26	Mpc
Mera S.A.	49-340 Lewin Brzeski, ul. Sikorskiego 3	Opc
RAFIN Sp. z o.o.	50-001 Wrocław, ul. Gwarna 21	Opc
Aeroklub Wrocławski	50-348 Wrocław, ul. Sienkiewicza 108-110	Opc
Resco Trade Sp. z o.o.	51-126 Wrocław, ul. Postolińska 8	Opc
Skalnik Sp. z o.o.	51-162 Wrocław, ul. Długosza 59-75	Opc
Zoral Sp. z o.o.	51-608 Wrocław, al. Ludomira Różyckiego 1C	Opc
Automotive Fuels Services Sp. z o.o.	53-508 Wrocław, ul. Prosta 36	Opc
Mobipol Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe Jerzy Kruczek Antoni Kalina Sp.j.	53-612 Wrocław, ul. Jaworska 7-9	Opc
Leszek Drabczyński	54-151 Wrocław, ul. Piotra Ignuta 123/9	Opc
Aeroklub Dolnośląski	55-050 Mirosławice, ul. Lotnicza 14	Opc
P.H.U. „Paweł" Paweł Pietraszek	55-050 Sobótka, ul. Wolności 4, Będkowice	Opc
MGE DUO POLSKA Sp. z o.o.	55-065 Jordanów Śląski, ul. Łąkowa 5	Opc
MALIA Sp. z o.o.	55-300 Środa Śląska, ul. Rakoszycka 2	Opc
PCC Rokita S.A.	56-120 Brzeg Dolny, ul. Sienkiewicza 4	Dpg, Opg
ALIX LPG Oskar Lizun	56-400 Oleśnica, ul. Wojska Polskiego 47A	Opc
TOMGAZ Tomasz Mateja	57-230 Kamieniec Ząbkowicki, XXX-lecia PRL 24B/5	Opc
Jackpol Sp. z o.o.	57-300 Kłodzko, ul. Waleriana Łukasińskiego 63	Opc
„REKAR" Marcin Żędzianowski	58-100 Świdnica, Komorów 42A/13	Opc
DK Oil Dominika Sieńko	58-125 Wilków 5a	Opc
TBFV Sp. z o.o.	59-220 Legnica, ul. Kowalska 2	Wee
Państwowa Wyższa Szkoła Zawodowa im. Witelona w Legnicy	59-220 Legnica, ul. Sejmowa 5a	Wee
F.H.U. Gemzała Joanna	59-800 Lubań, Radostów Średni 31A	Opc
Gepol Dystrybucja Sp. z o.o.	59-900 Zgorzelec, ul. Łużycka 48	Dee

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
PERFEKTO PALIWA Sp. z o.o.	60-171 Poznań, ul. Żmigrodzka 41 lok. 49	Opc
Maciej Kaczmarek Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe	60-185 Skórzewo, ul. Malwowa 152	Opc
SAT TS Sp. z o.o.	60-277 Poznań, ul. Grochowska 27	Opc
HADEX-GAZ Sp. z o.o.	60-451 Poznań, ul. Dąbrowskiego 536	Mpc
PV Międzychód Sp. z o.o.	60-461 Poznań, ul. A. Czechowa 14	Wee
Drumer Sp. z o.o.	60-476 Poznań, ul. Jasielska 8A	Opc
WOJMAR Sp. z o.o.	60-523 Poznań, ul. J.H. Dąbrowskiego 75/70	Opc
MBM INVEST Sp. z o.o.	60-693 Poznań, ul. Obornicka 263	Opc
„PARTNER" Sp. z o.o.	60-774 Poznań, ul. Śniadeckich 28 lok. 4	Opc
Windpower Poland Sp. z o.o.	60-838 Poznań, ul. Dąbrowskiego 7	Wee
D-TRANSOIL Sp. z o.o. Sp. kom.	61-142 Poznań, ul. Św. Rocha 19E/15	Opc
ZIELONAGÓRADIS Sp. z o.o.	61-896 Poznań, ul. Towarowa 35	Opc
LTP LOGISTYKA, TRANSPORT, PALETY Konrad Antoniewicz	62-005 Bolechowo-Osiedle, Bolechowo, ul. Obornicka 1	Opc
Firma Graja – Damian Graja	62-045 Pniewy, ul. Poznańska 80	Opc
OZE – S.C. Małgorzata Kalawska, Łukasz Przybylski	62-060 Dębienko, ul. Gen. Sikorskiego 24	Wee
FIRMA HANDLOWO-USŁUGOWA Alina Rzempowska	62-065 Grodzisk Wielkopolski, ul. Nowotomyska 11	Opc
AXELL LOGISTICS Sp. z o.o.	62-067 Rakoniewice, ul. Grodziska 50	Opc
Zakład Poligraficzny POL-MAK Przemysław Makowiak, Danuta Makowiak Sp.j.	62-081 Przeźmierowo, ul. Słoneczna 6	Wee
DUON Dystrybucja S.A.	62-081 Wysogotowo, ul. Serdeczna 8	Opc
FHU Aneta Piterek	62-100 Wągrowiec, ul. Rogozińska 47	Opc
Hieronim Gośka Usługi Motoryzacyjne TACHO-TECH Sp. z o.o.	62-200 Gniezno, ul. Kolejowa 2	Opc
SAWIK Sp. z o.o.	62-200 Gniezno, ul. Wrzesińska 83	Opc
Marek Libner Firma Handlowo-Usługowa	62-270 Kłecko, ul. Karniszewska 27	Opc
M&M Rulak Firma Handlowa	62-400 Słupca, Kotunia 99	Wee
SYSTEM-GAZ Eugeniusz Walkowiak	62-571 Żdżary Kolonia 2E	Opc
DYSTRYBUCJA GAZU Andrzej Cichocki	62-586 Babia 22a	Opc
Izabela Kukulska „BEL-GAZ"	62-590 Golina, Piaskowa 48	Opc
Andrzej Płuciennik Zakład Stolarski	62-590 Radolina 68b	Wee
Leszek Szczęsny AGRO-LECH	62-619 Sadlno, Złotowo 18	Opc
Krystian Wolicki, Michał Wojciechowski – Dystrybucja Paliw S.C.	62-620 Józefowo 11A	Opc
Wojciech Janczewski GAZMET	62-740 Tuliszków, ul. Leśna 18	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
EMGAS Marek Przybył	62-800 Kalisz, ul. Grunwaldzka 33a lok. 2	Opc
EZPADA AG	6300 Zug, Szwajcaria, Baarerstrasse 139	Oee
ENERGOPIEC KOGENERACJA Sp. z o.o.	63-000 Środa Wielkopolska, ul. Prądzyńskiego 16	Wcc
VIGO-GAS Koniarek Michał	63-020 Zaniemyśl, ul. Śremska 2	Opc
PHU OST-GAZ Wiesław Idziorek	63-200 Jarocin, ul. Przemysłowa 3	Opc
Instalacja i Dostawa Butli Gazowych Marian Froń	63-604 Jankowy 67	Opc
„MAHLE" POLSKA Sp. z o.o.	63-700 Krotoszyn, ul. Mahle 6	Oee
Tomasz Waligóra Mobilny Gaz	63-700 Krotoszyn, ul. Samulskiego 2	Opc
PHU HURT-GAZ PLUS Kinga Gołembiewska	63-720 Koźmin Wielkopolski, ul. Klasztorna 76a	Opc
AUTO-MRÓZ Sp. z o.o.	63-810 Borek Wlkp., ul. Powstańców Wlkp. 29	Opc
Wojciech Teichert Przedsiębiorstwo Wielobranżowe	63-820 Piaski, ul. Gostyńska 13A	Opc
ZYDORCZAK, KĄDZIELSCY Sp.j.	64-000 Kościan, ul. Krańcowa 14/2	Opc
„POWER TEAM" Sp. z o.o.	64-100 Leszno, ul. Kościelna 12	Wee
Paweł Gąsiorek Firma Handlowo-Usługowa	64-100 Leszno, ul. Tuwima 10	Opc
Kamiński Roman Stacja Sala Bankietowa Pasja	64-120 Krzemieniewo, ul. Dworcowa 102	Opc
NEXOIL Sp. z o.o.	64-200 Wolsztyn, ul. Fabryczna 12 A	Opc
AESCULAP CHIFA Sp. z o.o.	64-300 Nowy Tomyśl, ul. Tysiąclecia 14	Wee
Naprawa i Instalacja Urządzeń Gazowych Maciej Pajchrowski	64-330 Opalenica, ul. Spokojna 4	Opc
AUTOPOL Sp. z o.o.	64-360 Prandoty, ul. Prandoty 195, Przyprostynia	Opc
MYJNIA-SYLWIA Kasza Sylwia	64-361 Miedzichowo, ul. Poznańska 41	Opc
Nico-Max Sp. z o.o.	64-400 Międzychód, ul. 17 Stycznia 122/12	Wee
Gminna Spółdzielnia „Samopomoc Chłopska" w Obornikach	64-600 Oborniki, ul. Polna 6	Opc
Zakład Usługowo-Handlowo-Produkcyjny i Transport Rafał Wolny	64-600 Uścikowo 73	Opc
Halina Grzech FIRMA HANEX	64-603 Ludomy 52	Opc
FIRMA HANEX PLUS Elżbieta Kukla	64-603 Ludomy 52	Opc
Robert Fąferek PHU FAFIREK	64-700 Czarnków, ul. Staromiejska 24	Opc
FIRMA LIMONKA Magdalena Wojnicka	64-980 Trzcianka, ul. 27 stycznia 95	Opc
BAZA PALIW Sp. z o.o.	65-225 Zielona Góra, ul. Lwowska 25	Wpc
Rockwool Polska Sp. z o.o.	66-131 Cigacice, ul. Kwiatowa 14	Oee
Jacek Domaszewicz Usługi Transportowo-Sprzętowe	66-300 Bobowicko, ul. Kasztanowa 1	Opc
Starke Wind Górzyca Sp. z o.o.	66-400 Gorzów Wielkopolski, ul. Kosynierów Gdyńskich 51	Wee
Starke Wind Nowa Nied Sp. z o.o.	66-400 Gorzów Wielkopolski, ul. Kosynierów Gdyńskich 51	Wee
DK. PROJEKT mgr. inż. Dariusz Kłosiński	66-500 Buszów 4	Wee
GEDIA POLAND Sp. z o.o.	67-100 Nowa Sól, ul. Staszica 2	Oee
Bilans Sp. z o.o.	69-100 Słubice, ul. Kościuszki 21	Opc
Farma Wiatrowa Trześniów Sp. z o.o.	69-220 Trześniów 1B/8	Wee
ECO-OIL Sp. z o.o.	70-241 Szczecin, ul. Kopernika 6/3	Opc
Veolia Komodity ČR, s.r.o.	709 74 Moravska Ostrava, Republika Czeska, řijna 3337/7	Oee
SELFA Grzejnictwo Elektryczne S.A.	71-042 Szczecin, ul. Bieszczadzka 14	Wee
Farma Wiatrowa Kołobrzeg Sp. z o.o.	71-602 Szczecin, ul. Świętosławy Storrady 1B	Wee
ES Dębica Sp. z o.o.	71-612 Szczecin, ul. Malczewskiego 26	Wee
ES JARSZEWO Sp. z o.o.	71-612 Szczecin, ul. Malczewskiego 26	Wee
ES Jutrzenka 5 Sp. z o.o.	71-612 Szczecin, ul. Malczewskiego 26	Wee
ES Jutrzenka 9 Sp. z o.o.	71-612 Szczecin, ul. Malczewskiego 26	Wee
KWE Sp. z o.o.	71-612 Szczecin, ul. Malczewskiego 26	Wee
ES Jutrzenka 13 Sp. z o.o.	71-612 Szczecin, ul. Malczewskiego 26	Wee
Alfa Fruit Sp. z o.o.	72-005 Warzymice 43	Wee
FARAON PLUS Sp. z o.o.	72-006 Mierzyn, ul. Welecka 38E	Opc
Monika Kozieł	72-200 Osowo 22/8	Opc
ENGRYF Sp. z o.o.	72-300 Gryfice, ul. Niechorska 19E	Wee
STAMIR II Mirosław Bielański	73-110 Stargard Szczeciński, ul. Spokojna 18/2	Opc
Energia Suliszewice Sp. z o.o.	73-155 Wiewiecko 36C	Wee
PROMAX Paweł Majchrzak	74-100 Gryfino, ul. Żołnierzy Wyklętych 1	Opc
Łukasz Gędek Sprzedaż paliw	74-200 Pyrzyce, ul. J. Kilińskiego 1A lok. 11	Opc
Delta Power Rent Sp. z o.o.	75-204 Koszalin, ul. Jana z Kolna 38	Wee
IMSO Sp. z o.o.	75-525 Koszalin, ul. Piłsudskiego 56	Wpc
Zakład Usługowo-Handlowy Dorota Mazur	76-010 Polanów, ul. Kolejowa 11	Opc
SMARDZEWO WINDFARM Sp. z o.o.	76-100 Rzyszczewo 20/2	Wee
AVACAR Sp. z o.o.	76-100 Sławno, ul. Marii Curie Skłodowskiej 20/22	Opc
Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o.	76-150 Darłowo, ul. 1 Maja 1	Opc
FIMAL PSB Sp. z o.o.	76-200 Słupsk, ul. Bałtycka 3	Opc
Bolesław Prondziński Firma ExPro PPHUT IMPORT-EXPORT	77-200 Miastko, Wałdowo 40	Opc
Stacja Paliw ARBI Roman Bilak	77-300 Człuchów, ul. Koszalińska 27A	Opc
AMAR Sp. z o.o.	78-300 Świdwin, ul. Kombatantów Polskich 3d	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe „BISS" Grażyna Zachoszcz, Mirosław Zachoszcz Sp.j.	78-320 Połczyn Zdrój, ul. Młynarska 11	Opc
KM Usługi Sp. z o.o.	78-400 Szczecinek, ul. Cieślaka 4/2	Opc
Jarosław Toruński Transport i Handel Paliwem	80-041 Gdańsk, ul. Krzemowa 17b lok. 14	Opc
Norda Łebcz Sp. z o.o.	80-341 Gdańsk, ul. Wypoczynkowa 4/18	Wee
Krzysztof Kozak „KOZAK KOLOR"	81-601 Gdynia, ul. Apisa 2	Wee
„MADRO" Ewa Wawrzyniak	81-832 Sopot, ul. Mickiewicza 11/6	Opc
FLORET Sp. z o.o.	82-200 Malbork, ul. Kotarbińskiego 14	Opc
Odlewnia „ELZAMECH" Sp. z o.o.	82-300 Elbląg, ul. Dolna 4A	Oee
ADAR Sp. z o.o.	82-300 Elbląg, ul. Św. Floriana 7b	Opc
Łukasz Adam Parol STILO	82-420 Ryjewo, ul. Tartaczna 1	Opc
Wiesława Kłos Punkt Handlowy WIKO	83-031 Łęgowo, ul. Leśna 2	Opc
EKO-TECH Sp. z o.o.	83-200 Starogard Gdański, ul. Krasickiego 1	Opc
Firma Handlowo-Usługowa „MOTO-JACK II" Sp.j. Jacek Sabinasz, Piotr Sabinasz	83-200 Starogard Gdański, ul. Norwida 2	Opc
Firma Handlowo-Usługowa PAT-KAR Patrycja Kryszewska	83-300 Kartuzy, ul. Zamkowa 59	Opc
Gminna Spółdzielnia SAMOPOMOC CHŁOPSKA	83-340 Sierakowice, ul. Kartuska 4	Opc
Firma Usługowo-Handlowa „GAZTUR" Mirosław Bronk	83-400 Kościerzyna, ul. Marii Skłodowskiej-Curie 11	Opc
Multa Sp. z o.o.	84-100 Puck, ul. Helska 16A	Opc
Firma Handlowo-Usługowa Mateusz Szabelski	84-100 Puck, ul. 10 Lutego 27	Opc
Marek Szyska Auto Gaz	84-100 Puck, ul. Wejherowska 9	Opc
Olgierd Hewelt Przedsiębiorstwo Usługowo-Transportowe OL-TRANS	84-123 Mrzezino, ul. Lipowa 6	Opc
Stacja Paliw Maria Babańczyk	84-252 Góra, ul. Zamostna 27	Opc
Direkt Invest Polen 8 Rawicz Sp. z o.o.	85-619 Bydgoszcz, ul. Kazimierza Pułaskiego 45	Wee
EKO-GAZ Piotr Gadaszewski	86-005 Białe Błota, Przyłęki, ul. Zabytkowa 2	Opc
Aleksander Kornacki ALEX-OIL	86-050 Solec Kujawski, ul. Ogrodowa 7L	Opc
PPHU Przemysław Szygendowski	86-150 Szarłata 3	Opc
P.N.B.E. Odnawialne Źródła Energii Z.J. Paczkowscy, K. Smacki Sp.j.	86-300 Grudziądz, ul. Chełmińska 103	Wee
EUROGAZ Sp. z o.o. Sp. kom.	87-100 Toruń, ul. Gdańska 20	Opc
Janusz Marian Śmieszek „MOTO-GAZ"	87-200 Wąbrzeźno, ul. Kętrzyńskiego 7	Opc
Andrzej Radoszewski Handel Usługi i Transport	87-300 Brodnica, ul. Bolesława Chrobrego 13	Opc
„EROL" Elżbieta Radecka	87-400 Golub-Dobrzyń, ul. Modrzewiowa 2A	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
„DOR-BET S.C. Dorota Dębicka, Beata Raczyńska	87-500 Stępowo 91	Opc
F.H.U. ATM Grzegorz Kaźmierczak	87-510 Skrwilno, ul. Rypińska 62a	Opc
Firma Handlowo-Usługowa „ALMAR" Andrzej Rafiński	87-600 Lipno, ul. Sierakowskiego 12/2	Opc
Kazimierz Górniewicz, Sabina Górniewicz, Agnieszka Górniewicz PHU GALON S.C.	87-605 Turza Wilcza 11	Opc
P.W. „NOWIS" Piotr Nowakowski	87-700 Aleksandrów Kujawski, Łazieniec 86	Opc
„KARO" Roman Bajdarski	87-702 Brzeźno 8	Opc
FHU ROBIN Robert Rybowski	87-800 Włocławek, ul. Kaliska 101	Opc
Firma Handlowo-Usługowa Radosław Krupski	87-800 Włocławek, ul. Spółdzielcza 9	Opc
Firma Handlowo Usługowa „POLGAZ" Sławomir Lisiecki	87-800 Włocławek, ul. Zielna 41a/e	Opc
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe „OL-GAZ" Sp. z o.o.	87-805 Włocławek, ul. Toruńska 222	Opc
ANWIL S.A.	87-805 Włocławek, ul. Toruńska 222	Occ
Stacja Paliw MILA Maria Kracińska	87-875 Topólka, Wola Jurkowa 4	Opc
INWI Sp. z o.o.	88-100 Inowrocław, ul. Świętokrzyska 22	Wee
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowo-Handlowe aTruck Hubert Bykowski	88-101 Inowrocław, Tupadły 115	Opc
AD-POL PALIWA HURT S.C. Mnich Henryk, Mnich Anna	88-180 Liszkowo 68	Opc
Firma Handlowo-Usługowa „U FARMERA" Marian Kołtuński	88-210 Dobre, ul. Mickiewicza 16	Opc
Pośrednictwo Ubezpieczeniowe i Handel Zygmunt Świątkowski	88-220 Osięciny, ul. Kujawska 23	Opc
MAXOIL Beata Skibińska-Ciuper	88-400 Żnin, ul. Aliantów 33a	Opc
NOVAGO ŻNIN Sp. z o.o.	88-400 Żnin, Wawrzynki	Wee
REM-GAZ Remigiusz Ośka	89-200 Olek 4a	Opc
„HEM GAZ" Teresa Hemerling	89-241 Gromadno, Kazimierzewo 7	Opc
CekcynGaz Dystrybucja Gazu Kamil Pril	89-511 Cekcyn, ul. Młyńska 24	Opc
Szpital Specjalistyczny im. J.K. Łukowicza w Chojnicach	89-600 Chojnice, ul. Leśna 10	Wee
FHU Piotr i Hanna Niciejewscy S.C.	89-600 Karolewo 18	Opc
ENTECH Sp. z o.o.	91-231 Łódź, ul. Ratajska 11B	Opc
SPARTAWIND Sp. z o.o.	91-341 Łódź, ul. Brukowa 12	Wee
DOR-OIL Sp. z o.o.	92-118 Łódź, ul. Brzezińska 115	Opc
FHU ZUZA Andrzej Grzelak	92-701 Byszewy 7C	Opc
TB ENERGIA Sp. z o.o.	94-103 Łódź, ul. Walerego Wróblewskiego 86	Oee

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
Paliwa Centrum Andrzej Cieślak	95-040 Koluszki, ul. Staszica 2	Opc
Paweł Grochocki „MAX" PHU	95-070 Aleksandrów Łódzki, Wola Grzymkowa 1	Opc
PARYS Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe Ryszard Pasiecznik	95-100 Zgierz, ul. 3 Maja 10	Opc
SIEROŃ-ARA Arkadiusz Sieroń	95-200 Pabianice, ul. Akacjowa 6	Opc
HIGREEN Sp. z o.o.	95-200 Pabianice, ul. Pułaskiego 4	Wee
„PAU-GAZ" Teresa Szajewska	96-500 Sochaczew, ul. 1 Maja 3 lok. 10	Opc
Firma „Jaś" Joanna Kowalik	96-500 Sochaczew, ul. Słowackiego 1 lok. 7	Opc
OLMAR S.C. Dariusz i Jarosław Nowakowie	96-515 Paprotnia, ul. Sochaczewska 48a	Opc
Andrzej Tkaczyk „KAMAR"	96-515 Teresin Paprotnia, ul. Sochaczewska 56	Opc
JOPI Joanna Kostanek	97-200 Tomaszów Mazowiecki, ul. Opoczyńska 124/126	Opc
WASKO WARCHOŁ I WSPÓLNICY Sp.j.	97-225 Tobiasze 4	Opc
Spółka Handlowo-Usługowa ADROM B.R.A. Borowczyk Sp.j.	97-226 Żelechlinek, ul. Zakątna 3	Opc
ETISON LABELS Sp. z o.o.	97-300 Piotrków Trybunalski, u. Folwarczna 28	Wee
DARGAZ Dariusz Gryz	97-300 Piotrków Trybunalski, ul. Jasna 6 lok. 4	Opc
Firma Handlowo-Usługowa Liliana Grzędowska	97-306 Grabica, Kamocin 25	Opc
ATOM ENERGY Sp. z o.o.	97-310 Dąbrówka 19	Opc
Lidia Orska LIDIA ORSKA „PRIMA – GAZ"	97-350 Gorzkowice, ul. Gościnna 23	Opc
SolidGas Michał Robaszek	97-371 Bogdanów, ul. Piotrkowska 26	Opc
Polska Grupa Inwestycyjna Energo Eko Marcin Trojan	97-400 Bełchatów, ul. Daleka 76	Opc
Michał Stępień „REDGAZ"	97-420 Szczerców, ul. Piłsudskiego 90	Opc
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe TYLGAZ Zdzisław Tyluś	97-425 Zelów, ul. Północna 72/74	Opc
CARBO Z. Krupski, M. Wróblewski Sp.j.	97-500 Radomsko, Strzałków, ul. Reymonta 2	Opc
SZWAGRO-OIL Sp. z o.o.	97-500 Radomsko, ul. Sucharskiego 42	Opc
Zbigniew Lubasiński Sprzedaż Gazów Technicznych ZBYŚ – GAZ	97-500 Radomsko, ul. Sucharskiego 43	Opc
EKOPLAST GROUP Sp. z o.o.	97-500 Radomsko, ul. Sucharskiego 49	Opc
Pluta Dariusz TRANSPORT DROGOWY	97-524 Orzechówek 7	Opc
„ALMA 1" J.A. KRAWCZYK – MAGDALENA WOJTYNIAK Sp.j.	98-160 Sędziejowice, ul. Dolna 20	Wee
Sylwester Rosiak	98-220 Tymienice 65A	Opc
Sławomir Olczyk PW „SOLMAT"	98-240 Boczki Stare 3	Opc
Paweł Górecki P.H.U. Agratank	98-275 Brzeźnio, Bronisławów, ul. Osiedlowa 22	Opc
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe Ireneusz Witczak	98-290 Rożdżały 2	Opc
Andrzej Włodarczyk P.P.H.U. Import-Eksport Włodarczyk Marek	98-300 Wieluń, Gaszyn, ul. Źródlana 24	Opc
P.H.U. MATGAZ Jakub Matyja	98-300 Wieluń, ul. Czarnieckiego 20	Opc
Firma Handlowo-Usługowa PE – PE Piotr Pilecki	98-355 Działoszyn, Trębaczew, ul. Wiśniowa 5	Opc
WIGAZ Wiktor Gałązka	99-120 Piątek, ul. Pokrzywna 29	Opc
OKTAN WALCZAK Sp. z o.o.	99-220 Wartkowice, ul. Legionów Polskich 47	Opc
ENERBIO Sp. z o.o.	99-300 Kutno, ul. Wschodnia 23	Wee
GAS – KURIER Elżbieta Wielechowska	99-400 Niedźwiada 10	Opc
JETEX FUELING SERVICES LIMITED	Dp1X9R7 Dublin, One Spencer Dock North Wall Quay Dublin 1, Irlandia	Opc

Legenda:

Wcc – wytwarzanie ciepła
Pcc – przesył ciepła
Occ – obrót ciepłem
Wee – wytwarzanie energii elektrycznej
Dee – dystrybucja energii elektrycznej
Oee – obrót energią elektryczną
Wpc – wytwarzanie paliw ciekłych
Mpc – magazynowanie paliw ciekłych
Opc – obrót paliwami ciekłymi
Opz – obrót paliwami ciekłymi z zagranicą
Opg – obrót paliwami gazowymi
Ogz – obrót gazem ziemnym z zagranicą

Wykaz przedsiębiorstw, które otrzymały promesy koncesji

(stan na 2017.09.29)

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
CHATTERIS INVESTMENTS Sp. z o.o.	00-034 Warszawa, ul. Warecka 11A	Wee
WINDMATIK Kamil Kasner Sp. kom.	00-195 Warszawa, ul. Słomińskiego 5 lok. 253	Wee
Eneris Siemiatycze Sp. z o.o.	00-667 Warszawa, ul. Koszykowa 65	Wee
Zarząd Transportu Miejskiego w Warszawie	00-848 Warszawa, ul. Żelazna 61	Oee
RSDF 1 Sp. z o.o.	00-867 Warszawa, ul. Chłodna 51 lok. P. 36 lok. 26	Wee
RSDF 2 Sp. z o.o.	00-867 Warszawa, ul. Chłodna 51 lok. P. 36 lok. 26	Wee
Syngas Project Sp. z o.o.	01-461 Warszawa, ul. Jeździecka 1 lok. 11	Wee
TERCEIRA Sp. z o.o.	02-987 Warszawa, ul. Syta 99B lok. 6	Dee, Oee
Elektrownia Wiatrowa ZONDA Dwa Sp. z o.o.	03-228 Warszawa, ul. Marywilska 38/40	Wee
Pracownia Finansowa Sp. z o.o. REGNÓW Sp. kom.	03-921 Warszawa, ul. Londyńska 27	Wee
EKOLOGICZNA ELEKTROWNIA WIATROWA 17 Sp. z o.o.	03-921 Warszawa, ul. Londyńska 27	Wee

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
CS Energia Sp. z o.o.	07-323 Zaręby Kościelne, ul. Czyżewska 20	Wee
voltico Sp. z o.o.	10-075 Olsztyn, ul. Okopowa 14	Wee
VINDEN Sp. z o.o.	15-077 Białystok, ul. Warszawska 44/1	Wcc, Wee
Fotowoltaika Podlasie Sp. z o.o.	15-181 Białystok, ul. 42 Pułku Piechoty nr 53	Wee
CORAL W. Perkowski J. Perkowski Sp.j.	16-070 Choroszcz, ul. Podleśna 3	Wee
EN-EKO Sp. z o.o.	17-315 Grodzisk, ul. Marii Konopnickiej 9	Wee
WALWOL Sp. z o.o.	21-500 Biała Podlaska, ul. Łazienna 3 lok. C	Wee
Margol Marzena Gołębiowska	22-300 Krasnystaw, ul. Wysockiej 6	Wee
Teresa Cichosz Apteka Prywatna	22-335 Żółkiewka-Osada, ul. Hetmana Żółkiewskiego 18	Wee
Zakład Produkcyjno-Handlowy „SIATEX" Artur Fert	22-400 Zamość, ul. Lipska 63	Wee
Solarfin Sp. z o.o. Sp. kom.	28-230 Połaniec, Niedziałki 57	Wee
W&B COMPLEX WARZECHA BĘTKOWSKA Sp.j.	31-586 Kraków, ul. Centralna 62	Opc
Zakłady Sanitarne Sp. z o.o.	31-983 Kraków, ul. Dymarek 7	Wee
Tarnowskie Wodociągi Sp. z o.o.	33-100 Tarnów, ul. Narutowicza 37	Wee
Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej „Geotermia Podhalańska" S.A.	34-424 Bańska Niżna, ul. Cieplice 1	Wee
Przedsiębiorstwo Usług Komunalnych „Empol" Sp. z o.o.	34-451 Tylmanowa, os. Rzeka 133	Wee
MAM Monika Pietrkiewicz-Gonciarz, Marzanna Płaneta S.C.	39-400 Tarnobrzeg, ul. Marii Curie-Skłodowskiej 10	Wee
Gas Eco Energy 2 Sp. z o.o.	40-389 Katowice, ul. Woźniaka 15	Wee
Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.	41-902 Bytom, ul. Wrocławska 122	Wee
Energy Sun S.C. Krzysztof Kowacki, Ewa Kowacka	42-300 Myszków, ul. Wolności 38	Wee
„U&R Calor" Sp. z o.o.	42-580 Wojkowice, ul. Morcinka 38	Wee
Calor Energetyka Cieplna Sp. z o.o.	42-580 Wojkowice, ul. Morcinka 38	Wee
Veolia Południe Sp. z o.o.	42-600 Tarnowskie Góry, ul. Zagórska 173	Wee
FWZ Sp. z o.o.	44-335 Jastrzębie-Zdrój, ul. Rybnicka 17	Wee
Solar Chrząstowice Sp. z o.o.	45-403 Opole, ul. Górna 25C	Wee
Prosument Sp. z o.o.	45-403 Opole, ul. Górna 25C	Wee
Mera S.A.	49--340 Lewin Brzeski, ul. Sikorskiego 3	Opc
Automotive Fuels Services Sp. z o.o.	53-508 Wrocław, ul. Prosta 36	Opc
TBFV Sp. z o.o.	59-220 Legnica, ul. Kowalska 2	Wee
Państwowa Wyższa Szkoła Zawodowa im. Witelona w Legnicy	59-220 Legnica, ul. Sejmowa 5a	Wee
Gepol Dystrybucja Sp. z o.o.	59-900 Zgorzelec, ul. Łużycka 48	Dee
PV Międzychód Sp. z o.o.	60-461 Poznań, ul. A. Czechowa 14	Wee
Windpower Poland Sp. z o.o.	60-838 Poznań, ul. Dąbrowskiego 7	Wee
Zakład Poligraficzny POL-MAK Przemysław Makowiak, Danuta Makowiak Sp.j.	62-081 Przeźmierowo, ul. Słoneczna 6	Wee
M&M Rulak Firma Handlowa	62-400 Słupca, Kotunia 99	Wee
Andrzej Płuciennik Zakład Stolarski	62-590 Radolina 68b	Wee
ENERGOPIEC KOGENERACJA Sp. z o.o.	63-000 Środa Wielkopolska, ul. Prądzyńskiego 16	Wcc
„POWER TEAM" Sp. z o.o.	64-100 Leszno, ul. Kościelna 12	Wee
Nico-Max Sp. z o.o.	64-400 Międzychód, ul. 17 Stycznia 122/12	Wee
Starke Wind Górzyca Sp. z o.o.	66-400 Gorzów Wielkopolski, ul. Kosynierów Gdyńskich 51	Wee
Starke Wind Nowa Nied Sp. z o.o.	66-400 Gorzów Wielkopolski, ul. Kosynierów Gdyńskich 51	Wee
DK. PROJEKT mgr. inż. Dariusz Kłosiński	66-500 Buszów 4	Wee
Farma Wiatrowa Trześniów Sp. z o.o.	69-220 Trześniów 1B/8	Wee
Farma Wiatrowa Kołobrzeg Sp. z o.o.	71-602 Szczecin, ul. Świętosławy Storrady 1B	Wee
EW Piotrków Kujawski Sp. z o.o.	71-612 Szczecin, ul. Malczewskiego 26	Wee
ES Dębica Sp. z o.o.	71-612 Szczecin, ul. Malczewskiego 26	Wee
ES JARSZEWO Sp. z o.o.	71-612 Szczecin, ul. Malczewskiego 26	Wee
ES Jutrzenka 5 Sp. z o.o.	71-612 Szczecin, ul. Malczewskiego 26	Wee
ES Jutrzenka 9 Sp. z o.o.	71-612 Szczecin, ul. Malczewskiego 26	Wee
KWE Sp. z o.o.	71-612 Szczecin, ul. Malczewskiego 26	Wee
ES Jutrzenka 13 Sp. z o.o.	71-612 Szczecin, ul. Malczewskiego 26	Wee
Alfa Fruit Sp. z o.o.	72-005 Warzymice 43	Wee
ENGRYF Sp. z o.o.	72-300 Gryfice, ul. Niechorska 19E	Wee
Energia Suliszewice Sp. z o.o.	73-155 Wiewiecko 36C	Wee
Delta Power Rent Sp. z o.o.	75-204 Koszalin, ul. Jana z Kolna 38	Wee
SMARDZEWO WINDFARM Sp. z o.o.	76-100 Rzyszczewo 20/2	Wee
Krzysztof Kozak „KOZAK KOLOR"	81-601 Gdynia, ul. Apisa 2	Wee
P.N.B.E. Odnawialne Źródła Energii Z.J. Paczkowscy, K. Smacki Sp.j.	86-300 Grudziądz, ul. Chełmińska 103	Wee
NOVAGO ŻNIN Sp. z o.o.	88-400 Żnin, Wawrzynki	Wee
HIGREEN Sp. z o.o.	95-200 Pabianice, ul. Pułaskiego 4	Wee
ETISON LABELS Sp. z o.o.	97-300 Piotrków Trybunalski, u. Folwarczna 28	Wee

Legenda:

Wcc – wytwarzanie ciepła
Wee – wytwarzanie energii elektrycznej
Dee – dystrybucja energii elektrycznej
Oee – obrót energią elektryczną
Opc – obrót paliwami ciekłymi

Wykaz przedsiębiorstw, które złożyły wnioski koncesyjne
(stan na 2017.09.29)

