

Objaśnienia do Formularzy dla prognoz na okres 15 lat obejmujących lata 2022-2036

Do wypełnienia formularzy zobowiązane jest przedsiębiorstwo energetyczne, dalej „Przedsiębiorstwo”, zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej w źródłach o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW, o którym mowa w art. 16 ust. 20 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 z późn. zm., dalej „ustawa – Prawo energetyczne”).

Formularze powinny zostać wypełnione przez wszystkie przedsiębiorstwa energetyczne eksploatujące źródła o łącznej mocy zainstalowanej równej lub większej niż 50 MW, przy czym informacje w tych tabelach dotyczą całkowitej działalności wytwórczej tych przedsiębiorstw niezależnie od tego czy planują wycofanie swoich źródeł z eksploatacji, budowę nowych źródeł czy też nie planują inwestycji w okresie sprawozdawczym (tj. jednostki obecnie eksploatowane, planowane do wycofania oraz nowe).

Przedsiębiorstwo energetyczne wchodzące w skład grupy kapitałowej, w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 44 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości (Dz. U. z 2023 r. poz. 120 z późn. zm., dalej „ustawa o rachunkowości”), podaje nazwę grupy kapitałowej.

Terminy i sposób przesyłania formularzy

1. Formularze należy przysyłać w osobnych plikach Excel, pocztą elektroniczną e-mail na adres: prognozy@ure.gov.pl (w temacie wiadomości należy wpisać: nazwa przedsiębiorstwa energetycznego_prognozy 2024-2038) – **w terminie do 30 kwietnia 2024 r.**
2. W nazwach załączonych plików z wypełnionymi formularzami (excel) należy dodać skróconą nazwę Przedsiębiorstwa, jak podano w objaśnieniach do poszczególnych formularzy.
3. Do wersji elektronicznej formularzy **nie ma potrzeby załączania pisma przewodniego. Ewentualne dodatkowe wyjaśnienia do formularzy można wpisać pod wypełnioną daną tabelą.**
4. Do wiadomości elektronicznej e-mail nie należy załączać plików w innych formatach niż pliki Excel (z rozszerzeniem, np.: .pdf, .jpg, .doc). Nie należy przysyłać pocztą elektroniczną skanu wypełnionego formularza przesłanego pocztą w formie papierowej.
5. Oprócz formy elektronicznej, o której mowa w pkt 1-3, należy również wysłać informacje w formie papierowej na adres: Urząd Regulacji Energetyki, Departament Monitorowania Rynku, ul. Towarowa 25a, 00-869 Warszawa, **w terminie do 30 kwietnia 2024 r.** Przesłane informacje powinny być opatrzone podpisami osób upoważnionych do reprezentowania przedsiębiorstwa energetycznego.
6. Formularze można przesłać w formie dokumentu elektronicznego, zamiast wersji papierowej, przy użyciu właściwego podpisu elektronicznego w ramach elektronicznej skrzynki podawczej Urzędu Regulacji Energetyki na platformie ePUAP: [/URE/SkrytkaESP](https://ePUAP.ure.gov.pl). Przesłane tą drogą dokumenty, zgodnie z ustawą z dnia 14 czerwca 1960 r. kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 z późn. zm.) traktowane są na równi z dokumentami w wersji papierowej opatrzonymi stosownymi podpisami. **Wybór takiej formy nie zwalnia z wysłania formularzy, zgodnie z pkt 1-3 powyżej.**

7. W przypadku wykrycia przez Przedsiębiorstwo błędów w przesłanych do URE danych, formularz należy skorygować i niezwłocznie przesać do URE oznaczając dane, które uległy zmianie.
8. Jeżeli Przedsiębiorstwo wypełniające formularze uważa, że przekazywane dane są wrażliwe należy wpisać klauzulę: „Informacje stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa, których rozpowszechnianie w jakiegokolwiek formie bez pisemnej zgody właściciela jest zabronione.”.