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
MJZ Sp. z o.o.	00-195 Warszawa, ul. Zygmunta Słomińskiego 19/40	Opc
Elen Gas Sp. z o.o.	00-367 Warszawa, ul. Mikołaja Kopernika 5/7	Opg, Ogz
TRUCK OIL Sp. z o.o.	00-514 Warszawa, ul. Marszałkowska 84/92 lok. 33	Opc
Przedsiębiorstwo Obrotu Energią Sp. z o.o.	00-526 Warszawa, ul. Krucza 16/22	Oee
CANOS OIL Sp. z o.o.	00-549 Warszawa, ul. Piękna 24/26A lok. 1	Opc
GB Sp. z o.o.	00-675 Warszawa, ul. Koszykowa 54	Opz
PKP Energetyka Sprzedaż Sp. z o.o.	00-682 Warszawa, ul. Hoża 86 lok. 1	Oee, Opg
Petromm Sp. z o.o.	00-707 Warszawa, ul. Ku Wiśle 7	Opc
POTESTIA Sp. z o.o.	00-862 Warszawa, al. Jana Pawła II 27	Dee
Oktan Energy & V/L Service Sp. z o.o.	00-896 Warszawa, ul. Ogrodowa 28 lok. 30	Opz
RIGHT POWER a.s.	010 01 Żylina, ul. R. Stefanika 3570/129	Oee
Gaz Dystrybucja Sp. z o.o.	01-869 Warszawa, ul. Marymoncka 14/10	Opg
Pulsar Energia Sp. z o.o.	02-004 Warszawa, ul. Tytusa Chałubińskiego 9 lok. 2	Opg
MBK OIL Sp. z o.o.	02-146 Warszawa, ul. 17 Stycznia 52 lok. 9	Opc
INTERNATIONAL FLEET SERVICE Sp. z o.o.	02-256 Warszawa, al. Krakowska 110/114	Opc
Przemysław Chlebicki „PODRÓŻE SPECJALISTYCZNE – SKLEP PODRÓŻNIKA”	02-320 Warszawa, ul. Grójecka 46/50	Opc
AMK GROUP Sp. z o.o.	02-389 Warszawa, al. Bohaterów Września 18 lok. 42	Opc
Energetyka Pro Eko Sp. z o.o.	02-508 Warszawa, ul. Puławska 41 lok. 29	Oee
Młyn i Elektrownia Wodna w Osieku k. Oświęcimia Stasiewicz Sp.j.	02-784 Warszawa, ul. Wełniana 15 A	Wee
ADLERS GROUP Sp. z o.o.	02-785 Warszawa, ul. Wiolinowa 2A	Opc
GasCom Polska Sp. z o.o.	02-811 Warszawa, ul. Pustułeczki 16 m. 16	Ogz
GI City Therm Sp. z o.o.	03-741 Warszawa, ul. Białostocka 22	Oee, Opg, Sgz
PFE Sp. z o.o.	03-921 Warszawa, ul. Londyńska 27	Oee
EIG Synergia 3 Sp. z o.o.	04-041 Warszawa, ul. Ostrobramska 101	Wee
NEW ENERGY TRADING IDEA Sp. z o.o.	05-220 Zielonka, ul. Bankowa 14D lok. 2	Oee
F.H.LIPIŃSKI Robert Lipiński	05-300 Nowe Osiny, ul. Miodowa 36	Opc
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe GLOBAL Andrzej i Teresa Wieczorek Sp.j.	05-311 Chrośla, ul. Wrzosowa 65	Opc
Galas Sylwester P.H.U. „EUROPOL”	05-480 Otwock Wielki, ul. Zamkowa 29	Opc
Usługi i Sprzedaż Gazu Paweł Zabielski	06-230 Różan, ul. ks. Józefa Poniatowskiego 34	Opc
PER Sp. z o.o.	06-300 Przasnysz, Karwacz 83	Wee
ROLBUD PALIWA Sp. z o.o. Sp. kom.	06-400 Ciechanów, ul. Niechodzka 5	Opc
Tadeusz Cichocki „TAD-POL”	06-445 Strzegowo, ul. Wyzwolenia 52	Opc
OAZA 24 GODZINA Sp.j.	07-410 Ostrołęka, ul. Stacha Konwy 3 B	Opc
ELDAMEX Sp. z o.o.	08-110 Pruszyn Pieńki 25A	Opc
Łukasz Chróściel, Łukasz Chróściel PPHU CHRÓST-OIL	08-110 Siedlce, ul. Kraszewskiego 1	Opc
Stacja Paliw POBI-TANK Piotr Pobikrowski	08-124 Mokobody, ul. Szkolna 33	Opc
STW STACJE PALIW Sp. z o.o.	08-300 Sokołów Podlaski, ul. Repkowska 53	Opc
TAW-GAZ Paweł Wyszomierski	08-300 Sokołów Podlaski, ul. Kosowska 96	Opc
„STW” Sp. z o.o.	08-300 Sokołów Podlaski, ul. Repkowska 53	Opc
Mirosław Gomuła Przedsiębiorstwo Handlowo--Usługowo-Produkcyjne	08-430 Żelechów, Kalinów 3	Opc
MAZURSKIE MLEKO Sp. z o.o.	09-140 Raciąż, ul. Zawoda 48	Wcc
CARBON-ŁĘG Sp. z o.o.	09-209 Łęg Kościelny 19A	Wee
ROLOIL Sp. z o.o.	09-400 Płock, ul. Obrońców Westerplatte 11	Opc
Operator Logistyczny Paliw Płynnych Sp. z o.o.	09-407 Płock, ul. Wyszogrodzka 133	Mpc
VIKTORIA Sp. z o.o.	09-505 Nowy Duninów, ul. Włocławska 7	Opc
Michelin Polska S.A.	10-454 Olsztyn, ul. Leonharda 9	Wcc, Wee
Krosno GLASS Sp. z o.o.	13-432 Krosno, ul. Tysiąclecia 13	Oee
ITAXI.PL Sp. z o.o.	15-281 Białystok, ul. Legionowa 28	Opc
Przedsiębiorstwo Komunalne w Czarnej Białostockiej Sp. z o.o.	16-020 Czarna Białostocka, ul. Piłsudskiego 62	Wcc, Pcc
LOKALNA STACJA PALIW Sp. z o.o.	16-400 Suwałki, ul. 23 Października 31A	Opc
PRZEDSIĘBIORSTWO HANDLOWE „SABO” Sp. z o.o. Sp. kom.	16-400 Suwałki, ul. Ludwika Waryńskiego 26	Opc
N-WAX Sp. z o.o.	17-220 Planta 91	Opc
„ŁUNIEWSCY” E. Ł. P. Łuniewscy Sp.j.	18-214 Klukowo, Kostry-Śmiejki 12	Opc
FULL POWER Sp. z o.o.	21-500 Styrzyniec, ul. Spacerowa 17	Opc
INTER-FLOTA PALIWA Sp. z o.o.	21-560 Międzyrzec Podlaski, ul. Partyzantów 59D lok. 15	Opc
Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o.	22-200 Włodawa, ul. Żołnierzy WiN 22	Wcc, Pcc
„PETROMONT” Sp. z o.o.	22-500 Hrubieszów, ul. Łany 58	Opc
Sklep Spożywczo-Przemysłowy „SEBEK” Andrzej Gryta	23-100 Gałęzów 30	Opc
Erneks Invest s.r.o.	251 01 Cestlice, republika Czeska, Pruhonicka 222	Opc
Kapusta Artur „ART-GAZ” Firma Handlowa	26-600 Radom, ul. Idalińska 11 B/1	Opc
TRANSOIL Sp. z o.o.	26-600 Radom, ul. Starokrakowska 137	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
PEGAS GRUPA Sp. z o.o.	26-803 Promna, ul. Górna 1	Opz
Roksana Wójcik „All-Car”	27-200 Starachowice, ul. Robota 11	Opc
Gaz-Trans Grzegorz Zwierz	27-400 Ostrowiec Świętokrzyski, ul. Mickiewicza 14/9	Opc
Czesław Stępień F.H.U. Stępień	28-200 Staszów, ul. Krakowska 61	Opc
Paweł Wątroba PAW GAZ WATROBA PAWEŁ	28-400 Pińczów, Brzeście 40	Opc
F.H.U. Białczyk Jarosław	28-530 Skalbmierz, ul. Kopernika 1A	Opc
Elba Sp. z o.o.	29-100 Włoszczowa, ul. Jędrzejowska 79/5	Opc
Lhoist Bukowa Sp. z o.o.	29-105 Bukowa, ul. Osiedlowa 10	Oee
Władysław Apostoł – Najem Kamienicy	30-398 Kraków, ul. Bogucianka 91A	Opc
Control Process S.A.	30-733 Kraków, ul. Obrońców Modlina 16	Opg
Financity Sp. z o.o.	31-564 Kraków, al. Pokoju 62	Opc
PIT-STOP Sp. z o.o.	32-043 Skała, ul. Krakowska 82	Opc
MADEX Sp. z o.o. Sp. kom.	32-087 Bibice, ul. Warszawska 93	Opc
MRA PETROL Sp. z o.o.	32-250 Marcinkowice 36	Opc
HORS-Energia Sp. z o.o.	32-400 Myślenice, ul. J. Słowackiego 82	Wee
Z.U.H. „GAZ-BUD” Małgorzata Woźniczka	32-415 Raciechowice, Poznachowice Górne 106	Opc
Omega Plus Katarzyna Dąbrowska	32-425 Łęki 216	Opc
Firma Handlowo-Usługowa „Plewa” Sp.j. Mirosław Plewa, Bartłomiej Plewa	32-434 Skomielna Biała 650	Opc
Tarnowskie Wodociągi Sp. z o.o.	33-100 Tarnów, ul. Narutowicza 37	Wee
JM Jakub Mrowca	33-300 Nowy Sącz, ul. Chruślicka 11	Opc
KRYS-TRANS-GAZ Krystian Czurek	33-300 Nowy Sącz, ul. Grunwaldzka 203	Opc
Aeroklub Podhalański z siedzibą w Łososinie Dolnej	33-314 Łososina Dolna	Opc
Stacja Paliw „PATRIA – BIS” Bogusław Gugała	34-141 Przytkowice 1a	Opc
Czarna Elżbieta Sklep Wielobranżowy	34-222 Zawoja 2135	Opc
Zespół Elektrowni Wodnych Niedzica S.A.	34-441 Niedzica, ul. Widokowa 1	Wee
Rezos Sp. z o.o.	34-730 Mszana Dolna, ul. Ogrodowa 9 B	Opc
Biacarpatia Sp. z o.o.	35-060 Rzeszów, ul. Juliusza Słowackiego 24	Opc
Inntaler Polska Sp. z o.o.	35-505 Rzeszów, ul. Św. Rocha 39/7	Opc
P.P.H.U. „ALBATROS” Wikiera Paweł	37-114 Białobrzegi, Budy Łańcuckie 46a	Opc
FHU „KAMIXS” Katarzyna Michalik-Gołąb	37-500 Jarosław, ul. Kruhel Pełkiński 72	Opc
Zakład Wielobranżowy Metal Jan Bożek	38-120 Czudec, ul. Strumykowa 3	Opc
Energia Euro Park Sp. z o.o.	39-300 Mielec, ul. Wojska Polskiego 3	Opg
ESV Wisłosan Sp. z o.o.	39-460 Nowa Dęba, ul. Szypowskiego 1	Wee
Aeroklub Śląski	40-271 Katowice, ul. Lotnisko Muchowiec	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
Tranzon Sp. z o.o.	40-816 Katowice, ul. Bocheńskiego 87	Opc
CNGvitall Polska Sp. z o.o.	41-200 Sosnowiec, ul. Gen. Stefana Grota-Roweckiego 130	Opg
F.U.H. Łojek Janusz	41-408 Mysłowice, ul. 3 Maja 2	Opc
Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej w Świętochłowicach Sp. z o.o.	41-608 Świętochłowice, ul. Łagiewnicka 76	Opc
Gemm Sp. z o.o.	42-200 Częstochowa, ul. Jagiellońska 113	Opc
Przedsiębiorstwo Komunikacji Samochodowej Częstochowa w Częstochowie S.A.	42-200 Częstochowa, ul. Krasińskiego 14/24	Opc
Petro Power Sp. z o.o.	42-200 Częstochowa, ul. Wręczycka 11 A	Opc
Firma Handlowa „Wło-Bex” Kidawa Beata	42-215 Częstochowa, ul. Ludowa 224	Opc
WorldGas Polska Sp. z o.o.	42-303 Dąbrowa Górnicza, ul. Łączna 39	Opg, Ogz
Firma Handlowo-Usługowa „Tomex-serwis” Tomasz Ginter	42-320 Niegowa, ul. Wojska Polskiego 7	Opc
Pol-Złom S.C. Donat Flak & Paweł Tokarski	42-450 Chruszczobród, ul. Powiatowa 67 D	Opc
Aleksandra Gorzelak F.H.U. Margor II	43-100 Tychy, ul. Zielona 8	Opc
Borim Paliwa Sp. z o.o.	43-200 Pszczyna, ul. Bielska 50	Opc
Proxima-Petrol Sp. z o.o.	43-430 Skoczów, ul. Cieszyńska 25	Opc
GT Invest – South Group Sp. z o.o.	43-520 Chybie, ul. Cieszyńska 6/4	Opc
Zakłady Wapiennicze Lhoist S.A.	46-050 Tarnów Opolski, ul. Świerczewskiego 5	Oee
Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o.	50-304 Wrocław, ul. Antoniego Słonimskiego 1a	Oee
Vima Global S.A.	51-168 Wrocław, ul. Sołtysowicka 62A	Opc
Agrobud BHP S.A.	53-111 Wrocław, ul. Ślężna 118	Opc
BESTA im. Stanisława Tomków Sp. z o.o. Sp. kom.	53-611 Wrocław, ul. Strzegomska 55E/F	Wee
BURBOIL Sp. z o.o.	57-100 Strzelin, ul. Energetyków 1	Opc
Tauron Ekoenergia Sp. z o.o.	58-500 Jelenia Góra, ul. Obrońców Pokoju 2B	Oee
Dobrygowski Sp. z o.o.	59-300 Lubin, ul. Przemysłowa 1E	Opc
Kaizen Fleet Sp. z o.o. Sp. kom.	59-300 Lubin, ul. Przemysłowa 1E	Opc
Toyota Kraków Sp. z o.o. Sp. kom.	59-300 Lubin, ul. Przemysłowa 1E	Opc
Sławomir Bejster Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „Gas-Motbud”	59-820 Leśna, ul. Krótka 7/1	Opc
BA GLASS POLAND Sp. z o.o.	60-349 Poznań, ul. Ostroroga 8/1	Oee
MIRON OIL Sp. z o.o.	60-425 Poznań, ul. Dąbrowskiego 381A	Opc
ENERGIA I GAZ Sp. z o.o.	60-689 Poznań, ul. Obornicka 330	Opg
Kogeneracja Zachód S.A.	61-102 Poznań, ul. Czartoria 1/27	Oee
AEROKLUB POZNAŃSKI im. Wandy Modlibowskiej	62-006 Kobylnica – Lotnisko, Kobylnica	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Rodzaj działalności
WLS GLOBAL Sp. z o.o.	62-800 Kalisz, al. Wolności 21	Opc
DOLOMIT-OIL Sp. z o.o.	63-510 Mikstat-Pustkowie 66a	Opc
GOLMEX Sp. z o.o.	63-640 Bralin, Gola 20	Opc
Stacja Paliw Płynnych Piotr Borowski	64-030 Śmigiel, Koszanowo 5	Opc
Aleksandra Dobrowolska ALL PETROL	64-920 Piła, ul. Szybowników 9	Opc
AZREX FLOTA Sp. z o.o. Sp. kom.	65-310 Zielona Góra, ul. Kosynierów 5	Opc
Grupa Inwestycyjno-Kapitałowa „GIK" Sp. z o.o.	66-100 Sulechów, ul. Nowy Świat 16	Opc
JARAL Sp. z o.o.	67-100 Nowa Sól, ul. Kościuszki 29/202	Opc
Cubus Group Sp. z o.o.	67-400 Wschowa, ul. Rynek 8	Opc
Rozlewnia Gazu i Stacja LPG Mariusz Benesz Magdalena Benesz S.C.	68-208 Łęknica, ul. Kościuszki 6	Opc
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe Dariusz Bobryk, Dorota Bobryk Sp.j.	70-107 Szczecin, ul. Milczańska 31 D	Opc
Aeolus General Partner Sp. z o.o.	70-479 Szczecin, al. Wojska Polskiego 70	Wee
ARCTURUS – BUNKER Sp. z o.o.	70-606 Szczecin, ul. Hryniewieckiego 1	Opz
EW GREENFIELD 9 Sp. z o.o.	71-612 Szczecin, ul. Jacka Malczewskiego 26	Wee
B10 Sp. z o.o.	71-795 Szczecin, ul. Duńska 82/12	Opc
Mirosław Rosłoński „ADLER"	72-002 Skarbimierzyce 1A	Opc
DG Sp. z o.o.	72-320 Płoty, ul. Koszalińska 24	Opc
PCK KRAFTSTOFFHANDEL AG S.A.	74-520 Osinów Dolny 50	Opc
Petke Zygmunt Stacja Paliw	77-100 Bytów, ul. Słoneczna 26/17	Opc
Firma Handlowo-Usługowa „Szado" Małgorzata Ganżumow	77-200 Miastko, os. Niepodległości 14/19	Opc
LNG Best Partner Sp. z o.o.	78-230 Karlino, ul. Jaworskiej 20	Opg
LOTOS ASFALT Sp. z o.o.	80-718 Gdańsk, ul. Elbląska 135	Wpc
Grupa Lotos S.A.	80-718 Gdańsk, ul. Elbląska 135	Pcc
Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.	82-100 Nowy Dwór Gdański, ul. Jantarowa 5	Wcc, Pcc
RORO Roman Golik	82-103 Mikoszewo, ul. Długa 27	Opc
Kazimierz Woźniak Prywatne Przedsiębiorstwo „ELWOZ"	83-334 Miechucino, ul. Szklana 44	Opc
ORLENA Sp. z o.o. Sp. kom.	84-250 Gniewino, ul. Pomorska 67	Opc
Arkadiusz Zakrzewski Firma Wielobranżowa „TAJM"	85-880 Bydgoszcz, ul. Toruńska 155F	Opc
P&M Tank Sp. z o.o.	86-200 Górne Wymiary 68	Opc
INA-OIL Ewelina Majewska	93-378 Łódź, ul. Gładka 43 lok. 26	Opc
TB ENERGIA Sp. z o.o.	94-103 Łódź, ul. Walerego Wróblewskiego 86	Dee
Zbigniew Frączkowski – Sprzedaż Produktów Naftowych i Artykułów Przemysłowych (Stacja Paliw)	95-040 Koluszki, ul. Krasickiego 26	Opc
KRAFT PARTNER Sp. z o.o.	95-061 Dmosin, Nowostawy Dolne 46A	Opc
PUH GAMA Stacja Paliw Bieruń Michał Święcicki	95-080 Tuszynek Majoracki, ul. Owocowa 32	Opc
NAFTOKOM POLSKA Łukasz Kominiak	95-100 Zgierz, ul. Andrzeja Struga 13/21	Opc
Energetyka Cieplna Sp. z o.o.	96-100 Skierniewice, ul. Przemysłowa 2	Wcc, Pcc
Agnieszka Dzierzbińska Stacja Gazu LPG	96-130 Głuchów, ul. Starowiejska 18	Opc
NAT OIL Sp. z o.o.	97-300 Piotrków Trybunalski, ul. Łódzka 30 A, B	Opc
STAR OIL Sp. z o.o. Sp. kom.	97-300 Piotrków Trybunalski, ul. Łódzka 57	Opc
SPRZEDAŻ GAZÓW JAZZ-GAZ Anna Widomska	97-570 Przedbórz, ul. Częstochowska 79	Opc
CEMENTOWNIA „WARTA" S.A.	98-355 Trębaczew, ul. Przemysłowa 17	Dee
MAX-GAZ Sp. z o.o.	98-405 Zmyślona 11	Opc
Marek Dymny Firma Handlowo-Usługowa „MARKO" Stacja Tankowania Samochodów LPG	99-107 Daszyna 36A	Opc
Waldemar Cieniewski VEGA-GAZ BIS Dystrybucja Gazu i Usługi Transportowe	99-320 Żychlin, ul. Żeromskiego 15A lok. 12	Opc
Aris Baltija Sia	LV-1082 Ryga, ul. Dzelzavas 74	Opc

Legenda:

Wcc – wytwarzanie ciepła
Pcc – przesył ciepła
Wee – wytwarzanie energii elektrycznej
Dee – dystrybucja energii elektrycznej
Oee – obrót energią elektryczną
Wpc – wytwarzanie paliw ciekłych
Mpc – magazynowanie paliw ciekłych
Opc – obrót paliwami ciekłymi
Opz – obrót paliwami ciekłymi z zagranicą
Opg – obrót paliwami gazowymi
Ogz – obrót gazem ziemnym z zagranicą
Sgz – skraplanie i regazyfikacja gazu ziemnego

Wykaz przedsiębiorstw, którym zmieniono warunki koncesji

(stan na 2017.09.29)

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
POLGAZ Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe Marek Grzebski	10-437 Olsztyn, ul. Dworcowa 70/1	2017.04.03	Opc	–
LUTYŃSCY – Karol Lutyński	16-411 Szypliszki, Słobódka 48	2017.04.03	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Przedsiębiorstwo Komunalne Sp. z o.o.	17-300 Siemiatycze, ul. Armii Krajowej 26	2017.04.03	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Volkswagen Leasing GmbH Oddział w Polsce (z siedzibą w Brunszwiku, Gifhorner Strasse 57, RFN)	38112 Braunschweig, Niemcy, Gifhorner Strasse 57	2017.04.03	Opc	–
Engie Zielona Energia Sp. z o.o.	40-007 Katowice, ul. Uniwersytecka 13	2017.04.03	Oee	–
Przedsiębiorstwo Składowania i Utylizacji Odpadów Sp. z o.o.	44-100 Gliwice, ul. Zwycięstwa 36	2017.04.03	Wee	–
Spółdzielcze Zrzeszenie Kółek Rolniczych	46-300 Olesno, ul. Młyńska 31	2017.04.03	Opc	–
Przemysław Leśniak Przedsiębiorstwo Usługowo-Handlowe „ZIG-ZAK”	57-200 Ząbkowice Śląskie, ul. Ignacego Daszyńskiego 73	2017.04.03	Opc	–
P.P.U. ŻELCOOP Sp. z o.o.	58-250 Pieszyce, ul. Bielawska 4B	2017.04.03	Opc	–
Mercus Logistyka Sp. z o.o.	59-101 Polkowice, ul. Kopalniana 11	2017.04.03	Opc	–
Usługi Transportowe Krajowe i Międzynarodowe Krzysztof Ostaszewski	59-160 Radwanice, ul. Kwiatowa 10	2017.04.03	Opc	–
Alicja Drobnikowska ALI-MLEK	63-430 Odolanów, ul. Krotoszyńska 145	2017.04.03	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Piotr Szymański Dystrybucja butli STARGAZ	64-100 Leszno, ul. Francuska 8	2017.04.03	Opc	–
Spółdzielnia Transportu Wiejskiego w Sulechowie	66-100 Brzezie k. Sulechowa, ul. Poligonowa 3	2017.04.03	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
TANK Tomasz Kasperski, Roman Zagórski Sp.j.	68-208 Łęknica, ul. Kościuszki 1	2017.04.03	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Hydrogryf Sp. z o.o.	72-300 Gryfice, ul. Piłsudskiego 20	2017.04.03	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
STOY Sp. z o.o.	74-100 Gryfino, ul. Flisacza 65	2017.04.03	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
MALDROBUD Sp. z o.o. Sp. kom.	74-300 Myślibórz, ul. Królewiecka 43	2017.04.03	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
GAZ-DOM Jerzy Kaczkowski	78-200 Białogard, ul. Ustronie Miejskie 1	2017.04.03	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Stacja Paliw SAK Sp.j. w Świdwinie	78-300 Świdwin, ul. Sportowa 1	2017.04.03	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Mariusz Podwysocki Przedsiębiorstwo Usługowo-Handlowe Motoryzacji „SOmiCAR”	96-200 Rawa Mazowiecka, ul. Księże Domki 41	2017.04.03	Opc	–
EKO-OIL Sp. z o.o. Sp. kom.	98-200 Monice 3	2017.04.03	Opc	–
LUTYŃSCY – Karol Lutyński	16-411 Szypliszki, Słobódka 48	2017.04.04	Opc	rozszerzenie działalności
GRZADI-TANK Grządkowski Wojciech	22-100 Chełm, ul. Klonowa 1	2017.04.04	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych, rozszerzenie przedmiotu i zakresu działalności
P.H.U. Auto-Gaz – Cezary Fik	23-114 Piotrków Drugi 46A	2017.04.04	Opc	–
Agnieszka Pasieczna Firma Handlowo-Usługowa „Caro-plus”	37-100 Łańcut, ul. Józefa Ignacego Kraszewskiego 336	2017.04.04	Opc	–
Energia Odnawialna-Pomiary Witold Szmit	52-433 Wrocław, ul. Sobótki 40	2017.04.04	Wee	–
HAWA S.A.	62-200 Gniezno, ul. Grunwaldzka 4	2017.04.04	Opc	–
Jarosław Wendorff Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „TAXA” Zakład Gazowniczy „PŁOMYK”	66-200 Świebodzin, ul. Poznańska 36	2017.04.04	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Ryszard Piętak Stacja Paliw	67-124 Nowe Miasteczko, ul. T. Kościuszki 35	2017.04.04	Opc	zmiana terminu ważności koncesji, dostosowanie do definicji paliw ciekłych
„STW” Kazimierz Lewiński	72-200 Nowogard, ul. Górna 3	2017.04.04	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Stanisław Metrycki „Metryccy”	76-230 Nowe Skórowo 15	2017.04.04	Opc	–
Andrzej Sominke Handel Gazem „AS-GAZ”	77-127 Nakla 60d	2017.04.04	Opc	–
Firma Handlowo-Usługowa Małgorzata Koza	78-220 Tychowo, ul. Bobolicka 25	2017.04.04	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
ELJOR Sp. z o.o.	87-620 Kikół, Lubin 88	2017.04.04	Opc	–
OWCZAREK S.C. Małgorzata Owczarek, Grzegorz Owczarek	97-512 Kodrąb, Bugaj Zakrzewski 3	2017.04.04	Opc	rozszerzenie przedmiotu i zakresu działalności, zmiana terminu ważności koncesji
Gminny Zakład Obsługi Sp. z o.o. w Dorohusku	22-175 Dorohusk, Kolonia Okopy	2017.04.05	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
EDMAR Marzena i Edward Dziurzyńscy Sp.j.	32-125 Pobiednik Wielki 122	2017.04.05	Opc	–
Stacja Paliw WA-KO S.C. Andrzej Kozioł, Damian Wawro	34-116 Spytkowice, ul. Zamkowa 57	2017.04.05	Opc	–
PGNiG TERMIKA Energetyka Rozproszona Sp. z o.o.	53-661 Wrocław, pl. Solidarności 1/3/5	2017.04.05	Wcc, Pcc, Wee	zmiana nazwy
„Stacja Paliw S.C. Halina, Bogdan Mikła”	55-340 Udanin 2a	2017.04.05	Opc	–
MAT-OIL Sp. z o.o.	61-371 Poznań, ul. Romana Maya 1	2017.04.05	Opc	–
P.P.U.H. „MAX” Marcin Bąkowski	66-433 Lubiszyn, ul. Dworcowa 30	2017.04.05	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
GAS Maria Szarek	72-100 Goleniów, Żdżary 8A/4	2017.04.05	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Spółdzielnia Kółek Rolniczych	78-500 Drawsko Pomorskie, ul. Starogrodzka 33	2017.04.05	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Gas Storage Poland Sp. z o.o.	81-198 Dębogórze, ul. Rumska 28	2017.04.05	Mpg	zmiana przedmiotu i zakresu działalności
STACJA PALIW Albert Zapolski	12-220 Ruciane Nida, Śwignajno Małe 4	2017.04.06	Opc	–
Firma Handlowo-Usługowa Bernadeta Kamińska	15-688 Białystok, ul. Produkcyjna 88	2017.04.06	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowe „EJ” Józef Janusz Zamojtuk	19-122 Jasionówka, ul. Korycińska 36	2017.04.06	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
DM-GAZ S.C. Marcin Nużka, Dominik Sławiński	20-388 Lublin, Dominów 91	2017.04.06	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowo-Handlowe ROM-TOM S.C. Roman Moryl, Tomasz Goliszek	20-515 Lublin, Prawiedniki 37c	2017.04.06	Opc	–
EXOIL PALIWA Sp. z o.o. Sp. kom.	22-100 Chełm, ul. Okszowska 27	2017.04.06	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Bogdan Skwarek AUTO GAZ	24-170 Kurów, ul. Fabryczna 1	2017.04.06	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Spółdzielnia Handlowo-Usługowa STW w Opolu	45-069 Opole, ul. 1 Maja 61	2017.04.06	Opc	–
DIANPAL Diana Wodnicka	55-065 Jordanów Śląski, ul. Południowa 11, Mleczna	2017.04.06	Opc	–
Józef Droszczak „AUTOGAZ”	58-530 Kowary, ul. Łomnicka 5	2017.04.06	Opc	–
Piotr Wójcik PHU PIMEL	72-500 Wapnica, ul. Turkusowa 1F/3	2017.04.06	Opc	dostosowanie do definnicji paliw ciekłych
Wiatrowski Piotr F.H. XYZ	77-133 Tuchomie, ul. Brzozowa 2	2017.04.06	Opc	–
AMAR Sp. z o.o.	78-300 Świdwin, ul. Kombatantów Polskich 3d	2017.04.06	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Firma KLF Klaudiusz Faleńczyk	86-120 Pruszcz, ul. Ogrodowa 24	2017.04.06	Opc	–
PETROPOL Sp. z o.o.	87-720 Ciechocinek, Podole 55B	2017.04.06	Opc	–
Zakład Gazownictwa Bezprzewodowego „KRIS-GAZ” Urbaniak Jan	98-220 Zduńska Wola, ul. Mickiewicza 52A	2017.04.06	Opc	–
Glob-Terminal Sp. z o.o.	15-111 Białystok, al. 1000-lecia Państwa Polskiego 4/203	2017.04.07	Mpc, Opc, Opz	–
MAR-O PALIWA Marek Ostaszewski	17-120 Brańsk, ul. Armii Krajowej 2	2017.04.07	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
DM-GAZ S.C. Marcin Nużka, Dominik Sławiński	20-388 Lublin, Dominów 91	2017.04.07	Opc	–
Zgorzałek-Sobieszek-Kurek Przedsiębiorstwo Handlowe „AGRO-BIS” Sp.j.	21-412 Adamów, ul. Targowa 4B	2017.04.07	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
EXOIL PALIWA Sp. z o.o. Sp. kom.	22-100 Chełm, ul. Okszowska 27	2017.04.07	Opc	rozszerzenie przedmiotu i zakresu działalności

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
P.H.U. DANKAR Grzegorz Wójcik	22-310 Kraśniczyn, Stara Wieś 45	2017.04.07	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Katarzyna Uszko STACJA PALIW CEGIELNIA	22-500 Hrubieszów, ul. Żeromskiego 41F	2017.04.07	Opc	–
Maria Łebko Firma Handlowo-Usługowa JAN-MAR Sprzedaż Paliw Płynnych HURT-DETAL	23-420 Tarnogród, ul. 22 Lipca 9A/1	2017.04.07	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
ENERGIA POLSKA Sp. z o.o.	24-300 Opole Lubelskie, ul. Lubelska 13	2017.04.07	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
WROPETROL Sp. z o.o.	51-501 Wrocław, ul. Swojczycka 43	2017.04.07	Opc	–
Władysław Bartosik AGRO-POL Przedsiębiorstwo Rolne w Wojborzu	57-442 Wojbórz 220	2017.04.07	Opc	–
Jan Mirkiewicz	62-500 Konin, ul. Brzozowa 29	2017.04.07	Opc	–
Centrum Usług Proekologicznych Sektora Naftowego CPN EKOSERWIS Sp. z o.o.	66-016 Czerwieńsk, ul. Naftowa 1	2017.04.07	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
„ROB-TRANS" Robert Pawłowski	66-400 Gorzów Wielkopolski, ul. Macieja Rataja 3/2	2017.04.07	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Stacja Paliw i Gazu „CIOCH" Dorota Pastuszak	67-300 Szprotawa, ul. Parkowa 10B	2017.04.07	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
BEST Antoni Bednarek, Sławomir Bednarek	74-106 Stare Czarnowo, Żelewo 35	2017.04.07	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Tomasz Staszewski SKA AUTOGAZ	75-111 Koszalin, ul. Łużycka 25/8	2017.04.07	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
CETAN Sp. z o.o.	81-038 Gdynia, ul. Hutnicza 42	2017.04.07	Opc	–
BP Service Center R. Kociński K. Kocińska S.C.	81-854 Sopot, al. Niepodległości 664/670	2017.04.07	Opc	–
Milton Trustee Sp. z o.o.	00-112 Warszawa, ul. Bagno 2 lok. 41	2017.04.10	Opc	–
Spółdzielnia Kółek Rolniczych w Choroszczy	16-070 Choroszcz, ul. Zastawie I 22	2017.04.10	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Sosnowieckie Wodociągi S.A.	41-200 Sosnowiec, ul. Ostrogórska 43	2017.04.10	Wee	–
Fortum Silesia S.A.	41-800 Zabrze, ul. Wolności 416	2017.04.10	Wcc	–
Grupa Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A.	47-220 Kędzierzyn-Koźle, ul. Mostowa 30 a, skr. poczt. 163	2017.04.10	Wcc, Wee	–
Zakład Usługowo-Handlowy Zdzisław Maksoń	56-416 Twardogóra, Brodowce 2a	2017.04.10	Opc	–
Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej S.A.	58-306 Wałbrzych, ul. Ogrodowa 19	2017.04.10	Wcc	–
Paxton Oil Sp. z o.o.	59-800 Lubań, ul. Dąbrowskiego 2	2017.04.10	Opc	–
KMK Logistyka Sp. z o.o.	62-872 Borek, ul. Działkowa 2	2017.04.10	Opc	–
Port 2000 Marcinkiewicz Sp.j.	65-050 Zielona Góra, pl. Bohaterów 4	2017.04.10	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Firma Usługowo-Handlowa Wojciech Kowalczyk	78-504 Żółte 1	2017.04.10	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Marzena Jaros Firma Handlowo-Usługowa „NAFT – PETROL"	82-100 Nowy Dwór Gdański, ul. Warszawska 36	2017.04.10	Opc	–
ALMED Aleksandra Kostuch	83-332 Dzierżążno, ul. Zadurskiego 28/2	2017.04.10	Opc	–
„Elektrio" Mirosław Harzyński, Marian Jóźwiak, Jarosław Zdziarski S.C.	95-002 Smardzew, Szczawin Duży, ul. Strykowska 120	2017.04.10	Wee	–
NDS Sp. z o.o.	98-100 Łask, ul. Kolejowa 13	2017.04.10	Opc	–
OI-Oil Sp. z o.o.	00-225 Warszawa, ul. Zakroczymska 13/1	2017.04.11	Opc	–
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe „UCHACZ" Marek Uchacz, Rafał Uchacz Sp.j.	34-650 Podłopień 303	2017.04.11	Opc	–
Firma Wielobranżowa Piotr Lipczyński	55-010 Święta Katarzyna, Radwanice, ul. Szkolna 24	2017.04.11	Opc	–
Stanisław Piersiala PHU STANLEJ	62-400 Słupca, ul. Wspólna 1	2017.04.11	Opc	–
WESTPOL OIL Sp. z o.o. Sp. kom.	66-620 Gubin, ul. Gdyńska 1a	2017.04.11	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
„CRYSPOL" Sp. z o.o.	85-839 Bydgoszcz, ul. Toruńska 139	2017.04.11	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Przedsiębiorstwo „SOLGRUD" Sp. z o.o.	86-300 Grudziądz, ul. Olchowa 4	2017.04.11	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Stacja Paliw MILO PTE Żuralski Sp.j.	11-200 Bartoszyce, ul. Gen. Bema 44	2017.04.12	Opc	–
KRAK-TAR Sp. z o.o.	33-100 Tarnów, ul. Przemysłowa 27	2017.04.12	Opc	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „IMPULS" Kazimierz Paczos	75-736 Koszalin, ul. Gnieźnieńska 87	2017.04.12	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
JARKO Sp.j. Anna Ziółkowska, Jarosław Ziółkowski	82-200 Malbork, ul. Daleka 117	2017.04.12	Opc	–
Marek Aleksander Radecki Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe ARCO	83-020 Cedry Wielkie, ul. Płażyńskiego 6	2017.04.12	Opc	–
GENERON Sp. z o.o.	86-300 Grudziądz, ul. Marsz. Focha 9	2017.04.12	Opc	–
Gasoenergia Polskie Zakłady Energetyczne Sp. z o.o.	01-401 Warszawa, ul. Górczewska 47	2017.04.13	Opg	zmiana oznaczenia, adresu i siedziby firmy
ABDA Łukawski Arkadiusz	05-088 Brochów, Hilarów 11	2017.04.13	Wee	–
Marek Wysocki F.H.U. MARGAZ	08-400 Garwolin, ul. Słoneczna 17	2017.04.13	Opc	–
„AZET TRANSPORT" Jerzy Puchalski	11-700 Mrągowo, ul. Młodkowskiego 36a	2017.04.13	Opc	–
Zofia Portka Handel-Usługi	23-400 Biłgoraj, ul. Janowska 16	2017.04.13	Opc	zmiana przedmiotu i zakresu działalności
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe LIR Obroccy Sp.j.	55-200 Oława, ul. Oleśnicka 6	2017.04.13	Opc	–
MK-GAZY Paulina Dobińska-Adamek i Tomasz Kozłowski S.C.	61-249 Poznań, ul. Unii Lubelskiej 3	2017.04.13	Opc	–
Roman Szultka, Dystrybucja Gazu Propan – Butan ROMGAZ	77-320 Przechlewo, Sąpolno 69F	2017.04.13	Opc	–
Krzysztof Lackowski Stacja Paliw	82-450 Stary Dzierzgoń, Myślice 36	2017.04.13	Opc	–
Firma Handlowo-Usługowa GOŁĄBEK Tomasz Gołąbek	83-333 Chmielno, Garcz, ul. Cicha 5	2017.04.13	Opc	–
Eugeniusz Piotrowski Firma Handlowo-Usługowa BLUE OIL	87-100 Toruń, ul. Migdałowa 23	2017.04.13	Opc	–
NDS Sp. z o.o.	98-100 Łask, ul. Kolejowa 13	2017.04.13	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Marek Wysocki F.H.U. MARGAZ	08-400 Garwolin, ul. Słoneczna 17	2017.04.14	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe „HERMES" Jan Sochan	22-400 Zamość, ul. Tęczowa 3	2017.04.14	Opc	–
Stacja Paliw Gazu – Marian Burda	22-540 Dołhobyczów, ul. Hrubieszowska 282/1	2017.04.14	Opc	–
Z.P.H.U. KORONA Sp. z o.o.	23-400 Biłgoraj, ul. Sienkiewicza 14/64	2017.04.14	Opc	–
Beskidus Sp. z o.o.	34-210 Zembrzyce 663	2017.04.14	Opc	–
STACJE PALIW CERTA Sp. z o.o.	39-200 Dębica, ul. Rzeszowska 104	2017.04.14	Opc	–
HAWA GAZ Sp. z o.o.	62-200 Gniezno, ul. Grunwaldzka 4	2017.04.14	Opc	–
Tomasz Gatka Handel i Usługi „DIESEL"	62-700 Turek, Żuki 132	2017.04.14	Opc	–
V V R Logistic Sp. z o.o.	00-175 Warszawa, al. Jana Pawła II 70/35A	2017.04.18	Opc	zmiana siedziby
„AZET TRANSPORT" Jerzy Puchalski	11-700 Mrągowo, ul. Młodkowskiego 36a	2017.04.18	Opc	–
Stacja Paliw i Mechanika Pojazdowa Zbigniew Kaźmierczak	14-520 Pieniężno, ul. Królewiecka 21	2017.04.18	Opc	–
PHU ANGAZ Andrzej Czaplejewicz	16-100 Sokółka, Kraśniany 29a	2017.04.18	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Leszek Orłowski LAZO – dystrybucja gazu płynnego	18-420 Jedwabne, ul. Cmentarna 20	2017.04.18	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
„Agro-Pal" Sp. z o.o.	24-310 Karczmiska, Kolonia Głusko Duże 79A	2017.04.18	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
PHU COMPLEX Sp. z o.o.	32-831 Olszyny 190	2017.04.18	Opc	–
Marian Matłok Firma Transportowa TRANSMAR	55-100 Trzebnica, ul. Prusicka 51	2017.04.18	Opc	–
Handel Obwoźny Artykułami Przemysłowymi Pochodzenia Krajowego i Zagranicznego – Adam Strouhal	59-610 Wleń, Łupki 10	2017.04.18	Opc	–
OiLART Artur Nowakowski	74-200 Pyrzyce, ul. Mickiewicza 100	2017.04.18	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
RADBUR Sp. z o.o.	83-314 Somonino, ul. Spółdzielców 1	2017.04.18	Opc	–
PHU SCORPIO Barbara Eliaszuk	19-330 Stare Juchy, ul. Mickiewicza 1	2017.04.19	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Zgorzałek-Sobieszek-Kurek Przedsiębiorstwo Handlowe „AGRO-BIS" Sp.j.	21-412 Adamów, ul. Targowa 4B	2017.04.19	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
TRANS – KONSPOL Sp. z o.o.	33-300 Nowy Sącz, ul. Grottgera 3	2017.04.19	Opc	–
Andrzej Pasieczny Firma Handlowo-Usługowa „ANDREAS"	37-307 Brzóza Królewska 63	2017.04.19	Opc	–
Kombinat Rolny Kietrz Sp. z o.o.	48-130 Kietrz, Zatorze 1	2017.04.19	Opc	–
FAMEO Sp. z o.o.	50-104 Wrocław, ul. Łaciarska 7	2017.04.19	Opc	–
N.S.C. M. Nalepa, M. Sożyński Sp.j.	50-304 Wrocław, ul. Rychtalska 16	2017.04.19	Opc	–
PROTA-GAZ Artur Potocki	57-400 Nowa Ruda, ul. Mała Kolonia 6	2017.04.19	Opc	–
Andrzej Muniak AM MOBILIS	59-975 Sulików, ul. Sportowa 1	2017.04.19	Opc	–
Maciej Kaczmarek Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe	60-185 Skórzewo, ul. Malwowa 152	2017.04.19	Opc	–
in.ventus Sp. z o.o. EW Gołdap Sp. kom.	60-748 Poznań, ul. Ułańska 1	2017.04.19	Wee	–
Przedsiębiorstwo Handlowe HL Leszek Hasiewicz	70-809 Szczecin, ul. Michała Kmiecika 9	2017.04.19	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Firma Handlowo-Usługowa Gazy Techniczne Krzysztof Satro	78-100 Kołobrzeg, ul. Gabriela Narutowicza 9 lok. 2	2017.04.19	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Przedsiębiorstwo Państwowej Komunikacji Samochodowej w Starogardzie Gdańskim S.A.	83-200 Starogard Gdański, ul. Pelplińska 21	2017.04.19	Opc	–
„Elektrownie Wiatrowe Karor" Sp. z o.o.	85-719 Bydgoszcz, ul. Fordońska 40/2.007	2017.04.19	Wee	–
Firma Handlowo-Usługowa „U FARMERA" Marian Kołtuński	88-210 Dobre, ul. Mickiewicza 16	2017.04.19	Opc	–
Audax Energia Sp. z o.o.	00-503 Warszawa, ul. Żurawia 6/12	2017.04.20	Oee	–
Irena Karczewska Firma Handlowa „KAR GAZ"	13-200 Działdowo, Kisiny 89	2017.04.20	Opc	–
V GAZ Sp. z o.o. Sp. kom.	32-700 Bochnia, ul. Brzeska 64	2017.04.20	Opc	–
PETROMEX Sp. z o.o.	46-070 Komprachcice, ul. Pocztowa 3	2017.04.20	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „MODD-MANN" Sp.j. H. Modrzyński, A. Mandrykowski	59-921 Sieniawka, ul. Wojska Polskiego 21, Porajów	2017.04.20	Opc	–
MODUS Włodzimierz Przybyła	62-571 Stare Miasto, Lisiec Wielki, ul. Rubinowa 29	2017.04.20	Opc	–
AUTOGAZ Roman Pawłowski	78-100 Kołobrzeg, ul. Sienkiewicza 12	2017.04.20	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.	81-213 Gdynia, ul. Opata Hackiego 14	2017.04.20	Wcc, Pcc	–
ZIARN – POL Sp. z o.o.	82-500 Kwidzyn, Górki 22b	2017.04.20	Opc	–
PETROMAN PALIWA Sp. z o.o.	87-890 Lubraniec Parcele 55	2017.04.20	Opc	–
POLENERGIA Dystrybucja Sp. z o.o.	00-526 Warszawa, ul. Krucza 24/26	2017.04.21	Dee	–
„STOP-GAZ" Waldemar Urbański	13-300 Nowe Miasto Lubawskie, ul. Tysiąclecia 5	2017.04.21	Opc	–
MAR-O PALIWA Marek Ostaszewski	17-120 Brańsk, ul. Armii Krajowej 2	2017.04.21	Opc	rozszerzenie przedmiotu i zakresu działalności
Okręgowa Spółdzielnia Mleczarska	26-200 Końskie, ul. Zielona 11	2017.04.21	Opc	–
PRO-CAR Sp. z o.o.	31-752 Kraków, ul. Blokowa 23	2017.04.21	Opc	–
Idea 98 Sp. z o.o.	42-680 Tarnowskie Góry, ul. Zagórska 83	2017.04.21	Wcc	–
Krzysztof Czysty USŁUGI, HANDEL	56-500 Syców, ul. Mickiewicza 9/13	2017.04.21	Opc	–
TANK Sp. z o.o.	57-300 Kłodzko, ul. Traugutta 9	2017.04.21	Opc	–
AUTOBUTLEGAZ Szczygieł Sp.j.	62-067 Rakoniewice, ul. Kolejowa 36	2017.04.21	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
PHU GOLMEX PLUS Tomasz Koziel	63-640 Bralin, Gola 20	2017.04.21	Opc	–
Stacja Paliw SZEJK Sp. z o.o.	73-110 Stargard, Strachocin 48	2017.04.21	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
CANPOL Sp. z o.o. Sp. kom.	74-520 Osinów Dolny 18b	2017.04.21	Opc	zmiana formy prawnej
Energobaltic Sp. z o.o.	84-120 Władysławowo, ul. Starowiejska 41	2017.04.21	Wpc	zmiana terminu ważności koncesji

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
KORIM Sp. z o.o.	89-600 Karolewo 20	2017.04.21	Opc	–
Józef Szwedzki S.H. Firma Handlowa	98-240 Szadek, ul. Szosa Uniejowska 2	2017.04.21	Opc	–
ENERGIA-ECO CISOWO Sp. z o.o. Sp. kom.	02-683 Warszawa, ul. Gotarda 9	2017.04.24	Wee	–
PPHU ALDO Leszek Długołęcki i Andrzej Długołęcki Sp.j.	07-431 Czarnia, Surowe 116	2017.04.24	Opc	–
Przedsiębiorstwo Komunikacji Samochodowej w Międzyrzecu Podlaskim Sp. z o.o.	21-560 Międzyrzec Podlaski, ul. Radzyńska 8/10	2017.04.24	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Marian Król	23-107 Strzyżewice, Żabia Wola 65 B	2017.04.24	Opc	–
Auto Gaz ARIES S.C. Iwona Nicieja, Mariusz Nicieja	32-620 Brzeszcze, ul. Sobieskiego 1	2017.04.24	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
JACKPOL Import-Export Jacek Mańkowski	57-320 Polanica Zdrój, Stacja Paliw Wolany	2017.04.24	Opc	–
PHU GWIDAR Dariusz Gwizdała	58-312 Stare Bogaczowice, ul. Główna 34	2017.04.24	Opc	–
GPO HOLDING Sp. z o.o.	61-315 Poznań, ul. Rybaki 20a/2	2017.04.24	Opc	–
Peszko Sebastian FUH	66-400 Gorzów Wielkopolski, ul. Myśliborska 66	2017.04.24	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych, zmiana terminu ważności koncesji
CEPEEN Górecki Jerzy	73-200 Choszczno, Pakość 17	2017.04.24	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Firma Handlowa OIL Marcin Całko	74-400 Dębno, ul. Leśna 31	2017.04.24	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych, zmiana adresu
BRUNPOL Sp. z o.o.	87-100 Toruń, ul. Dziewulskiego 21	2017.04.24	Wcc, Pcc	–
Zdzisław Iwaniuk WART-GAZ	91-496 Łódź, ul. Nastrojowa 45 m. 4	2017.04.24	Opc	–
PERN S.A.	09-400 Płock, ul. Wyszogrodzka 133	2017.04.25	Ppc	–
P.H.U. LM GAZ S.C. Krzysztof Mendra, Grzegorz Lech	20-439 Lublin, ul. Głuska 3	2017.04.25	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
AUTO-GAZ Piotr Figiel	24-160 Wąwolnica, ul. Lubelska 68	2017.04.25	Opc	–
Struski Sp.j.	26-060 Chęciny, os. Sosnówka 1C	2017.04.25	Opc	–
Andrzej Smołuch Usługi Transportowo-Handlowe „EKO-SAM”	26-200 Końskie, ul. Różana 5	2017.04.25	Opc	–
Ekopol Górnośląski Holding S.A.	41-940 Piekary Śląskie, ul. Graniczna 7	2017.04.25	Opc	–
INTERJA Sp. z o.o.	46-300 Olesno, ul. M. Konopnickiej 5	2017.04.25	Opc	–
Tomasz Szczot MAR-KON GAZ	56-416 Twardogóra, ul. Wierzbowa 18	2017.04.25	Opc	–
Mercus Logistyka Sp. z o.o.	59-101 Polkowice, ul. Kopalniana 11	2017.04.25	Opc	–
Radek Gaz Serwis Urszula Flis	74-106 Kołbacz, ul. Cystersów 1A/3	2017.04.25	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Zdzisław Iwaniuk WART-GAZ	91-496 Łódź, ul. Nastrojowa 45 m. 4	2017.04.25	Opc	–
PHT TRACOM Sp. z o.o.	11-700 Mrągowo, ul. Giżycka 7 a	2017.04.26	Opc	–
PHU „FALKO-OIL” Krzysztof Falkowski	15-592 Białostoczek 19	2017.04.26	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „MARGO” Mariusz Gosk	18-400 Łomża, al. Legionów 152	2017.04.26	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych, zmiana terminu ważności koncesji
TRANS-AUTO Sp. z o.o.	19-300 Ełk, ul. Łukasiewicza 1	2017.04.26	Opc	–
ULMAR Sp. z o.o.	21-100 Lubartów, ul. Klonowa 23	2017.04.26	Opc	rozszerzenie przedmiotu i zakreu działalności, dostosowanie do definicji paliw ciekłych
KMT Sp. z o.o.	30-102 Kraków, ul. Syrokomli 3/2	2017.04.26	Opc	–
„ART-MLECZ” J. Okoczuk Sp.j.	32-500 Chrzanów, ul. Śląska 64a	2017.04.26	Opc	–
Zakłady Mięsne „TUR” J.K. Toporkiewicz B. Szewczyk Sp.j.	32-740 Kobylec 230	2017.04.26	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
KRAK-TAR Sp. z o.o.	33-100 Tarnów, ul. Przemysłowa 27	2017.04.26	Opc	–
Spółdzielnia Transportu Wiejskiego w Rzeszowie	36-100 Kolbuszowa, ul. Handlowa 2	2017.04.26	Opc	–
Łukasz Bajtek „BAJ-GAZ”	49-200 Grodków, ul. Sienkiewicza 56/1	2017.04.26	Opc	–
HAWA S.A.	62-200 Gniezno, ul. Grunwaldzka 4	2017.04.26	Opc	–
Tomasz Sieradzki ROTTOM	62-512 Brzeźno, ul. Dojazdowa 5	2017.04.26	Opc	–
Stacja Benzynowa Przykona Tomasz Gatka, Janusz Przedwojski Sp.j.	62-731 Przykona, ul. Turkowska 5	2017.04.26	Opc	–
EuRo Kiela Sp.j.	73-240 Bierzwnik, ul. Długa 16	2017.04.26	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Przedsiębiorstwo-Usługowo--Handlowe „JP” Jarosław Pobłocki	84-241 Gościcino, ul. Sójkowa 10	2017.04.26	Opc	–
Jan Kościanek PHU Stacja Paliw	14-310 Miłakowo, ul. Okrężna 8	2017.04.27	Opc	–
„PERFEKT” Sp. z o.o.	22-100 Chełm, ul. Lwowska 105	2017.04.27	Opc	–
GAL Sp. z o.o.	30-218 Kraków, ul. Królowej Jadwigi 236A	2017.04.27	Opc	–
Synthos Dwory 7 Sp. z o.o. Sp.j.	32-600 Oświęcim, ul. Chemików 1	2017.04.27	Wee	–
Stefan Bieryt Stacja Benzynowa BENZ-PAL Ptaszkowa	33-333 Ptaszkowa 461/2	2017.04.27	Opc	–
Mariola Mucha Stacja Paliw Anna	51-003 Wrocław, ul. Witkowska 16a	2017.04.27	Opc	–
TRANS – GAZ S.C. Henryk Dobrowolski, Aneta Dobrowolska	58-330 Jedlina Zdrój, ul. Kłodzka 12	2017.04.27	Opc	–
Robert Tuz Zakład Usługowo--Transportowy ERTRANS	66-500 Strzelce Krajeńskie, ul. Wodociągowa 3	2017.04.27	Opc	dostosowanie do definicji plaiw ciekłych
MAJKA-OIL Paweł Kuzdak	97-570 Wola Przedborska 12	2017.04.27	Opc	–
Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej i Mieszkaniowej w Łęczycy Sp. z o.o.	99-100 Łęczyca, ul. Tumska 2	2017.04.27	Opc	–
ECO KUTNO Sp. z o.o.	99-300 Kutno, ul. Metalowa 10	2017.04.27	Wcc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Audax Energia Sp. z o.o.	00-503 Warszawa, ul. Żurawia 6/12	2017.04.28	Opg	zmiana oznaczenia przedsiębiorcy
Gasoenergia Polskie Zakłady Energetyczne Sp. z o.o.	01-401 Warszawa, ul. Górczewska 47	2017.04.28	Oee	–
ARGE PALIWA Sp. z o.o.	30-552 Kraków, ul. Wielicka 22A	2017.04.28	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Stacja Paliw Szarkowicz Silo-Trans Szarkowicz Paweł Szarkowicz	33-111 Koszyce Małe, ul. Główna 46	2017.04.28	Opc	–
Małe Elektrownie Wodne S.C. Małgorzata Bachleda-Księdzularz, Marzena Bachleda-Księdzularz, Mateusz Rzadkosz, Mieczysław Rzadkosz	34-400 Nowy Targ, ul. Szaflarska 64	2017.04.28	Wee	–
Przedsiębiorstwo Komunikacji Samochodowej Pasyk&Gawron Sp. z o.o.	34-600 Limanowa, ul. Zygmunta Augusta 12	2017.04.28	Opc	–
Veolia Leżajsk S.A.	37-300 Leżajsk, ul. Fabryczna 2A	2017.04.28	Wcc	–
Handel Artykułami Spożywczo--Przemysłowymi „MARVIS” Bogdan Panek	38-114 Niebylec 5	2017.04.28	Opc	–
Paweł Adamski ADAP	38-500 Sanok, ul. Królowej Bony 23	2017.04.28	Opc	–
ArcelorMittal Poland S.A.	41-308 Dąbrowa Górnicza, al. Józefa Piłsudskiego 92	2017.04.28	Dpg	zmiana warun-ków, przed-miotu i zakresu działalności
COGNOR S.A.	42-360 Poraj, ul. Zielona 26	2017.04.28	Oee	–
Beskidzka Energetyka Sp. z o.o.	43-300 Bielsko-Biała, ul. Piłsudskiego 42/1	2017.04.28	Opg	zmiana oznaczenia przedsiębiorcy
Elżbieta Korczyńska „SEDI”	62-425 Witkowo, ul. Żwirki i Wigury 2A	2017.04.28	Opc	–
MAR-GAZ II Cecylia Biderman	63-800 Gostyń, ul. Wł. Łokietka 14	2017.04.28	Opc	–
Przedsiębiorstwo PKS Gryfice Sp. z o.o.	72-310 Płoty, Słudwia	2017.04.28	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Edmund Trzeszczkowski	78-200 Białogard, ul. Batalionów Chłopskich 7	2017.04.28	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
BRAS S.A.	85-502 Bydgoszcz, ul. Ludwikowo 7	2017.04.28	Oee	–
„MAGROL" Tomasz Magdziak, Maciej Magdziak Sp.j.	99-232 Zadzim, Kazimierzew 14	2017.04.28	Opc	–
Ireneusz Gasperowicz Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowe IMAR	11-100 Lidzbark Warmiński, ul. Dantyszka 4	2017.05.04	Opc	–
STATOM Stacja Paliw Stanisław Kołdys, Tomasz Tomczyk Sp.j.	12-200 Pisz, ul. Słubicka 4	2017.05.04	Opc	–
Stacja Paliw „PETROL" Sp. z o.o.	23-412 Łukowa 26A	2017.05.04	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Zakład Handlowo-Usługowy Anna Sieńkowska	65-012 Zielona Góra, ul. Szmaragdowa 12	2017.05.04	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Firma Handlowo-Usługowa Henryk Miaczkowski	81-061 Gdynia, ul. Hutnicza 7B	2017.05.04	Opc	–
MAJKA-OIL Paweł Kuzdak	97-570 Wola Przedborska 12	2017.05.04	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
„KAMINO" K. i D. Jaczyński Sp.j.	02-495 Warszawa, ul. Żywiecka 21a	2017.05.05	Opc	–
Dorota Stachowicz DOR-GAZ	03-289 Warszawa, ul. Ostródzka 70b	2017.05.05	Opc	–
Firma NAFTKOM Sp.j. Anna Lisewska, Jacek Lisewski	10-900 Olsztyn, ul. Stalowa 4	2017.05.05	Opc	–
FHU LAGUNA Świderek Jerzy	11-700 Mrągowo, os. Brzozowe 7/47	2017.05.05	Opc	–
Zbigniew Jastrzębowski Stacja Paliw – Art. Motoryzacyjne	13-113 Janowo, Komorowo 32	2017.05.05	Opc	–
Marian Gajownik	21-412 Adamów, ul. Cmentarna 82	2017.05.05	Opc	–
Zofia Portka Handel-Usługi	23-400 Biłgoraj, ul. Janowska 16	2017.05.05	Opc	–
„Agro-Pal" Sp. z o.o.	24-310 Karczmiska, Kolonia Głusko Duże 79A	2017.05.05	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Artykuły Przemysłowe Serwis Ogumienia Kobylski Kazimierz	36-105 Cmolas 400k	2017.05.05	Opc	–
Krzysztof Wawrowski REDKON	62-020 Łowęcin, ul. Szkolna 21	2017.05.05	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
AXIN Sp. z o.o.	64-605 Wargowo, Świerkówki 26a	2017.05.05	Opc	–
Ireneusz Józef Orzechowski Gaspil Sprzedaż Gazów Technicznych Ireneusz Orzechowski	64-920 Piła, ul. Ogińskiego 31	2017.05.05	Opc	–
PLAZA Sp. z o.o.	66-446 Deszczno, ul. Lubuska 15	2017.05.05	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
P.U.H. Immer-Tank Sp.j. J. Chromicz i J. Pomieczyńska	74-401 Sarbinowo 59A	2017.05.05	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
AGRO-INVEST Anetta Wiącek	76-142 Malechowo 36A	2017.05.05	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
ASAF Sp. z o.o. Sp. kom.	81-061 Gdynia, ul. Hutnicza 53	2017.05.05	Wee	–
Usługi Transport Handel S.C. Hanna Jachlewska, Mariusz Jachlewski	83-200 Starogard Gdański, ul. Jagiełły 32	2017.05.05	Opc	–
BIG-MAX Sp. z o.o.	83-423 Wielki Klincz, ul. Jana Wybickiego 1	2017.05.05	Opc	–
Adam Bugajski Firma Handlowo-Usługowa „A.B."	84-360 Łeba, ul. Wybrzeże 11	2017.05.05	Opc	–
Stacja Paliw „WIMEX" Łukasz Wiertek	28-530 Skalbmierz, ul. Wincentego Witosa 5	2017.05.08	Opc	–
STANGAZ FIRMA HANDLOWO-USŁUGOWA Stanisław Surówka i FIRMA PRZEWOZOWA SEB	32-020 Wieliczka, ul. Wierzynka 1	2017.05.08	Opc	–
Prywatna Komunikacja Samochodowa Mądel Andrzej	39-310 Partynia 15	2017.05.08	Opc	–
BEMAR Sp. z o.o.	44-101 Gliwice, ul. Świętokrzyska 2	2017.05.08	Opc	–
BEMAS M. Barchiewicz, W. Strzelecki, J. Garncarek Sp.j.	46-320 Praszka, ul. Byczyńska 2	2017.05.08	Opc	–
Stacje Paliw SPEED Sp. z o.o.	50-106 Wrocław, ul. Rynek 7	2017.05.08	Opc	–
Santander Consumer Multirent Sp. z o.o.	53-611 Wrocław, ul. Strzegomska 42C	2017.05.08	Opc	–
Bioestry Sp. z o.o.	56-200 Góra, ul. Wincentego Witosa 7	2017.05.08	Opc	–
Kazimierz Polarczyk POL GAZ	59-600 Lwówek Śląski, Rakowice Wielkie 18	2017.05.08	Opc	–
SPÓŁDZIELNIA STW w Bolesławcu	59-700 Bolesławiec, ul. Kościuszki 1	2017.05.08	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Szczecińskie Przedsiębiorstwo Autobusowe – Klonowica Sp. z o.o.	71-241 Szczecin, ul. Klonowica 3c	2017.05.08	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Efengaz Sp. z o.o.	80-755 Gdańsk, ul. Szafarnia 11/F8	2017.05.08	Opg	zmiana oznaczenia przedsiębiorcy, zmiana warunków, przedmiotu i zakresu działalności
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe GAZMIX Wojciech Grabalski	83-220 Skórcz, ul. Starogardzka 31	2017.05.08	Opc	–
Mirosław Biłas BIŁAS I SYNOWIE	11-500 Giżycko, al. 1 Maja 25	2017.05.09	Opc	–
Stacja Paliw i Usługi Transportowe Józef Andrzej Łada, Jarosław Łada, Andrzej Paweł Łada S.C.	18-400 Łomża, ul. Wojska Polskiego 99	2017.05.09	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
TRANSMIL Emilia Oleszek	23-440 Frampol, Kąty 42B	2017.05.09	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Stefan Bybel, Beata Bybel PPHU MABEX S.C.	59-305 Rudna, ul. Witosa 5	2017.05.09	Opc	–
Grzegorz Górski Stacja Paliw COLO.COLO	59-921 Sieniawka, ul. Bogatyńska	2017.05.09	Opc	–
„BIASA" PROFI-PPC Sp. z o.o. Sp. kom.	60-105 Poznań, ul. Kopanina 52	2017.05.09	Wee	–
GLT Sp. z o.o. Sp. kom.	63-500 Ostrzeszów, al. Wojska Polskiego 56	2017.05.09	Opc	–
ARTIX Sp. z o.o.	66-210 Zbąszynek, Chlastawa 36	2017.05.09	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
DEM'TH Ireneusz Demut, Grażyna Słotnicka-Demut Sp.j.	66-500 Strzelce Krajeńskie, ul. Gorzowska 15	2017.05.09	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
DNT Sp. z o.o.	86-300 Grudziądz, al. 23 Stycznia 18	2017.05.09	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Antoni Muśnicki Stacja Paliw	11-400 Kętrzyn, ul. Bydgoska 40	2017.05.10	Opc	–
Wojciech Soroczak Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe LUB-GAZ	20-067 Lublin, ul. Ćwiklińskiej 4/19	2017.05.10	Opc	–
Robert Duński GAZ-POL	22-315 Gorzków, Chorupnik 22	2017.05.10	Opc	–
Wiwind Sp. z o.o.	25-212 Kielce, ul. Pod Telegrafem 11A/7	2017.05.10	Wee	–
Jerzy Janeczko EKO GAZ Detaliczna Sprzedaż Paliw	27-530 Ożarów, ul. Jarzębinowa 10	2017.05.10	Opc	–
BG Sp. z o.o.	35-304 Rzeszów, al. Sikorskiego 435	2017.05.10	Opc	–
Firma Handlowo-Usługowa AMIGO Michał Jarosz	39-220 Parkosz 7B	2017.05.10	Opc	–
F.H.U. „Cetan" Danuta Połednik	44-373 Wodzisław Śląski, ul. Młodzieżowa 120	2017.05.10	Opc	–
Zakład Usług Technicznych Sp. z o.o.	57-550 Stronie Śląskie, ul. Hutnicza 12	2017.05.10	Wcc	–
Miejski Zakład Gospodarki Odpadami Komunalnymi Sp. z o.o.	62-510 Konin, ul. Sulańska 13	2017.05.10	Wee	–
Miejska Energetyka Cieplna Sp. z o.o.	64-800 Chodzież, ul. Paderewskiego 2	2017.05.10	Wcc	–
AUTO-PORT Renice Wiesława Bogusławska, Urszula Malinowicz Sp.j.	74-300 Renice 59	2017.05.10	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
CANPOL Sp. z o.o. Sp. kom.	74-520 Osinów Dolny 18b	2017.05.10	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
PHUP ROLMASZ Sp. z o.o.	76-200 Słupsk, ul. Grunwaldzka 1	2017.05.10	Opc	–
An-Gaz Angelika Król	80-530 Gdańsk, ul. Uczniowska 52	2017.05.10	Opc	–
Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.	85-315 Bydgoszcz, ul. Ks. J. Schulza 5	2017.05.10	Wcc	–
„KRZYSZTOF" Działalność Handlowo-Usługowa, Obsługa Stacji Paliw Krzysztof Czajkowski	87-300 Brodnica, ul. Lidzbarska 59 B	2017.05.10	Opc	–
PHU ASPOL Krysiak Zbigniew	97-200 Tomaszów Mazowiecki, ul. Główna 76	2017.05.10	Opc	–
Zakład Handlowo-Usługowy Marek Olszewski	16-020 Czarna Białostocka, ul. Ochotnicza 17 A	2017.05.11	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
TRANSMIL Emilia Oleszek	23-440 Frampol, Kąty 42B	2017.05.11	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Bożena Wójcicka-Turos DYSTRYBUCJA GAZU BEZPRZEWODOWEGO PROPAN-BUTAN	24-100 Puławy, Klikawa, ul. Puławska 81	2017.05.11	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Mieczysław Frejek Stacja Paliw	32-415 Zegartowice 87	2017.05.11	Opc	–
RS Fuel Sp. z o.o.	46-200 Ligota Górna, ul. Dębowa 1	2017.05.11	Opc	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „Przem-Gaz" Przemysław Kozłowski	58-100 Świdnica, Burkatów 28F	2017.05.11	Opc	–
BEST Systemy Grzewcze P.H.U. Mariusz Koba	58-100 Świdnica, ul. Towarowa 15	2017.05.11	Opc	–
Jan Piotrowski Handel Hurt-Detal Branży Spożywczo-Przemysłowej Jan Piotrowski	64-200 Wolsztyn, ul. Kręta 15a	2017.05.11	Opc	–
FHU MAREN Marek Nowicki	72-100 Goleniów, ul. I Brygady Legionów 7	2017.05.11	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Firma Handlowo-Usługowa Małgorzata Suska	73-150 Łobez, ul. Piastów 7	2017.05.11	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo Usługowe „MONOS" Adam Lachowicz	74-500 Chojna, ul. Żwirki i Wigury 2a	2017.05.11	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Eugeniusz Pilawa PUHP PILAWA	78-100 Kołobrzeg, ul. Tęczowa 1	2017.05.11	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Komunikacja Miejska Sp. z o.o.	78-400 Szczecinek, ul. Cieślaka 4	2017.05.11	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
AUTO-HANDEL „PIONIER" Sylwia Czech	78-550 Czaplinek, ul. Wałecka 37	2017.05.11	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
MIR-OIL Firma Handlowo-Usługowa Tomasz Lewandowski	78-650 Mirosławiec, ul. Orla 6	2017.05.11	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
MARIOPOWER Mariusz Blachowski	80-299 Gdańsk, ul. Seleny 8 A	2017.05.11	Opc	–
Erontrans Sp. z o.o.	83-000 Pruszcz Gdański, ul. Grunwaldzka 64B	2017.05.11	Opc	–
Stacja Paliw NICIEJEWSCY Sp.j.	89-600 Chojnice, Karolewo 4	2017.05.11	Opc	–
BOSSOIL Sp. z o.o.	01-976 Warszawa, ul. Pasterska 10	2017.05.12	Wpc, Opc	decyzja częściowa, przekształcenie firmy, zmiana nazwy

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Traktus Sp. z o.o.	08-500 Ryki, ul. Swatowska 1	2017.05.12	Opc	–
„ANIOIL" Sp. z o.o.	19-300 Ełk, ul. Wojska Polskiego 16/6	2017.05.12	Opc	–
A&K S.C. Stacja Paliw Katarzyna Rogulska Arkadiusz Trykacz	21-210 Milanów, Rudno III 18a	2017.05.12	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Marian Gajownik	21-412 Adamów, ul. Cmentarna 82	2017.05.12	Opc	–
Kot Dariusz Firma Handlowo-Usługowa „PARTNER OIL"	32-600 Oświęcim, ul. Fabryczna 20	2017.05.12	Opc	–
Wiesław Lorek Firma Handlowo-Usługowa „DOM-GAZ"	34-604 Stronie 102	2017.05.12	Opc	–
W. Ciurko, W. Ciurko, R. Ciurko „CIURKO" Sp.j.	47-300 Krapkowice, ul. Rynek 1	2017.05.12	Opc	–
WTRANS Sławomir Wajdzik	72-002 Lubieszyn 8	2017.05.12	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe OAZA Sp. z o.o.	73-108 Motaniec 26	2017.05.12	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
FIL-GAZ Handel Gazem Jacek Filewicz	77-100 Bytów, Dąbrówka 6a	2017.05.12	Opc	–
Grupa Lotos S.A.	80-718 Gdańsk, ul. Elbląska 135	2017.05.12	Wpc, Mpc, Opc, Opz	zmiana pojemności
Krzysztof Ofierski STACJA PALIW „OFKI"	82-100 Nowy Dwór Gdański, ul. Starocińska 2	2017.05.12	Opc	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „MAZ" S.C. Zdzisław Peta i Eugenia Bosz	83-330 Żukowo, ul. Fenikowskiego 17	2017.05.12	Opc	–
KORIM Sp. z o.o.	89-600 Karolewo, ul. Karolewo 20	2017.05.12	Opc	–
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe BIPOL – Walenty Ciereszko	15-145 Białystok, ul. R. Traugutta 33	2017.05.13	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
DUO Grzegorz Węgorowski	24-204 Wojciechów, Palikije Drugie 92	2017.05.13	Opc	–
ROL-BUD Toczyłowscy, Michalczuk Sp.j.	16-315 Lipsk, ul. Pusta 38	2017.05.15	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
PUH VAREZANO S.C. Dariusz Łojek, Janusz Łojek	26-008 Górno nr 135A	2017.05.15	Opc	–
Edward Rykała Stacja Paliw	37-200 Przeworsk, ul. Lwowska 112	2017.05.15	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Jacek Magda Firma Handlowo-Usługowa „J i J”	37-700 Przemyśl, ul. Siemiradzkiego 15/32	2017.05.15	Opc	–
Jolanta Łątka P.H. „Jolgaz”	42-530 Dąbrowa Górnicza, ul. Katowicka	2017.05.15	Opc	–
PRO-GAZ Krzysztof Ilnicki	52-211 Wrocław, Komorowice, ul. Wrocławska 3	2017.05.15	Opc	–
ZPH HERT Piotr Nowicki	55-220 Jelcz-Laskowice, ul. Wrocławska 6	2017.05.15	Opc	–
PAK Kopalnia Węgla Brunatnego Konin S.A.	62-540 Kleczew, ul. 600-lecia 9	2017.05.15	Opc	–
RAF Rafał Borsuk	82-400 Sztum, ul. Żeromskiego nr. dz. 43	2017.05.15	Opc	–
Aleksander Kornacki ALEX-OIL	86-050 Solec Kujawski, ul. Ogrodowa 7L	2017.05.15	Opc	–
PIOTRANS-PALIWA Sp. z o.o.	00-844 Warszawa, ul. Grzybowska 80/82 lok. 136	2017.05.16	Opc	zmiana oznaczenia i siedziby
Adam Chwedoruk Przedsiębiorstwo Handlowe „BENZ-OL II”	08-110 Siedlce, ul. Sokołowska 174	2017.05.16	Opc	–
DANKOSS Danuta Kossakowska Sp.j.	18-200 Wysokie Mazowieckie, Brzóski Gromki 18	2017.05.16	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Stacja Paliw „PETROL” Sp. z o.o.	23-412 Łukowa 26A	2017.05.16	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
SAGA S.C. Marek Smajdor, Józef Wojciechowski	33-300 Nowy Sącz, ul. Nawojowska 165	2017.05.16	Opc	–
Grzegorz Rząsa GAZ-BUD Stacja Paliw	36-100 Kolbuszowa Dolna, Kul. Tyszkiewiczów 13	2017.05.16	Opc	–
Józef Cielma Firma Handlowo-Usługowa Cielma	41-711 Ruda Śląska, ul. Na Piaski 79	2017.05.16	Opc	–
ZEM Łabędy Sp. z o.o.	44-109 Gliwice, ul. Zawadzkiego 45	2017.05.16	Oee	–
KDM Polska Sp. z o.o. Sp. kom.	55-330 Miękinia, Krępice, ul. Wrocławska 44	2017.05.16	Opc	–
BUDZIAK Sp. z o.o.	61-777 Poznań, ul. Woźna 9 C lok. 2	2017.05.16	Opc	–
Andrzej Dragan, Andrzej Musielak, Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe ADM S.C.	63-500 Ostrzeszów, ul. Przemysłowa 7	2017.05.16	Dee, Oee	zmiana terminu ważności koncesji
BENZOL Sp. z o.o.	74-300 Myślibórz, ul. Królewiecka 1	2017.05.16	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Sławomir Gradowski PHU TAXI GAZ	87-800 Włocławek, ul. Toruńska 64	2017.05.16	Opc	–
Stefania Stefańska Stacja Napełniania Gazem Auto-Gaz	95-002 Łagiewniki Nowe, ul. Okólna 78a	2017.05.16	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Dorota Szopa STACJA AUTO-GAZ	97-318 Czarnocin, Kalska Wola Nr 35A	2017.05.16	Opc	–
Shell Polska Sp. z o.o.	02-366 Warszawa, ul. Bitwy Warszawskiej 1920 r. 7a	2017.05.17	Opc, Opz	–
Zbigniew Jastrzębowski Stacja Paliw – Art. Motoryzacyjne	13-113 Janowo, Komorowo 32	2017.05.17	Opc	–
Stacja Paliw i Usługi Transportowe Józef Andrzej Łada, Jarosław Łada, Andrzej Paweł Łada S.C.	18-400 Łomża, ul. Wojska Polskiego 99	2017.05.17	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
RAD-GAZ Rozlewnia Gazu Stanisław Kiewel	21-300 Radzyń Podlaski, ul. Kocka 10	2017.05.17	Opc	–
MARPOL-STACJA Sp. z o.o.	22-600 Tomaszów Lubelski, Łaszczówka Kolonia 34	2017.05.17	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
EKOPAL Sp. z o.o.	24-100 Puławy, ul. Włostowicka 70	2017.05.17	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Józef Strama „MONITRANS”	34-520 Suche 7A	2017.05.17	Opc	–
Z.P.Tank Sp.j. Zbigniew Woś, Piotr Siuzdak	37-307 Brzóza Królewska 1235	2017.05.17	Opc	–
KANNE-GROUP POLSKA Sp. z o.o.	66-470 Kostrzyn n. Odrą, ul. Graniczna 17	2017.05.17	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Izabella Sadowska SADEX	95-200 Pabianice, ul. Moniuszki 52	2017.05.17	Opc	–
„BLACHY PRUSZYŃSKI – ENERGIA” Sp. z o.o.	00-120 Warszawa, ul. Złota 59	2017.05.18	Wee	zmiana siedziby
Agencja Ochrony Osób i Mienia GROM Sp. z o.o.	10-273 Olsztyn, ul. Jagiellońska 46	2017.05.18	Opc	–
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe „LTL” Sp. z o.o.	16-001 Kleosin, Ignatki 43A	2017.05.18	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych, rozszerzenie przedmiotu i zakresu działalności
Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.	22-500 Biała Podlaska, ul. Pokoju 26	2017.05.18	Wcc, Pcc	zmiana terminu ważności koncesji

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Przedsiębiorstwo Transportu Samochodowego S.A.	31-752 Kraków, ul. Mrozowa 6	2017.05.18	Opc	–
LOTOS Terminale S.A.	43-502 Czechowice-Dziedzice, ul. Łukasiewicza 2	2017.05.18	Mpc	–
PETROMEX Sp. z o.o.	46-070 Komprachcice, ul. Pocztowa 3	2017.05.18	Opc	–
Centrum Zaopatrzenia Technicznego FIRE CENTRUM	49-304 Brzeg, ul. Bohaterów Westerplatte 11/7	2017.05.18	Opc	–
Elżbieta Borek, Krzysztof Niescior ISKIERKA Sp.j.	59-800 Lubań, ul. Rybacka 21	2017.05.18	Opc	–
MOGAZ Zbigniew Śmigielski	62-571 Stare Miasto, Modła Królewska 17	2017.05.18	Opc	–
Bilans Sp. z o.o.	69-100 Słubice, ul. Kościuszki 21	2017.05.18	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Elżbieta Król Stacja Paliw	74-500 Chojna, ul. Słowiańska 2	2017.05.18	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Auto Podlasie Corpocars Management Sp. z o.o.	02-989 Warszawa, ul. Zaściankowa 94 lok. 1 A	2017.05.19	Opc	–
Wiesław Ćwiek	07-200 Wyszków, Leszczydół Stary 50	2017.05.19	Opc	–
Gminne Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o.	24-320 Poniatowa, ul. Młodzieżowa 4	2017.05.19	Pcc, Occ	zmiana nazwy
Mateusz Wojtkowiak DOMATI	32-070 Przeginia Duchowna 12	2017.05.19	Opc	–
Firma Usługowa „BŁYSK" Sp. z o.o.	39-200 Dębica, ul. Gawrzyłowska 37	2017.05.19	Opc	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „DUET" Elektrix Serwis Mączka Wioletta	62-571 Stare Miasto, Żychlin, os. Słoneczne 48	2017.05.19	Opc	–
RADMAX Sp. z o.o.	62-635 Dziwie 30A	2017.05.19	Opc	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe VIRGO Dusiński Zbigniew	66-446 Deszczno, ul. Sezamkowa 2	2017.05.19	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Mała Elektrownia Wodna w Boćwince Edward Malinowski	16-400 Suwałki, ul. Kasztanowa 22	2017.05.22	Wee	–
Waldemar Wetoszka, Sławomir Górny Stacja Paliw „ORZEŁ" Wetoszka-Górny S.C.	21-300 Radzyń Podlaski, ul. Biała 31	2017.05.22	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
PALPOL Stanisław Jakóbczyk, Grzegorz Jarząbek, Wiesław Grzebulski Sp.j.	23-250 Urzędów, Wierzbica 25c	2017.05.22	Opc	–
Firma Handlowa Marex Zbigniew Śliwka	44-100 Gliwice, ul. Dojazdowa 1	2017.05.22	Opc	–
HADEX-GAZ Sp. z o.o.	60-451 Poznań, ul. Dąbrowskiego 536	2017.05.22	Opc	–
POL-PETRO Sp. z o.o.	61-693 Poznań, ul. Piątkowska 186	2017.05.22	Opc	–
Mariusz Kowalski Dystrybucja Gazu Kowalski Mariusz	62-740 Tuliszków, ul. Sadowa 6	2017.05.22	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
„TEWO T. i W. Szpakowscy" Sp.j.	66-620 Starosiedle	2017.05.22	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Waldemar Wagner – Stacja Paliw	68-200 Żary, ul. Piastowska 12	2017.05.22	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych, zmiana terminu ważności koncesji
Przedsiębiorstwo Transportowo-Handlowe TRANSHAND Sp. z o.o.	69-100 Słubice, os. Przemysłowe 16	2017.05.22	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Robert Jaster Zakład Drzewny ROBPOL	77-400 Złotów, Wielatowo nr 6	2017.05.22	Opc	–
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe BIPOL – Walenty Ciereszko	15-145 Białystok, ul. R. Traugutta 33	2017.05.23	Opc	rozszerzenie działalności
Przedsiębiorstwo Usługowo-Handlowe „DEKAL" Wiesław Deć i Wspólnicy Sp.j.	21-100 Lubartów, ul. Przemysłowa 20	2017.05.23	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
PALPOL Stanisław Jakóbczyk, Grzegorz Jarząbek, Wiesław Grzebulski Sp.j.	23-250 Urzędów, Wierzbica 25c	2017.05.23	Opc	zmiana przedmiotu i zakresu działalności
Oiler Sp. z o.o.	25-519 Kielce, ul. Pocieszka 3	2017.05.23	Opc	–
Bar „Cepelinek" Krystyna Wyporska	42-310 Żarki, ul. Myszkowska 45	2017.05.23	Opc	–
IMPACT SOLUTIONS Sp. z o.o.	45-071 Opole, ul. Armii Krajowej 40/1	2017.05.23	Opc	–
P.H.U. Opolnet Andrzej Wieczorek	47-330 Zdzieszowice, ul. Karola Miarki 34	2017.05.23	Opc	–
PHU ART-ZBYT Sp.j. Andrzej Wojtyczka, Bogdan Michalak	56-300 Milicz, ul. Trzebnicka 31	2017.05.23	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
PPHU Gaz Partner Walenczyk Barbara	57-441 Bożków 189	2017.05.23	Opc	–
Teresa Bojarska Stacja Paliw Stronie Śląskie	57-550 Stronie Śląskie, ul. Polna 12	2017.05.23	Opc	–
Miejskie Przedsiębiorstwo Komunikacyjne „ŚWIDNICA" Sp. z o.o.	58-100 Świdnica, ul. Inżynierska 6	2017.05.23	Opc	–
Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej S.A.	58-306 Wałbrzych, ul. Ogrodowa 19	2017.05.23	Wcc	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe WIG S.C. Krzysztof Grzybowski Wojciech Gozdawa – Dydyński	68-200 Żary, ul. Armii Krajowej 5	2017.05.23	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
LEA Sp.j. Józef Wilkowski, Anna Wilkowska	68-200 Żary, ul. Zielona 6	2017.05.23	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
PHU MAC GAZ Maciej Cimochowski	74-320 Barlinek, ul. 11 listopada 4/5	2017.05.23	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
„U Jerzyka" Jerzy Czapp	80-444 Gdańsk, al. Legionów 68 lok. 3	2017.05.23	Opc	–
Sebastian Skorupa „MULTUS"	89-100 Paterek, ul. 7 Lutego 2	2017.05.23	Opc	–
Traktus Sp. z o.o.	08-500 Ryki, ul. Swatowska 1	2017.05.24	Opc	–
PHU Henryk Waśniewski	11-230 Bisztynek, ul. Kolejowa 11	2017.05.24	Opc	–
PETROBEL S.C. Łukasz Stawski, Ewelina Stawska	21-050 Piaski, Kol. Siedliszczki 5B	2017.05.24	Opc	–
P.H.U. „LESTA" Alicja Lewtak, Zbigniew Lewtak Sp.j.	21-512 Zalesie, Lachówka Duża 49	2017.05.24	Opc	–
Ryszard Soja Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „IZODOM"	33-335 Nawojowa, ul. Krynicka 8	2017.05.24	Opc	–
Wiesław Wojtasik CENTRUM	55-040 Kobierzyce, ul. Św. Wojciecha 38	2017.05.24	Opc	–
EKO-BIS Wojciech Szkarłat	58-210 Łagiewniki, ul. Orla 3	2017.05.24	Opc	–
P.H.U. „Valor" Piotr Niczyporuk	59-920 Bogatynia, ul. Daszyńskiego 12	2017.05.24	Opc	–
Lubomir Grycza MIRON-OIL	60-513 Poznań, ul. Jackowskiego 43/3	2017.05.24	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
PHU „Drozda" Marcin Drozda	65-001 Zielona Góra, ul. Energetyków 2	2017.05.24	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
HOREX Andrzej Horoszkiewicz i Edward Horoszkiewicz Sp.j.	66-620 Gubin, ul. Wyspiańskiego 8	2017.05.24	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Firma Usługowo-Handlowa ESPADON Jakub Markiewicz	70-786 Szczecin, ul. Wierzyńskiego 19/2	2017.05.24	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Prywatny Zakład Gazownictwa S.C. Ewa Szuta i Anna Bulczak	83-300 Łapalice, ul. Kartuska 21	2017.05.24	Opc	–
„MICHALIN" Mierzejewscy Sp.j.	87-731 Waganiec, Michalin	2017.05.24	Opc	–
SPORTSMAN Mariusz Szydłowski	10-692 Olsztyn, ul. Edwarda Mroza 5/6	2017.05.25	Opc	–
„PARTNER" Sp. z o.o.	18-312 Rutki Kossaki, ul. 11 Listopada 50	2017.05.25	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Krzysztof Miarowski MIARGAZ	22-554 Nieledew 186	2017.05.25	Opc	–
PPHU Import-Export „ZYGMAR" Zygmunt Marcinków	49-200 Grodków, ul. Kwiatowa 35	2017.05.25	Opc	–
PGNiG TERMIKA Energetyka Rozproszona Sp. z o.o.	53-661 Wrocław, pl. Solidarności 1/3/5	2017.05.25	Wcc, Wee	–
„SIROCCO" Sp. z o.o.	97-300 Piotrków Trybunalski, al. Sikorskiego 7	2017.05.25	Opc	–
MAR-TRANS Sp. z o.o.	99-434 Krępa 47A	2017.05.25	Opc	–
PHU „WAMEX" Adam Wasiłowski	06-500 Mława, ul. Kościelna 16	2017.05.26	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
DANPOL S.C. Tadeusz Daniluk, Andrzej Polak	11-400 Kętrzyn, ul. Ogrodowa 20 a	2017.05.26	Opc	–
Stacja Paliw BLIKEND S.C. Kędra Robert, Blicharska – Kędra Beata	21-100 Lubartów, Kolonia Łucka	2017.05.26	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Dystrybucja Gazu Portka Mieczysław	23-400 Biłgoraj, ul. Janowska 16	2017.05.26	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Tradea Sp. z o.o.	42-215 Częstochowa, ul. Dekabrystów 41A	2017.05.26	Oee	–
EL-SAN-BUD S.C. A. Jaskuła i Wspólnicy	55-220 Jelcz-Laskowice, ul. Fabryczna 27-29	2017.05.26	Opc	–
PRZEMKO Sp. z o.o.	62-290 Mieścisko, ul. Strzelecka 2	2017.05.26	Opc	–
Marek Pranszke	81-175 Gdynia, ul. Bednarska 6	2017.05.26	Opc	–
Małe Elektrownie Wodne S.C. Jerzy, Maria, Piotr Kujawscy	83-400 Kościerzyna, ul. Wiejska 8	2017.05.26	Wee	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
„ZOJA" Pawłowscy Sp.j.	87-300 Brodnica, ul. 15 lipca 19	2017.05.26	Opc	–
Marek Twarogowski Stacja paliw	87-300 Brodnica, ul. Sądowa 9	2017.05.26	Opc	–
ALMATEX Marek Wałasiewicz	97-140 Koluszki, ul. Gwardii Ludowej 1	2017.05.26	Opc	–
Miejskie Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji w Lublinie Sp. z o.o.	20-407 Lublin, al. Józefa Piłsudskiego 15	2017.05.29	Wee	–
San Gaz S.C. Artur Twardowski Monika Twardowska	27-600 Sandomierz, ul. Obrońców Westerplatte 43	2017.05.29	Opc	zmiana przedmiotu i zakresu działalności
Tamara Kula Firma Usługowo-Handlowa „PERFEKT"	32-100 Proszowice, ul. Kolejowa 4A	2017.05.29	Opc	–
Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.	32-700 Bochnia, ul. ks. J. Poniatowskiego 24	2017.05.29	Wcc	–
Hurtowa sprzedaż paliw „POL" Tomasz Polak	34-220 Białka 660	2017.05.29	Opc	–
Józef Mamak Firma Handlowo-Usługowa „MAMAK"	34-600 Limanowa, ul. Matki Boskiej Bolesnej 87	2017.05.29	Opc	–
Przedsiębiorstwo Przewozowe Podkarpackiej Komunikacji Samochodowej Sp. z o.o.	35-231 Rzeszów, ul. Towarowa 12	2017.05.29	Opc	–
Marian Nyga Przedsiębiorstwo Usługowo-Handlowe „AUTO-MOTO-MIX"	47-300 Krapkowice, ul. Krapkowicka 16, Pietna	2017.05.29	Opc	–
ESV5 Sp. z o.o.	55-011 Siechnice, ul. Polna 12	2017.05.29	Dee	–
INVEST-CONSULT GROUP Sp. z o.o.	55-220 Miłoszyce, ul. Wrocławska 33A	2017.05.29	Opc	–
Przedsiębiorstwo Obrotu Paliw NAFTO-TRANS Sp. z o.o.	59-225 Chojnów, ul. Lubińska 5	2017.05.29	Opc	–
Okręgowa Spółdzielnia Mleczarska w Pajęcznie	98-330 Pajęczno, ul. Kościuszki 99	2017.05.29	Opc	–
Centrum Usług Logistycznych	00-789 Warszawa, ul. Słoneczna 37	2017.05.30	Opc	–
WERMAT AUTO GAZ Jacek Czubek	07-200 Wyszków, ul. Stefana Okrzei dz. nr 3000/36	2017.05.30	Opc	–
Robert Rykowski MECHANIKA POJAZDOWA STACJA LPG	09-130 Baboszewo, ul. Warszawska 9	2017.05.30	Opc	–
Firma Handlowa CLASIK Stacja Paliw Sępopol Zacharski Bogumił, Czajkowski Rafał	11-210 Sępopol, ul. Przemysłowa 11	2017.05.30	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
„PARTNER" Sp. z o.o.	18-312 Rutki Kossaki, ul. 11 Listopada 50	2017.05.30	Opc	rozszerzenie przedmiotu i zakresu działalności
CEZ-DOM S.C. Elżbieta Chruślińska Łukasz Chruśliński	21-450 Stoczek Łukowski, Wola Kisielska 71 A	2017.05.30	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Radomskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej „RADPEC" S.A.	26-612 Radom, ul. Żelazna 7	2017.05.30	Wcc, Pcc	zmiana terminu ważności koncesji
Bitum Logistic Sp. z o.o.	32-007 Wola Batorska 680	2017.05.30	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Władysław Biel Stacja Paliw	33-389 Jazowsko 205	2017.05.30	Opc	–
Marek Babiarz Zakład Produkcyjno-Usługowo-Handlowy „EKO-GAZ"	34-606 Jastrzębie 64	2017.05.30	Opc	–
Jadwiga Trela Przedsiębiorstwo Usługowo-Remontowe „Atrans"	42-287 Psary, ul. Lompy 9	2017.05.30	Opc	–
„TRANS-KOL PALIWA" Sp. z o.o.	62-600 Koło, ul. Toruńska 186	2017.05.30	Opc	–
Marian Wawrzyniak PPHU MAR-NET	63-233 Jaraczewo, Poręba 28	2017.05.30	Opc	–
Przemysław Zelek Detaliczna Dystrybucja Gazu Przemysław Zelek	63-900 Rawicz, ul. Gajowa 14A	2017.05.30	Opc	–
PORT 24 Sp. z o.o.	65-001 Zielona Góra, pl. Bohaterów 4	2017.05.30	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Enerpol S.C. Bogusława Żabkiewicz, Bartłomiej Żabkiewicz, Kamila Żabkiewicz	70-702 Szczecin, ul. Rymarska 10	2017.05.30	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Kazimierz Muszyński STACJA PALIW	76-150 Wiekowo 1A	2017.05.30	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
ATMD Firma Handlowo-Usługowa Marek Maciejewski	78-600 Wałcz, ul. Kołobrzeska 58	2017.05.30	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
DANPOL Andrzej Daniłowicz	78-320 Połczyn Zdrój, ul. Staszica 18/48	2017.05.30	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Janina Grażyna Bednarek GRAŻ-GAZ	92-412 Łódź, ul. Rokicińska 186	2017.05.30	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
P.P.H.U. „EKO-GMIP" Stacja tankowania gazem propan--butan Jarosław Urbaniak	95-040 Koluszki, Żakowice, ul. Piotrkowska 42 c	2017.05.30	Opc	–
Paweł Pilarczyk FHU E & P	97-300 Piotrków Tryb., ul. Belzacka 189 A	2017.05.30	Opc	–
FHU Anna Jaśki	97-306 Grabica, Kafar 3 a	2017.05.30	Opc	–
Ośrodek Szkolenia Kierowców „Test" Szczepan Pawlicki	98-113 Buczek, Bachorzyn 53	2017.05.30	Opc	–
Arkadiusz Uciński F.H.U. AROL	99-140 Świnice Warckie, Wola Świniecka 20	2017.05.30	Opc	–
Onico Gas Sp. z o.o.	00-586 Warszawa, ul. Flory 3 lok. 4	2017.05.31	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
AXAN Sp. z o.o.	08-311 Bielany, ul. Słoneczna 5	2017.05.31	Opc, Opz	–
Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	09-411 Płock, ul. Chemików 7	2017.05.31	Ppc, Mpc	–
NITRO Mateusz Lewicki	15-349 Białystok, ul. Stefana Żeromskiego 1A lok. 43	2017.05.31	Opc	zmiana nazwy, dostosowanie do definicji paliw ciekłych
IRDA Sp. z o.o.	21-030 Motycz, Kozubszczyzna 61	2017.05.31	Opc	–
Przedsiębiorstwo Usługowo--Handlowe „DEKAL" Wiesław Deć i Wspólnicy Sp.j.	21-100 Lubartów, ul. Przemysłowa 20	2017.05.31	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
CEZ-DOM S.C. Elżbieta Chruślińska Łukasz Chruśliński	21-450 Stoczek Łukowski, Wola Kisielska 71 A	2017.05.31	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
PETRODOM VENNA Sp. z o.o. Sp. kom.	21-500 Biała Podlaska, ul. Sidorska 61	2017.05.31	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
AUTO – GAZ S.C. Mariusz Grodziński, Beata Grodzińska	23-100 Bychawa, ul. Sienkiewicza 12	2017.05.31	Opc	–
Ryszard Bednarczyk Zakład Gazyfikacji Bezprzewodowej	26-300 Opoczno, Ostrów 54 lok. A	2017.05.31	Opc	–
EDMAR Marzena i Edward Dziurzyńscy Sp.j.	32-125 Pobiednik Wielki 122	2017.05.31	Opc	–
Jacek Kwaśny – Budowlanka – JK	32-640 Zator, ul. Kolejowa 13	2017.05.31	Opc	–
Przedsiębiorstwo „LOCUM" Sp. z o.o.	33-100 Tarnów, ul. Przemysłowa 27	2017.05.31	Opc	–
F.H. „WAM-POL" mgr inż. Waldemar Micko	33-102 Tarnów, ul. Mroźna 18	2017.05.31	Opc	–
Władysław Biel Stacja Paliw	33-389 Jazowsko 205	2017.05.31	Opc	–
Marek Babiarz Zakład Produkcyjno-Usługowo-Handlowy „EKO-GAZ"	34-606 Jastrzębie 64	2017.05.31	Opc	–
STACJE PALIW CERTA Sp. z o.o.	39-200 Dębica, ul. Rzeszowska 104	2017.05.31	Opc	–
Kazimierz Galuba, Jan Marek Zakład Handlowo-Usługowy INTER-GAZ S.C. K. Goluba, J. Marek	66-400 Gorzów Wielkopolski, ul. Myśliborska 21/25	2017.05.31	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Marta Chromicz PHU Stacja Paliw	70-795 Szczecin, ul. Zajęcza 14d	2017.05.31	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
TRANSPOL Sp. z o.o.	70-807 Szczecin, ul. Narzędziowa 47	2017.05.31	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
PAL-TRANS Sp. z o.o.	78-100 Kołobrzeg, ul. Jedności Narodowej 22a	2017.05.31	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych, zmiana przedmiotu i zakresu działalności
Piotr Rola FHU	78-449 Borne Sulinowo, ul. Orła Białego 3d/1	2017.05.31	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
BOR-PEX Marzanna Borowiec	96-300 Żyrardów, ul. Środkowa 32	2017.05.31	Opc	–
Ecoenergia Bis S.C. Michał Milczarek, Izabella Milczarek	96-500 Sochaczew, ul. Traugutta 37A	2017.05.31	Wee	–
Sławomir Walenty Gieras Firma „TERESBUD"	97-225 Ujazd, Niewiadów 12	2017.05.31	Opc	–
Kamil Chojka Firma Handlowo--Usługowa „APRESTO"	97-565 Lgota Wielka, Krzywanice 200	2017.05.31	Opc	–
Andrzej Włodarczyk P.P.H.U. Import-Eksport Włodarczyk Marek	98-300 Wieluń, Gaszyn, ul. Źródlana 24	2017.05.31	Opc	–
Paweł Szempliński Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe	13-100 Nidzica, ul. Tatarska 2A	2017.06.01	Opc	–
Dystrybucja Gazu-Portka Mieczysław	23-400 Biłgoraj, ul. Janowska 16	2017.06.01	Opc	zmiana terminu ważności koncesji, rozszerzenie przedmiotu i zakresu działalności