Tab_JW_posiadane

W nazwie załączonego pliku z wypełnionym formularzem Tab_JW_posiadane należy dodać skróconą nazwę Przedsiębiorstwa (np. **Tab_JW_posiadane_TAURO**N).

I. Sposób prezentacji danych w Tab_JW_posiadane

1. Wartości w formularzu powinny być podane z zaokrągleniem do dwóch miejsc po przecinku. Miejsca dziesiętne należy oddzielić przecinkiem, a nie kropką.
2. Daty należy wpisywać zawsze w formacie rrrr-mm-dd, tj. rok-miesiąc-dzień (oddzielone myślnikiem, a nie kropką, bez spacji).

II. Sposób wypełniania poszczególnych pozycji Tab_JW_posiadane

1. Nazwa przedsiębiorstwa energetycznego – kolumna 2 – pełna nazwa Przedsiębiorstwa.
2. Nazwa grupy kapitałowej – kolumna 3 – pełna nazwa grupy kapitałowej, w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 44 ustawy o rachunkowości, w skład której wchodzi Przedsiębiorstwo.
3. Nazwa i rodzaj jednostki wytwórczej – kolumna 4 – kondensacyjna, kogeneracyjna (CHP), odnawialne źródło energii (OZE), inna (krótki opis).
4. Lokalizacja jednostki wytwórczej – kolumna 5 – w przypadku elektrowni ciepłych i elektrociepłowni należy podać nazwę elektrowni/elektrociepłowni i jej lokalizację; w przypadku źródeł wiatrowych należy podać nazwę farmy wiatrowej oraz jej lokalizację.
5. Rodzaj paliwa podstawowego – kolumna 6 – należy wybrać z listy rozwijanej: Biomasa, Gaz inny, Gaz ziemny, Olej Opałowy, Para nadmiarowa z procesów technologicznych, PV, Węgiel brunatny, Węgiel kamienny, Wiatr, Wiatr offshore, Woda, Zmieszane odpady komunalne, Inne.
6. Rodzaj paliwa dodatkowego – kolumna 7 – w przypadku łączenia paliw w procesie współspalania należy podać paliwo dodatkowe (np. współspalanie węgla kamiennego i biomasy, dodatkowym paliwem będzie biomasa), nie dotyczy paliwa rozpałkowego.
7. Emisyjność jednostki wytwórczej – kolumna 8 – należy podać jednostkową emisyjność jednostki wytwórczej wyrażoną w gramach dwutlenku węgla na kilowatogodzinę energii elektrycznej [gCO₂/kWh].
8. Moc zainstalowana elektryczna jednostki wytwórczej [MW] – kolumna 9 – stan na dzień 31 grudnia 2023 r.; w przypadku farm wiatrowych należy podać łączną moc zainstalowaną jednostki wytwórczej.
9. Moc osiągalna elektryczna brutto jednostki wytwórczej [MW] – kolumna 10 – stan na dzień 31 grudnia 2023 r.; w przypadku farm wiatrowych należy podać łączną moc osiągalną jednostek wytwórczych farmy wiatrowej.
10. Produkcja energii elektrycznej brutto [MWh] – kolumna 11 – roczna wielkość produkcji energii elektrycznej brutto z 2023 r.
11. Ewentualne dodatkowe wyjaśnienia do formularza można wpisać pod wypełnioną tabelą.

Tab_A_JW_Nowe_moce

1. Formularz Tab_A_JW_Nowe moce należy przesłać, nawet gdy wartości są zerowe.
2. W nazwie załączonego pliku z wypełnionym formularzem Tab_A_JW_Nowe_moce należy dodać skróconą nazwę Przedsiębiorstwa (np. **Tab_A_JW_Nowe moce_TAURON**).

I. Sposób prezentacji danych w formularzu Tab_A_JW_Nowe moce

1. Wartości w formularzu powinny być podane z zaokrągleniem do dwóch miejsc po przecinku. Miejsca dziesiętne należy oddzielić przecinkiem, a nie kropką.
2. Dаты należy wpisywać zawsze w formacie rrrr-mm-dd, tj. rok-miesiąc-dzień (oddzielone myślnikiem, a nie kropką, bez spacji).

II. Sposób wypełniania poszczególnych pozycji formularza Tab_A_JW_Nowe moce

1. Data oddania jednostki wytwórczej do eksploatacji (miesiąc, rok) – kolumna 6 – należy podać planowany miesiąc i rok oddania jednostki wytwórczej do eksploatacji.
2. Nazwa i rodzaj jednostki wytwórczej – kolumna 4 – kondensacyjna, kogeneracyjna (CHP), odnawialne źródło energii (OZE), inna (krótki opis).
3. Lokalizacja jednostki wytwórczej – kolumna 5 – w przypadku inwestycji na terenie istniejących elektrowni lub elektrociepłowni należy podać nazwę elektrowni i jej lokalizację; w przypadku inwestycji w nowych lokalizacjach należy podać jej dokładną lokalizację tj. miejscowość, gmina, powiat, województwo.
4. Rodzaj paliwa podstawowego – kolumna 7 – należy wybrać z listy rozwijanej: Biomasa, Gaz inny, Gaz ziemny, Olej Opałowy, Para nadmiarowa procesów technologicznych, PV, Węgiel brunatny, Węgiel kamienny, Wiatr, Wiatr offshore, Woda, Zmieszane odpady komunalne, Inne.
5. Rodzaj paliwa dodatkowego – kolumna 8 – w przypadku łączenia paliw w procesie współspalania należy podać paliwo dodatkowe (np. współspalanie węgla kamiennego i biomasy, paliwem dodatkowym będzie biomasa), nie dotyczy paliwa rozpałkowego.
6. Emisyjność jednostki wytwórczej – kolumna 9 – należy podać jednostkową emisyjność jednostki wytwórczej wyrażoną w gramach dwutlenku węgla na kilowatogodzinę energii elektrycznej [gCO₂/kWh].
7. Moc zainstalowana elektryczna jednostki wytwórczej [MW] – kolumna 10 – stan na dzień oddania jednostki wytwórczej do eksploatacji; w przypadku farm wiatrowych należy podać łączną moc zainstalowaną nowych jednostek wytwórczych farmy wiatrowej.
8. Moc osiągalna elektryczna brutto jednostki wytwórczej [MW] – kolumna 11 – stan na dzień oddania jednostki wytwórczej do eksploatacji; w przypadku farm wiatrowych należy podać łączną moc osiągalną nowych jednostek wytwórczych farmy wiatrowej.
9. Planowane nakłady inwestycyjne [tys. zł] – kolumna 12 – należy podać planowane nakłady inwestycyjne przyjęte do opracowania wstępnego studium wykonalności.
10. Stan realizacji inwestycji – kolumny oznaczają następujące etapy realizacji inwestycji:
 - (1) kol. 13 – montaż finansowy projektu (umowy na finansowanie inwestycji oraz zabezpieczenie środków własnych),
 - (2) kol. 14 – postępowanie przetargowe dotyczące realizacji inwestycji,
 - (3) kol. 15 – umowa o wykonawstwo,
 - (4) kol. 16 – rozpoczęcie prac budowlanych,
 - (5) kol. 17 – zakończenie prac budowlanych,

(6) kol. 18 – umowa przesyłowa (lub dystrybucyjna),

(7) kol. 19 – pozwolenie na użytkowanie/oddanie jednostki wytwórczej do eksploatacji.

UWAGA: należy wpisać wartość „1” w przypadku każdego zakończonego etapu realizacji inwestycji lub wartość „0” w przypadku, gdy dany etap realizacji inwestycji nie został jeszcze zakończony dla danej inwestycji, niezależnie od kolejności ich realizacji.