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Antoni Porębski Usługi Transportowe	34-735 Konina 50	2017.06.01	Opc	–
„Centrum Innowacji" Sp. z o.o.	61-612 Poznań, ul. Rubież 46	2017.06.01	Wee	–
PPHU „CYNA" Patrycja Pacyna	63-600 Kępno, Przybyszów 16	2017.06.01	Opc	–
W.C.T. HAASE Władysław, Czesław, Tadeusz Haase Sp.j.	83-300 Żukowo, ul. Gdańska 62/63	2017.06.01	Opc	–
PETROKAN POLSKA Sp. z o.o.	87-800 Włocławek, ul. Płocka 172a	2017.06.01	Opc	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „EKO-GAZ" JATCZAK Sp.j.	95-060 Brzeziny, ul. Waryńskiego 8	2017.06.01	Opc	–
„GAZIK" Krzysztof Kułakowski	16-400 Suwałki, ul. Sportowa 6H lok. 14	2017.06.02	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
PH CONKRET Sp. z o.o.	21-500 Biała Podlaska, ul. Parkowa 13	2017.06.02	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
PROTON Marek Król	30-837 Kraków, ul. Aleksandry 29/1	2017.06.02	Opc	–
V GAZ Sp. z o.o. Sp. kom.	32-700 Bochnia, ul. Brzeska 64	2017.06.02	Opc	–
PPHU Kajman Jan Karpiel Sp.j.	33-300 Nowy Sącz, ul. Zdrojowa 14	2017.06.02	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
AUTO-TEST Sp. z o.o.	37-600 Lubaczów, ul. Techniczna 3	2017.06.02	Opc	–
Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.	38-700 Ustrzyki Dolne, ul. Przemysłowa 16	2017.06.02	Wcc	–
EL-SAN-BUD S.C. A. Jaskuła i Wspólnicy	55-220 Jelcz-Laskowice, ul. Fabryczna 27-29	2017.06.02	Opc	–
Jacek Mioduszewski Stacja Paliw LPG-GAZ P.M.	56-400 Oleśnica, ul. Wojska Polskiego AM 45	2017.06.02	Opc	–
Zbigniew Aibin „AZ-GAZ"	57-402 Nowa Ruda, ul. Młyńska 9a	2017.06.02	Opc	–
Raben Logistics Polska Sp. z o.o.	62-023 Robakowo, ul. Zbożowa 1	2017.06.02	Opc	–
TRANS-CK Sp. z o.o. Trans-CR Sp. kom.	74-100 Gryfino, ul. Czechosłowacka 1	2017.06.02	Opc	zmiana przedmiotu i zakresu działalności
UP ENERGY Sp. z o.o.	85-461 Bydgoszcz, ul. Ołowiana 15	2017.06.02	Opc	–
PHU MAT-POL Piotr Matyjasik	87-100 Toruń, ul. F. Stamma 4/10	2017.06.02	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
PETRO Sp. z o.o.	21-007 Mełgiew, ul. 3 Maja 7A	2017.06.05	Opc	–
MAREK GRYZIO AHU „GM"	21-025 Niemce, ul. Centralna 15	2017.06.05	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Firma „TOMEX" Tomasz Szczęśniak	21-311 Komarówka Podlaska, ul. I Armii WP 24	2017.06.05	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
V GAZ Sp. z o.o. Sp. kom.	32-700 Bochnia, ul. Brzeska 64	2017.06.05	Opc	–
PPHU Kajman Jan Karpiel Sp.j.	33-300 Nowy Sącz, ul. Zdrojowa 14	2017.06.05	Opc	–
Stacja Paliw „Turbostat" Piotr Czepiel	34-620 Mstów 113	2017.06.05	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Wołczańska Małgorzata Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe „AGROPLON"	46-134 Głuszyna, ul. Główna 38	2017.06.05	Opc	–
Paulina Bandurowska, Tomasz Bandurowski DOM-GAZ S.C.	46-220 Byczyna, ul. Koellinga 2	2017.06.05	Opc	–
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe ETON Krzysztof Łodyga	55-230 Jelcz-Laskowice, ul. Główna 32/3, Piekary	2017.06.05	Opc	–
MALIA Sp. z o.o.	55-300 Środa Śląska, ul. Rakoszycka 2	2017.06.05	Opc	–
ChemiPark Technologiczny Sp. z o.o.	56-120 Brzeg Dolny, ul. Sienkiewicza 4	2017.06.05	Opc	–
FAŁ Sp. z o.o.	58-400 Kamienna Góra, ul. Spacerowa 1A	2017.06.05	Opc	–
Spółdzielnia Kółek Rolniczych w Wilczynie	62-550 Wilczyn, Wilczogóra 172 A	2017.06.05	Opc	–
Wytwórnia Pasz „LIRA" Sp. z o.o.	64-010 Krzywiń, ul. Gen. Chłapowskiego 36	2017.06.05	Opc	–
Firma Handlowa Bermix Bernard Mirosławski	66-010 Nowogród Bobrzański, ul. Pocztowa 22	2017.06.05	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Polmax S.A. Spółka komandytowo-akcyjna	66-200 Świebodzin, ul. Poznańska 58	2017.06.05	Opz	–
Dawid Grzenkowicz Przedsiębiorstwo Usługowe	83-340 Sierakowice, ul. Henryka Sienkiewicza 3	2017.06.05	Opc	–
FIRMA HANDLOWO-USŁUGOWA – Jolanta Rakowska	88-230 Piotrków Kujawski, ul. Włocławska 49	2017.06.05	Opc	–
Dorota Mickiewicz Firma Handlowo-Usługowa „AGROMIC"	11-100 Lidzbark Warmiński, Marków 3 lok. 1	2017.06.06	Opc	–
„AGRO-BUD" Józef Kossakowski	18-300 Zambrów, ul. Papieża Jana Pawła II 26/40	2017.06.06	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
MAREK GRYZIO AHU „GM”	21-025 Niemce, ul. Centralna 15	2017.06.06	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
ENEA Elektrownia Połaniec S.A.	28-230 Zawada 26	2017.06.06	Opg, Ogz	zmiana oznaczenia firmy
Opolskie Przedsiębiorstwo Komunikacji Samochodowej S.A.	45-348 Opole, ul. Rodzieiwczówny 1	2017.06.06	Opc	–
Gościniec nad Zalewem Zbigniew Markowski	58-420 Lubawka, Miszkowice, ul. Widokowa 10	2017.06.06	Opc	–
Przedsiębiorstwo Remontowe Budowlano-Montażowe Leon Sembratowicz, Henryk Szydlik Sp.j.	69-200 Sulęcin, ul. Wojska Polskiego 10	2017.06.06	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Związek Przedsiębiorców Rolnych	71-467 Szczecin, ul. Monte Cassino 18A	2017.06.06	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Leśniak Andrzej	74-505 Mieszkowice, ul. 1-go Maja 2/4	2017.06.06	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „PETREX” Barbara i Ireneusz Zarzyccy Sp.j.	75-344 Koszalin, ul. Robotnicza 3A/42	2017.06.06	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Komunikacja Miejska w Kołobrzegu Sp. z o.o.	78-100 Kołobrzeg, ul. Solna 2	2017.06.06	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
VIAGAZ Sp. z o.o.	85-757 Bydgoszcz, ul. Portowa 1D	2017.06.06	Opc	–
Zdzisław Chlewicki Import-Export	92-312 Łódź, ul. Papiernicza 14	2017.06.06	Opc	–
Oktan Energy & V/L Service Sp. z o.o.	00-896 Warszawa, ul. Ogrodowa 28 lok. 30	2017.06.07	Opc, Opz	–
Energetyczne Centrum S.A.	02-675 Warszawa, ul. Wołoska 24	2017.06.07	Opg	zmiana adresu siedziby firmy
PHU „WAMEX” Adam Wasiłowski	06-500 Mława, ul. Kościelna 16	2017.06.07	Opc	zmiana przedmiotu i zakresu działalności
„NAG-PAL Stacja paliw i usługi transportowe Naklicki Zbigniew 22-375 Izbica, ul. Lubelska 105; Stacja paliw Nowa Kolonia Horyszów Polski 48, 22-424 Sitno	22-375 Izbica, ul. Lubelska 105	2017.06.07	Opc	zmiana oznaczenia
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „EKO-SERWIS” Ryszard Ślusarz	23-300 Janów Lubelski, ul. Bohaterów Porytowego Wzgórza 40A	2017.06.07	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
GASTERM OIL Sp. z o.o. Sp. kom.	26-340 Drzewica, ul. Kolejowa 32A	2017.06.07	Opc	–
Tauron Ciepło Sp. z o.o.	40-126 Katowice, ul. Grażyńskiego 49	2017.06.07	Wcc, Wee	–
Nikolex Monika Ciesielska	42-202 Częstochowa, ul. Wręczycka 175/187	2017.06.07	Opc	–
Jon-Trans Piotr Jonienc	42-700 Wierzbie, ul. Główna 44	2017.06.07	Opc	–
Andrzej Suszka Stacja Paliw	43-450 Ustroń, ul. 3 Maja 57	2017.06.07	Opc	–
POLTRANS Paliwa Michał Strzelecki, Marek Lamorski S.C.	46-320 Praszka, ul. Kaliska 61	2017.06.07	Opc	–
Drobny Sp. z o.o. Sp. kom.	47-450 Krzyżanowice, ul. Kolejowa 60	2017.06.07	Opc	–
Berger Bau Sp. z o.o.	54-517 Wrocław, ul. Szczecińska 11	2017.06.07	Opc	–
BL GROUP Sp. z o.o.	86-061 Olimpin 33	2017.06.07	Opc	–
OLKOP BIS Sp. z o.o.	87-400 Golub-Dobrzyń, ul. Szosa Rypińska 26	2017.06.07	Opc	–
Farma Wiatrowa Bogusławice S.C. S. Kozłowski, J. Komorek	87-820 Rakutowo 108A	2017.06.07	Opc	–
PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.	01-248 Warszawa, ul. Jana Kazimierza 3	2017.06.08	Oee	–
Energetyczne Centrum S.A.	02-675 Warszawa, ul. Wołoska 24	2017.06.08	Oee	–
UTYLIS Sp. z o.o.	02-675 Warszawa, ul. Wołoska 24	2017.06.08	Opg	zmiana adresu siedziby firmy
Naprawa – Handel Gazu i Urządzeń Gazowych Bartłomiej Lewandowski	05-332 Grzebowilk, ul. Dąbrówki 24	2017.06.08	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Kinga Zalewska PPHU „ROMEX”	07-410 Ostrołęka, ul. Olszynowa 7	2017.06.08	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Dorota Mickiewicz Firma Handlowo-Usługowa „AGROMIC”	11-100 Lidzbark Warmiński, Marków 3 lok. 1	2017.06.08	Opc	–
IXEN GROUP Sp. z o.o.	15-501 Białystok, ul. Baranowicka 115/302	2017.06.08	Opc	zmiana siedziby
Stacja Paliw „Turbostat” Piotr Czepiel	34-620 Mstów 113	2017.06.08	Opc	–
Ryszard Gaworek Gawgaz	41-218 Sosnowiec, ul. Kraszewskiego 3/4	2017.06.08	Opc	–
Miejski Zakład Komunikacji w Gorzowie Wielkopolskim Sp. z o.o.	66-400 Gorzów Wielkopolski, ul. Kostrzyńska 46	2017.06.08	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Firma Handlowo-Usługowa „U FARMERA" – Marian Kołtuński	88-210 Dobre, ul. Mickiewicza 16	2017.06.08	Opc	–
PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.	01-248 Warszawa, ul. Jana Kazimierza 3	2017.06.09	Opg	zmiana warunków koncesji, zmiana adresu siedziby firmy
CAZET KAMPINOS Zakład Chemii Budowlanej Z. Zapadka, C. Zapadka Sp.j.	05-085 Kampinos, Łazy 53	2017.06.09	Opc	–
Firma Handlowo-Usługowa Dariusz Ślesiński	06-500 Mława, al. Piłsudskiego 81 A	2017.06.09	Opc	–
Jerzy Kruk	07-210 Długosiodło, Białebłoto – Kobyla 53b	2017.06.09	Opc	–
QUEST S.C. Robert Bartos, Stanisław Bartos	26-065 Piekoszów, ul. Czarnowska 62	2017.06.09	Opc	–
PRO-CAR Sp. z o.o.	31-752 Kraków, ul. Blokowa 23	2017.06.09	Opc	–
Energomedia Sp. z o.o.	32-540 Trzebinia, ul. Fabryczna 22	2017.06.09	Dee	–
„AMA" Majewscy Sp.j.	39-230 Brzostek, ul. Łukasiewicza 17	2017.06.09	Opc	–
Spółdzielnia Kółek Rolniczych w Krzanowicach	47-470 Krzanowice, ul. Cegielniana 1	2017.06.09	Opc	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Produkcyjno-Usługowe „AGROVOL" Sp. z o.o. w Sulechowie	66-100 Sulechów, Kruszyna 11	2017.06.09	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Jan Lewkowicz Stacja Benzynowa 1305	76-214 Smołdzino, ul. Daszyńskiego 1	2017.06.09	Opc	–
Stacja Benzynowa STENKA Sp. kom.	83-200 Starogard Gdański, ul. Zblewska 89	2017.06.09	Opc	–
Firma Handlowo-Usługowa MASTER Marcin Olejnik	98-300 Wieluń, Dąbrowa, ul. św. Wawrzyńca 44	2017.06.09	Opc	–
AB-5 Agnieszka Brzezińska	07-214 Zatory, ul. Pułtuska 17, Pniewo	2017.06.12	Opc	–
Marianna Pawelec GALON	08-455 Mroków 1A	2017.06.12	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
STACJA AUTOGAZ Szymczyk Zdzisław	16-020 Czarna Białostocka, ul. Piłsudskiego 45	2017.06.12	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych, zmiana terminu ważności koncesji
Staniak Andrzej DYSTRYBUCJA GAZU PROPAN-BUTAN	21-044 Trawniki, Oleśniki 21	2017.06.12	Opc	–
„ELEFANT" Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe Import-Export Franciszek Baran	36-030 Błażowa, ul. Armii Krajowej 31	2017.06.12	Opc	–
Bonczek Edyta Usługi Handlowe Dystrybucja Gazu	43-180 Orzesze, ul. Rybnicka 27	2017.06.12	Opc	–
Szmuk Ryszard Firma Usługowo-Handlowa „AUTO-MIX"	44-338 Jastrzębie-Zdrój, ul. Ranoszka 103	2017.06.12	Opc	–
Przedsiębiorstwo Komunikacji Samochodowej Złocieniec Sp. z o.o.	78-520 Złocieniec, ul. Piaskowa 8	2017.06.12	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
An-Gaz Angelika Król	80-530 Gdańsk, ul. Uczniowska 52	2017.06.12	Opc	–
Mirosław Pazio PHU MIREX	82-200 Malbork, ul. Zamkowa 13	2017.06.12	Opc	–
Zakład Produktów Naftowych Sp. z o.o.	87-500 Rypin, ul. Mławska 49	2017.06.12	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe „Stodoła" Piotr Bryła	28-506 Czarnocin, Sokolina 5	2017.06.13	Opc	–
Frejowska Barbara Firma Handlowo-Usługowa „BARKOM"	41-219 Sosnowiec, ul. Sikorskiego 3/11	2017.06.13	Opc	–
„Tanex" Sp. z o.o.	44-325 Mszana, ul. Konopnickiej 15	2017.06.13	Opc	–
PAL Sp. z o.o.	51-162 Wrocław, ul. Długosza 42-46	2017.06.13	Dee	–
Krzysztof Bodziany PPHU BODEK	59-407 Mściwojów, Niedaszów 7	2017.06.13	Opc	–
Spółdzielnia Kółek Rolniczych w Osiecznej	64-113 Osieczna, ul. Rynek 27/28	2017.06.13	Opc	–
Przedsiębiorstwo Komunikacji Samochodowej S.A.	68-200 Żary, ul. Okrzei 31-33	2017.06.13	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
BIG-MAX Sp. z o.o.	83-423 Wielki Klincz, ul. Jana Wybickiego 1	2017.06.13	Opc	–
„Szelf" Sp. z o.o.	85-719 Bydgoszcz, ul. Fordońska 40 lok. 2.007	2017.06.13	Wee	–
Zakład Usługowo-Handlowy DAREK GAZ Wiśniewski Dariusz	86-010 Koronowo, ul. Brzozowa 4A	2017.06.13	Opc	–
PHU „WAMEX" Adam Wasiłowski	06-500 Mława, ul. Kościelna 16	2017.06.14	Opc	rozszerzenie przedmiotu i zakresu działalności