11. Ewentualne dodatkowe wyjaśnienia do formularza można wpisać pod wypełnioną tabelą.

Tab_B,C_JW_Nowe moce

1. Formularz Tab_B,C_JW_Nowe moce należy przesłać nawet wtedy, gdy wartości są zerowe.
2. W nazwie załączonego pliku z wypełnionym formularzem Tab_B,C_JW_Nowe moce należy dodać skróconą nazwę Przedsiębiorstwa (np. **Tab_B,C_JW_Nowe moce_TAURON**).

I. Sposób prezentacji danych w formularzu Tab_B,C_JW_Nowe moce

1. Wartości w formularzu powinny być podane z zaokrągleniem do dwóch miejsc po przecinku. Miejsca dziesiętne należy oddzielić przecinkiem, a nie kropką.
2. Dаты należy wpisywać zawsze w formacie rrrr-mm-dd, tj. rok-miesiąc-dzień (oddzielone myślnikiem, a nie kropką, bez spacji).

II. Sposób wypełniania poszczególnych pozycji formularza Tab_B,C_JW_Nowe moce(dane muszą być identyczne z danymi podanymi w Tab_A_JW_nowe moce)

1. Nazwa i rodzaj jednostki wytwórczej – Tab. B i Tab. C – kolumna 4 – kondensacyjna, kogeneracyjna (CHP), odnawialne źródło energii (OZE), inna (krótki opis).
2. Lokalizacja jednostki wytwórczej – Tab. B i Tab. C – kolumna 5 – w przypadku inwestycji na terenie istniejących elektrowni lub elektrociepłowni należy podać nazwę elektrowni i jej lokalizację; w przypadku inwestycji w nowych lokalizacjach należy podać jej dokładną lokalizację tj. miejscowość, gmina, powiat, województwo.
3. Rodzaj paliwa podstawowego – kolumna 6 – należy wybrać z listy rozwijanej: Biomasa, Gaz inny, Gaz ziemny, Olej Opałowy, Para nadmiarowa procesów technologicznych, PV, Węgiel brunatny, Węgiel kamienny, Wiatr, Wiatr offshore, Woda, Zmieszane odpady komunalne, Inne.
4. Rodzaj paliwa dodatkowego – kolumna 7 – w przypadku łączenia paliw w procesie współspalania należy podać paliwo dodatkowe (np. współspalanie węgla kamiennego i biomasy, paliwem dodatkowym będzie biomasa), nie dotyczy paliwa rozpałkowego.
5. Planowana sprzedaż energii elektrycznej [MWh] – Tab. B – kolumny 8-22 – planowana roczna sprzedaż energii elektrycznej z nowych jednostek wytwórczych w latach od 2024 do 2038; w przypadku farm wiatrowych należy podać planowaną sumaryczną produkcję energii elektrycznej netto z nowych jednostek wytwórczych.
6. Planowane przychody ze sprzedaży energii elektrycznej [tys. zł] – Tab. C – kolumny 8-22 – planowane przychody ze sprzedaży energii elektrycznej z nowych jednostek wytwórczych; w przypadku farm wiatrowych należy podać planowane sumaryczne przychody ze sprzedaży energii elektrycznej z nowych jednostek wytwórczych; przychody ze sprzedaży energii elektrycznej powinny odpowiadać ilości planowanej sprzedaży energii elektrycznej z tabeli 3.B.
7. Ewentualne dodatkowe wyjaśnienia do formularza można wpisać pod wypełnioną tabelą.

Tab_JW_wycofane

1. Formularz JW_wycofane należy przesłać, nawet gdy wartości są zerowe.
2. W nazwie załączonego pliku z wypełnionym formularzem Tab_W_wycofane należy dodać skröconą nazwę Przedsiębiorstwa (**np. Tab_JW_wycofane_TAURON**).

I. Sposób prezentacji danych w formularzu Tab_JW_wycofane

1. Wartości w formularzu powinny być podane z zaokrągleniem do dwóch miejsc po przecinku. Miejsca dziesiętne należy oddzielić przecinkiem, a nie kropką.
2. Daty należy wpisywać zawsze w formacie rrrr-mm-dd, tj. rok-miesiąc-dzień (oddzielone myślnikiem, a nie kropką, bez spacji).

II. Sposób wypełniania poszczególnych pozycji formularza Tab_JW_wycofane (dane muszą odpowiadać danym podanymi w Tab_JW_posiadane)

1. Nazwa przedsiębiorstwa energetycznego – kolumna 2 – pełna nazwa Przedsiębiorstwa, do którego należą jednostki wytwórcze o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW.
2. Nazwa grupy kapitałowej – kolumna 3 – pełna nazwa grupy kapitałowej, w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 44 ustawy o rachunkowości, w skład której wchodzi to Przedsiębiorstwo.
3. Data wycofania jednostki wytwórczej z eksploatacji – kolumna 4 – harmonogram wycofań jednostek wytwórczych z eksploatacji powinien uwzględniać istniejący stan techniczny jednostek wytwórczych, planowane modernizacje mające wpływ na wydłużenie okresu ich eksploatacji, a także wpływ obecnych i przyszłych regulacji ekologicznych, a w szczególności Rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 22 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 1860), dyrektywy IED (dyrektywa 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych) oraz dyrektywy 2009/29/WE dot. EU ETS mogących wpłynąć na podjęcie decyzji o konieczności wyłączenia jednostek z eksploatacji lub ograniczania produkcji energii elektrycznej.
4. Nazwa i rodzaj jednostki wytwórczej – kolumna 5 – kondensacyjna, kogeneracyjna (CHP), odnawialne źródło energii (OZE), inna (krótki opis).
5. Lokalizacja jednostki wytwórczej – kolumna 6 – w przypadku inwestycji na terenie istniejących elektrowni lub elektrociepłowni należy podać nazwę elektrowni i jej lokalizację; w przypadku inwestycji w nowych lokalizacjach należy podać jej dokładną lokalizację tj. miejscowość, gmina, powiat, województwo.
6. Rodzaj paliwa podstawowego – kolumna 7– należy wybrać z listy rozwijanej: Biomasa, Gaz inny, Gaz ziemny, Olej Opałowy, Para nadmiarowa procesów technologicznych, PV, Węgiel brunatny, Węgiel kamienny, Wiatr, Wiatr offshore, Woda, Zmieszane odpady komunalne, Inne.
7. Rodzaj paliwa dodatkowego – kolumna 8 – w przypadku łączenia paliw w procesie współspalania należy podać paliwo dodatkowe (np. współspalanie węgla kamiennego i biomasy, dodatkowym paliwem będzie biomasa), nie dotyczy paliwa rozpałkowego.
8. Przyczyna wycofania jednostki wytwórczej z eksploatacji – kolumna 9 – należy wybrać z listy rozwijanej: Zakończenie okresu derogacji, Zużycie techniczne, Niespełnienie norm emisyjnych, Brak wsparcia w ramach mechanizmów mocowych, Brak efektywności ekonomicznej, Inne.
9. Moc zainstalowana elektryczna jednostki wytwórczej [MW] – kolumna 10 – stan na dzień wycofania jednostki wytwórczej z eksploatacji; w przypadku farm wiatrowych należy

- podać łączną moc zainstalowaną wycofywanych jednostek wytwórczych farmy wiatrowej; wartość powinna być podana jako **wartość ujemna**.
10. Moc osiągalna elektryczna brutto jednostki wytwórczej [MW] – kolumna 11 – stan na dzień wycofania jednostki wytwórczej z eksploatacji; w przypadku farm wiatrowych należy podać łączną moc osiągalną wycofywanych jednostek wytwórczych farmy wiatrowej; wartość powinna być podana jako **wartość ujemna**.
 11. Produkcja energii elektrycznej brutto [MWh] – kolumna 12 – wielkość produkcji energii elektrycznej brutto obliczona, jako średnia wielkość z trzech lat poprzedzających wycofanie z eksploatacji jednostki wytwórczej; wartość powinna być podana jako **wartość ujemna**.
 12. Ewentualne dodatkowe wyjaśnienia do formularza można wpisać pod wypełnioną tabelą.