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
R.Power Elektrownia Lipsk Sp. z o.o.	15-094 Białystok, ul. M. Curie-Skłodowskiej 3/63	2017.06.14	Wee	zmiana oznaczenia, siedziby, adresu, przedmiotu, zakresu i warunków działalności
IXEN GROUP Sp. z o.o.	15-501 Białystok, ul. Baranowicka 115/302	2017.06.14	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Chem-Line Trade Sp. z o.o.	21-550 Terespol, ul. Wyszyńskiego 9	2017.06.14	Opc	zmiana nazwy, dostosowanie do definicji paliw ciekłych
ENEA Elektrownia Połaniec S.A.	28-230 Zawada 26	2017.06.14	Oee	–
Lucyna Świątek Firma Wielobranżowa Mars	42-256 Olsztyn, ul. Storczykowa 3	2017.06.14	Opc	–
ELKOM Sp. z o.o.	45-920 Opole, ul. Norweska 11	2017.06.14	Pcc, Occ	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe ELHURT-2 Iwona Przybyłko	46-081 Dobrzeń Mały, ul. Krótka 5	2017.06.14	Opc	–
PETROL Sp. z o.o.	55-080 Kąty Wrocławskie, ul. 1 Maja 90	2017.06.14	Opc	–
EL-SAN-BUD S.C. A. Jaskuła i Wspólnicy	55-220 Jelcz-Laskowice, ul. Fabryczna 27-29	2017.06.14	Opc	–
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe MAX Ignacy Sieńko	58-100 Świdnica, ul. Kolejowa 1D	2017.06.14	Opc	–
Spółdzielnia Pracy Transportowo – Motoryzacyjna w Wągrowcu	62-100 Wągrowiec, ul. Skocka 22	2017.06.14	Opc	–
CYDIA Sp. z o.o. Sp. kom.	69-100 Słubice, ul. 1 Maja 23A	2017.06.14	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Miejski Zakład Komunikacji Sp. z o.o. w Koszalinie	75-736 Koszalin, ul. Gnieźnieńska 9	2017.06.14	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
GPEC Energia Sp. z o.o.	80-435 Gdańsk, ul. Biała 1b	2017.06.14	Wee	–
Aleksander Kornacki ALEX-OIL	86-050 Solec Kujawski, ul. Ogrodowa 7L	2017.06.14	Opc	–
TMFUEL Sp. z o.o.	97-200 Tomaszów Mazowiecki, ul. Warszawska 110/112	2017.06.14	Opc	–
Tomasz Kaźmierski Firma T.O.M.	97-500 Radomsko, ul. św. Rozalii 44	2017.06.14	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Energia Dla Firm S.A.	02-672 Warszawa, ul. Domaniewska 37	2017.06.19	Oee	–
UTYLIS Sp. z o.o.	02-675 Warszawa, ul. Wołoska 24	2017.06.19	Oee	–
CORAL W. Perkowski J. Perkowski Sp.j.	16-070 Choroszcz, ul. Podleśna 3	2017.06.19	Wee	zmiana siedziby
„AGRO-BUD" Józef Kossakowski	18-300 Zambrów, ul. Papieża Jana Pawła II 26/40	2017.06.19	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
PETRODOM VENNA Sp. z o.o. Sp. kom.	21-500 Biała Podlaska, ul. Sidorska 61	2017.06.19	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Zajazd u Wasąga Sp. z o.o.	22-678 Ulhówek, ul. Tomaszowska 1	2017.06.19	Opc	zmiana formy prawnej
Jerzy Płachta Firma Handlowo-Usługowa „JUMAS"	32-800 Brzesko, ul. Pomianowska 3A	2017.06.19	Opc	–
Stacja Paliw WA-KO S.C. Andrzej Kozioł, Damian Wawro	34-116 Spytkowice, ul. Zamkowa 57	2017.06.19	Opc	–
Bogumiła Bar Stacja Paliw BB	37-200 Studzian 374	2017.06.19	Opc	–
Jan Czaja „JANTRANS" Przewóz Osób i Towarów	39-304 Czermin 59	2017.06.19	Opc	–
„MHG" Sp. z o.o.	40-144 Katowice, ul. Józefowska 6	2017.06.19	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
P.H.U. EGO S.C. Henryk Godoj, Ernestyna Godoj	44-361 Syrynia, ul. Bukowska 11	2017.06.19	Opc	–
Oil Naft Zdzisław Snopek	53-535 Wrocław, ul. Grabskiego 2/3	2017.06.19	Opc	–
Jan Nowak ANTRA-GAZ	55-200 Oława, ul. Opolska 7	2017.06.19	Opc	–
PS 369 Sp. z o.o. Sp. kom.	59-430 Wądroże Wielkie, Mierczyce 2	2017.06.19	Opc	–
Wiesław Chromicz PUH Stacja Paliw	70-795 Szczecin, ul. Zajęcza 14 d	2017.06.19	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Krzysztof Chmielewski AGMEL	74-100 Gryfino, ul. Mieszka I-go 6/3	2017.06.19	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych, rozszerzenie koncesji
SAWA-GAZ Andrzej Sadowski	00-020 Warszawa, ul. Chmielna 26 lok. 6	2017.06.20	Opc	–
Oktan Energy & V/L Service Sp. z o.o.	00-896 Warszawa, ul. Ogrodowa 28 lok. 30	2017.06.20	Mpc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe „SIGAS" Józef Steć	22-200 Włodawa, al. Piłsudskiego 65	2017.06.20	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Stacja Paliw S.C. Marian Burda – Marta Burda	22-540 Dołhobyczów, ul. Hrubieszowska	2017.06.20	Opc	–
„Owoce Warzywa" Radosław Gruszka	28-506 Czarnocin, Będziaki 50	2017.06.20	Opc	–
Janusz Kras Firma Handlowo-Usługowa DORA	33-180 Chojnik 286	2017.06.20	Opc	–
„Trans-Jan" Sp. z o.o.	40-494 Katowice, ul. Górniczego Dorobku 49	2017.06.20	Opc	–
Iwona Ejzerman Speedgaz	40-514 Katowice, ul. Ceglana 11	2017.06.20	Opc	–
Robert Falana Eco Oil – Sprzedaż detaliczna i hurtowa paliw	42-217 Częstochowa, ul. Pułaskiego 25	2017.06.20	Opc	–
ELBAMA S.C. Jan Bachleda-Księdzularz, Janusz Bachleda-Księdzularz, Danuta Maciejewska, Radosław Maciejewski	42-282 Łęg 46	2017.06.20	Wee	–
Dulowski Sławomir Spaw – Gaz	43-607 Jaworzno, ul. Anny 2	2017.06.20	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Mirosław Nawrot Sklep Motoryzacyjny „ROMOCYKL"	45-520 Dąbrowa Górnicza, ul. Adama Rapackiego 30	2017.06.20	Opc	–
AUTO-TRUCK PALIWA Sp. z o.o.	54-613 Wrocław, ul. Krzemieniecka 18	2017.06.20	Opc	–
Przedsiębiorstwo Obrotu Samochodami i Częściami Zamiennymi POLMOZBYT JELCZ S.A.	55-220 Jelcz-Laskowice, ul. Wrocławska 10	2017.06.20	Opc	–
P.H.U. Ecco Mar Maria Łucka	55-230 Jelcz-Laskowice, ul. Witosa 2A	2017.06.20	Opc	–
Mieczysław Kret MGŁA	57-312 Jaszkowa Dolna 1a	2017.06.20	Opc	–
Eolia Technologie Sp. z o.o.	61-612 Poznań, ul. Rubież 46	2017.06.20	Wee	–
OLIWER SYSTEM Waldemar Szott	65-001 Zielona Góra, ul. Dekoracyjna 2	2017.06.20	Opc	dostosowanie do defincji paliw ciekłych
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe ZABORSKI Paweł Zaborski	68-100 Żagań, ul. Przyjaciół Żołnierza 64	2017.06.20	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Regina Naskrent PW REGMAR	68-205 Mirostowice Dolne, ul. Kolejowa 16	2017.06.20	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
AMADORA Sp. z o.o.	72-320 Trzebiatów, ul. Nowa 8	2017.06.20	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Zdzisław Izdebski Punkt Handlu Rolnego	76-100 Łętowo, Łętowo 20	2017.06.20	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
BAŁTYKGAZ Sp. z o.o.	84-230 Rumia, ul. Sobieskiego 5	2017.06.20	Wpc, Opc, Opz	–
WALKA Walentyna Suszko	94-409 Łódź, ul. Rąbieńska 118	2017.06.20	Opc	–
PETRO-WIM Sp. z o.o.	05-250 Radzymin, ul. Kardynała Wyszyńskiego 3	2017.06.21	Opc	–
DELTA OIL Sp. z o.o.	09-400 Płock, ul. Lotników 21	2017.06.21	Opc	–
Rokicki Mariusz – P.U.H. DANIMAR	21-132 Kamionka, Kierzkówka 42	2017.06.21	Opc	–
Marek Szyc Stacja Paliw	21-542 Leśna Podlaska, ul. Bialska 48	2017.06.21	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe Samarol Sp. z o.o.	32-100 Opatkowice 146	2017.06.21	Opc	–
Stacja Paliw KMK Sp. z o.o.	59-330 Ścinawa, ul. Witosa 10	2017.06.21	Opc	–
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe INTERTANK Sp. z o.o.	68-120 Iłowa, pl. Wolności 1a	2017.06.21	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Henryk Jędrzejewski Firma Handlowo-Usługowa	73-121 Marianowo, ul. Stargardzka 7	2017.06.21	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Handel Nawozami, Materiałami Budowlanymi, Paszami Roman Dorawa	77-139 Brzeźno Szlacheckie 115	2017.06.21	Opc	–
P.P.H.U. Autoryzowany Zakład Naprawy i Przeglądu technicznego Gaśnic „Inter-Poż" Roman Gwiazda	88-300 Mogilno, Padniewko 2	2017.06.21	Opc	–
Firma Usługowo-Handlowa STAROIL Jacek Kocemba	99-418 Bełchatów, ul. Gwardii Ludowej 38	2017.06.21	Opc	–
N Power Babice Sp. z o.o.	02-797 Warszawa, ul. Franciszka Klimczaka 1	2017.06.22	Wee	–
N POWER Sp. z o.o.	02-797 Warszawa, ul. Franciszka Klimczaka 1	2017.06.22	Wee	–
POLGAZ Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe Marek Grzebski	10-437 Olsztyn, ul. Dworcowa 70/1	2017.06.22	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Rokicki Mariusz – P.U.H. DANIMAR	21-132 Kamionka, Kierzkówka 42	2017.06.22	Opc	–
Raul Mitura-Szerard Stacja Paliw „RAJOL”	21-150 Kock, ul. Łukowska 2	2017.06.22	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
HAGIP Sp. z o.o.	23-100 Bychawa, ul. Sienkiewicza 49	2017.06.22	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Stacja Paliw Płynnych w Zborowie Piotr Kapusta i Irena Kapusta S.C.	28-131 Solec-Zdrój, ul. Słoneczna 5	2017.06.22	Opc	–
Leokadia Pezda Z.R.B.U.H Stacja Auto-Gaz	29-100 Włoszczowa, ul. Partyzantów 127	2017.06.22	Opc	–
Firma Handlowo-Usługowa „GAZBUT” Grażyna Marzec	32-400 Myślenice, Polanka 144	2017.06.22	Opc	–
Tadeusz Rzeszutko Firma Handlowo-Usługowa Stacja Paliw	33-100 Tarnów, ul. Przemysłowa 27	2017.06.22	Opc	–
P.P.H.U. „KORDIAN” Stacja RESGAZ Tomasz Nowak	35-307 Rzeszów, al. Armii Krajowej 42	2017.06.22	Opc	–
Zakłady Energetyki Cieplnej S.A.	40-205 Katowice, ul. Ścigały 14	2017.06.22	Wcc	–
Elsen S.A.	42-202 Częstochowa, ul. Koksowa 11	2017.06.22	Wcc, Wee	–
Przedsiębiorstwo Usługowo-Handlowe GROTRANS B&B Groeger Sp.j.	47-253 Cisek, Łany, ul. Szkolna 24	2017.06.22	Opc	–
Dorota Żak PEGAZ	48-200 Prudnik, ul. Nyska 27a	2017.06.22	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
PPHU MARCON Bartłomiej Marcoń	51-168 Wrocław, ul. Sołtysowicka 26	2017.06.22	Opc	–
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe „GMS” Sochacki Marek	57-200 Ząbkowice Śląskie, ul. 1 Maja 8	2017.06.22	Opc	–
„WĘGLOMET” Sp. z o.o.	63-400 Ostrów Wlkp., ul. Rejtana 54	2017.06.22	Opc	–
FHU ROLNIK AnnaTrapp	83-236 Pogódki, Koźmin 2	2017.06.22	Opc	–
Firma Usługowo-Handlowa STAROIL Jacek Kocemba	99-418 Bełchatów, ul. Gwardii Ludowej 38	2017.06.22	Opc	–
KINGA ZALEWSKA PPHU „ROMEX”	07-410 Ostrołęka, ul. Olszynowa 7	2017.06.23	Opc	rozszerzenie przedmiotu i zakresu działalności
Raul Mitura-Szerard Stacja Paliw „RAJOL”	21-150 Kock, ul. Łukowska 2	2017.06.23	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
„Sklep z Odzieżą Zachodnią, Artykuły Przemysłowe i Chemiczne” Piotr Kachniarz	21-470 Krzywda, ul. Łukowska 69	2017.06.23	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Synthos Dwory 7 Sp. z o.o. Sp.j.	32-600 Oświęcim, ul. Chemików 1	2017.06.23	Wcc	–
„MEW Więcmierzyce” Sp. z o.o.	42-287 Kamienica, ul. Częstochowska 1	2017.06.23	Wee	–
Przedsiębiorstwo Komunikacji Samochodowej w Głubczycach Sp. z o.o.	48-100 Głubczyce, ul. Kołłątaja 5	2017.06.23	Opc	–
PETRO GRUPA Sp. z o.o.	49-318 Skarbimierz, ul. Topolowa 26	2017.06.23	Opc	–
Ekovoltis Sp. z o.o.	50-020 Wrocław, ul. Piłsudskiego 74 lok. 320	2017.06.23	Oee	–
Edo Sp. z o.o.	52-129 Wrocław, ul. Franza Petera Schuberta 24	2017.06.23	Wee	–
Port Lotniczy Wrocław S.A.	54-530 Wrocław, ul. Graniczna 190	2017.06.23	Opc	–
P.P.U. ŻELCOOP Sp. z o.o.	58-250 Pieszyce, ul. Bielawska 4B	2017.06.23	Opc	–
Auto Serwis, Stacja Gazu LPG, Wulkanizacja Jerzy Siepka	59-420 Bolków, ul. Henryka Sienkiewicza	2017.06.23	Opc	–
Stacja Diagnostyczna Wiesław Widera	66-530 Osów 63A	2017.06.23	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
TMFUEL Sp. z o.o.	97-200 Tomaszów Mazowiecki, ul. Warszawska 110/112	2017.06.23	Opc	zmiana nazwy
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe „TOMAR” Grzegorz Mróz	98-105 Wodzierady, Kwiatkowice, ul. Łódzka 20	2017.06.23	Opc	–
Elektrociepłownia Zduńska Wola Sp. z o.o.	98-220 Zduńska Wola, ul. Murarska 21	2017.06.23	Wee	–
MIX-BUD BIS E i D Miśta Sp.j.	05-140 Serock, ul. Pułtuska 112	2017.06.24	Opc	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe PIK Piotr Kondratowicz	15-352 Białystok, ul. Wiejska 72 lok. 9	2017.06.24	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
„DELLA” Sp.j. Stanisław Gumieniuk – Henryk Kowalak	20-258 Lublin 62, Łuszczów I 130 A	2017.06.24	Opc	–
Stacja Paliw Zbigniew Skruszeniec	24-130 Końskowola, Wronów 51A	2017.06.24	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Miejski Zakład Komunikacyjny Sp. z o.o.	68-100 Żagań, ul. Młynarska 6	2017.06.24	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
PH-U AGAT Teresa Szewczyk	99-200 Poddębice, Borysew 27	2017.06.24	Opc	–
WARSAW GAS TRADING Sp. z o.o.	02-672 Warszawa, al. Jana Pawła II 80	2017.06.26	Opc, Opz	–
GAZTECH Sp. z o.o. Sp. kom.	09-411 Płock, ul. Zglenickiego 44	2017.06.26	Opc	–
BUMA SERVICE Sp. z o.o.	30-415 Kraków, ul. Wadowicka 6 wejście 11	2017.06.26	Dee, Oee	–
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe „GRZYB" Sp. z o.o.	33-314 Wronowice 47	2017.06.26	Opc	–
F.H.U. ARAŃA Ewa Komorowska	35-111 Rzeszów, ul. Malczewskiego 3/65	2017.06.26	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
PCC Energetyka Blachownia Sp. z o.o.	47-225 Kędzierzyn-Koźle, ul. Szkolna 15	2017.06.26	Dee, Oee	–
PHU OTV Tymoteusz Kózka	48-340 Głuchołazy, ul. Kolejowa 8	2017.06.26	Opc	–
Jadwiga Kopczyk, Wiesław Kopczyk PHU JIM S.C.	49-100 Niemodlin, ul. Opolska 48a	2017.06.26	Opc	–
„TOMAX" Adamowicz Tomasz	49-200 Grodków, ul. Wrzosowa 6	2017.06.26	Opc	–
Carefleet S.A.	53-605 Wrocław, pl. Orląt Lwowskich 1	2017.06.26	Opc	–
KRUPNIK-TANK Sp. z o.o.	57-330 Szczytna, ul. Robotnicza 13	2017.06.26	Opc	–
ORKAN Sp. z o.o.	57-402 Nowa Ruda, ul. Kłodzka 14a	2017.06.26	Opc	–
Veolia Industry Polska Sp. z o.o.	61-017 Poznań, ul. Energetyczna 7A	2017.06.26	Wcc	–
Spółdzielnia PHU WIATRAK Włoszakowice	64-140 Włoszakowice, ul. Karola Kurpińskiego 33	2017.06.26	Opc	–
Geotermia-Czarnków Sp. z o.o.	64-700 Czarnków, os. Parkowe 27	2017.06.26	Pcc	–
Mirosław Bratkowski PHU – AUTO GAZ	66-500 Strzelce Krajeńskie, ul. Cmentarna 4	2017.06.26	Opc	zmiana terminu ważności koncesji, dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej S.A.	72-010 Police, ul. Bankowa 18	2017.06.26	Wcc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
FHU BARTGAZZ Beata Bartyzel	76-270 Ustka, Starkowo 55	2017.06.26	Opc	–
FHU SERPAN S.C. Grażyna Pankowska, Jakub Pankowski	80-434 Gdynia, ul Hutnicza 2 A	2017.06.26	Opc	–
FHU ROLNIK AnnaTrapp	83-236 Pogódki, Koźmin 2	2017.06.26	Opc	–
HEGMAR Sp. z o.o.	86-130 Laskowice, Oska 20	2017.06.26	Opc	–
AGRO-SIEĆ Sp. z o.o.	86-200 Chełmno, ul. Przemysłowa 6	2017.06.26	Opc	–
PROTON Marek Król	30-837 Kraków, ul. Aleksandry 29/1	2017.06.27	Opc	–
„EKL" Polska Ewelina Panek Dobrowolska	39-451 Skopanie, ul. ks. Jerzego Popiełuszki 19	2017.06.27	Opc	–
Koma Bogdan Maciejuk, Paweł Kostecki Sp.j.	40-810 Katowice, ul. Dobrego Urobku 35	2017.06.27	Opc	–
Tedom Poland Sp. z o.o.	41-506 Chorzów, ul. Racjonalizatorów 10	2017.06.27	Wee	–
Piotr Wilk Firma Handlowo-Usługowa „Petro"	42-133 Węglowice, Czarna Wieś, ul. Szkolna 21/25	2017.06.27	Opc	–
JAWOR J. Garncarek, M. Barchiewicz, A. Strzelecki Sp.j.	46-325 Rudniki, Jaworek 55/1	2017.06.27	Opc	–
GAZ S.C. Edward Zasławski, Andrzej Szydełko	57-400 Nowa Ruda, ul. Młyńska 7	2017.06.27	Opc	–
Stacja Paliw-Bogusław Chodak	58-522 Siedlęcin, ul. Lwówecka 2	2017.06.27	Opc	–
Krzysztof Roszak „WULKOTECH"	62-571 Stare Miasto, ul. Lisiecka 1	2017.06.27	Opc	–
TRANS-TOM BIS Anna Sylwestrzak	62-710 Władysławów, Mariantów 13A	2017.06.27	Opc	–
Janusz Wojciechowski „HAL-GAZ" Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe	95-100 Zgierz, ul. Boya-Żeleńskiego 35a m. 4	2017.06.27	Opc	–
WASBRUK Sp. z o.o.	03-199 Warszawa, ul. Modlińska 65	2017.06.28	Opc	–
Gaz Mazowsze Sp. z o.o.	09-142 Załuski 62A	2017.06.28	Dpg, Opg, Ogz	zmiana oznaczenia koncesjonariusza, zmiana warunków wykonywania działalności
Chem-Line Trade Sp. z o.o.	21-550 Terespol, ul. Wyszyńskiego 9	2017.06.28	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.	26-900 Kozienice, Świerże Górne	2017.06.28	Wee	decyzja częściowa
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „ECO – CARS” Zbigniew Pawełczyk	42-100 Kłobuck, ul. Szkolna 156	2017.06.28	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
PHT Swatowski Swatowski Czesław Sp.j.	49-304 Brzeg, ul. Saperska 1	2017.06.28	Opc	–
AGRO-Fundusz Jerzy Trzópek	55-095 Mirków, ul. Konopnickiej 2	2017.06.28	Opc	–
Jacek Cierliński	58-170 Dobromierz, Szymanów 27a	2017.06.28	Opc	–
Gminna Spółdzielnia Samopomoc Chłopska	58-512 Stara Kamienica	2017.06.28	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Robert Sadowski Usługi Handlowe i Marketingowe	59-550 Wojcieszów, ul. Słoneczna 2	2017.06.28	Opc	–
KABLONEX Sp. z o.o.	64-800 Podanin 76	2017.06.28	Opc	–
ADGAZ-WALCZAK i S-KA Sp. z o.o.	67-200 Głogów, ul. Osadników 2d	2017.06.28	Opc	–
Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o.	72-400 Kamień Pomorski, ul. Szczecińska 2	2017.06.28	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
VICTORIA CYMES Sp. z o.o.	78-600 Wałcz, ul. Kołobrzeska 43	2017.06.28	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.	81-213 Gdynia, ul. Opata Hackiego 14	2017.06.28	Opc	–
Dystrybucja Paliw Sp. z o.o.	83-110 Tczew, Czatkowy 21A	2017.06.28	Opc	–
HORUX Sp. z o.o.	94-250 Łódź, ul. Siewna 15	2017.06.28	Opc	–
„MAGROL” Tomasz Magdziak, Maciej Magdziak Sp.j.	99-232 Zadzim, Kazimierzew 14	2017.06.28	Opc	–
WASBRUK Sp. z o.o.	03-199 Warszawa, ul. Modlińska 65	2017.06.29	Opc	–
Arkadiusz Dorosz ARE-GAZ	05-200 Wołomin, ul. Wileńska 66 m. 19	2017.06.29	Opc	–
Adam Kucharek FHU INTER FAKS	05-230 Kobyłka, ul. Krechowiecka 48	2017.06.29	Opc	–
IXEN GROUP Sp. z o.o.	15-501 Białystok, ul. Baranowicka 115/302	2017.06.29	Opc	rozszerzenie działalności
Spółdzielnia Inwalidów SPINS	19-230 Szczuczyn, ul. Kilińskiego 19A	2017.06.29	Opc	–
„GREENGAS” Piotr Gruszecki & Grzegorz Stawski S.C.	22-300 Krasnystaw, ul. Lwowska 49	2017.06.29	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
GASTERM Sp. z o.o.	26-340 Drzewica, ul. Kolejowa 32A	2017.06.29	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
ENEA Elektrownia Połaniec S.A.	28-230 Zawada 26	2017.06.29	Wee	–
Blue Gaz Sp. z o.o.	31-548 Kraków, al. Pokoju 1	2017.06.29	Dpg, Opg	–
Kot Dariusz Firma Handlowo-Usługowa „PARTNER OIL”	32-600 Oświęcim, ul. Fabryczna 20	2017.06.29	Opc	
Franciszek Krajewski TRANS STEYR Transport Towarowy	38-606 Baligród, ul. Kazimierza Wielkiego 43	2017.06.29	Opc	
„Auto-Gaz” Firma Usługowo-Handlowa Cwaliński Dariusz	42-271 Częstochowa, ul. Gościnna 90	2017.06.29	Opc	
Agencja Handlowo-Usługowa BUDSZY Paweł Budny	59-100 Polkowice, ul. Gdańska 22	2017.06.29	Opc	kody CN, zmiana terminu ważności koncesji
Stacja Paliw ELBA T. Luszniewski, M. Wolski Sp.j.	59-220 Legnica, ul. Złota	2017.06.29	Opc	–
Zbigniew Kopyto Dystrybucja Gazu w Butlach Propan-Butan	59-600 Lwówek Śląski, Płóczki Górne 101a	2017.06.29	Opc	–
Palmark Marek Płończak Sp. kom.	62-010 Pobiedziska, ul. Fabryczna 2a	2017.06.29	Opc	–
Trading Maciej Cecuła	62-065 Grodzisk Wielkopolski, ul. Słomińskiego 7	2017.06.29	Opc	–
HAWA GAZ Sp. z o.o.	62-200 Gniezno, ul. Grunwaldzka 4	2017.06.29	Opc	–
Mieczysław Sawicki, Grzegorz Kafka AUTO-GAS	66-440 Skwierzyna, ul. Gorzowska 22A	2017.06.29	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
LEA Sp.j. Józef Wilkowski, Anna Wilkowska	68-200 Żary, ul. Zielona 6	2017.06.29	Opc	rozszerzenie koncesji
Auto Serwis „Max-Tux” Agnieszka Tuszyńska	78-100 Kołobrzeg, ul. B. Krzywoustego 91	2017.06.29	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Dystrybucja Paliw Sp. z o.o.	83-110 Tczew, Czatkowy 21A	2017.06.29	Opc	–
HORUX Sp. z o.o.	94-250 Łódź, ul. Siewna 15	2017.06.29	Opc	–
DAR-HEN S.C. Anna Szczepaniak, Elżbieta Nolbrzak	95-035 Ozorków, ul. Słowackiego 14	2017.06.29	Opc	–
TOK-GAZ Sp. z o.o.	98-332 Rząśnia, ul. Konopnickiej 7A	2017.06.29	Opc	–
Stacje Paliw Haczykowscy Sp.j.	99-400 Łowicz, ul. Poznańska 51	2017.06.29	Opc	–
Dorota Powałka STACJA PALIW	08-130 Trzemuszka 1	2017.06.30	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
BENTRA Sp.j.	12-200 Pisz, ul. Grunwaldzka 1	2017.06.30	Opc	–
TEZET Sp. z o.o.	20-822 Lublin, ul. Puławska 38	2017.06.30	Wpc, Mpc, Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Fabryka Maszyn Rolniczych „MEPROZET" Sp. z o.o.	21-560 Międzyrzec Podlaski, ul. Radzyńska 17	2017.06.30	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Małgorzata Chmielewska Auto-Gaz	22-300 Krasnystaw, ul. Bojarczuka 23	2017.06.30	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
GASTERM Sp. z o.o.	26-340 Drzewica, ul. Kolejowa 32A	2017.06.30	Opc	–
Marian Janiszek i Wspólnicy Mar-Rom Sp.j.	26-505 Orońsko, Dobrut 18 B	2017.06.30	Opc, Opz	–
Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.	32-600 Oświęcim, ul. Zaborska 144	2017.06.30	Pcc, Occ	zmiana terminu ważności koncesji
„STANOIL" Słowik Stanisław	33-163 Rzepiennik Strzyżewski 425	2017.06.30	Opc	–
„INTER-BOCH" S.C. Andrzej, Monika, Maciej Bochnak, Iwona Bochnak-Chudy	34-721 Raba Wyżna 645	2017.06.30	Opc	–
PD BROC Sp. z o.o.	35-326 Rzeszów, ul. Cicha 3/122b	2017.06.30	Opc	–
BLUMAR Sp. z o.o.	36-071 Trzciana 164	2017.06.30	Opc	–
Kozub Stanisław Transport Krajowy, Międzynarodowy	39-107 Niedźwiada 61	2017.06.30	Opc	–
Władysław Kałek Przedsiębiorstwo Wielobranżowe „WARBUD"	64-600 Oborniki, ul. Mostowa 4a	2017.06.30	Opc	–
Zakład Budowlany Antczak Sp.j.	66-530 Drezdenko, ul. Pierwszej Brygady 19	2017.06.30	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Firma Usługowo-Handlowa „Michorek" Sławomir Michorzewski	72-110 Przybiernów, ul. Wojska Polskiego 19	2017.06.30	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
FHU BARTGAZZ Beata Bartyzel	76-270 Ustka, Starkowo 55	2017.06.30	Opc	–
„STILLA PALIWA" KĘPIŃSCY Sp.j.	77-416 Annopole 11	2017.06.30	Opc	–
BALTIC-TRADE STACJE Sp. z o.o.	81-061 Gdynia, ul. Hutnicza 36	2017.06.30	Opc	–
BALTIC-TRADE Sp. z o.o.	81-785 Sopot, ul. Mieszka I 1/2	2017.06.30	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
„ALPIS" Alina Suchocka i Piotr Suchocki Sp.j.	86-022 Dobrcz, ul. Jarzębinowa 20	2017.06.30	Opc	–
Usługi Transportowe Waldemar Gackowski	89-412 Sośno, Zielonka 9	2017.06.30	Opc	–
Ireneusz Dziugieł Stacja Paliw	05-334 Wielgolas, ul. Mińska 49	2017.07.03	Opc	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe E.P. Juśkiewicz Sp.j.	28-100 Busko-Zdrój, Szczaworyż nr 2	2017.07.03	Opc	–
TOM-DAR-GAZ S.C. Dariusz Mastek, Tomasz Nędza	32-020 Wieliczka, Przebieczany 478	2017.07.03	Opc	–
Elżbieta Wisz EL-PETRO	36-051 Górno, ul. Leśna 3	2017.07.03	Opc	–
Kozub Stanisław Transport Krajowy, Międzynarodowy	39-107 Niedźwiada 61	2017.07.03	Opc	–
Przedsiębiorstwo Usługowo-Handlowe „Procar" Grzegorz Gubernat	41-100 Siemianowice Śląskie, ul. Zielona 5d/6	2017.07.03	Opc	–
TOK-GAZ Sp. z o.o.	98-332 Rząśnia, ul. Konopnickiej 7A	2017.07.03	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
W.A.G. payment solutions a.s. S.A. Oddział w Polsce	00-838 Warszawa, ul. Prosta 69	2017.07.04	Opc	–
Ireneusz Dziugieł Stacja Paliw	05-334 Wielgolas, ul. Mińska 49	2017.07.04	Opc	–
MUSA Alicja Musiał, Tadeusz Musiał Sp.j.	14-260 Lubawa, Targowisko Dolne 1A	2017.07.04	Opc	–
HAGIP Sp. z o.o.	23-100 Bychawa, ul. Sienkiewicza 49	2017.07.04	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Stanisław Gawda Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe	23-450 Goraj, ul. Szczebrzeska 10	2017.07.04	Opc	–
Miejski Zakład Komunikacji – Puławy Sp. z o.o.	24-100 Puławy, ul. Dęblińska 2A	2017.07.04	Opc	zmiana adresu, dostosowanie do definicji paliw ciekłych
„Petrobos" Sp. z o.o.	25-528 Kielce, ul. Zagnańska 27	2017.07.04	Opc	–
Firma Handlowa „Mes" Agnieszka Nowak-Skalińska	27-200 Starachowice, ul. Radomska 29	2017.07.04	Opc	–
„Abtrans" Sp. z o.o.	41-208 Sosnowiec, ul. Długa 57	2017.07.04	Opc	–
„Hydroelektrownie Dolnego Śląska" Sp. z o.o.	42-287 Kamienica, ul. Częstochowska 1	2017.07.04	Wee	–
Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej S.A.	44-335 Jastrzębie-Zdrój, ul. Wrocławska 2	2017.07.04	Wcc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
„O-PAL" Sp. z o.o.	46-200 Kluczbork, ul. Wołczyńska 12	2017.07.04	Opc	–
ZPHU Gawroniuk Sebastian Gawroniuk	49-315 Mąkoszyce, ul. Kolejowa 31 b	2017.07.04	Opc	–
Resco Trade Sp. z o.o.	51-126 Wrocław, ul. Postolińska 8	2017.07.04	Opc	–
Janusz Koszowski Stacja Benzynowa Sprzedaż Art. Wielobranżowych	55-120 Oborniki Śląskie, ul. Wrocławska 59	2017.07.04	Opc	–
Florian Turkot PHU TURTRANSGAZ	62-045 Pniewy, ul. Poznańska 72	2017.07.04	Opc	–
Katarzyna Mańkowska KJM Grupa Handlowa	64-630 Ryczywół, ul. Obornicka 1 b	2017.07.04	Opc	–
Tomasz Marciniak „WITMAR"	65-735 Zielona Góra, ul. Stefana Batorego 128	2017.07.04	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
DAMIAN – TRANS Damian Balak	66-400 Gorzów Wielkopolski, ul. Husarska 10	2017.07.04	Opc	zmiana adresu i rozszerzenie
DEKA Sp. z o.o.	68-300 Lubsko, ul. Krakowskie Przedmieście 24	2017.07.04	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Pb Dariusz Stegienta	78-111 Ustronie Morskie, ul. Kołobrzeska 1A	2017.07.04	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Mirosław Kaczorowski PPUH TRAMEX	96-500 Sochaczew, ul. Gawłowska 74	2017.07.04	Opc	–
„TRAS PETRO" Sp.j. Tomasz Janisz	08-500 Ryki, pl. Wolności 15	2017.07.05	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Zakład Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.	12-230 Biała Piska, ul. Targowa 1	2017.07.05	Wcc, Pcc	–
PAKAR Jacek Szpakowski	15-665 Białystok, ul. Zawady 8	2017.07.05	Opc, Opz	–
W.M.G. „GAZ" Waldemar Grzywna	21-310 Wohyń, Bezwola Stara Wieś 11B	2017.07.05	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
POH TOMEX Jerzy Majewski, Ryszard Skwarski, Zbigniew Mateja Sp.j.	22-600 Tomaszów Lubelski, ul. Rolnicza 10	2017.07.05	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Miejski Zakład Komunikacji – Puławy Sp. z o.o.	24-100 Puławy, ul. Dęblińska 2A	2017.07.05	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Czesław Słapek Dystrybucja Gazu „Gaz-But"	27-400 Ostrowiec Świętokrzyski, ul. Gajowa 6	2017.07.05	Opc	–
TOM-DAR-GAZ S.C. Dariusz Mastek, Tomasz Nędza	32-020 Wieliczka, Przebieczany 478	2017.07.05	Opc	–
„INTER-BOCH" S.C. Andrzej, Monika, Maciej Bochnak, Iwona Bochnak-Chudy	34-721 Raba Wyżna 645	2017.07.05	Opc	–
STACJA BENZYNOWA S.C. Świtała Aleksander, Szymczyk Wojciech	42-265 Dąbrowa Zielona, Święta Anna 19 a	2017.07.05	Opc	–
Firma Usługowo-Handlowa „Alwi" Sp. z o.o.	43-430 Skoczów, ul. Górny Bór 39	2017.07.05	Opc	–
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowo-Handlowe Jacek Graja	62-045 Pniewy, ul. Poznańska 80	2017.07.05	Opc	–
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe „VITA" Michalska-Woźniak Jowita	62-510 Konin, ul. Fryderyka Chopina 15c	2017.07.05	Opc	–
Zakład Usługowo-Handlowy „AGROGAZ" Andrzej Pniewski	77-400 Złotów, ul. Norwida 13/23	2017.07.05	Opc	–
Lotos Paliwa Sp. z o.o.	80-718 Gdańsk, ul. Elbląska 135	2017.07.05	Opc	–
BOR-PAL Sp. z o.o.	87-640 Czernikowo, ul. Toruńska 1	2017.07.05	Opc	–
Mirosław Kaczorowski PPUH TRAMEX	96-500 Sochaczew, ul. Gawłowska 74	2017.07.05	Opc	–
GASELLE Sp. z o.o.	00-113 Warszawa, ul. Emilii Plater 53	2017.07.06	Opg	zmiana oznaczenia firmy koncesjonariusza, adresu siedziby, warunków wykonywania działalności
PRIMOPRO Sp. z o.o.	03-707 Warszawa, ul. Floriańska 6/2	2017.07.06	Opc	–
Podlaska Komunikacja Samochodowa NOVA S.A.	15-482 Białystok, ul. Fabryczna 1	2017.07.06	Opc	–
Aleksandra Koperda	21-020 Jaszczów 120	2017.07.06	Opc	zmiana siedziby
DEZAKO Sp. z o.o.	39-200 Dębica, ul. Rzeszowska 14	2017.07.06	Opc	–
F.H.U. Jarosław Kmito	67-400 Przyczyna Dolna 57	2017.07.06	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
BENZOL Rutkowski, Matysiak Sp.j.	74-300 Myślibórz, ul. Królewiecka 1	2017.07.06	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
FIRMA „DEC" A.B.Z. DEC Sp.j.	74-400 Dębno, ul. Chojeńska 42 A	2017.07.06	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Firma Handlowo-Usługowa GAZ-TOR Andrzej Chmiel	87-100 Toruń, ul. Turystyczna 86	2017.07.06	Opc	–
Polska Energia – Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o.	00-120 Warszawa, ul. Złota 59	2017.07.07	Oee	–
„SHIP-SERVICE" S.A.	00-879 Warszawa, ul. Żelazna	2017.07.07	Opc, Opz	–
Budmax Tępiński i Wspólnicy Sp.j.	15-167 Białystok, ul. Wysockiego 166	2017.07.07	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
AFOR Sp.j. ZAWADZCY	17-100 Bielsk Podlaski, ul. Studziwodzka 41	2017.07.07	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Adam Kozłowski Auto-Myjnia Sprzedaż Paliw Płynnych i Gazowych	19-400 Olecko, ul. Lipowa 1D	2017.07.07	Opc	–
Stacja Paliw Alicja Łoza	22-664 Jarczów, ul. Przemysłowa 1	2017.07.07	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
POLIMERC Sp. z o.o.	32-410 Dobczyce, ul. Obwodowa 6	2017.07.07	Opc	–
„ART-MLECZ" J. Okoczuk Sp.j.	32-500 Chrzanów, ul. Śląska 64a	2017.07.07	Opc	–
V GAZ Sp. z o.o. Sp. kom.	32-700 Bochnia, ul. Brzeska 64	2017.07.07	Opc	–
JGO J. Oleksy G. Oleksy Sp.j.	33-386 Podegrodzie, ul. Brzezna 420	2017.07.07	Opc	–
BAKOS Sp. z o.o. Sp. kom.	34-100 Radocza, ul. Jana Pawła II 31	2017.07.07	Opc	–
GOLUCH-TMN Dariusz Goluch	45-761 Opole, ul. Koszyka 14/4	2017.07.07	Opc	–
REDCHEM Sp. z o.o.	47-225 Kędzierzyn-Koźle, ul. Szkolna 15	2017.07.07	Opc	–
Usługi Transportowe Przewóz Towaru Mariusz Chodakowski	55-093 Kiełczów, ul. Dębowa 4, Borowa	2017.07.07	Opc	–
ATUT Przedsiębiorstwo Wielobranżowe Sp. z o.o.	62-067 Rakoniewice, ul. Starowolsztyńska 4b	2017.07.07	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Honorata Wojtczak „DOM-GAZ"	62-700 Turek, ul. Jedwabnicza 1	2017.07.07	Opc	–
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe Jerzy i Dariusz Bednarek Sp.j.	62-700 Turek, ul. Komunalna 2	2017.07.07	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
PGF Zachód Sp. z o.o. Sp. kom.	70-660 Szczecin, ul. Gdańska 5	2017.07.07	Opc	zmiana zakresu i przedmiotu działalności
Miejska Energetyka Cieplna Sp. z o.o.	78-400 Szczecinek, ul. Armii Krajowej 81	2017.07.07	Wcc	–
KM Usługi Sp. z o.o.	78-400 Szczecinek, ul. Cieslaka 4/2	2017.07.07	Opc	zmiana zakresu i przedmiotu działalności
FHU MAC-NOVA Józef Nowakowski	86-500 Solec Kujawski, ul. Powstańców 7	2017.07.07	Opc	–
PHU Paweł Sierocki	99-300 Malina 82	2017.07.07	Opc	–
IMBUD Sp. z o.o. 1 Sp. kom.	16-400 Suwałki, ul. Raczkowska 100	2017.07.10	Opc	zmiana adresu
Stanisław Bartosiewicz Zakład Usługowo-Produkcyjno-Handlowy	26-720 Czarnolas 6a	2017.07.10	Opc	–
Stanisław Klim Firma Handlowo-Usługowa	29-100 Włoszczowa, Czarnca, ul. Włoszczowska 4	2017.07.10	Opc	–
„Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej" S.A.	33-100 Tarnów, ul. Sienna 4	2017.07.10	Wee	–
Termo-Rex S.A.	43-600 Jaworzno, ul. Wojska Polskiego 2 i	2017.07.10	Opc	–
PGNIG Termika Energetyka Przemysłowa S.A.	44-335 Jastrzębie-Zdrój, ul. Rybnicka 6 C	2017.07.10	Occ, Oee	–
PPHU „PAWEŁ" Janusz Szczepański	59-730 Nowogrodziec, ul. Klasztorna 3/2	2017.07.10	Opc	–
Stacja Paliw Wilczogóra Andrzej Stawski	62-550 Wilczyn, Wilczogóra 172A	2017.07.10	Opc	–
Krzysztof Antczak Zakład Transportowo-Usługowo-Handlowy Sp.j.	64-000 Sierakowo, Sierakowo, ul. Długa 41	2017.07.10	Opc	–
Petro Gum Serwis Sp. z o.o.	64-551 Otorowo, ul. Szamotulska 60	2017.07.10	Opc	–
Exalo Driling S.A.	64-920 Piła, pl. Stanisława Staszica 9	2017.07.10	Opc	–
Krzemień i Wspólnicy Sp. z o.o.	88-100 Inowrocław, ul. Świętokrzyska 22	2017.07.10	Wee	–
BARTER S.A.	15-281 Białystok, ul. Legionowa 28	2017.07.11	Sgz	zmiana zakresu koncesji, warunków wykonywania działalności

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
IMBUD Sp. z o.o. 1 Sp. kom.	16-400 Suwałki, ul. Raczkowska 100	2017.07.11	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
MATRIX OIL POLSKA Sp. z o.o.	16-400 Suwałki, ul. Sejneńska 13	2017.07.11	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Firma Rodzinna „BUDNY" Wojciech Budny	19-100 Mońki, ul. Reja 5	2017.07.11	Opc	rozszerzenie działalności
OPTIMA GT Sp. z o.o.	23-114 Jabłonna, Piotrków Pierwszy 28	2017.07.11	Opc	–
Auto Naprawa S.C. Łęga Dariusz, Łęga Sławomir	46-320 Praszka, ul. Kaliska 53A	2017.07.11	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Handel i Usługi Nowicka Krystyna	72-100 Goleniów, ul. I Brygady Legionów 17	2017.07.11	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
LABOTEX Sp. z o.o.	95-081 Dłutów, ul. Pabianicka 41	2017.07.11	Opc	–
ONICO S.A.	00-586 Warszawa, ul. Flory 3 lok. 4	2017.07.12	Opc, Opz	zmiana terminu ważności koncesji
MATRIX OIL POLSKA Sp. z o.o.	16-400 Suwałki, ul. Sejneńska 13	2017.07.12	Opc	rozszerzenie działalności
M i M Żukiewicz S.C. Marek Żukiewicz, Kamil Żukiewicz	20-515 Lublin, Krężnica Jara 39	2017.07.12	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
ZTE RADOM Sp. z o.o.	26-600 Radom, ul. Toruńska 7	2017.07.12	Opc	–
KMT Sp. z o.o.	30-102 Kraków, ul. Syrokomli 3/2	2017.07.12	Opc	–
Zakład Usług Komunalnych K. Makarski i M. Makarska Sp.j.	73-155 Węgorzyno, ul. Runowska 14	2017.07.12	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej w Sokółce Sp. z o.o.	16-100 Sokółka, ul. Kołłątaja 55	2017.07.13	Pcc, Occ	zmiana terminu ważności koncesji
Furlepa Andrzej Sklep Spożywczo-Przemysłowy „MICHAŁ", Stacja Paliw	22-530 Mircze, ul. Kryłowska 37	2017.07.13	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
PK-TANK Kusz Piotr	23-304 Dzwola, Kocudza Trzecia 167	2017.07.13	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Fundacja Pomocy Edukacyjnej Dla Młodzieży im. Heleny i Tadeusza Zielińskich	37-500 Jarosław, ul. gen. Zielińskiego 4	2017.07.13	Opc	–
PETROSTAR Sp. z o.o.	62-800 Kalisz, ul. Górnośląska 20 lok. 1	2017.07.13	Opc	–
Przemęcka Spółdzielnia SAMOPOMOC	64-234 Błotnica, ul. Spółdzielcza 4	2017.07.13	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
ARENYS Sp. z o.o.	67-400 Wschowa, ul. Wolsztyńska 20	2017.07.13	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
P.P.H. Mencel Sp.j.	69-100 Słubice, ul. Wojska Polskiego 170	2017.07.13	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Marek Mikłasz – TANK	72-105 Pucice, ul. Goleniowska 2E	2017.07.13	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
„JUŻ GAZ PLUS" Sp. z o.o.	99-300 Kutno, Wierzbie 2a	2017.07.13	Opc	–
WARTER FUELS S.A.	02-967 Warszawa, ul. Koralowa 60	2017.07.14	Wpc, Opc	–
PW „ROEL" Elżbieta Szmidt, Robert Mišta Sp.j.	05-270 Marki, ul. Piłsudskiego 123B	2017.07.14	Opc	–
Transgaz S.A.	21-512 Zalesie	2017.07.14	Wpc, Mpc	–
BILMEX-TANK Sp. z o.o. Sp. kom.	32-444 Głogoczów 497	2017.07.14	Opc	–
„Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej" S.A.	33-100 Tarnów, ul. Sienna 4	2017.07.14	Wee	–
Firma Handlowa „SASPOL" Mieczysław Sas	33-200 Dąbrowa Tarnowska, ul. Warszawska 20c	2017.07.14	Opc	–
EXTRANS Zbigniew Szeliga	39-120 Sędziszów Małopolski, ul. Słowackiego 9	2017.07.14	Opc	–
„Rydtrans" Sp. z o.o.	44-280 Rydułtowy, ul. Ofiar Terroru 76A	2017.07.14	Opc	–
AGAT OIL Sp. z o.o. Oddział w Polsce (AGAT OIL GmbH, 12203 Berlin, Augustastr. 1)	61-894 Poznań, pl. Władysława Andersa 7	2017.07.14	Opc	–
P.P.H.U. ALEKS Adamczyk Hanna	64-420 Kwilcz, ul. Wierzbowa 13	2017.07.14	Opc	–
Marek Maszczyk, Łukasz Maszczyk – GROSIK S.C. Marek & Łukasz Maszczyk	97-500 Radomsko, ul. Kraszewskiego 1	2017.07.14	Opc	–
Gminna Spółdzielnia „SAMOPOMOC CHŁOPSKA"	57-120 Wiązów, ul. Armii Ludowej 31	2017.07.17	Opc	–
AZAREX Paliwa Sp. z o.o. Sp. kom.	65-310 Zielona Góra, ul. Kosynierów 5	2017.07.17	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Arctic Paper Kostrzyn S.A.	66-470 Kostrzyn n. Odrą, ul. Fabryczna 1	2017.07.17	Wcc	zmiana terminu ważności koncesji
Ryszard Piętak Stacja Paliw	67-124 Nowe Miasteczko, ul. T. Kościuszki 35	2017.07.17	Opc	rozszerzenie działalności
BIOMEL Mirosław Lewiński	85-796 Bydgoszcz, ul. Wielicza 14	2017.07.17	Wee	–
Przedsiębiorstwo Usługowo-Handlowe „GASPOL" S.C. A.J. Jastrzębscy, A. Banaszewska	87-300 Brodnica, ul. Cmentarna 4	2017.07.17	Opc	–
PPU ELJOT Jacek Jurkiewicz, Włodzimierz Lewandowski Sp.j.	87-410 Frydrychowo 56	2017.07.17	Opc	–
Zakład Usługowo-Handlowy Czesław Szymański	97-400 Bełchatów, ul. Grabowa 33	2017.07.17	Wee	–
Auto Podlasie Corpocars Management Sp. z o.o.	02-989 Warszawa, ul. Zaściankowa 94 lok. 1 A	2017.07.18	Opc	–
P.H.U. „BUTO-GAZ" Mirosław Czarnecki	07-310 Ostrów Mazowiecka, ul. Sikorskiego 102	2017.07.18	Opc	–
Aleksandra Koperda	21-020 Jaszczów 120	2017.07.18	Opc	–
Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej w Lubartowie Sp. z o.o.	21-100 Lubartów, ul. Mickiewicza 50	2017.07.18	Wcc, Pcc	zmiana terminu ważności koncesji
Firma ROBEX Robert Łaski	21-532 Łomazy, ul. Budzyń 80	2017.07.18	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Usługi Gazowe „Domogaz" Henryk Stępnik	26-008 Wola Jachowa 126	2017.07.18	Opc	–
Przedsiębiorstwo „LOCUM" Sp. z o.o.	33-100 Tarnów, ul. Przemysłowa 27	2017.07.18	Opc	–
Antoni Osiewicz Firma „AS-POL"	37-600 Lubaczów, ul. Płk. Stanisława Dąbka 2c	2017.07.18	Opc	–
Mariola Wawrzyniak P.U.H. M. WAWRZYNIAK	62-586 Sławsk 1B	2017.07.18	Opc	–
PHU TRANS – OLL Jarosław Kwiatkowski	62-710 Władysławów, ul. Felicjanów 11 A	2017.07.18	Opc	–
Leszek Duhan Zakład Dystrybucji Gazu Propan – Butan	66-300 Międzyrzecz, ul. Fabryczna 2	2017.07.18	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
BBRT Łukasz Sobierajski	76-004 Sianów, ul. Koszalińska 17	2017.07.18	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Stacja Paliw MADAN Zbigniew Maczak & Halina Maczak Sp.j.	82-316 Milejewo, ul. Elbląska 77	2017.07.18	Opc	zmiana terminu ważności koncesji

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Andrzej Okniński „TRANS-PAL"	08-110 Siedlce, Żelków-Kolonia, ul. Siedlecka 58	2017.07.19	Opc	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe Cezary Jankowski	10-010 Barczewo, ul. Warmińska 33/3	2017.07.19	Opc	–
Firma Handlowa ORION Jan Neć	22-600 Tomaszów Lubelski, ul. Łaszczowiecka 10	2017.07.19	Opc	–
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe „AUTOKOMPLEKS" Zygmunt Filipek	24-100 Puławy, ul. Składowa 6	2017.07.19	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
TECHNOBUD Hurtownia Materiałów Budowlanych Danuta Nawrocka	49-200 Grodków, ul. Sienkiewicza 102	2017.07.19	Opc	–
TREMAR Sp. z o.o.	62-513 Krzymów, Rożek Krzymowski 14 A	2017.07.19	Opc	–
Zakład Gazownictwa Butlowego WOJT – GAZ Barbara Nowak	69-110 Rzepin, ul. Akacjowa 16	2017.07.19	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Stacja Paliw „JGD" Jarosław Góral	77-233 Suchorze, ul. Sławieńska 2	2017.07.19	Opc	–
Auto Serwis „Max-Tux" Agnieszka Tuszyńska	78-100 Kołobrzeg, ul. B. Krzywoustego 91	2017.07.19	Opc	–
Zakład Usługowo-Handlowy Marek Gutowski	06-230 Różan, ul. Kościuszki 59	2017.07.20	Opc	–
Przedsiębiorstwo Wiertniczo-Inżynieryjne Hydrowiert Sp. z o.o.	28-221 Osiek	2017.07.20	Opc	–
DAR – POL Dariusz Szczurek	32-031 Włosań, ul. Świątnicka 92	2017.07.20	Opc	–
MAT-OIL Sp. z o.o.	61-371 Poznań, ul. Romana Maya 1	2017.07.20	Opc	–
„MEGA-TRANS" Artur Wasiak	62-600 Koło, ul. Zawadzkiego 43	2017.07.20	Opc	–
Waldemar Piotr Kaźmierczak Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe VIVALDI	64-330 Opalenica, ul. Porażyńska 16	2017.07.20	Opc	–
ALIANS Sp. z o.o.	71-481 Szczecin, ul. Zdrojowa 4	2017.07.20	Opc	dostosowanie do deficnicji paliw ciekłych
H.P. Rybicki Sp. z o.o.	73-110 Stargard, ul. Pierwszej Brygady 35	2017.07.20	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
SEC Myslibórz Sp. z o.o.	74-300 Myślibórz, ul. Lipowa 13	2017.07.20	Wcc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Solidus Molewski i Wspólnicy Sp.j.	87-860 Chodecz, ul. Zielna 9	2017.07.20	Opc	–
„DORGAS" Dorota Łyżwa	95-050 Konstantynów Łódzki, ul. Piłsudskiego 12 lok. 26	2017.07.20	Opc	–
BENTRA Sp.j.	12-200 Pisz, ul. Grunwaldzka 1	2017.07.21	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Dorota Uroda „BUDGAZ"	16-400 Sejny, ul. M. Konopnickiej 6A	2017.07.21	Opc	–
Ziobro Sp. z o.o.	34-745 Spytkowice 282	2017.07.21	Opc	–
F.H.U. ARAŃA Ewa Komorowska	35-111 Rzeszów, ul. Malczewskiego 3/65	2017.07.21	Opc	–
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe „EDMET" Export Import Edmund Kloc	42-134 Truskolasy, ul. 1 Maja 13	2017.07.21	Opc	–
Edyta Aibin EUROGAZ	57-230 Kamieniec Ząbkowicki, ul. Wileńska 10	2017.07.21	Opc	–
Ryszard Stańczyk PPHU STA-GAZ	58-160 Świebodzice, ul. Metalowców 2	2017.07.21	Opc	–
Rafał Pilarek PPHU PILAREK	63-611 Mroczeń 6	2017.07.21	Opc	–
Henryk Jessa Stacja Paliw JESPOL	64-115 Święciechowa, ul. Leszczyńska 36	2017.07.21	Opc	–
Marek Niepelt GAZ PROPAN BUTAN	78-446 Silnowo, Dąbie 8	2017.07.21	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Przedsiębiorstwo Komunikacji Samochodowej Sp. z o.o.	78-600 Wałcz, ul. Wojska Polskiego 54	2017.07.21	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
EDON Sp. z o.o.	83-000 Pruszcz Gdański al. Ks. Józefa Wałąga 2	2017.07.21	Opg	zmiana adresu siedziby koncesjonariusza, warunków wykonywania działalności
SAD-OIL F.H.U. Janusz Sadecki	84-230 Rumia, ul. Kosynierów 19	2017.07.21	Opc	–
„DORGAS" Dorota Łyżwa	95-050 Konstantynów Łódzki, ul. Piłsudskiego 12 lok. 26	2017.07.21	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
ELKAMoil Robert Dominiak	98-300 Wieluń, ul. Ks. Popiełuszki 13	2017.07.21	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Andrzej Waligóra WALMAR	31-234 Kraków, ul. Kuźnicy Kołłątajowskiej 4/32	2017.07.24	Opc	–
Zasada Trans-Spedition Sp. z o.o. Sp. kom.	32-800 Brzesko, ul. Szczepanowska 3	2017.07.24	Opc	–
Przedsiębiorstwo Usługowo-Handlowe Sławomir Żabierek	62-571 Żdżary 75B	2017.07.24	Opc	–
Paul Klacska Polska Sp. z o.o.	05-500 Piaseczno, ul. Świętojańska 5	2017.07.25	Opc	–
Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.	15-062 Białystok, ul. Warszawska 27	2017.07.25	Pcc, Occ	zmiana terminu ważności koncesji
TOMGAZ Tomasz Szczuka	15-532 Białystok, ul. Wiewiórcza 103	2017.07.25	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Zakład Usługowo-Handlowy Bogdan Burian Sp. z o.o.	43-384 Jaworze, ul. Cyprysowa 240	2017.07.25	Opc	–
Centrum Usług Proekologicznych Sektora Naftowego CPN EKOSERWIS Sp. z o.o.	66-016 Czerwieńsk, ul. Naftowa 1	2017.07.25	Opc	rozszerzenie zakresu działalności
Zust Nowak Sp. z o.o.	66-400 Gorzów Wielkopolski, ul. Cicha 1	2017.07.25	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Stacja Paliw Tank – Mal Irena Lebit-Malinowska	67-112 Siedlisko, ul. Cmentarna 3	2017.07.25	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
RoxSellGaz Justyna Kryczka	67-321 Leszno Górne, ul. Zielona 4	2017.07.25	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Kabrol Bis Sp. z o.o.	75-304 Koszalin, ul. Gdańska 31	2017.07.25	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Ewa Szałach Firma EWA	82-230 Nowy Staw, ul. Sienkiewicza 2	2017.07.25	Opc	–
SAD-OIL F.H.U. Janusz Sadecki	84-230 Rumia, ul. Kosynierów 19	2017.07.25	Opc	–
Piotrowicz Krzysztof KAZ-GAZ Stacja Dystrybucji Gazu	20-509 Lublin, ul. Janowska 58	2017.07.26	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Przedsiębiorstwo Usługowo-Handlowe „AUTO-GAZ" Jan Branecki	22-437 Łabunie, Łabuńki Pierwsze 43	2017.07.26	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe Stacja Paliw „Prasmet" Sp.j. Ryszard Żyszczyński i Wspólnicy	26-200 Końskie, ul. Warszawska 49A	2017.07.26	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
PKS Starachowice S.A.	27-200 Starachowice, ul. Wiosenna 5	2017.07.26	Opc	–
Grupa PSB Handel S.A.	28-100 Wełcz 142	2017.07.26	Oee	–
Andrzej Waligóra WALMAR	31-234 Kraków, ul. Kuźnicy Kołłątajowskiej 4/32	2017.07.26	Opc	–
„CMC" Sp. z o.o.	32-800 Brzesko, ul. Mikołaja Kopernika 20G	2017.07.26	Opc	–
„TANK-ZEL" J.K. Zelek Sp.j.	34-381 Przybędza, ul. Cesarka 1	2017.07.26	Opc	–
Przedsiębiorstwo Komunikacji Samochodowej Pasyk & Gawron Sp. z o.o.	34-600 Limanowa, ul. Zygmunta Augusta 12	2017.07.26	Opc	–
Lyoness Poland Sp. z o.o.	40-524 Katowice, ul. Kościuszki 169	2017.07.26	Opc	–
Przedsiębiorstwo Handlowe Mariusz Snitko	42-446 Witów 82	2017.07.26	Opc	–
Przedsiębiorstwo Komunikacji Miejskiej Sp. z o.o.	44-100 Gliwice, ul. Chorzowska 150	2017.07.26	Opc	–
Stacja Paliw Henryk Nowak	64-050 Wielichowo, ul. Gen. T. Kutrzeby 8	2017.07.26	Opc	–
Zust Nowak Sp. z o.o.	66-400 Gorzów Wielkopolski, ul. Cicha 1	2017.07.26	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Grażyna i Waldemar Dziubak „GRAWAL" S.C.	02-785 Warszawa, ul. Surowieckiego 8 m. 128	2017.07.27	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
PHU WAKAM Głowala i Wspólnicy Sp.j.	21-050 Piaski, Bystrzejowice Pierwsze 86	2017.07.27	Opc	–
Dudek Wojciech Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowo-Handlowe „TRANS-GAS"	21-300 Radzyń Podlaski, Bedlno Radzyńskie 28A	2017.07.27	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
LUK-CAR Łukasz Janisz	24-105 Baranów, ul. Michowska 41	2017.07.27	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
JAREX Stacja Auto Gazu LPG Jarosław Zakrzewski	26-340 Drzewica, Brzustowiec 162	2017.07.27	Opc	–
„PEPI-TRANS" Kopek Szczepan	38-306 Libusza, ul. Kolonia 22	2017.07.27	Opc	–
Romar Maria Wieczorek	41-400 Mysłowice, ul. Kolejowa 2	2017.07.27	Opc	–
GALON Sp. z o.o.	41-605 Świętochłowice, ul. Imieli 14	2017.07.27	Opc	zmiana terminu ważności koncesji

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Etpol Ziętal Sp.j.	42-224 Wancerzów, ul. Sadowa 1A	2017.07.27	Opc	–
Agata Grzebieluch Firma Handlowo-Usługowa „Agmar"	42-440 Ogrodzieniec, ul. Słowackiego 13A	2017.07.27	Opc	–
Pro-Naft Sp. z o.o.	47-200 Kędzierzyn-Koźle, ul. Kochanowskiego	2017.07.27	Opc	–
HAWA Sp. z o.o.	62-200 Gniezno, ul. Grunwaldzka 4	2017.07.27	Opc	–
Auto-Gaz Mirosław Sakwa	62-700 Turek, ul. Mehoffera 11	2017.07.27	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
CHENCZKE ENERGY Sp. z o.o.	62-814 Blizanów, Łaszków 8A	2017.07.27	Opc	–
REPETROL Sp. z o.o.	87-800 Włocławek, al. Jana Pawła II nr 111	2017.07.27	Opc	–
ALMATEX Marek Wałasiewicz	97-140 Koluszki, ul. Gwardii Ludowej 1	2017.07.27	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Grupa Energia Obrót GE Sp. z o.o. Sp. kom.	00-609 Warszawa, al. Armii Ludowej 28	2017.07.28	Dee	–
Grupa Energia GE Sp. z o.o. Sp. kom.	00-609 Warszawa, al. Armii Ludowej 28	2017.07.28	Dee	–
BETA PRIM Sp. z o.o.	22-100 Chełm, ul. Bieławin 7	2017.07.28	Opc, Opz	–
Henryk Korczyński „OMEGA" Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe	26-600 Radom, ul. Sobieskiego 10/20	2017.07.28	Opc	–
Baran Anna Stacja Tankowania Autogazem LPG	28-300 Jędrzejów, Piaski 42A	2017.07.28	Opc	–
LINOSZCZEL Sp. z o.o.	32-340 Gołaczewy-Nadmłynie, Gołaczewy-Nadmłynie 5E	2017.07.28	Opc	–
FIRMA HANDLOWA GAZ-KON Renata Konopka	47-270 Gościęcin, Naczęsławice, ul. Piękna 5	2017.07.28	Opc	–
Postrzech Jacek Dystrybucja Gazu	59-516 Zagrodno 53	2017.07.28	Opc	–
BALTIC – TRADE STACJE Sp. z o.o.	81-061 Gdynia, ul. Hutnicza 36	2017.07.28	Opc	–
STACJA BENZYNOWA Franciszek Stenka	83-200 Starogard Gdański, ul. Zblewska 89	2017.07.28	Opc	–
Zakład Transportu Handlu i Usług Sp. z o.o.	88-220 Osięciny, ul. Leśna 38	2017.07.28	Opc	–
ORLEN AVIATION Sp. z o.o.	02-159 Warszawa, ul. J. Gordona Bennetta 2	2017.07.31	Mpc, Opc	zmiana nazwy
Operator Logistyczny Paliw Płynnych Sp. z o.o.	09-407 Płock, ul. Wyszogrodzka 133	2017.07.31	Wpc, Mpc, Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Przedsiębiorstwo Komunikacji Samochodowej w Radzyniu Podlaskim S.A.	21-300 Radzyń Podlaski, ul. Budowlanych 2	2017.07.31	Opc	–
Bitum Logistic Sp. z o.o.	32-007 Wola Batorska 680	2017.07.31	Opc	–
Przedsiębiorstwo Komunikacji Miejskiej Sp. z o.o.	32-300 Olkusz, ul. Wspólna 5D	2017.07.31	Opc	–
Grupa Azoty S.A.	33-101 Tarnów, ul. Kwiatkowskiego 8	2017.07.31	Wcc, Wee	–
Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej w Przemyślu Sp. z o.o.	37-700 Przemyśl, ul. Płowiecka 8	2017.07.31	Wcc, Pcc	zmiana terminu ważności koncesji
Sokół Sp. z o.o. Sp. kom.	38-300 Gorlice, ul. Dukielska 83	2017.07.31	Opc	–
Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.	39-200 Dębica, ul. Rzeczna 1A	2017.07.31	Wcc	–
ECO Tarnobrzeg Sp. z o.o.	39-400 Tarnobrzeg, ul. Sikorskiego 4	2017.07.31	Wcc, Pcc	zmiana terminu ważności koncesji
Sprzedaż Paliw Włodzimierz Śliwiński	49-300 Brzeg, ul. Łokietka 3f/2	2017.07.31	Opc	–
Krzysztof Czysty USŁUGI, HANDEL	56-500 Syców, ul. Mickiewicza 9/13	2017.07.31	Opc	–
Makogaz Maciej Pałys	57-100 Strzelin, ul. Okulickiego 5	2017.07.31	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Jan Matejewicz Stacja Paliw CETAN	59-724 Osieczna, ul. Lubańska 14	2017.07.31	Opc	–
„BHB WĘGLOSTAL" Sp. z o.o.	63-100 Szymanowo, ul. Główna 56	2017.07.31	Opc	–
Eryk Ochmann – OCHMAN Przedsiębiorstwo	63-700 Krotoszyn, ul. Rolnicza 3	2017.07.31	Opc	–
PHU HURT-GAZ PLUS Kinga Gołembiewska	63-720 Koźmin Wielkopolski, ul. Klasztorna 76a	2017.07.31	Opc	–
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe GAMA Andrzej Jurek Sp.j.	67-200 Głogów, al. Kazimierza Wielkiego 6	2017.07.31	Opc	–
STACJA BENZYNOWA Franciszek Stenka	83-200 Starogard Gdański, ul. Zblewska 89	2017.07.31	Opc	–
Marek Twarogowski Stacja paliw	87-300 Brodnica, ul. Sądowa 9	2017.07.31	Opc	–
WARTER Sp. z o.o.	02-967 Warszawa, ul. Koralowa 60	2017.08.01	Wpc	–
JAZAL Sp. z o.o.	05-252 Dąbrówka, Małopole 1	2017.08.01	Opc	–
Bialchem Group Sp. z o.o.	15-062 Białystok, ul. Warszawska 39	2017.08.01	Wpc, Opc, Opz	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Spółdzielnia Usług Rolniczych w Fajsławicach	21-060 Fajsławice 130	2017.08.01	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
PETRODOM PALIWA Sp. z o.o.	21-500 Biała Podlaska, ul. Sidorska 61	2017.08.01	Opc	–
Wioletta Pietroń Firma Handlowa „MAVIOL"	24-300 Opole Lubelskie, Wandalin 75	2017.08.01	Opc	–
„WOJMAR" S.C. Handel Produktami Ropopochodnymi M. Pogorzelski, E. Warywoda	38-242 Skołyszyn dz. nr 669/5	2017.08.01	Opc	–
Elżbieta Foit Dystrybucja Gazu STASIEŃKA	65-637 Zielona Góra, ul. Francuska 17/9	2017.08.01	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
KANNE-GROUP POLSKA Sp. z o.o.	66-470 Kostrzyn n. Odrą, ul. Graniczna 17	2017.08.01	Opc	zmiana adresu
BI PETROL Sp. z o.o	69-100 Słubice, ul. Wawrzyniaka 17	2017.08.01	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych, zmiana adresu
Przedsiębiorstwo Handlowo--Transportowe „Starmex" Stanisław Burzyński	05-825 Grodzisk Mazowiecki, ul. Żyrardowska 3 E	2017.08.02	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
PETRODOM PALIWA Sp. z o.o.	21-500 Biała Podlaska, ul. Sidorska 61	2017.08.02	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Tadeusz Sobierański P.H.U. AUTO-GAZ	26-337 Jaksonek 41A	2017.08.02	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
ORLEN Południe S.A.	32-540 Trzebinia, ul. Fabryczna 22	2017.08.02	Wpc, Mpc, Opc	–
Przedsiębiorstwo Przewozowe Podkarpackiej Komunikacji Samochodowej Sp. z o.o.	35-231 Rzeszów, ul. Towarowa 12	2017.08.02	Opc	–
„Trans-Oil Sp. z o.o."	43-100 Tychy, ul. Moniuszki 14/67	2017.08.02	Opc	–
Edmar Marcin Raudner	43-190 Mikołów, ul. Jasna 1-5	2017.08.02	Opc	–
Swatowscy Sp. z o.o.	49-300 Brzeg, ul. Saperska 1	2017.08.02	Opc	–
MPS Piotr P. Sycz Sp. z o.o.	59-430 Wądroże Wielkie, Mierczyce 2	2017.08.02	Opc	–
EKO-JAZ BIS Sp. z o.o.	62-700 Turek, ul. Hubala 1	2017.08.02	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Marcin Szyntor Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe TOR-MAR	72-315 Łabuń Wielki 41/3	2017.08.02	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
IMSO Sp. z o.o.	75-525 Koszalin, ul. Piłsudskiego 56	2017.08.02	Opc	zmiana nazwy
Direkt Invest Polen 8 Rawicz Sp. z o.o.	85-619 Bydgoszcz, ul. Kazimierza Pułaskiego 45	2017.08.02	Wee	–
SALINEX Sp. z o.o.	88-192 Piechcin, ul. Gazowa 14	2017.08.02	Opc, Opz	–
Ertrans-Oil Andrzej Kopeć	95-040 Koluszki, ul. 8 Marca 3	2017.08.02	Opc	–
„HESSO-OIL" Sp. z o.o.	01-366 Warszawa, ul. Oświatowa 34a	2017.08.03	Opc	–
ADS-ART Sp. z o.o.	23-100 Bychawa, Bychawka Trzecia – Kolonia 4B	2017.08.03	Opc	–
PORT-TRANS Sp. z o.o.	26-804 Stromiec, Ksawerów Nowy 23	2017.08.03	Opc	–
Józef Patryło Opal-Oil	55-040 Kobierzyce, ul. Oławska 17, Księginice	2017.08.03	Opc	–
„JESPOL" JESSA Sp.j.	64-100 Leszno, ul. Osiecka 4	2017.08.03	Opc	–
Transport, Wyszukiwanie Samochodów na Zamówienie Klienta Robert Kaczmarek	72-300 Gryfice, ul. Starogrodzka 25	2017.08.03	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
ELPETROL Sp. z o.o.	84-242 Luzino, ul. Gen. Sokorskiego 3	2017.08.03	Opc	–
Ertrans-Oil Andrzej Kopeć	95-040 Koluszki, ul. 8 Marca 3	2017.08.03	Opc	–
„POL-BUD" Sp.j. Zbigniew Gajda, Mariusz Gajda	95-100 Zgierz, ul. Czarna 14C	2017.08.03	Wcc	–
PETRODOM PALIWA Sp. z o.o.	21-500 Biała Podlaska, ul. Sidorska 61	2017.08.04	Opc	–
PETRODOM VENNA Sp. z o.o. Sp. kom.	21-500 Biała Podlaska, ul. Sidorska 61	2017.08.04	Opc	–
EXOIL PALIWA Sp. z o.o. Sp. kom.	22-100 Chełm, ul. Okszowska 27	2017.08.04	Opc	rozszerzenie przedmiotu i zakresu działalności
ADS-ART Sp. z o.o.	23-100 Bychawa, Bychawka Trzecia – Kolonia 4B	2017.08.04	Opc	–
STACJA AUTO GAZ „ELA", Leszek Czernik	26-400 Janików, ul. Główna 88	2017.08.04	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Grupa Uchacz S.A. Stacje Sp. kom.	34-600 Limanowa, ul. Tarnowska 9b	2017.08.04	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
BAZA PALIW Sp. z o.o.	65-225 Zielona Góra, ul. Lwowska 25	2017.08.04	Mpc	dostosowanie do definicji paliw cikełych, rozszerzenie zakresu działalności
Zakład Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. w Górze	56-200 Góra, ul. Poznańska 23	2017.08.07	Wcc	–
Hieronim Gośka Usługi Motoryzacyjne TACHO-TECH Sp. z o.o.	62-200 Gniezno, ul. Kolejowa 2	2017.08.07	Opc	–
MIK Sp.j. Krawczyk Grzegorz, Michalak Waldemar	62-704 Kawęczyn, Kowale Pańskie 45/A	2017.08.07	Opc	–
EDON Sp. z o.o.	83-000 Pruszcz Gdański, al. Ks. Józefa Wałąga 2	2017.08.07	Oee	–
Spółdzielnia JUTRZENKA w Osięcinach	88-220 Osięciny, ul. Włocławska nr 1	2017.08.07	Opc	–
ARCHE RESTAURACJE Sp. z o.o.	07-130 Łochów, ul. Myśliwska 9	2017.08.08	Opc	zmiana nazwy i adresu
FALCO Mazurkiewicz, Gwiazda Sp.j.	10-602 Olsztyn, ul. Pstrowskiego 28	2017.08.08	Mpc, Opc	–
Sprzedaż Paliw i Artykułów Wielobranżowych Zbigniew Sobótka	23-302 Godziszów, Zdziłowice Drugie 62a	2017.08.08	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.	39-200 Dębica, ul. Rzeczna 1A	2017.08.08	Wcc, Pcc	zmiana terminu ważności koncesji
Robert Furch Firma Handlowo-Usługowa „Lotar"	42-231 Rybna, ul. Centralna 87	2017.08.08	Opc	–
Zibar Sp. z o.o.	42-480 Poręba, ul. Wiosenna 57	2017.08.08	Opc	–
EKOLOGIA LPG Dariusz Kozłowski, Ireneusz Dziurdzia Sp.j.	58-113 Lutomia, Bojanice	2017.08.08	Opc	–
Veolia Energia Poznań ZEC S.A.	61-016 Poznań, ul. Energetyczna 3	2017.08.08	Wcc, Wee, Dee, Oee	–
HOREX Andrzej Horoszkiewicz i Edward Horoszkiewicz Sp.j.	66-620 Gubin, ul. Wyspiańskiego 8	2017.08.08	Opc	zmiana nazwy ulicy, przy której jest jedna ze stacji paliw
„TEWO T. i W. Szpakowscy" Sp.j.	66-620 Starosiedle	2017.08.08	Opc	zmiana nazwy
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe STAKOS S.C. Mieczysław Stańczyk, Marian Kosowiec	78-640 Tuczno	2017.08.08	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
OLKOP BIS Sp. z o.o.	87-400 Golub-Dobrzyń, ul. Szosa Rypińska 26	2017.08.08	Opc	–
AUTO KABZIŃSKI Sp. z o.o.	97-300 Piotrków Tryb., ul. Sulejowska 45	2017.08.08	Opc	zmiana formy prawnej
V V R Logistic Sp. z o.o.	00-175 Warszawa, al. Jana Pawła II 70/35A	2017.08.09	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
AURUM INVEST Sp. z o.o.	02-146 Warszawa, ul. 17 Stycznia 52 lok. 9	2017.08.09	Opc	–
ARCHE RESTAURACJE Sp. z o.o.	07-130 Łochów, ul. Myśliwska 9	2017.08.09	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Adam Kozłowski Auto-Myjnia Sprzedaż Paliw Płynnych i Gazowych	19-400 Olecko, ul. Lipowa 1D	2017.08.09	Opc	–
TEZET Sp. z o.o.	20-822 Lublin, ul. Puławska 38	2017.08.09	Opz	zmiana terminu ważności koncesji
Spółdzielnia Mleczarska BIELUCH w Chełmie	22-100 Chełm, ul. Chemiczna 4	2017.08.09	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
„PEPI-TRANS" Kopek Szczepan	38-306 Libusza, ul. Kolonia 22	2017.08.09	Opc	–
Gas Trading Podkarpacie Sp. z o.o.	39-200 Dębica, ul. Metalowców 27	2017.08.09	Opc, Opz	–
Bultman Sp. z o.o.	58-540 Karpacz, ul. Konstytucji 3 Maja 67	2017.08.09	Opc	–
Groil S.C. Cielma Helena, Cielma Krzysztof	59-930 Pieńsk, Lasów 61	2017.08.09	Opc	–
Veolia Industry Polska Sp. z o.o.	61-017 Poznań, ul. Energetyczna 7A	2017.08.09	Wcc	–
Spółdzielnia Usług Rolniczych w Łubowie	62-260 Łubowo 11 A	2017.08.09	Opc	–
INTERKONSULT Grzegorz Koliński Teresa Kolińska Sp.j.	62-590 Golina, ul. Kolejowa 42	2017.08.09	Wee	–
Eurax Plus Pawlicki, Głochowiak Sp.j.	63-100 Śrem-Psarskie, ul. Sikorskiego 106	2017.08.09	Opc	–
Stacja Paliw A. Muszyński, W. Stachowiak Sp.j.	64-510 Wronki, al. Wyzwolenia 120A	2017.08.09	Opc	–
FIRMA „LEMAN" Sp. z o.o.	70-631 Szczecin, ul. Heyki 27	2017.08.09	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Petro PS Sp. z o.o.	83-000 Pruszcz Gdański, ul. Rogozińskiego 6	2017.08.09	Opc	–
Waldemar Pobłocki Firma Wielobranżowa W-PETROL	83-316 Gołubie, ul. Słoneczna 5	2017.08.09	Opc	–
Zakład Aranżacyjno-Wykonawczy „Verifis" Bernard Leoniak	08-307 Repki, Wyrozęby-Podawce 2A	2017.08.10	Opc	–
GWIAZDA Józef Gwiazda, Grzegorz Gwiazda Sp.j.	09-150 Czerwińsk, Chociszewo 41B	2017.08.10	Opc	–
Spółdzielnia Mleczarska BIELUCH w Chełmie	22-100 Chełm, ul. Chemiczna 4	2017.08.10	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Stacja Benzynowa „LIPOWIEC" Kopiejka Sp.j.	32-551 Wygiezłów, ul. Oświęcimska 36	2017.08.10	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Antoni Porębski Usługi Transportowe	34-735 Konina 50	2017.08.10	Opc	–
„ELEFANT" Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe Import--Export Franciszek Baran	36-030 Błażowa, ul. Armii Krajowej 31	2017.08.10	Opc	–
Zonda Sp. z o.o.	39-315 Ruda 298B	2017.08.10	Wee	–
Rafineria Kędzierzyn Sp. z o.o.	47-225 Kędzierzyn-Koźle, ul. Szkolna 15	2017.08.10	Opc	–
Elektrix S.A.	02-650 Warszawa, ul. Bukietowa 5 lok. U1	2017.08.11	Opg, Ogz	zmiana oznaczenia, zmiana warunków działalności
PETRAX Sp. z o.o.	02-707 Warszawa, ul. Puławska 111A lok. 119	2017.08.11	Opc	–
„CEDROB" S.A.	06-400 Ujazdówek 2A	2017.08.11	Opc	–
BEL PETROL BIS Sp. z o.o.	26-600 Radom, ul. Szmaragdowa 8	2017.08.11	Opc	–
Antoni Osiewicz Firma „AS-POL"	37-600 Lubaczów, ul. Płk. Stanisława Dąbka 2c	2017.08.11	Opc	–
Stacja Paliw „Wik" Sylwia Stala	39-306 Górki 4a	2017.08.11	Opc	–
Przedsiębiorstwo Komunikacji Samochodowej w Oławie	55-200 Oława, ul. Opolska 50	2017.08.11	Opc	–
PPUH JEDAR Sp.j. Skrzyniarz Jerzy i Józef	66-100 Sulechów, ul. Przemysłowa 15	2017.08.11	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Stacja Paliw Tank – Mal Irena Lebit-Malinowska	67-112 Siedlisko, ul. Cmentarna 3	2017.08.11	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Jerzy Hofman	68-108 Cybinka, ul. Krośnieńska 8A	2017.08.11	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Orchis Energia Sopot Sp. z o.o.	81-820 Sopot, ul. 23 Marca 77c	2017.08.11	Wcc	–
Łukasz Szwed EUROPOL PHU	26-330 Żarnów, Grębenice 42	2017.08.16	Opc	–
PORT-TRANS Sp. z o.o.	26-804 Stromiec, Ksawerów Nowy 23	2017.08.16	Opc	–
AUTO-NAPRAWA Weronika Makarucha	55-040 Pustków Wilczkowski, ul. Kłodzka 8a	2017.08.16	Opc	–
ECO Jelenia Góra Sp. z o.o.	58-500 Jelenia Góra, ul. Karola Miarki 46	2017.08.16	Wcc, Pcc	zmiana terminu ważności koncesji
Marek Przybył, Katarzyna Przybył EMGAS S.C.	62-800 Kalisz, ul. Grunwaldzka 33a/2	2017.08.16	Opc	–
ANDPOL Sp. z o.o.	87-100 Toruń, ul. Wł. Dziewulskiego 39	2017.08.16	Opc	–
GET EnTra Sp. z o.o.	00-854 Warszawa, al. Jana Pawła II 23	2017.08.17	Opg	zmiana adresu siedziby, warunków wykonywania działalności
UNIGAZ Marczak, Przybysz Sp.j.	05-240 Tłuszcz, ul. Batorego 11	2017.08.17	Opc, Opz	–
Stacja Paliw GOZANA Wiesław Godlewski, Janusz Zakrzewski, Ryszard Napiórkowski Sp.j.	06-200 Maków Mazowiecki, ul. Mazowiecka 18	2017.08.17	Opc	–
Przedsiębiorstwo Handlowe Jerzy Rutkowski	15-157 Białystok, ul. Szmaragdowa 12	2017.08.17	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
PLUS Sp.j. JURKIEWICZ I SYN	15-521 Białystok, Zaścianki, ul. Szosa Baranowicka 58	2017.08.17	Opc	–
EXIM Piotr Fiutka	21-100 Lubartów, ul. Lubelska 135	2017.08.17	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
P.H. Conkret Sp. z o.o.	21-500 Biała Podlaska, ul. Sidorska 59	2017.08.17	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Eurosped Paliwa Sp. z o.o. Sp. kom.	41-902 Bytom, ul. Dworska 6	2017.08.17	Opc	–
J&S Carboil Sp. z o.o.	42-530 Dąbrowa Górnicza, ul. Anna 7 A	2017.08.17	Opc	–
HOL-TRANS Usługi Transportowo-Budowlane Holewa Stefania	46-073 Chrościana, ul. Dąbrowska 2a	2017.08.17	Opc	–
PROMGAZ A. Nalepa, M. Sożyński Sp.j.	50-304 Wrocław, ul. Rychtalska 16	2017.08.17	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Leszek Sztukowski Firma LECH-GAZ	56-416 Twardogóra, Grabowno Wielkie 12e	2017.08.17	Opc	–
Maciej Kaczmarek Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe	60-185 Skórzewo, ul. Malwowa 152	2017.08.17	Opc	–
Mariusz Wiatrowski, Urszula Michel P.P.H.U. PREMA S.C.	62-700 Turek, ul. Uniejowska 62	2017.08.17	Opc	–
P.T.H.U. „BETIA" Tyrakowski Eugeniusz	63-233 Jaraczewo, Łobez 12a	2017.08.17	Opc	–
Vortex Energy Polska Sp. z o.o.	71-612 Szczecin, ul. Malczewskiego 26	2017.08.17	Oee	–
Bogdan Herwich FIRMA HERWICH	78-600 Wałcz, ul. Mazowiecka 7	2017.08.17	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe „DONIA" Dominika Siwiak	98-235 Błaszki, Lubanów 17	2017.08.17	Opc	–
Zakład Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.	11-525 Orzysz, ul. Kajki 4	2017.08.18	Wcc, Pcc	zmiana terminu ważności koncesji
Stacja Paliw Henryk Załoga	22-455 Miączyn, Kotlice 149a	2017.08.18	Opc	–
Spółdzielnia Kółek Rolniczych w Mirczu	22-530 Mircze, ul. Hrubieszowska 16 A	2017.08.18	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
„KONFEKT" Lal Stefania & Lal Łukasz S.C.	23-400 Biłgoraj, ul. Włosiankarska 4	2017.08.18	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Tadeusz Rzeszutko Firma Handlowo-Usługowa Stacja Paliw	33-100 Tarnów, ul. Przemysłowa 27	2017.08.18	Opc	–
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe „INTER-BAU" Sp. z o.o.	35-105 Rzeszów, ul. Boya-Żeleńskiego 16	2017.08.18	Opc	–
Gancarz Józef Firma Handlowo-Produkcyjna, Art. Przemysłowe, Spożywcze, Import-Export, Hurt-Detal	37-410 Ulanów, ul. Cmentarna 3	2017.08.18	Opc	–
Piotr Kozak Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe BUD-POL	39-120 Borek Wielki 422	2017.08.18	Opc	–
Idea 98 Sp. z o.o.	42-680 Tarnowskie Góry, ul. Zagórska 83	2017.08.18	Wcc	–
P.H.U. Bulis S.C. Bulski Stanisław, Bulska Barbara, Bulski Jarosław	59-241 Legnickie Pole, Koskowice 72	2017.08.18	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Zakład Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.	59-700 Bolesławiec, ul. Gałczyńskiego 51	2017.08.18	Wcc, Pcc	zmiana terminu ważności koncesji