Tab_JW_Modernizacje

1. Formularz JW_Modernizacje należy przesłać, nawet gdy wartości są zerowe.
2. W nazwie załączonego pliku z wypełnionym formularzem Tab_JW_Modernizacje należy dodać skróconą nazwę Przedsiębiorstwa (**np. Tab_JW_modernizacje_TAURON**).

I. Sposób prezentacji danych w formularzu Tab_JW_Modernizacje

1. Wartości w formularzu powinny być podane z zaokrągleniem do dwóch miejsc po przecinku. Miejsca dziesiętne należy oddzielić przecinkiem, a nie kropką.
2. Daty należy wpisywać zawsze w formacie rrrr-mm-dd, tj. rok-miesiąc-dzień (oddzielone myślnikiem, a nie kropką, bez spacji).

II. Sposób wypełniania poszczególnych pozycji formularza Tab_JW_Modernizacje (dane muszą odpowiadać danym podanymi w formularzu Tab_JW_posiadane)

1. W formularzu JW_Modernizacje należy zamieścić informacje dotyczące najbardziej istotnych prac modernizacyjnych (np. głębokie remonty techniczne czy plany dotyczące budowy instalacji ochrony środowiska), w wyniku których nastąpi przyrost mocy osiągalnej jednostki, wydłużony zostanie potencjalny okres eksploatacji czy spełnione zostaną wymagane standardy ekologiczne. W tabeli nie należy zamieszczać informacji o planowanych remontach, związanych z normalną eksploatacją jednostek wytwórczych, które nie spełniają wyżej wymienionych warunków.
2. Nazwa przedsiębiorstwa energetycznego – kolumna 2 – pełna nazwa Przedsiębiorstwa.
3. Nazwa grupy kapitałowej – kolumna 3 – pełna nazwa grupy kapitałowej, w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 44 ustawy o rachunkowości, w skład której wchodzi to Przedsiębiorstwo.
4. Data odstawienia jednostki wytwórczej w związku z rozpoczęciem modernizacji (miesiąc, rok) – kolumna 4 – należy podać planowany miesiąc i rok odstawienia jednostki wytwórczej w związku rozpoczęciem prac modernizacyjnych.
5. Data przywrócenia jednostki wytwórczej w związku z zakończeniem modernizacji (miesiąc, rok) – kolumna 5 – należy podać planowany miesiąc i rok przywrócenia jednostki wytwórczej w związku zakończeniem prac modernizacyjnych.
6. Nazwa i rodzaj jednostki wytwórczej – kolumna 7 – w przypadku inwestycji na terenie istniejących elektrowni lub elektrociepłowni należy podać nazwę elektrowni i jej lokalizację; w przypadku inwestycji w nowych lokalizacjach należy podać jej dokładną lokalizację tj. miejscowość, gmina, powiat, województwo.
7. Lokalizacja jednostki wytwórczej – kolumna 6 – w przypadku elektrowni ciepłych i elektrociepłowni należy podać nazwę elektrowni/elektrociepłowni i jej lokalizację; w przypadku źródeł wiatrowych należy podać nazwę farmy wiatrowej oraz jej lokalizację.