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
P.H.U „Han-Pol” Paweł Haniszewski	59-700 Bolesławiec, Krępnica 36	2017.08.18	Opc	–
BMZ Bernard Kwapich	62-420 Strzałkowo, Szemborowo 64	2017.08.18	Wee	–
Pelargo Sp. z o.o.	71-123 Szczecin, ul. X. Dunikowskiego 38A/23	2017.08.18	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Zbigniew Dębczak Dystrybucja Gazu Butlowego „Propan-Butan”	74-201 Warnice, ul. Obryta 14	2017.08.18	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Nat Beata Steblewska	74-300 Myślibórz, ul. Łużycka 30 D	2017.08.18	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Sprzedaż Paliw Płynnych Wietecki Zbigniew	06-120 Winnica, ul. Pułtuska 71	2017.08.21	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
PUH Zbigniew Korba	26-021 Suków 196	2017.08.21	Opc	–
KMT Sp. z o.o.	30-102 Kraków, ul. Syrokomli 3/2	2017.08.21	Opc	–
Galeria Budzów Sp.j. Małgorzata Sałapat, Józef Sałapat	34-211 Budzów 281	2017.08.21	Opc	–
AUTO-TEST Sp. z o.o.	37-600 Lubaczów, ul. Techniczna 3	2017.08.21	Opc	–
Usługi Transportowe – Handel „Watrans” Władysław Kądziołka	41-703 Ruda Śląska, ul. Ciołkowskiego 1	2017.08.21	Opc	–
Firma Handlowo-Usługowa Jakub Kardyński	42-260 Zawada, ul. Botaniczna 81	2017.08.21	Opc	–
Nawla Sp. z o.o.	42-425 Kroczyce, Siemięrzyce 13 A	2017.08.21	Opc	–
SFW Energia Sp. z o.o.	44-101 Gliwice, ul. Bojkowska 37/1	2017.08.21	Pcc, Wee	–
NESTAR Bogdan Nesterowicz	49-304 Brzeg, ul. Chocimska PSK	2017.08.21	Opc	–
EKO-TRANS-PLUS Sp. z o.o.	66-100 Sulechów, ul. Nowy Świat 16	2017.08.21	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
P.P.H.U. PRODEX Dariusz Nowicki	66-300 Międzyrzecz, ul. Bolesława Chrobrego 30	2017.08.21	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe JUMAR Sp. z o.o.	66-300 Międzyrzecz, ul. Waszkiewicza 69	2017.08.21	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
OMEGA PHU Sp. z o.o.	67-200 Głogów, ul. Mickiewicza 46	2017.08.21	Opc	–
Romuald Pawelec BIG WASH	97-500 Radomsko, ul. Brzeźnicka 409	2017.08.21	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
CS Energia Sp. z o.o.	07-323 Zaręby Kościelne, ul. Czyżewska 20	2017.08.22	Wee	–
Alpiq Energy SE Spółka Europejska oddział w Polsce	110 00 Praga, ul. Jungmannova 26 lok. 15	2017.08.22	Opg, Ogz	zmiana adresu siedziby, warunków działalności
„Marko Paliwa” Firganek i Kasjaniuk Sp.j.	34-400 Nowy Targ, ul. Składowa 11	2017.08.22	Opc	–
Gęborys Stanisław	37-500 Jarosław, ul. Jana Pawła II 42	2017.08.22	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Firma Handlowo-Usługowa „Goldpro” Robert Gołębiowski	42-450 Chruszczobród, ul. Mickiewicza 153/2	2017.08.22	Opc	–
Ryszard Sabik PPUH SAREL	55-231 Jelcz-Laskowice, ul. Tańskiego 26	2017.08.22	Opc	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „ZBYSZKO” Zbigniew Zwoliński STACJA PALIW	57-130 Przeworno, ul. Ziębicka 8	2017.08.22	Opc	–
Roman Klapsa Multiconcept	62-700 Turek, ul. Konińska 1	2017.08.22	Opc	–
Spółdzielcze Centrum Rolnicze „CENTROL” w Koźminie Wielkopolskim	63-720 Koźmin Wielkopolski, ul. Borecka 58	2017.08.22	Opc	–
Gaz Propan Butan Handel Obwoźny S.C. Arkadiusz i Teresa Dyderscy	68-300 Lubsko, ul. 22 Lipca 32	2017.08.22	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe NAFT-TURYST Sp.j. S. I. Wymysłowcy, K. Gibki	72-200 Nowogard, ul. Boh. Warszawy 64A	2017.08.22	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe „DONIA” Dominika Siwiak	98-235 Błaszki, Lubanów 17	2017.08.22	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
EDF Polska S.A.	00-120 Warszawa, ul. Złota 59	2017.08.23	Pcc	zmiana terminu ważności koncesji
AURUM INVEST Sp. z o.o.	02-146 Warszawa, ul. 17 Stycznia 52 lok. 9	2017.08.23	Opc	–
P.P.H.U. „ARKADYA” Jerzy Ćwiek	05-430 Celestynów, Podbiel 81	2017.08.23	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Slovnaft Polska S.A.	30-070 Kraków, ul. Wadowicka 6	2017.08.23	Opc, Opz	–
„GABMAT" Renata Fąfara	32-040 Wrząsowice, ul. Gazdy 11	2017.08.23	Opc	–
Firma Handlowo-Usługowa „GAZBUT" Grażyna Marzec	32-400 Myślenice, Polanka 144	2017.08.23	Opc	–
PHU AGRO-MASZ-BRZEŹNIK Sp.j. Małgorzata Karol, Grzegorz Długosz	59-700 Bolesławiec, Brzeźnik 129	2017.08.23	Opc	–
PKS w Gorzowie Wlkp. Sp. z o.o.	66-400 Gorzów Wielkopolski, ul. Podmiejska 20	2017.08.23	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe WEGAZ Edward Zaborski, Teresa Bieńko, Wiesław Bieńko Sp.j.	69-200 Sulęcin, ul. Daszyńskiego 26	2017.08.23	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.	73-110 Stargard, ul. Nasienna 6	2017.08.23	Wcc	–
Stacja Paliw Browina Sp. z o.o. Sp. kom.	87-140 Chełmża, Browina 100	2017.08.23	Opc	–
Maciej Musiał Firma Handlowo-Usługowa KONTRA	99-300 Gołębiew Nowy 1	2017.08.23	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Witold Horn LUX-GAZ	99-400 Łowicz, Zielkowice I 49	2017.08.23	Opc	–
PHUP SŁAWEX Bogdan Łukaszek	05-261 Marki, al. Piłsudskiego 226	2017.08.24	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „DANROB" Najman Robert	32-200 Miechów, Jaksice 428	2017.08.24	Opc	–
F.H.U. „REN-MIX" Renata Wójcik	33-100 Tarnów, ul. Zgody 22/2	2017.08.24	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Barbara Łbik Firma „BARBARA"	61-255 Poznań, os. Tysiąclecia 72 m. 101	2017.08.24	Opc	–
RAFAELA Sp. z o.o.	63-400 Ostrów Wielkopolski, ul. Bema 168	2017.08.24	Opc	–
Przedsiębiorstwo Transportowo-Spedycyjne EXPOL Sp. z o.o.	65-770 Zielona Góra, ul. Kręta 4	2017.08.24	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
PHU GAZOTEX Andrzej Terpiłowski	66-300 Międzyrzecz, os. Centrum 4c/1	2017.08.24	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych, zmiana terminu ważności koncesji
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe Marek i Ryszard Zenkner Sp.j.	68-130 Gozdnica, ul. Wojska Polskiego 10	2017.08.24	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Firma Handlowa OKTAN Sp.j. A. Kozieł, Z. Mroczek	87-100 Toruń, ul. Chrobrego 135 lok. 137	2017.08.24	Opc	–
JULIA S.C. Józef Koszmider, Wioletta Koszmider	95-061 Kołacin 95A	2017.08.24	Opc	–
Alicja Matusik F.H.P. „MAG-MAR"	07-100 Węgrów, al. Solidarności 3	2017.08.25	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
„AGRO-BUD" Józef Kossakowski	18-300 Zambrów, ul. Papieża Jana Pawła II 26/40	2017.08.25	Opc	–
„Marko Paliwa" Firganek i Kasjaniuk Sp.j.	34-400 Nowy Targ, ul. Składowa 11	2017.08.25	Opc	–
Artykuły Przemysłowe Serwis Ogumienia Kobylski Kazimierz	36-105 Cmolas 400k	2017.08.25	Opc	–
P.H.U. URO-GAZ Ireneusz Zerbok	57-200 Ząbkowice Śląskie, Stolec 94b	2017.08.25	Opc	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „MERKURY" Władysław Kowalczyk	59-230 Prochowice, ul. Kochanowskiego 15a	2017.08.25	Opc	–
„AMAL 2" Sp. z o.o.	64-980 Trzcianka, Rychlik 2 a	2017.08.25	Opc	–
TRANS-CK Sp. z o.o. Trans-CR Sp. kom.	74-100 Gryfino, ul. Czechosłowacka 1	2017.08.25	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
ECO Malbork Sp. z o.o.	82-200 Malbork, ul. Sikorskiego 39A	2017.08.25	Wcc	–
BL GROUP Sp. z o.o.	86-061 Olimpin 33	2017.08.25	Opc	–
Marek Głąbicki ARDEA	87-811 Fabianki, Szpetal Górny ul. Włocławska 23	2017.08.25	Opc	–
GASPOL S.A.	00-175 Warszawa, al. Jana Pawła II 80	2017.08.28	Wpc, Opc, Opz	–
TRANSLOT TRADE Sp. z o.o.	26-600 Radom, ul. Juliusza Słowackiego 100	2017.08.28	Opc	–
Michał Poznański Firma „TRANZIT"	32-447 Siepraw, ul. Kawęciny 32	2017.08.28	Opc	–
TRIOS Sp. z o.o.	32-864 Gnojnik 528	2017.08.28	Mpc, Opc	–
Jan Skowyra Firma Handlowa „TANK-FULL"	39-200 Zawada 5	2017.08.28	Opc	–
Stacja Paliw Płynnych AWTANK Marek Adamczewski, Zdzisław Woś Sp.j.	64-320 Wielka Wieś, ul. św. Rocha 62	2017.08.28	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe „PEGGY" Jacek Niemiec	95-061 Dmosin 8A	2017.08.28	Wee	–
BP Europa SE Spółka europejska Oddział w Polsce Kraków	31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 1	2017.08.29	Opc, Opz	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „B & B" Sp. z o.o.	40-859 Katowice, ul. Pokoju 3	2017.08.29	Opc	–
„PETRO-PAL" Sp. z o.o.	63-400 Ostrów Wlkp., ul. Ks. Ignacego Jana Skorupki 3	2017.08.29	Opc	–
„WIMAX" Sp. z o.o.	64-212 Siedlec, ul. Łąkowa 1	2017.08.29	Opc	–
Zakład Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.	66-440 Skwierzyna, ul. Mostowa 1	2017.08.29	Wcc, Pcc	–
PSB – MRÓWKA-MARBUD Sp. z o.o. Sp. kom.	72-100 Goleniów, ul. Zakładowa 2	2017.08.29	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
ENGIE Złotów Sp. z o.o.	77-400 Złotów, ul. Za Dworcem 3	2017.08.29	Wcc, Pcc	zmiana terminu ważności koncesji
OILER S.A.	83-110 Tczew, ul. Malinowska 24 A	2017.08.29	Opc	–
NORBI Sp. z o.o.	95-054 Ksawerów, ul. Nowa 32A	2017.08.29	Wee	–
Mariusz Krajewski PHU „REMIX"	98-331 Nowa Brzeźnica, ul. Targowa 2/4	2017.08.29	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
GET EnTra Sp. z o.o.	00-854 Warszawa, al. Jana Pawła II 23	2017.08.30	Oee	–
MIX-BUD BIS E i D Miśta Sp.j.	05-140 Serock, ul. Pułtuska 112	2017.08.30	Opc	–
PETRO-WIM Sp. z o.o.	05-250 Radzymin, ul. Kardynała Wyszyńskiego 3	2017.08.30	Opc	–
Stacje Paliw LAMPA Sp. z o.o.	32-400 Jawornik 447	2017.08.30	Opc	–
Firma Handlowa „SASPOL" Mieczysław Sas	33-200 Dąbrowa Tarnowska, ul. Warszawska 20c	2017.08.30	Opc	–
Sanockie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o.	38-500 Sanok, ul. Jana Pawła II 59	2017.08.30	Wcc, Pcc	zmiana terminu ważności koncesji
Rudgaz 1 Adam Stępniak	41-710 Ruda Śląska, ul. Bielszowicka 36a	2017.08.30	Opc	–
AJJ Sp. z o.o.	72-006 Mierzyn, ul. Welecka 2	2017.08.30	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Ryszard Geszke P.U.H. „EKO-GAZ"	89-333 Osiek n. Notecią, ul. Różana 10	2017.08.30	Opc	–
TEDEX S.A.	01-360 Warszawa, ul. Człuchowska 68A	2017.08.31	Opc	–
LIVINGSTONE Sp. z o.o.	03-802 Warszawa, ul. Skaryszewska 7	2017.08.31	Wee	–
Alpiq Energy SE Spółka Europejska oddział w Polsce	110 00 Praga, ul. Jungmannova 26 lok. 15	2017.08.31	Oee	–
Veolia Wschód Sp. z o.o.	22-400 Zamość, ul. Hrubieszowska 173	2017.08.31	Wcc	–
Miejskie Przedsiębiorstwo Komunikacyjne w Radomiu Sp. z o.o.	26-600 Radom, ul. Wjazdowa 4	2017.08.31	Opc	–
P.P.H.U. Iwona i Wiesław Pasztaleniec S.C.	37-455 Chwałowice 144	2017.08.31	Wee	–
Katarzyna Karpicka Stacja Paliw LPG-KARPICKI	48-317 Korfantów, ul. Jana Kilińskiego 3/1	2017.08.31	Opc	–
Jarosław Piechocki PHU PREM	67-200 Głogów, ul. Słowiańska 16/1	2017.08.31	Opc	–
Elżbieta Deka	68-300 Lubsko, ul. Warszawska 61	2017.08.31	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
R-D Wind R. Bednarski, D. Lisowski Sp.j.	72-100 Goleniów, ul. Akacjowa 11e/1	2017.08.31	Wee	zmiana siedziby
AMG – II Anna Gerech	73-150 Łobez, ul. Drawska 6B	2017.08.31	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Adam Stępniewski Zakład Gazyfikacji Bezprzewodowej	96-230 Wilcze Piętki 1	2017.08.31	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
PW „ROEL" Elżbieta Szmidt, Robert Miśta Sp.j.	05-270 Marki, ul. Piłsudskiego 123B	2017.09.01	Opc	–
Joanna Lejczyk P.P.H.U. DANGAZ	17-300 Siemiatycze, ul. Powstania Styczniowego 25	2017.09.01	Opc	–
Przedsiębiorstwo Komunikacji Samochodowej Sp. z o.o.	49-302 Brzeg, ul. 1 Maja 1	2017.09.01	Opc	–
Bilińscy Stacje Paliw Sp.j.	66-470 Kostrzyn n. Odrą, ul. Sikorskiego 16	2017.09.01	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
„INTRA" S.A.	68-120 Iłowa, ul. Marii Konopnickiej 5	2017.09.01	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Kurdek Sp.j. Dariusz Kurdek, Jarosław Kurdek, Jacek Migus	73-132 Suchań, ul. Pomorska 119	2017.09.01	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Center-Pasz S.C. Maciej Skurczyk, Ireneusz Skurczyk	06-126 Gzy, Szyszki Włościański 16	2017.09.04	Opc	–
Auto Myjnia WODNIK S.C. Hanna Lewandowska, Tomasz Nyckowski	09-500 Gostynin, ul. Płocka 50	2017.09.04	Opc	–
IZOLBET TRANSPORT Sp. z o.o.	09-500 Gostynin, ul. Krośniewicka 3	2017.09.04	Opc	–
Stacja Paliw KARP Sp.j.	16-400 Suwałki, ul. Bakałarzewska 90	2017.09.04	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Przedsiębiorstwo Komunalne Sp. z o.o.	17-100 Bielsk Podlaski, ul. Studziwodzka 37	2017.09.04	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Gęborys Stanisław	37-500 Jarosław, ul. Jana Pawła II 42	2017.09.04	Opc	–
Centrum Paliw i Rozpuszczalników Sp. z o.o.	62-300 Września, Sokołowo, ul. Bitwy pod Sokołowem 6	2017.09.04	Opc	–
Marcin Kaczmarek – FIRMA HANDLOWA „MARIMAX”	64-800 Chodzież, ul. Zwycięstwa 53	2017.09.04	Opc	–
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe MONSTAL Izabela Galasiak	68-100 Żagań, ul. Browarniana nr dz. 2524/4	2017.09.04	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Stacja Paliw „JGD” Jarosław Góral	77-233 Suchorze, ul. Sławieńska 2	2017.09.04	Opc	–
Michał Kopera Przedsiębiostwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe STALPOL	95-355 Działoszyn, Trębaczew, ul. Wyzwolenia 11	2017.09.04	Opc	–
BUDEX-SZCZEPANIAK Sp.j.	97-319 Będków, Będków Kolonia 1	2017.09.04	Opc	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe BUD-POL S.C. Aldona i Zenon Pawłowscy	05-155 Nowa Mała Wieś 38	2017.09.05	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
JURAS Usługi i Handel Stolarczyk Ireneusz	06-323 Żelazna Rządowa 65	2017.09.05	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Elżbieta Dobrosielska Sklep ogólnoprzemysłowy. Stacja Paliw.	09-135 Siemiątkowo, ul. Parkowa 25	2017.09.05	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
NOTREX Ewa Baranowska	15-679 Białystok, ul. Wenus 4F	2017.09.05	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowo-Produkcyjne „ROL-MASZ” Sp.j. Hanna Rogowska, Mirosław Rogowski	18-400 Łomża, al. Piłsudskiego 113	2017.09.05	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Usługi Remontowo-Budowlane Jan Lorek	26-706 Tczów 40 A	2017.09.05	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Grzegorz Sarna Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe	28-100 Busko-Zdrój, ul. Batalionów Chłopskich 3	2017.09.05	Opc	–
CPEN Sp. z o.o.	33-395 Powroźnik 212	2017.09.05	Opc	–
Jadwiga Trela Przedsiębiorstwo Usługowo-Remontowe „Atrans”	42-287 Psary, ul. Lompy 9	2017.09.05	Opc	–
Przedsiębiorstwo Rolne Grzegorza Węglewskiego	59-424 Męcinka, Piotrowice 85	2017.09.05	Opc	–
Miejski Zakład Komunikacji S.A.	63-400 Ostrów Wielkopolska, ul. Lotników 30	2017.09.05	Opc	–
P.P.H.U Pasiak Ryszard	63-460 Ociąż, ul. Parkowa 3	2017.09.05	Opc	–
BART–OIL Mirosław Bartyzel	72-002 Skarbimierzyce 1A	2017.09.05	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Zambrowskie Ciepłownictwo i Wodociągi Sp. z o.o.	18-300 Zambrów, ul. Jana Pawła II nr 5	2017.09.06	Wcc, Pcc	zmiana terminu ważności koncesji
Grażyna Wiurkiewicz-Jurycka, Marek Jurycki ANNA S.C.	23-100 Bychawa, Stara Wieś I nr 68	2017.09.06	Opc	–
Firma Handlowo-Usługowa DARGAZ Dariusz Niedźwiecki, Bożena Niedźwiecka Sp.j.	23-114 Jabłonna Majątek 13	2017.09.06	Opc	–
Czajkowska Małgorzata Firma Handlowo-Usługowa Czajkowski	37-632 Stary Dzików, ul. gen Józefa Kustronia 3	2017.09.06	Opc	–
Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.	38-700 Ustrzyki Dolne, ul. Przemysłowa 16	2017.09.06	Wcc, Pcc	–
Chempest Branice Zdzisław Gołuchowski	48-140 Branice, ul. Żymierskiego 91	2017.09.06	Opc	–
Przemysław Szudarek Przedsiębiorstwo Handlowe „OKTANEX” Stacje Paliw	64-610 Garbatka, Rogoźno Wielkopolskie	2017.09.06	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
SIMAX Sp. z o.o.	68-300 Lubsko, ul. Reymonta 1	2017.09.06	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Zdzisław Kowalik Euro-Oil	69-110 Rzepin, ul. Zachodnia 4	2017.09.06	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Miejski Zakład Komunikacji Sp. z o.o.	86-300 Grudziądz, ul. Dworcowa 47	2017.09.06	Opc	–
Spółdzielnia Kółek Rolniczych	16-130 Janów, ul. Białostocka 25	2017.09.07	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Zbigniew Skobodziński Firma Handlowo-Usługowa	26-700 Zwoleń, ul. Ludowa 22	2017.09.07	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
VALDI Sp. z o.o. Sp. kom.	33-100 Tarnów, ul. Przemysłowa 39	2017.09.07	Opc	–
Rinnen Polska Sp. z o.o. Spedycja Międzynarodowa	47-240 Grabówka, ul. Gliwicka 1	2017.09.07	Opc	–
Perfect Partner Sp. z o.o.	63-000 Środa Wlkp., ul. Dojazd 1	2017.09.07	Opc	–
Sprint Oil Sp. z o.o.	66-470 Kostrzyn n. Odrą, ul. Ogrodowa 1	2017.09.07	Opc	rozszerzenie koncesji
PHU Ławecka Elżbieta	77-330 Czarne, ul. Szczecinecka 14	2017.09.07	Opc	–
Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Żyrardów Sp. z o.o.	96-300 Żyrardów, ul. Konarskiego 2 D	2017.09.07	Wcc, Pcc	zmiana terminu ważności koncesji
AUTO GAZ Sławomir Kubiak	99-140 Świnice Warckie, ul. Spółdzielców 9A	2017.09.07	Opc	–
PROFUS MANAGEMENT Marek Profus	01-622 Warszawa, ul. Elżbiety Drużbackiej 13	2017.09.08	Opc	–
Grzegorz-Marek Janota	05-600 Grójec, Piekiełko 35	2017.09.08	Opc	–
FHU Edyta Wojtczak	05-620 Wilków Drugi 16	2017.09.08	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.	19-203 Grajewo, ul. Targowa 2	2017.09.08	Wcc, Pcc	zmiana terminu ważności koncesji
F.H.U. „REN-MIX" Renata Wójcik	33-100 Tarnów, ul. Zgody 22/2	2017.09.08	Opc	–
Service Sp. z o.o.	50-078 Wrocław, ul. Leszczyńskiego 4/25	2017.09.08	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
BALPETROL Sp. z o.o.	50-512 Wrocław, ul. Tarnogajska 18/105	2017.09.08	Opc	–
AUTO-TRUCK PALIWA Sp. z o.o.	54-613 Wrocław, ul. Krzemieniecka 18	2017.09.08	Opc	–
AUTO-PORT Brzezimierz PHU R. Kaczor J. Kaczor Sp.j.	55-216 Domaniów, Brzezimierz 15	2017.09.08	Opc	zmiana nazwy i wspólników
PHU GRELEN Grech Sp.j.	59-101 Polkowice, Droga Krajowa nr 3	2017.09.08	Opc	–
Roman Kwiatkowski Firma Handlowo-Usługowa	76-004 Sianów, ul. Dworcowa 56	2017.09.08	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
GENERON Sp. z o.o.	86-300 Grudziądz, ul. Marsz. Focha 9	2017.09.08	Opc	–
Zakład Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.	88-100 Inowrocław, ul. Torowa 40	2017.09.08	Wcc, Pcc	–
TADOIL Tadeusz Gniewisz	97-221 Łaznów 148A	2017.09.08	Opc	–
PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	97-400 Bełchatów, ul. Węglowa 5	2017.09.08	Wcc	–
Tomasz Kaźmierski Firma T.O.M.	97-500 Radomsko, ul. św. Rozalii 44	2017.09.08	Opc	–
Danuta Krysiuk „KRYS-GAZ"	16-315 Lipsk, ul. Stolarska 7	2017.09.09	Opc	–
SOKÓŁ HOLDING Sp. z o.o.	20-211 Lublin, ul. Gospodarcza 27	2017.09.09	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Paweł Łukasiewicz	21-030 Motycz, Konopnica 162	2017.09.09	Opc	–
Glomerce Sp. z o.o. Sp. kom.	69-200 Sulęcin, ul. Lipowa 27	2017.09.09	Wee	rozszerzenie koncesji
Stora Enso Poland S.A.	07-401 Ostrołęka, al. Wojska Polskiego 21	2017.09.11	Oee	–
Jan Madej FHU MADEX	26-333 Paradyż, ul. Kwiatowa 2	2017.09.11	Opc	–
Marek Janczyk ZAKŁAD BETONIARSKI	26-500 Szydłowiec, ul. Gen J. Sowińskiego 16	2017.09.11	Opc	–
ENEA Elektrownia Połaniec S.A.	28-230 Zawada 26	2017.09.11	Pcc	–
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe „GRÓD" Sp. z o.o.	33-386 Podegrodzie 210A	2017.09.11	Opc	–
Ir-Bud Targosz Sp. z o.o. Sp. kom.	34-323 Las, ul. Spokojna 7	2017.09.11	Opc	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „EKSPERT" Sp. z o.o.	51-114 Wrocław, ul. Obornicka 78	2017.09.11	Opc	–
„HURTPETROL" Sp. z o.o.	62-080 Tarnowo Podgórne, ul. Owocowa 18	2017.09.11	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Hołowiński Mariusz M-GAZ	62-510 Konin, ul. F. Chopina 2/13	2017.09.11	Opc	–
TRANS-GAZ Sp. z o.o.	63-022 Słupia Wielka, Koszuty 16a	2017.09.11	Opc	–
Zespół Zarządców Nieruchomości Sp. z o.o.	02-097 Warszawa, ul. Wolnej Wszechnicy 5	2017.09.12	Wcc, Pcc	–
STACJA PALIW BP Wiktoria Banaszuk Anna, Banaszuk Piotr Sp.j.	05-220 Zielonka, ul. Piłsudskiego 17/19	2017.09.12	Opc	–
Deltaoils-Plus Sp. z o.o.	30-049 Kraków, ul. Stanisława Konarskiego 54/2	2017.09.12	Opc	–
Unihut S.A.	30-969 Kraków, ul. Jezierskiego 7	2017.09.12	Dee, Oee	zmiana terminu ważności koncesji
Amax Sp. z o.o. Sp. kom.	32-600 Oświęcim, ul. Fabryczna 20	2017.09.12	Opc	–
Serwis Opon, Usługi Transportowe, Wypożyczalnia Przyczep Wojciech Kurowski	46-200 Kluczbork, Wołczyńska 47, Ligota Dolna	2017.09.12	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Paul Schockemohle Logistics Polska Sp. z o.o.	47-303 Krapkowice, ul. Transportowa 24	2017.09.12	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
P.W. Ekstra Gaz S.C., K. Pijarowska i D. Kraus	58-200 Dzierżoniów, ul. Podwalna 6	2017.09.12	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Tomasz Łusiewicz TOM-GAZ Dystrybucja Gazu	64-520 Obrzycko, Zielonagóra, ul. Zamkowa 12 F	2017.09.12	Opc	–
Fuksja Sp. z o.o.	66-470 Kostrzyn n. Odrą, ul. Sikorskiego 12	2017.09.12	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Przedsiębiorstwo Handlowe WDF Fijołek Sp.j.	66-620 Gubin, ul. Kujawska 9	2017.09.12	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Roman Szultka, Dystrybucja Gazu Propan – Butan ROMGAZ	77-320 Przechlewo, Sąpolno 69F	2017.09.12	Opc	–
Pulsar Energia Sp. z o.o.	02-004 Warszawa, ul. Tytusa Chałubińskiego 9 lok. 2	2017.09.13	Oee	–
Zakład Projektowania i Kompletacji Dostaw NOMAR Marek Nowak	51-688 Wrocław, ul. Belwederczyków 29	2017.09.13	Opc	–
Tomasz Tomaszewski P.P.H.U. „TOTO”	62-510 Konin, al. 1-go Maja 12/10	2017.09.13	Opc	–
Marek Kaczmarek Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowo--Handlowe MARWIT	63-230 Witaszyce, ul. Październikowa 23	2017.09.13	Opc	–
Spółka Usługowo-Handlowa MROKET Elżbieta Grys Sp.j.	89-100 Nakło n. Notecią, ul. Gimnazjalna 1A/5	2017.09.13	Opc	–
TOP-GAZ Bogusław Skorupa	97-306 Grabica, Kamocin 65	2017.09.13	Opc	–
FUEL SALE Sp. z o.o.	05-870 Błonie, Radonice 5 B	2017.09.14	Opc	–
OPN 24 Sp. z o.o.	21-500 Biała Podlaska, ul. Sadowa 14 lok. 4	2017.09.14	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
TANKPOL – B. I R. Mosio Sp.j.	33-230 Szczucin, ul. Piłsudskiego 54	2017.09.14	Opc	–
Paweł i Przemysław Spaloniak S.C.	62-005 Owińska, Bolechowo, ul. Poznańska 3	2017.09.14	Opc	–
Tadeusz Lotka Stacja Paliw	64-300 Nowy Tomyśl, ul. Kolejowa 46	2017.09.14	Opc	–
Ryszard Arciszewski Przedsiębiorstwo Handlowo--Usługowe „Ramb”	87-865 Izbica Kujawska, ul. Cmentarna 1	2017.09.14	Wee	–
ROBERT SUPEŁ	08-300 Skibniew-Podawce, ul. Wiśniowa 2	2017.09.15	Opc	–
NEVADA-BIS Stella Podkowska	09-530 Gąbin, Nowe Grabie, os. Pod Klonami 151	2017.09.15	Opc	–
Przedsiębiorstwo Handlowo--Usługowe „ARTMAX” Artur Gierasiński	26-505 Orońsko, Krogulcza Sucha 5	2017.09.15	Opc	–
Przedsiębiorstwo Komunikacji Miejskiej Sp. z o.o.	32-300 Olkusz, ul. Wspólna 5D	2017.09.15	Opc	–
MĄDEL Sp. z o.o.	33-100 Tarnów, ul. Mostowa 14	2017.09.15	Opc	–
Przedsiębiorstwo Usługowo--Handlowo-Produkcyjne EJK Sp. z o.o.	47-120 Żędowice, ul. Stawowa 16	2017.09.15	Opc	–
PETRA Sp. z o.o.	48-200 Prudnik, ul. Komorowskiego 17	2017.09.15	Opc	–
Han Pol Sp. z o.o.	59-700 Krępnica 36	2017.09.15	Opc	–
Mariusz Kurzymski Najem Pomieszczeń – Stacje Paliw	62-561 Ślesin, pl. Wolności 7	2017.09.15	Opc	–
Waldemar Kaczmarek „CZERGAZ”	62-800 Kalisz, Pawłówek, ul. Marii Dąbrowskiej 3	2017.09.15	Opc	–
Wyzakar Sp. z o.o.	02-761 Warszawa, ul. Macedońska 40	2017.09.18	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
ELEKTROWNIA WIATROWA EOL BIS Sp. z o.o.	03-228 Warszawa, ul. Marywilska 38/40	2017.09.18	Wee	–
Michał Marchela P.H.U. „MIMAR”	07-100 Węgrów, ul. Kościuszki 159	2017.09.18	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Renter Sp. z o.o.	08-300 Sokołów Podlaski, ul. Andersa 1 A lok. 112	2017.09.18	Opc	–
Cybulski Andrzej Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe	09-440 Staroźreby, ul. Płocka 44/1	2017.09.18	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Henryk Kalbarczyk Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe	21-070 Cyców, Kopina 88	2017.09.18	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Stacja Paliw „Chojnówka” Sp. z o.o.	58-100 Świdnica, ul. Husarska 10	2017.09.18	Opc	–
Zbigniew Woźniak Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „ZBYSZKO”	67-240 Kotla, Krzekotówek 22	2017.09.18	Opc	–
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowo-Handlowe „MAX” Handel Artykułami Spożywczo-Przemysłowymi Michał Jaślanek	68-212 Trzebiel, ul. Żarska 12	2017.09.18	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
„CALINECZKA” Monika Kamińska	73-110 Stargard, al. Żołnierza 15	2017.09.18	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
EKOTRANS Patrycja Prinz	74-520 Cedynia, ul. Bolesława Chrobrego 30	2017.09.18	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
EnergoGas Sp. z o.o.	03-901 Warszawa, al. Księcia Józefa Poniatowskiego 1	2017.09.19	Opg	zmiana adresu siedziby, warunków wykonywania działalności
DELTA-GAS S.A.	09-130 Brzeście Nowe, Brzeście Nowe 11B lok. 2	2017.09.19	Opc	–
Warowny Krzysztof „PETRO-WAR”	21-307 Ulan, Kolonia Domaszewnica 39	2017.09.19	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
ENEA Elektrownia Połaniec S.A.	28-230 Zawada 26	2017.09.19	Wcc	–
Beskidus Sp. z o.o.	34-210 Zembrzyce 663	2017.09.19	Opc	–
Vimaks Maciej Kostecki	41-300 Brzeg, ul. Reja 23/6	2017.09.19	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Dystrybucja Gazu Propan Butan Marek Długi	47-133 Jemielnica, ul. Szkolna 50	2017.09.19	Opc	–
PPH CHEMIA-BOMAR Edward Marciniak	49-345 Skorogoszcz, Chróścina 6c	2017.09.19	Opc	–
PEGAZ-AUTO Sp. z o.o.	55-011 Siechnice, ul. Fabryczna 5	2017.09.19	Opc	–
Grzegorz Bronowicki Firma Handlowo-Usługowa	55-020 Żórawina, Al. Niepodległości 64	2017.09.19	Opc	–
„MSP” Małgorzata Skurzyńska-Paprocka	55-020 Żórawina, Galowice 22B	2017.09.19	Opc	–
MGE DUO POLSKA Sp. z o.o.	55-065 Jordanów Śląski, ul. Łąkowa 5	2017.09.19	Opc	–
Maria Teresa Gajecka Skład Opału i Materiałów Budowlanych Usługi Transportowo-Rozładunkowe Maria Gajecka	58-150 Strzegom, ul. Legnicka 50	2017.09.19	Opc	–
PATRON Sp. z o.o.	58-160 Świebodzice, ul. Ciernie 18	2017.09.19	Opc	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowo-Produkcyjne „ASO OPATÓWEK” Sp. z o.o.	62-860 Opatówek, ul. Kościelna 42	2017.09.19	Opc	–
PETRO-HURT Sp. z o.o. Sp. kom.	64-420 Kwilcz, ul. Gumna 17	2017.09.19	Opc	–
Firma SZANK-EL Sp.j. Jarosław Gutfrański, Arkadiusz Puczyński	84-208 Kielno, ul. Strażacka 4	2017.09.19	Opc	–
Andrzej Dzwonnik Zakład Techniczny PROPAN	85-749 Bydgoszcz, ul. Inwalidów 51	2017.09.19	Opc	–
PUH GEOFIZYKA TRANS-GAZ Sp. z o.o.	87-100 Toruń, ul. Chrobrego 50	2017.09.19	Opc	–
„GREG-MAR” G. Gliszczyński i Wspólnik Sp.j.	26-601 Radom, ul. Wolanowska 135 lok. B	2017.09.20	Opc	–
Przedsiębiorstwo Komunikacji Miejskiej Sp. z o.o.	32-300 Olkusz, ul. Wspólna 5D	2017.09.20	Opc	–
SFW Energia Sp. z o.o.	44-101 Gliwice, ul. Bojkowska 37/1	2017.09.20	Wcc	–
Dystrybucja Gazu – Janusz Torbicki	44-337 Jastrzębie-Zdrój, ul. Libowiec 3	2017.09.20	Opc	–
AD REM Sp. z o.o.	55-231 Jelcz-Laskowice, ul. Oławska 25	2017.09.20	Opc	–
Jacek Kijo P.U.H. Kijo	97-200 Tomaszów Mazowiecki, ul. Ujezdzka 92a	2017.09.20	Opc	–
PGE Energia Odnawialna S.A.	00-876 Warszawa, ul. Ogrodowa 59 A	2017.09.21	Wee	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Polski Gaz S.A.	01-040 Warszawa, ul. Stawki 40	2017.09.21	Opc, Opz	–
Przedsiębiorstwo Gazyfikacji Bezprzewodowej ZALGAZ Jan Gostomski, Ewa Gostomska, Gabriela Gostomska Sp.j.	09-411 Biała k. Płocka, Bronowo Zalesie 65A	2017.09.21	Opc	–
Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o.	15-423 Białystok, ul. Grochowa 2 a	2017.09.21	Opc, Opz	–
JMP Flowers Power Sp. z o.o.	20-076 Lublin, ul. Krakowskie Przedmieście 51	2017.09.21	Wee	zmiana terminu ważności koncesji
OPN 24 Sp. z o.o.	21-500 Biała Podlaska, ul. Sadowa 14 lok. 4	2017.09.21	Opc	rozszerzenie koncesji
Stacje Paliw LAMPA Sp. z o.o.	32-400 Jawornik 447	2017.09.21	Opc	–
TOMS Sp. z o.o.	59-540 Świerzawa, ul. Parkowa 6	2017.09.21	Opc	–
Jadwiga Ratajczyk Firma Handlowo-Usługowa „HARPIA-2”	62-065 Grodzisk Wielkopolski, ul. Półwiejska 12A	2017.09.21	Opc	–
PHU GRAMAX Sp. z o.o.	06-500 Mława, ul. Dzierzgowska 110	2017.09.22	Opc	–
Przedsiębiorstwo Gazyfikacji Bezprzewodowej ZALGAZ Jan Gostomski, Ewa Gostomska, Gabriela Gostomska Sp.j.	09-411 Biała k. Płocka, Bronowo Zalesie 65A	2017.09.22	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Gimar-Bis Sp. z o.o.	24-100 Puławy, ul. Dęblińska 41	2017.09.22	Mpc, Opc	rozszerzenie koncesji
Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o.	38-300 Gorlice, ul. 11 Listopada 54 a	2017.09.22	Pcc, Occ	zmiana terminu ważności koncesji
Przedsiębiorstwo TANK Sp. z o.o.	55-040 Kobierzyce, ul. Witosa 1	2017.09.22	Opc	–
Spółdzielnia Kółek Rolniczych w Komornikach	62-052 Komorniki, ul. Zakładowa 1	2017.09.22	Opc	–
WARTER FUELS S.A.	02-967 Warszawa, ul. Koralowa 60	2017.09.25	Wpc, Opc	–
„PHU – SEMIKAR” Michał Seweryn	03-029 Warszawa, ul. Romana Palestera 10	2017.09.25	Opc	–
P.H.U. ASB-POLAND Andrzej Bacławski	05-282 Strachówka, Równe 37	2017.09.25	Opc	–
Firma Usługowo-Handlowa DARPAL Dariusz Królak	05-530 Góra Kalwaria, Sierzchów, Mazowiecka dz. 112	2017.09.25	Opc	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe Monika Krupa	27-300 Lipsko, ul. Partyzantów 24/26	2017.09.25	Opc	–
Łukasz Miszczyk Firma Handlowo-Usługowa „Łukasz”	32-200 Miechów, os. XXX lecia PRL 6 lok. 26	2017.09.25	Opc	–
GPP Business Park S.A.	40-155 Katowice, ul. Konduktorska 39A	2017.09.25	Wee	–
Huta Katowice Zakład Transportu Samochodowego Sp. z o.o.	41-308 Dąbrowa Górnicza, al. J. Piłsudskiego 92	2017.09.25	Opc	–
Tauron Wytwarzanie S.A.	43-603 Jaworzno, ul. Promienna 51	2017.09.25	Wee	–
Tauron Ekoenergia Sp. z o.o.	58-500 Jelenia Góra, ul. Obrońców Pokoju 2B	2017.09.25	Wee	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „NAFTEX” Sp.j. Jan Adamski, Jadwiga Adamska	88-232 Witowo	2017.09.25	Opc	–
Zakład Usługowo-Handlowy „AUTOGAS” Łukasz Antoniak	98-355 Działoszyn, ul. Polna 31a	2017.09.25	Opc	–
Adam Kucharek FHU INTER FAKS	05-230 Kobyłka, ul. Krechowiecka 48	2017.09.26	Opc	–
Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. w Puławach	24-100 Puławy, ul. Izabelli 6	2017.09.26	Wcc, Pcc	zmiana terminu ważności koncesji
P.H.U. Baryłka Jacek Sieradzki	27-600 Sandomierz, ul. Krakowska 36 D	2017.09.26	Opc	–
F.H.U. „LIGARA” Andrzej Ligara	33-300 Nowy Sącz, ul. Lwowska 140	2017.09.26	Opc	–
Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o.	39-300 Mielec, ul. Wojska Polskiego 3	2017.09.26	Wcc, Wee	–
Tadeusz Bogacz, Wojciech Korbel S.C.	42-253 Janów, pl. Grunwaldzki 9	2017.09.26	Opc	–
Morawiec Paliwa Sp. z o.o.	48-250 Głogówek, ul. 3 Maja 10	2017.09.26	Opc	–
Stacja LPG „U Jana”	55-080 Kąty Wrocławskie, Sośnica 2	2017.09.26	Opc	–
Firma SZANK-EL Sp.j. Jarosław Gutfrański, Arkadiusz Puczyński	84-208 Kielno, ul. Strażacka 4	2017.09.26	Opc	–
AMA Marek Prowadzisz, Antoni Wilgalski Sp.j.	87-152 Łubianka, ul. Toruńska 101	2017.09.26	Opc	–
Firma Usługowo-Handlowa „IZOTRUCK” Sp. z o.o.	98-220 Zduńska Wola, ul. Łaska 169	2017.09.26	Opc	–
Janina Szopa Zakład Usług Gazyfikacji Bezprzewodowej „GAZ”	99-200 Poddębice, ul. Targowa 2a	2017.09.26	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
„STEIER" Sp. z o.o.	00-305 Warszawa, ul. Dobra 89A/10	2017.09.27	Opc	–
CORAL W. Perkowski J. Perkowski Sp.j.	16-070 Choroszcz, ul. Podleśna 3	2017.09.27	Wee	zmiana zakresu działalności
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe RARYTAS Antoni Szczodruch	19-400 Olecko, ul. 11 Listopada 11	2017.09.27	Opc	–
Grzegorz Głębicki, Zbigniew Dariusz Suchodolski Firma Usługowo-Handlowa „GREDAR"	21-400 Łuków, Świdry 101A	2017.09.27	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Usługi Transportowe i Handel Zbigniew Klimek	26-025 Płucki 22	2017.09.27	Opc	–
EWE Trading GmbH	28217 Bremen, Niemcy, Am Weser-Terminal 1	2017.09.27	Opg	zmiana adresu siedziby, warunków wykonywania działalności
RESTANK Krystian Nowak	37-124 Kraczkowa 926	2017.09.27	Opc	–
Kajca Grzegorz P.H.U. „Dagas"	41-200 Sosnowiec, ul. Kukułek 41	2017.09.27	Opc	–
POWER-GAZ S.C. Dominika Szynkiewicz, Wiesław Szynkiewicz	44-348 Skrzyszów, ul. 1 Maja 1	2017.09.27	Opc	–
PHT TRANSMAS Sp.j. Ireneusz i Andrzej Stefaniak	56-321 Bukowice, ul. Krośnicka 9	2017.09.27	Opc	–
PHU KOL-BENZ Kazimierz Koleśnik	57-402 Nowa Ruda, ul. Słupiecka 9b	2017.09.27	Opc	–
Firma MAK Marek Niedźwiedź	62-530 Kazimierz Biskupi, Wieruszew 28	2017.09.27	Opc	–
Stacja Paliw Ireneusz, Jerzy i Joanna Golak S.C.	62-704 Kawęczyn	2017.09.27	Opc	–
PHU PETROPOL Utrata, Cholewa, Utrata Sp.j.	64-200 Wolsztyn, Niałek Wielki 137	2017.09.27	Opc	–
PETRORAD Sp. z o.o.	00-116 Warszawa, ul. Świętokrzyska 36 lok. 30/1	2017.09.28	Opc	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „TEGAZ" Tadeusz Baranowski	16-300 Augustów, ul. Słowackiego 56	2017.09.28	Opc	–
Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.	17-200 Hajnówka, ul. Łowcza 4	2017.09.28	Wcc, Pcc, Occ	zmiana terminu ważności koncesji
BORKO Borys Romaniuk	17-210 Narew, ul. Ogrodowa 31	2017.09.28	Opc	rozszerzenie przedmiotu i zakresu koncesji
Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. w Puławach	24-100 Puławy, ul. Izabelli 6	2017.09.28	Occ	zmiana terminu ważności koncesji
Zenon Komisarski – Stacja Paliw	26-230 Radoszyce, ul. Krakowska 99	2017.09.28	Opc	–
Ryszard Uliasz P.P.H.U. WIR	27-230 Adamów, ul. Górna 120	2017.09.28	Wee	–
Józef Duduś Zakład Produkcyjny Usługowo-Handlowy	38-505 Bukowsko 347	2017.09.28	Opc	–
Getin Fleet S.A.	53-413 Wrocław, ul. Gwiaździsta 66	2017.09.28	Opc	–
Andrzej Cichy GAZELA	55-024 Wilkszyn, ul. Marszowicka 12	2017.09.28	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe „AVANT" Makara Czesław, Kustra Krzysztof Sp.j.	58-150 Strzegom, ul. Szarych Szeregów 6	2017.09.28	Opc	–
MEDIWA Sp. z o.o.	58-500 Jelenia Góra, ul. Mickiewicza 13/1	2017.09.28	Opc	–
PHU Andrzej Filosek	59-400 Jawor, ul. Kardynała Stefana Wyszyńskiego 14	2017.09.28	Opc	–
Dystrybucja Gazu Usługi Transportowe Wojciech Rajczakowski	59-500 Złotoryja, Wilków, os. Mickiewicza 1a	2017.09.28	Opc	–
Robert Witt Firma Witt	62-030 Luboń, ul. Bukowa 21	2017.09.28	Opc	–
Firma MICHAŁOWSKI Henryk Michałowski Sp.j.	62-045 Pniewy, ul. Lwówecka 15	2017.09.28	Opc	–
„TOM-GAZ" Śmiechowski Tomasz	62-310 Pyzdry, ul. Niecała 12	2017.09.28	Opc	–
Minkus Piotr GAMA GAZ	67-200 Głogów, ul. Strumykowa 2 B	2017.09.28	Opc	–
Ecoenergia Sp. z o.o.	73-150 Łobez, ul. Niepodległości 44	2017.09.28	Wee	zmniejszenie liczby eksploatowanych instalacji
Veolia Północ Sp. z o.o.	86-105 Świecie, ul. Ciepła 9	2017.09.28	Wcc, Pcc	–
Piotr Niciejewski Firma Handlowo-Usługowa PIOTR	89-620 Chojnice, Karolewo 18	2017.09.28	Opc	–
WÓJTOWICZ Sp. z o.o.	02-001 Warszawa, Al. Jerozolimskie 81	2017.09.29	Opc	–
Superhobby Market Budowlany Sp. z o.o.	02-180 Warszawa, al. Krakowska 102	2017.09.29	Opc	–

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Zakres zmiany
Zaręba Sp. z o.o. Sp. kom.	05-110 Jabłonna, ul. Chotomowska 5	2017.09.29	Opc	–
Sławomir Zaręba Petroenergia	05-110 Jabłonna, ul. Chotomowska 5	2017.09.29	Opc	–
UAB CRT Partner	08222 Vilnius, ul. P. Luksio 5B	2017.09.29	Opc	–
Błażej Kaczmarczyk	11-700 Mrągowo, ul. Kolejowa 4B	2017.09.29	Opc	–
Firma Wielobranżowa Bałazy Beata	12-130 Pasym, ul. Jana Pawła II 6	2017.09.29	Opc	–
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „TEGAZ” Tadeusz Baranowski	16-300 Augustów, ul. Słowackiego 56	2017.09.29	Opc	–
P.H. Conkret Sp. z o.o.	21-500 Biała Podlaska, ul. Sidorska 59	2017.09.29	Opc	zmiana terminu ważności koncesji
ALMA A. Orgoński Sp.j.	21-532 Łomazy, ul. Rolnicza 2	2017.09.29	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Deltaoils-Plus Sp. z o.o.	30-049 Kraków, ul. Stanisława Konarskiego 54/2	2017.09.29	Opc	–
KRAK-TAR Sp. z o.o.	33-100 Tarnów, ul. Przemysłowa 27	2017.09.29	Opc	–
Stacja Paliw „Wik” Sylwia Stala	39-306 Górki 4a	2017.09.29	Opc	–
MS-TANK Sp. z o.o.	46-022 Luboszyce, ul. Turawska 1a, Zawada	2017.09.29	Opc	–
Hutmen S.A.	53-234 Wrocław, ul. Grabiszyńska 241	2017.09.29	Oee	–
Fasti Sp. z o.o.	57-200 Ząbkowice Śląskie, ul. Ziebicka 51	2017.09.29	Opc	–
P.H.U. Stetom S.C. Kazimierz Tomczyk, Marcin Stempak	58-100 Świdnica, ul. Westerplatte	2017.09.29	Opc	–
Energea Sp. z o.o.	62-600 Koło, Wrząca Wielka 40	2017.09.29	Opc	–
Przedsiębiorstwo Handlowe Monika Bałuczyńska	66-400 Gorzów Wielkopolski, ul. Niemcewicza nr działki 1254	2017.09.29	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
PHU MAKO Mały Sp.j.	67-410 Sława, ul. Przemysłowa 33A	2017.09.29	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
PHU Wolicki Kamil Wolicki	74-500 Chojna, ul. Słowiańska 5a	2017.09.29	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Stacja Paliw FAR-TANK Sp.j. J. Chromicz, M. Rataj	74-520 Cedynia, ul. Chrobrego 28	2017.09.29	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Emilia Marciniewska, Zbigniew Marciniewski Zakład Gazyfikacji Bezprzewodowej EXPRES – GAZ S.C.	76-020 Bobolice, ul. Warszawska 3	2017.09.29	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
Stacja Paliw Jagielska & Kaczmarek S.C.	78-125 Rymań, ul. Koszalińska 44 b	2017.09.29	Opc	dostosowanie do definicji paliw ciekłych
ŻACZEK Sp. z o.o.	95-035 Ozorków, Wróblew 73/74	2017.09.29	Opc	–
Elżbieta Kądziela PPHU MANHATAN	99-232 Zadzim, Zygry 46a	2017.09.29	Opc	–

Legenda:

Wcc – wytwarzanie ciepła
Pcc – przesył ciepła
Occ – obrót ciepłem
Wee – wytwarzanie energii elektrycznej
Dee – dystrybucja energii elektrycznej
Oee – obrót energią elektryczną
Wpc – wytwarzanie paliw ciekłych
Mpc – magazynowanie paliw ciekłych
Ppc – przesył paliw ciekłych
Opc – obrót paliwami ciekłymi
Opz – obrót paliwami ciekłymi z zagranicą
Mpg – magazynowanie paliw gazowych
Dpg – dystrybucja paliw gazowych
Opg – obrót paliwami gazowymi
Ogz – obrót gazem ziemnym z zagranicą
Sgz – skraplanie i regazyfikacja gazu ziemnego

Wykaz przedsiębiorstw, którym cofnięto koncesje

(stan na 2017.09.29)

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Uzasadnienie
Setka – Barbara Mężydło	44-314 Radlin, ul. Rymera 100	2017.04.07	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
AD TRANS Adriana Dominas	58-100 Świdnica, Bystrzyca Dolna 2b	2017.04.10	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Sławomir Wiśnik FHU FOR-YOU	95-010 Stryków, Sierżnia 14	2017.04.13	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
TARTAK BIAŁAS Sp.j.	43-245 Studzionka, ul. Wodzisławska 3	2017.04.17	Wee	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Stelmax Sp. z o.o.	41-300 Dąbrowa Górnicza, ul. Staszica 2	2017.04.25	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
BENZEN Sp. z o.o.	62-067 Rakoniewice, ul. Grodziska 17D/14	2017.04.26	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Uzasadnienie
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe Stacja Paliw Zofia Skibińska	88-400 Żnin, ul. Aliantów 33	2017.04.28	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
TIHE Sp. z o.o.	25-365 Kielce, ul. Słowackiego 12	2017.05.04	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
Tradepol Sp. z o.o.	41-902 Bytom, ul. Północna 70	2017.05.05	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
AG Trading Sp. z o.o.	43-346 Bielsko-Biała, ul. Katowicka 92	2017.05.08	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
Dystrybucja Gazu POLGAZ Katarzyna Pilarska	86-120 Pruszcz, Parlin 58	2017.05.08	Wee	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Firma Handlowa AGROPOL Marcin Kowalczyk	87-707 Zakrzewo, ul. Kujawska 11	2017.05.10	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Gdańskie Autobusy i Tramwaje Sp. z o.o.	80-252 Gdańsk, ul. Jaśkowa Dolina 2	2017.05.10	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
„Dystrybucja Gazu" S.C. Martyna Bałabańska-Kłos, Irena Wojsławowicz	19-200 Grajewo, ul. Kopernika 51	2017.05.15	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Przedsiębiorstwo Robót Specjalistycznych „WSCHÓD" S.A.	20-327 Lublin, ul. Wrońska 2	2017.05.16	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Petrohurt-Trans Sp. z o.o.	42-600 Tarnowskie Góry, ul. Sienkiewicza 49	2017.05.16	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
P-TRADE Sp. z o.o.	00-657 Warszawa, pl. Konstytucji 5 lok. 17	2017.05.23	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Polkomtel Business Development Sp. z o.o.	02-673 Warszawa, ul. Konstruktorska 4	2017.05.23	Oee	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Przedsiębiorstwo Handlowe „JOANNA BIS" Sp. z o.o.	26-220 Stąporków, ul. Koncecka 2E	2017.05.24	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
P.H.U. Kamil Musik	42-271 Częstochowa, ul. Zegarowa 43	2017.05.30	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
FRESH SOLUTION GROUP Sp. z o.o.	60-681 Poznań, ul. Wachowiaka 8 a	2017.05.31	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
DS SERVICE Sp. z o.o.	60-758 Poznań, ul. Grottgera 16/1	2017.05.31	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
Stacja Paliw KAMIL S.C. Ignacy Kamiński, Roman Kamiński	64-120 Krzemieniewo, ul. Dworcowa 102	2017.06.02	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Firma Handlowo-Usługowa Ryszard Zydorczak	64-000 Kościan, ul. Krańcowa 14	2017.06.05	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
PHU EKO-AUTO Wiśniewscy Sp.j.	62-530 Posada, ul. Żeromskiego 14	2017.06.06	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
MK-INVEST Sp. z o.o.	60-813 Poznań, ul. Zwierzyniecka 10	2017.06.13	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe CAR-MAX Sp. z o.o.	84-100 Puck, ul. 10 lutego 27	2017.06.13	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
NOVA Sp. z o.o.	58-100 Świdnica, ul. Husarska 10	2017.06.14	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Hieronim Wawrzyniak Handel Paliwami Płynnymi	61-160 Poznań, Czapury, ul. Poznańska 165	2017.06.20	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
Józef Krawczyk Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowo-Produkcyjne ALMA	98-160 Sędziejowice, ul. Dolna 20A	2017.06.20	Wee	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
PETROPOL Sp. z o.o.	62-050 Mosina, Krosno, os. Olszynka 1 B lok. 2	2017.06.20	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
Jarosław Jędrychowski Firma Handlowo-Usługowo--Produkcyjna „DUEL"	32-090 Słomniki, ul. Karpacka 13	2017.06.22	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Krzysztof Lipke Auto-Gaz	84-100 Puck, ul. Wejherowska 14/5	2017.06.23	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Przedsiębiorstwo Prywatne TOMSOL Zbigniew Solarczyk	75-673 Koszalin, ul. Sowińskiego 4	2017.06.24	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
AVANTI GRUPPO POLSKA S.C. – Ryszard Mól, Teresa Mól, Beata Katarzyna Kuzaj, Izabella Mól-Truskolaska, Kinga Mól--Wielgus, Sebastian Mól	31-133 Kraków, ul. Karmelicka 7	2017.06.26	Dee, Oee	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
PALIWA TRADE Sp. z o.o.	24-120 Bochotnica, ul. Puławska 8A	2017.06.28	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe Bogusław Weimann	62-800 Kalisz, ul. Polna 31/21	2017.06.28	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
MGM Energy Group Sp. z o.o.	41-260 Sławków, ul. Walcownia 1	2017.06.28	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
Komunikacja Miejska Sp. z o.o.	78-400 Szczecinek, ul. Cieślaka 4	2017.06.30	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
HDSP Group Sp. z o.o.	40-064 Katowice, ul. M. Kopernika 26 lok. 204	2017.06.30	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
CTL Północ Sp. z o.o.	81-336 Gdynia, al. Solidarności 2	2017.06.30	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
OZE Edoradca Sp. z o.o. Sp. kom.	83-110 Tczew, ul. Kubusia Puchatka 5/12	2017.07.03	Wee	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
POZINWEST Sp. z o.o.	61-729 Poznań, ul. Młyńska 5 lok. 9	2017.07.04	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
A&K AGMAR Sp. z o.o.	59-726 Świętoszów, ul. Ułańska 2 H	2017.07.04	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Uzasadnienie
„Gamrat" S.A.	38-200 Jasło, ul. Mickiewicza 108	2017.07.06	Wcc, Pcc, Wee, Dee, Oee	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
JACKPOL Import-Export Jacek Mańkowski	57-320 Polanica Zdrój, Stacja Paliw Wolany	2017.07.07	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Adam Piterek Auto-Handel, Transport, Stacja Kontroli Pojazdów	64-820 Szamocin, Konstantynowo 17	2017.07.10	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
KADOS Sp. z o.o.	61-249 Poznań, ul. Obodrzycka 61	2017.07.10	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
T.B. Fruit Polska Sp. z o.o. S.K.A.	27-620 Dwikozy, ul. Sandomierska 109	2017.07.10	Wee	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Krzysztof Koch Stacja Paliw	43-143 Lędziny, ul. Działkowców 1	2017.07.13	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
TOMAKIN Sp. z o.o.	61-720 Poznań, ul. Garbary 95 lok. 10	2017.07.13	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
WEST ENERGY GROUP Sp. z o.o.	60-681 Poznań, ul. Wachowiaka 8 a	2017.07.14	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „Tom-Oil" Tomasz Pietrzyk	41-902 Bytom, ul. Towarowa 3B/4	2017.07.14	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
PKS w Bartoszycach S.A.	11-200 Bartoszyce, ul. Kętrzyńska 64	2017.07.17	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Fenix Sp. z o.o.	43-100 Tychy, ul. Wyszyńskiego 56/7	2017.07.18	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
P.H.U. „BM" S.C. Urszula Pietrzyk, Alicja Habura	32-091 Michałowice, ul. Krakowska 152	2017.07.20	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
BOLZBRUK Krystyna Prus	06-114 Gzowo 31	2017.07.21	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Transport i Spedycja Ryszard Dworczak	63-100 Śrem, ul. Zaułek Olgi Boznańskiej 37	2017.07.24	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Firma Handlowo-Usługowa „ROLTANK" Janusz Duszlak, Stanisław Duszlak Sp.j.	39-216 Stara Jastrząbka, Róża 187	2017.07.28	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
ALMED Aleksandra Kostuch	83-332 Dzierżążno, ul. Zadurskiego 28/2	2017.07.31	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
PW Knop Jerzy	67-410 Sława, Cegłówko 1	2017.08.01	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
MEMBEX Sp. z o.o.	34-520 Poronin, ul. Za Torem 20	2017.08.02	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
„NAG-PAL Stacja paliw i usługi transportowe w Naklicki Zbigniew 22-375 Izbica, ul. Lubelska 105; Stacja paliw Nowa Kolonia Horyszów Polski 48, 22-424 Sitno	22-375 Izbica, ul. Lubelska 105	2017.08.04	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
Marcolla Sp. z o.o.	62-052 Komorniki, Rosnówko, ul. Nowa 30	2017.08.07	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
Auto-Gaz Tankowanie Samochodów Halina Świdlicka	96-321 Żabia Wola, Nowa Bukówka, ul. Skulska 3	2017.08.08	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
ENEA Elektrownia Połaniec S.A.	28-230 Zawada 26	2017.08.09	Opg, Ogz	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
„POLIMEX-MOSTOSTAL" S.A.	00-124 Warszawa, al. Jana Pawła II nr 12	2017.08.11	Oee	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Patryk Cichy Auto Gaz Nysa	48-303 Nysa, ul. M. Piłsudskiego 11	2017.08.11	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Janusz Kras Firma Handlowo-Usługowa DORA	33-180 Chojnik 286	2017.08.11	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Nordic Oil Sp. z o.o.	41-253 Czeladź, ul. Wiosenna 35	2017.08.16	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
KENOS Sp. z o.o.	30-081 Kraków, ul. Królewska 51	2017.08.18	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
TRANSNAFT Sp. z o.o.	27-600 Sandomierz, ul. Krukowska 4	2017.08.21	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Dr Barzyk Consulting Grzegorz Barzyk	72-006 Mierzyn, ul. Teresy 5	2017.08.22	Wee	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Koch Supply & Trading Sárl	1214 Vernier, Szwajcaria, Chemin de Blandonnet 8	2017.08.23	Ogz	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Tauron Polska Energia S.A.	40-114 Katowice, ul. Piotra Ściegiennego 3	2017.08.23	Ogz	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Boryszew S.A.	03-301 Warszawa, ul. Jagiellońska 76	2017.08.23	Ogz	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Grupa Azoty Zakłady Azotowe „PUŁAWY" S.A.	24-110 Puławy, al. 1000-lecia Państwa Polskiego 13	2017.08.25	Ogz	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Małgorzata Kuszpit-Mika Stacja Paliw	30-389 Kraków, ul. Braci Kiemliczów 12	2017.08.25	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
SIME Polska Sp. z o.o.	96-500 Sochaczew, ul. Warszawska 31	2017.08.25	Ogz	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowo-Usługowe EKO-NAR Janusz Naruszewicz	16-423 Bakałarzewo, ul. Suwalska 1	2017.08.31	Wee	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności	Uzasadnienie
Mercuria Energy Trading SA	1204 Genève (Szwajcaria), Rue du Rhône 50	2017.08.31	Oee	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Shell Energy Europe Limited	SE1 7NA Londyn, Zjednoczone Królestwo, Shell Centre	2017.09.04	Ogz	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Przedsiębiorstwo Usługowo-Handlowe Tomasz Masztalerz	64-310 Lwówek, ul. E. Szczanieckiej 50	2017.09.04	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
ČEZ, a.s	140 53 Praha 4, Czechy, Duhová 2/1444	2017.09.04	Ogz	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Vattenfall Energy Trading Sp. z o.o.	00-124 Warszawa, Rondo ONZ 1	2017.09.04	Oee	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
EDF Paliwa Sp. z o.o.	31-587 Kraków, ul. Ciepłownicza 1	2017.09.05	Ogz	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Zakłady Mięsne „PEKPOL Ostrołęka" S.A.	07-410 Ostrołęka, ul. Przemysłowa 31, Ławy	2017.09.06	Oee	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
FH ROMEX Roman Muszkiet	97-500 Radomsko, ul. Piastowska 23/31	2017.09.06	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Robert Krypel Firma Usługowo-Handlowa	39-200 Dębica, ul. Krakowska 1	2017.09.07	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Petrol-Oil.PL Sp. z o.o.	42-200 Częstochowa, al. Wolności 22	2017.09.07	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
AUTEX Sp. z o.o.	85-737 Bydgoszcz, ul. Łęczycka 6	2017.09.08	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Gaz Mazowsze Sp. z o.o.	09-142 Załuski 62A	2017.09.12	Ogz	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Elektrociepłownia Andrychów Sp. z o.o.	34-120 Andrychów, ul. Krakowska 83	2017.09.12	Ogz	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Polish Trading Point S.A.	02-316 Warszawa, ul. Kaliska 23/10	2017.09.13	Ogz	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
IPE Trading Sp. z o.o.	02-672 Warszawa, ul. Domaniewska 17/19	2017.09.14	Ogz	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Uniper Energy Sales GmbH	40219 Düsseldorf, Niemcy, Völklngerstr. 4	2017.09.15	Opg, Ogz	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
ATM S.A.	04-186 Warszawa, ul. Grochowska 21A	2017.09.20	Oee	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
P.P.U.H. „STRUMYK" Sp. z o.o.	43-430 Skoczów, ul. Cieszyńska 25	2017.09.21	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
Bogusław Sęk, Mirosław Gocał „Polgaz" S.C.	28-300 Podlaszcze 1	2017.09.25	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Ireneusz Karaś EIRENE	38-246 Szerzyny 218	2017.09.25	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
Signatis Sp. z o.o.	40-322 Katowice, ul. Wandy 16	2017.09.27	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 1 PE
N-ergo S.A.	02-583 Warszawa, ul. Wołoska 9	2017.09.28	Oee	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
EnergiaON Sp. z o.o.	59-220 Legnica, ul. M. Kolbe 18	2017.09.28	Oee	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE
TOTAL BIO Sp. z o.o.	75-519 Koszalin, ul. Hanki Sawickiej 14	2017.09.28	Opc	art. 41 ust. 2 pkt 4 PE

Legenda:

Wcc – wytwarzanie ciepła
Pcc – przesył ciepła
Wee – wytwarzanie energii elektrycznej
Dee – dystrybucja energii elektrycznej
Oee – obrót energią elektryczną
Opc – obrót paliwami ciekłymi
Opg – obrót paliwami gazowymi
Ogz – obrót gazem ziemnym z zagranicą

Wykaz przedsiębiorstw, którym umorzono postępowanie koncesyjne, pozostawiono wnioski koncesyjne bez rozpatrzenia lub rozpoznania, odmówiono udzielenia koncesji

(stan na 2017.09.29)

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności
F.H.LIPIŃSKI Robert Lipiński	05-300 Nowe Osiny, ul. Miodowa 36	2017.04.03	Opc
Marek Dymny Firma Handlowo-Usługowa „MARKO" Stacja Tankowania Samochodów LPG	99-107 Daszyna 36A	2017.04.03	Opc
P.H.U. M&J Auto Marcin Żórański	42-260 Wanaty, ul. Topolowa 25	2017.04.03	Opc
Krzysztof Kawecki	67-120 Kożuchów, ul. Mickiewicza 12	2017.04.04	Opc
Slovnaft Polska S.A.	30-070 Kraków, ul. Wadowicka 6	2017.04.04	Wpc
MAX-GAZ Sp. z o.o.	98-405 Zmyślona 11	2017.04.04	Opc
Elżbieta Papiernik AUTO-GAZ	08-400 Garwolin, ul. Stacyjna 49/58	2017.04.05	Opc
Firma Mechaniczno-Handlowo-Usługowa „DIAGNOSTYK" Jan Kabała	11-100 Lidzbark Warmiński, ul. Żytnia 8	2017.04.06	Wee
TACO ENERGIA Sp. z o.o.	35-326 Rzeszów, al. T. Rejtana 53 A	2017.04.10	Opg
Szymon Bykowski Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowo-Handlowe oraz Zespół Punktów Gastronomiczno-Rozrywkowych	88-101 Inowrocław, Tupadły 115	2017.04.10	Opc
Trak Limited Sp. z o.o.	50-514 Wrocław, ul. Międzyleska 2-4	2017.04.10	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności
PO PROSTU ENERGIA S.A.	00-609 Warszawa, al. Armii Ludowej 26	2017.04.11	Oee
Petrolus Sp. z o.o.	51-317 Wrocław, ul. Bierutowska 15/8	2017.04.11	Opc
Zakład Gazownictwa Bezprzewodowego AUTO-GAZ Bożena Bielińska	69-110 Rzepin, ul. Bohaterów Radzieckich dz. nr 156/15	2017.04.13	Opc
Klaudia Sacher. Handel paliwami ciekłymi, nawozami, olejami i materiałami budowlano-przemysłowymi	44-180 Toszek, ul. Dworcowa 32	2017.04.13	Opc
Robert Polak „AUTO-EKO-GAZ" Serwis Mechanika Pojazdowa	46-320 Praszka, Kowale, ul. Wieluńska 12a	2017.04.14	Opc
Sławomir Bejster Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „Gas-Motbud"	59-820 Leśna, ul. Krótka 7/1	2017.04.14	Opc
Chemover Sp. z o.o.	44-353 Olza, ul. Dworcowa	2017.04.18	Wpc, Mpc
MRA PETROL Sp. z o.o.	32-250 Marcinkowice 36	2017.04.18	Opc
Sławomir Różacki AUTO GAZ „OPTIMAL"	06-212 Krasnosielc, Nowy Sielc 96	2017.04.20	Opc
EKOTRANSOIL POLSKA Sp. z o.o.	64-200 Wolsztyn, ul. Fabryczna 12 A	2017.04.20	Opc
GB Sp. z o.o.	00-675 Warszawa, ul. Koszykowa 54	2017.04.20	Opz
Firma Handlowo-Usługowa Rafał Kurpiewski	07-411 Rzekuń, ul. Kościuszki 77	2017.04.21	Opc
ENERGAZ. POLSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNO-GAZOWE. OBRÓT DETALICZNY Sp. z o.o.	00-124 Warszawa, Rondo ONZ 1	2017.04.24	Oee, Opg
PROMOBIL FLEET Sp. z o.o.	61-707 Poznań, ul. Karola Libelta 29 lok. 8	2017.04.24	Opc
TACO ENERGIA Sp. z o.o.	35-326 Rzeszów, al. T. Rejtana 53 A	2017.04.26	Oee
Energetyka Cieszyńska Sp. z o.o.	43-400 Cieszyn, ul. Mostowa 2	2017.04.27	Oee
Licard Euro Service GmbH	1010 Wiedeń, Austria, Opernring 1	2017.04.27	Opc
PGE Dom Maklerski S.A.	00-496 Warszawa, ul. Mysia 2	2017.04.27	Opg
BESTA im. Stanisława Tomków Sp. z o.o. Sp. kom.	53-611 Wrocław, ul. Strzegomska 55E/F	2017.04.27	Wee
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „MR" Radosław Marek Morel	67-115 Bytom Odrzański, os. Piastowskie 6b/19	2017.05.04	Opc
WIGAZ Wiktor Gałązka	99-120 Piątek, ul. Pokrzywna 29	2017.05.04	Opc
Fotowoltaika Gryźliny Sp. z o.o.	11-034 Stawiguda, Gryźliny 64	2017.05.08	Opc
Sławomir Bodak Firma Usługowo-Handlowa „Gaz Master"	26-130 Suchedniów, ul. Berezów bn.	2017.05.08	Opc
Sylwester Sokół P.P.H.U. Sokół	95-015 Głowno, ul. Norblina 21	2017.05.09	Opc
Borim Paliwa Sp. z o.o.	43-200 Pszczyna, ul. Bielska 50	2017.05.09	Opc
„WITRON" Grula Janusz	22-417 Stary Zamość, Udrycze Wola 48	2017.05.09	Opc
Autocentrum Waldemar Nowak, Mirosław Sikorski Sp.j.	09-400 Płock, ul. Dobrzyńska 56	2017.05.09	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności
„Abtrans" Sp. z o.o.	41-208 Sosnowiec, ul. Długa 57	2017.05.09	Mpc
Wiesław Borys Przedsiębiorstwo Wielobranżowe „LEBO"	19-400 Olecko, Sedranki	2017.05.10	Opc
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowo-Handlowe aTruck HUBERT BYKOWSKI	88-101 Inowrocław, Tupadły 115	2017.05.10	Opc
ROSNIEFT Sp. z o.o.	20-007 Lublin, ul. Peowiaków 6	2017.05.11	Opc
Zakład Usługowo-Handlowy Dorota Mazur	76-010 Polanów, ul. Kolejowa 11	2017.05.11	Opc
Sławomir Olczyk PW „SOLMAT"	98-240 Boczki Stare 3	2017.05.12	Opc
Firma „Jaś" Joanna Kowalik	96-500 Sochaczew, ul. Słowackiego 1 lok. 7	2017.05.12	Opc
FORZA Grzegorz Filipowicz	11-440 Reszel, Robawy 4	2017.05.12	Opc
ORIGINALS Sp. z o.o.	21-500 Biała Podlaska, ul. Księcia Witolda 21 lok. 33	2017.05.13	Opc
HAND Sp. z o.o. Sp. kom.	66-100 Sulechów, ul. Odrzańska 23b	2017.05.15	Opc
Biacarpatia Sp. z o.o.	35-060 Rzeszów, ul. Juliusza Słowackiego 24	2017.05.15	Opc
CekcynGaz Dystrybucja Gazu Kamil Pril	89-511 Cekcyn, ul. Młyńska 24	2017.05.15	Opc
Tomi-Gaz Jędrzejczyk Tomasz	42-224 Częstochowa, ul. Czecha 2A/15	2017.05.16	Opc
Wielobranżowe Przedsiębiorstwo „SIGMA" Sp. z o.o.	62-025 Kostrzyn Wlkp., ul. Słowackiego 5	2017.05.16	Opc
Lidia Rygielska Firma Handlowo-Usługowa GAZ	11-300 Biskupiec, ul. Chrobrego 27/29	2017.05.17	Opc
PROERGIA Sp. z o.o.	31-311 Kraków, ul. Murarska 3	2017.05.17	Oee
Sprzedaż Detaliczna Paliw Propan – Butan Wanda Kowalczyk	05-501 Piaseczno, ul. Jasna 18	2017.05.18	Opc
Firma Handlowo-Usługowa „Auto-Gaz" Ryszard Plitt	13-300 Nowe Miasto Lubawskie, ul. Olsztyńska 2	2017.05.18	Opc
PFE Sp. z o.o.	03-921 Warszawa, ul. Londyńska 27	2017.05.19	Oee
LOKALNA STACJA PALIW Sp. z o.o.	16-400 Suwałki, ul. 23 Października 31A	2017.05.19	Opc
Marat Sp. z o.o.	44-203 Rybnik, ul. Brzezińska 8A	2017.05.22	Opc
PHU Bielcem Radosław Kołodziej	43-300 Bielsko-Biała, ul. Londzina 29	2017.05.22	Opc
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe ŻAR Arkadiusz Saczewski	08-110 Siedlce, ul. Sokołowska 159-165	2017.05.22	Mpc
Aleksandra Dobrowolska ALL PETROL	64-920 Piła, ul. Szybowników 9	2017.05.22	Opc
Beata Cymerys	26-200 Końskie, ul. Strażacka 20/4	2017.05.23	Opc
POL-GAZ S.C. Marzena Pawlak, Stanisława Matusiak	09-402 Płock, ul. Bielska 65	2017.05.25	Opc
Stanisław Piątek PPHU „PIĄTEK"	97-350 Gorzkowice, ul. Zielona 24	2017.05.25	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności
Kazimierz Roziński	83-110 Tczew, ul. Jagiellońska 29 A/22	2017.05.26	Opc
Przedsiębiorstwo Wielobranżowe PIEPRZYK Sp. z o.o.	63-900 Rawicz, ul. Sarnowska 18a	2017.05.30	Oee
PW ALICJA Sp. z o.o.	63-900 Rawicz, Dębno Polskie, ul. Rawicka 2 A	2017.05.30	Oee
DIESEL PRO PLUS Sp. z o.o.	06-100 Ciechanów, ul. Ogrodowa 22	2017.05.30	Opc
ALBY Sp. z o.o.	02-786 Warszawa, ul. Zamiany 8	2017.05.30	Oee
P&G PALIWA Sp. z o.o. Sp. kom.	30-074 Kraków, ul. Kazimierza Wielkiego 82A/12	2017.05.31	Opc
SZWAGRO-OIL Sp. z o.o.	97-500 Radomsko, ul. Sucharskiego 42	2017.06.02	Opc
Firma Handlowo-Usługowa Małgorzata Szadej-Valle	56-160 Wińsko, Głębowice 39	2017.06.02	Opc
PCC Consumer Products Czechowice S.A.	43-502 Czechowice-Dziedzice, ul. Łukasiewicza 5	2017.06.05	Opc
Mariusz Kramarz, Łukasz Rzeźnik BHP Centrum Spawalnictwa S.C.	39-300 Mielec, ul. Moniuszki 8	2017.06.07	Opc
FEDOROVICH Sp. z o.o.	37-700 Przemyśl, ul. Seweryna Goszczyńskiego 31	2017.06.07	Opc
WINDHUNTER PROGNOZA Sp. z o.o.	75-221 Koszalin, ul. Morska 18A	2017.06.09	Oee
Bolesław Prondziński Firma ExPro PPHUT IMPORT-EXPORT	77-200 Miastko, Wałdowo 40	2017.06.09	Opc
BM GROUP Sp. z o.o. Sp. kom.	63-400 Ostrów Wielkopolski, ul. Józefa Piłsudskiego 29	2017.06.13	Opc
LNG Best Partner Sp. z o.o.	78-230 Karlino, ul. Jaworskiej 20	2017.06.13	Opg
GRUPAIMPERIUM.COM Sp. z o.o.	00-511 Warszawa, ul. Nowogrodzka 31	2017.06.13	Opc
AESCULAP CHIFA Sp. z o.o.	64-300 Nowy Tomyśl, ul. Tysiąclecia 14	2017.06.14	Wee
P.H.U. M&J Auto Marcin Żórański	42-260 Wanaty, ul. Topolowa 25	2017.06.14	Opc
AEROKLUB CZĘSTOCHOWSKI	42-200 Częstochowa, ul. Polskiej Organizacji Wojskowej 4	2017.06.19	Opc
Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o.	50-304 Wrocław, ul. Antoniego Słonimskiego 1a	2017.06.19	Oee
„IGNACY POLAŃSKI" Firma Produkcyjno-Handlowo-Usługowa S.C. Bogusław Polański, Danuta Pluta, Anna Waresiak	34-484 Zubrzyca Górna 15B	2017.06.19	Opc
PCK KRAFTSTOFFHANDEL AG S.A.	74-520 Osinów Dolny 50	2017.06.21	Opc
Energia Euro Park Sp. z o.o.	39-300 Mielec, ul. Wojska Polskiego 3	2017.06.22	Opg
Proxima-Petrol Sp. z o.o.	43-430 Skoczów, ul. Cieszyńska 25	2017.06.22	Opc
TAXLEGAL Sp. z o.o. S.K.A.	02-316 Warszawa, ul. Kaliska 23 lok. 10	2017.06.23	Opg
MAX-CAR Piotr Dymura	05-820 Piastów, ul. Jana Matejki 15C	2017.06.26	Opc
„Trade & Trans Expert" Czaicki i Czaicki Sp.j.	41-260 Sławków, ul. Dębowa Góra 29	2017.06.27	Mpc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności
Lila Kotowicz, Paweł Kotowicz PUH „MARPOL" S.C.	99-400 Łowicz, ul. Płocka 1	2017.06.28	Opc
Stacja Demontażu Pojazdów Swarc Roman	99-300 Kutno, Gołębiewek Nowy 30A	2017.06.28	Opc
South Energy Partners Sp. z o.o.	44-310 Radlin, ul. Hutnicza 1	2017.06.29	Opg
GISolution Bartosz Kulawik	30-504 Kraków, ul. Kalwaryjska 69/9	2017.06.29	Opc
Finkieklan Zbigniew Przedsiębiorstwo Usługowo-Handlowe „FINKIEKLAN"	13-100 Nidzica, ul. Kolejowa 25	2017.06.30	Opc
Arera Sp. z o.o.	45-052 Opole, ul. Oleska 40 lok. 7	2017.07.05	Oee
„SUPER MARKET MAJA" S.C.	05-304 Stanisławów, ul. Lubelska 2	2017.07.06	Opc
Shell Polska Sp. z o.o.	02-366 Warszawa, ul. Bitwy Warszawskiej 1920 r. 7a	2017.07.10	Opg
Spółdzielnia Kółek Rolniczych w Mircu	27-220 Mirzec, ul. Majorat 11	2017.07.10	Opc
LPG INVEST Sp. z o.o.	16-070 Choroszcz, ul. Chabrowa 4	2017.07.12	Opc
Polska Zielona Energia Obrót Sp. z o.o.	01-745 Warszawa, ul. Jasnodworska 3C lok. 60	2017.07.14	Oee
Tauron Ekoenergia Sp. z o.o.	58-500 Jelenia Góra, ul. Obrońców Pokoju 2B	2017.07.14	Oee
Handel Wielobranżowy Andrzej Obłoza	05-300 Huta Mińska, ul. Szkolna 3	2017.07.17	Opc
QUENTUS GROUP Sp. z o.o. Sp. kom.	91-222 Łódź, ul. św. Teresy od Dzieciątka Jezus 178	2017.07.18	Opc
„Marko Paliwa" Firganek i Kasjaniuk Sp.j.	34-400 Nowy Targ, ul. Składowa 11	2017.07.18	Opc
Center-Gaz Energy Sp. z o.o.	42-200 Częstochowa, ul. Drogowców 2	2017.07.19	Opc
PAW BUD Paweł Koszela	62-709 Grąbków 66a	2017.07.19	Opc
GASPOL Robert Piwowar	84-206 Nowy Dwór Wejherowski, Bieszkowice, ul. Świerkowa 6	2017.07.21	Opc
Paul Klacska Polska Sp. z o.o.	05-500 Piaseczno, ul. Świętojańska 5	2017.07.25	Ppc
Gminna Spółdzielnia SAMOPOMOC CHŁOPSKA	83-340 Sierakowice, ul. Kartuska 4	2017.07.25	Opc
Galismak Sp. z o.o.	77-140 Kołczygłowy, ul. Fabryczna 16	2017.07.26	Opc
Geris-Trans Sp. z o.o.	32-500 Chrzanów, ul. Henryka Sienkiewicza 11	2017.07.27	Opc
TIGRA TRANS Sp. z o.o. Sp. kom.	02-699 Warszawa, ul. Kłobucka 25	2017.07.28	Opc
EW-PASZ Ewa Otremba	13-306 Kurzętnik, Wawrowice 24	2017.07.31	Opc
MATEO MARKET Sp. z o.o.	60-171 Poznań, Żmigrodzka 41 lok. 49	2017.08.01	Opc
Orlen Oil Sp. z o.o.	31-323 Kraków, ul. Opolska 114	2017.08.03	Wpc
Intersport Polska S.A.	32-060 Cholerzyn 382	2017.08.04	Opc
ZAKŁAD OBRÓBKI DREWNA TARTAK S.C.	21-100 Lubartów, ul. Kwiatowa 2	2017.08.04	Opc

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności
Przedsiębiorstwo Usług Transportowych „Trans-Zak" Sp. z o.o.	42-400 Zawiercie, ul. Okólna 10	2017.08.08	Opc
Zakład Budowlany Stanisław Andrysiewicz	39-400 Tarnobrzeg, ul. Kopernika 32	2017.08.10	Opg
Firma Handlowo-Usługowa Adam Krupa	98-290 Łabędzie 17	2017.08.11	Opc
Hamilton Paliwa Sp. z o.o.	26-200 Końskie, ul. Warszawska 56	2017.08.16	Opc
Aleksandra Dobrowolska ALL PETROL	64-920 Piła, ul. Szybowników 9	2017.08.18	Opc
KOGENERIA Przemysław Podsiadło	02-654 Warszawa, ul. Rajska 6 lok. 43	2017.08.21	Oee
Przedsiębiorstwo Handlowo Usługowe „Polteam" Krzysztof Gałuszka	44-190 Knurów, ul. Szpitalna 8	2017.08.21	Opc, Opz
„QUENTUS Sp. z o.o." Sp. kom.	87-100 Toruń, ul. Wapienna 6/8	2017.08.22	Opc
Autoryzowany Serwis Przeciwpożarowy SZYK PHU Janusz Szczepanek	73-110 Stargard, ul. Broniewskiego 6b	2017.08.23	Opc
M-TRANS Michał Drela	05-500 Piaseczno, ul. Jana Pawła II 50	2017.08.24	Opc
MLP Energy Sp. z o.o.	05-800 Pruszków, ul. 3-go Maja 8	2017.08.24	Dee
MORION.PL Sp. z o.o. Sp. kom.	32-020 Wieliczka, ul. Narutowicza 1	2017.08.25	Opc
Cofen Energy Sp. z o.o.	00-132 Warszawa, ul. Grzybowska 5A lok. V P.	2017.08.25	Oee
TECHNIC-OIL Sp. z o.o.	78-520 Złocieniec, ul. Piaskowa 19	2017.08.25	Opc
Mertrans-Petro Sp. z o.o.	26-110 Skarżysko-Kamienna, ul. Mościckiego 18	2017.08.28	Opc
Aeroklub Ziemi Pilskiej	64-920 Piła, ul. Lotnicza 12	2017.08.29	Opc
Zakłady Górniczo-Hutnicze „Bolesław" S.A.	32-332 Bukowno, ul. Kolejowa 37	2017.08.31	Pcc
OZE ENERGY OBRÓT Sp. z o.o.	87-100 Toruń, ul. Szosa Bydgoska 50 lok. 12	2017.09.05	Oee
Vima Global S.A.	51-168 Wrocław, ul. Sołtysowicka 62A	2017.09.06	Opc
„Agro Wind Energia" Sp. z o.o.	09-407 Płock, ul. Krzywickiego 13	2017.09.08	Oee
MGE DUO POLSKA Sp. z o.o.	55-065 Jordanów Śląski, ul. Łąkowa 5	2017.09.09	Opc
Waldemar Turowski Firma Handlowo-Usługowa „WALDEX"	07-210 Długosiodło, ul. Pułaskiego 6	2017.09.11	Opc
FORDEVIND Dorota Walendziak Cezariusz Walendziak Paweł Guziński S.C.	87-100 Toruń, ul. Polna 8L/17	2017.09.12	Wee
Andrzej Sowiński Małe Centrum Handlowe	05-085 Kampinos, ul. Chopina 11	2017.09.15	Opc
La-Pol Sp. z o.o.	50-148 Wrocław, ul. Wita Stwosza 16	2017.09.15	Opc
„SUPER MARKET MAJA" S.C.	05-304 Stanisławów, ul. Lubelska 2	2017.09.20	Opc
„POLOMARKET" Sp. z o.o.	88-170 Giebnia 20	2017.09.20	Opc
PUBLIUS ENIGMA Sp. z o.o. Sp. kom.	91-046 Łódź, ul. Gnieźnieńska 24	2017.09.21	Opc
WESTING Sp. z o.o.	61-541 Poznań, ul. Przemysłowa 39 lok. 113B	2017.09.25	Opc
Robert Krypel Firma Usługowo-Handlowa	39-200 Dębica, ul. Krakowska 1	2017.09.26	Opc
Usługi Transportowe Handel Opałem Grzegorz Kulpa	33-335 Nawojowa 566	2017.09.26	Opc
FALCONE Sp. z o.o.	21-500 Biała Podlaska, ul. Aliny Fedorowicz 27 lok. 14	2017.09.26	Opc
Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe „ATRAS" Atras Zbigniew	23-110 Krzczonów, Krzczonów Sołtysy, ul. Leśna 3	2017.09.27	Opc
WEROIL Sp. z o.o.	97-221 Albertów 3	2017.09.28	Opc
GasOil Sp. z o.o.	15-545 Białystok, ul. Ciołkowskiego 24 bud. 1 pok. 12	2017.09.29	Opc, Opz

Legenda:

Pcc – przesył ciepła
Wee – wytwarzanie energii elektrycznej
Dee – dystrybucja energii elektrycznej
Oee – obrót energią elektryczną
Wpc – wytwarzanie paliw ciekłych
Mpc – magazynowanie paliw ciekłych
Ppc – przesył paliw ciekłych
Opc – obrót paliwami ciekłymi
Opz – obrót paliwami ciekłymi z zagranicą
Opg – obrót paliwami gazowymi

Wykaz przedsiębiorstw, którym wygasły decyzje koncesyjne

(stan na 2017.09.29)

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności
Zakład Gazu Bezprzewodowego WOLWID S.C. Piotr Wolniak, Małgorzata Wolniak	58-316 Wałbrzych, ul. Palisadowa 37/20	2017.04.04	Opc
Elżbieta Szafran, Włodzimierz Szafran „ELWO-GAS" S.C.	95-200 Pabianice, ul. Armii Krajowej 38	2017.04.10	Opc
Zakład Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o.	89-400 Sępólno Krajeńskie, ul. E. Orzeszkowej 8	2017.04.12	Opc
ROL-TANK Marta Janas	48-314 Pakosławice 53 A	2017.04.12	Opc
FOK – Franciszek Malec	23-400 Biłgoraj, ul. Armii Ludowej 4	2017.04.13	Opc
Andrzej Radoszewski Handel Usługi i Transport	87-300 Brodnica, ul. Bolesława Chrobrego 13	2017.04.20	Opc
PPH DEXPOL S.A.	50-010 Wrocław, ul. Gwarna 21	2017.04.26	Opc
Ferrostal Łabędy Sp. z o.o.	44-109 Gliwice, ul. Zawadzkiego 47	2017.04.28	Oee

Nazwa przedsiębiorstwa	Adres	Data decyzji	Rodzaj działalności
„ZAKŁAD WALCOWNICZY – WALCOWNIA BRUZDOWA" Sp. z o.o.	42-400 Zawiercie, ul. Okólna 10	2017.04.28	Oee
Zakład Walcowniczy „Profil" S.A.	31-752 Kraków, ul. Ujastek 1	2017.04.28	Oee
Agnieszka Woźniak Firma Handlowo-Usługowa AGA-OIL	84-217 Donimierz, ul. Otalżyńska B/N	2017.05.10	Opc
Jan Łapiński PHU „ARKA"	18-112 Poświętne	2017.05.11	Opc
Firma U.P.H. „Mała Elektrownia Wiatrowa" S.C. Stanisław Staniszewski, Marcin Gawor, Wioletta Gondek	32-130 Koszyce, ul. Przedmieście 19	2017.05.13	Wee
Turgaz – Józef Kosko	58-240 Piława Górna, ul. Wrocławska 2	2017.05.23	Opc
MARKETER Jolanta Domblat-Sękowska	76-200 Słupsk, ul. Batalionów Chłopskich 8	2017.05.25	Opc
Czesław Figas Dystrybucja Gazu Płynnego	62-070 Dopiewo, ul. Bukowska 21	2017.05.25	Opc
Stacja Paliw ARBI Roman Bilak	77-300 Człuchów, ul. Koszalińska 27A	2017.05.26	Opc
F.H. KDS Katarzyna Skalska	40-843 Katowice, ul. Ossowskiego 28	2017.06.07	Opc
Firma Handlowo-Usługowa „HAN" Kawecka Hanna	43-190 Mikołów, ul. Podleska 11/25	2017.06.09	Opc
Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Usługowo-Handlowe Grzegorz Sajdak	33-386 Stadła 95	2017.06.26	Opc
Robert Szablewski	98-290 Ustków 27	2017.07.04	Opc
POLROB Kwidzyński Robert	83-328 Sianowo, Staniszewo 37	2017.07.10	Opc
Krzysztof Wierzbowski BEST INTERNET SOLUTIONS	91-496 Łódź, ul. Łososiowa 22/17	2017.07.18	Opc
AUTO GAZ SPRZEDAŻ PALIW PŁYNNYCH Agnieszka Dębska	05-152 Dąbrówka, Kazuń Nowy, gm. Czosnów	2017.07.18	Opc
SCRAP-METAL & IOL Charzyński Jacek	06-540 Radzanów, Gradzanowo Włościańskie 19	2017.07.18	Opc
JULMAR Markiewicz Julita	26-600 Radom, ul. Lubelska 74 C m. 1	2017.07.18	Opc
„WAN-GAZ" Wanda Bańkowska	26-500 Szydłowiec, ul. Folwarczna 31	2017.07.18	Opc
Magdalena Mastalerz STACJA LPG	97-350 Gorzkowice 13	2017.07.18	Opc
OLMMER Janusz Andrzej Osowski	02-255 Warszawa, ul. Krakowiaków 68/70	2017.07.18	Opc
Janusz Załęski Firma Handlowo-Produkcyjno-Usługowo-Transportowa „Jaś-Gaz"	06-300 Przasnysz, ul. Makowska 102	2017.07.18	Opc
F.H.U. ADPOL Jan Adam Kwiatkowski	07-200 Wyszków, ul. Smocza 6, Rybienko Nowe	2017.07.18	Opc
EUROLLEX Daniel Skoczek	05-660 Warka, ul. Obwodowa 1	2017.07.18	Opc
„KB-GAZ" Bogdan Kiewicz	05-191 Nasielsk, Dębinki 20	2017.07.18	Opc
P.H. „Ela" Włodzimierz Węsek	06-200 Maków Mazowiecki, ul. Przasnyska 56	2017.07.18	Opc
J.R. ENERGY Jacek Romek	95-001 Biała, Warszyce nr 1A	2017.07.20	Opc
Andrzej Godala STACJA AUTO-GAZ	97-310 Moszczenica, Baby, ul. Wolborska 78	2017.07.20	Opc
Marek Więch FH-U	05-310 Kałuszyn, ul. Piotrowina 15	2017.07.24	Opc
Paulina Derewenda „GOLDEN ROSE"	95-100 Zgierz, Słowik, ul. Gdańska 28	2017.07.24	Opc
Wadlex P.P.H.U. Ewa Wadlewska	94-025 Łódź, ul. Objazdowa 17	2017.07.24	Opc
Beata Mysiakowska	09-110 Sochocin, Kołoząb 16	2017.07.24	Opc
Krzysztof Mydłowski Obsługa i Naprawa Pojazdów Mechanicznych	05-622 Belsk Duży, Skowronki 27	2017.07.24	Opc
Wytwórnia Sprzętu Komunikacyjnego „PZL-Świdnik" S.A.	21-045 Świdnik, al. Lotników Polskich 1	2017.08.04	Pcc, Occ
M-3 Centrum Ilona Zagórowska	62-610 Sompolno, ul. Warszawska 18	2017.08.10	Opc
Stacja Paliw BG S.C. Grzegorz Łazarz, Ewa Łazarz	09-460 Mała Wieś, Węgrzynowo 92	2017.08.23	Opc
Wiatr-Mix Stanisław Szymczak	88-220 Osięciny, Borucin 75	2017.08.29	Wee
TEDEX S.A.	01-360 Warszawa, ul. Człuchowska 68A	2017.08.31	Mpc
Veolia Leżajsk S.A.	37-300 Leżajsk, ul. Fabryczna 2A	2017.09.01	Wcc
Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.	14-300 Morąg, ul. Przemysłowa 20	2017.09.08	Wcc, Pcc
„Plus-Minus" U.P. Dziadosz S.C.	80-750 Gdańsk, ul. Stągiewna 21/22	2017.09.11	Oee
Firma Transportowo-Handlowa „TRANS-GAS" Chilimoniuk Artur	22-107 Sawin, ul. Podgrabowa 34	2017.09.28	Opc

Legenda:

Wcc – wytwarzanie ciepła
Pcc – przesył ciepła
Occ – obrót ciepłem
Wee – wytwarzanie energii elektrycznej
Oee – obrót energią elektryczną
Mpc – magazynowanie paliw ciekłych
Opc – obrót paliwami ciekłymi