8. Rodzaj paliwa podstawowego przed i po modernizacji – kolumny 8 i 10 – należy wybrać z listy rozwijanej: Biomasa, Gaz inny, Gaz ziemny, Olej Opałowy, Para nadmiarowa procesów technologicznych, PV, Węgiel brunatny, Węgiel kamienny, Wiatr, Wiatr offshore, Woda, Zmieszane odpady komunalne, Inne.
9. Rodzaj paliwa dodatkowego przed i po modernizacji – kolumny 9 i 11 – w przypadku łączenia paliw w procesie współspalania należy podać paliwo dodatkowe (np. współspalanie węgla kamiennego i biomasy, paliwem dodatkowym będzie biomasa), nie dotyczy paliwa rozpałkowego.
10. Emisyjność jednostki wytwórczej – kolumna 12 – należy podać jednostkową emisyjność jednostki wytwórczej po modernizacji wyrażoną w gramach dwutlenku węgla na kilowatogodzinę energii elektrycznej [gCO₂/kWh].
11. Moc zainstalowana elektryczna jednostki wytwórczej odstawienia [MW] – kolumna 13 – stan na dzień odpowiednio odstawienia jednostki wytwórczej z eksploatacji; w przypadku farm wiatrowych należy podać łączną moc zainstalowaną odstawianych jednostek wytwórczych farmy wiatrowej; wartość powinna być podana jako **wartość ujemna** w przypadku odstawienia jednostki wytwórczej z eksploatacji z powodu rozpoczęcia modernizacji.
12. Moc zainstalowana elektryczna jednostki wytwórczej przywrócenia [MW] – kolumna 14 – stan na dzień odpowiednio przywrócenia jednostki wytwórczej do eksploatacji; w przypadku farm wiatrowych należy podać łączną moc zainstalowaną przywróconych jednostek wytwórczych farmy wiatrowej; wartość powinna być podana jako **wartość dodatnia** w przypadku przywrócenia jednostki wytwórczej do eksploatacji po zakończonej modernizacji oraz powiększona/obniżona w przypadku wzrostu/spadku mocy na skutek dokonanej modernizacji.
13. Moc osiągalna elektryczna brutto jednostki wytwórczej [MW] odstawienia – kolumna 15 – stan na dzień odpowiednio odstawienia jednostki wytwórczej z eksploatacji; w przypadku farm wiatrowych należy podać łączną moc zainstalowaną odstawianych/przywróconych jednostek wytwórczych farmy wiatrowej; wartość powinna być podana jako **wartość ujemna** w przypadku odstawienia jednostki wytwórczej z eksploatacji z powodu rozpoczęcia modernizacji.
14. Moc osiągalna elektryczna brutto jednostki wytwórczej przywrócenia [MW] – kolumna 16 – stan na dzień odpowiednio przywrócenia jednostki wytwórczej do eksploatacji; w przypadku farm wiatrowych należy podać łączną moc zainstalowaną odstawianych/przywróconych jednostek wytwórczych farmy wiatrowej; wartość powinna być podana jako **wartość dodatnia** w przypadku przywrócenia jednostki wytwórczej do eksploatacji po zakończonej modernizacji oraz powiększona/obniżona w przypadku wzrostu/spadku mocy na skutek dokonanej modernizacji.
15. Przyrost lub ubytek mocy zainstalowanej elektrycznej jednostki wytwórczej [MW] – kolumna 17 – jeżeli w wyniku modernizacji nastąpi przyrost lub ubytek mocy zainstalowanej elektrycznej jednostki wytwórczej należy podać wartość tego przyrostu lub ubytku (ze znakiem „+” w przypadku przyrostu mocy oraz ze znakiem „-” w przypadku ubytku mocy); jeżeli w wyniku modernizacji jednostki wytwórczej nie następuje przyrost lub ubytek mocy zainstalowanej elektrycznej należy podać wartość „0”.
16. Przyrost lub ubytek mocy osiągalnej elektrycznej brutto jednostki wytwórczej [MW] – kolumna 18 – jeżeli w wyniku modernizacji nastąpi przyrost lub ubytek mocy osiągalnej elektrycznej brutto jednostki wytwórczej należy podać wartość tego przyrostu lub ubytku (ze znakiem „+” w przypadku przyrostu mocy oraz ze znakiem „-” w przypadku ubytku mocy); jeżeli w wyniku modernizacji jednostki wytwórczej nie następuje przyrost lub ubytek mocy osiągalnej elektrycznej brutto należy podać wartość „0”.

17. Moc osiągalna elektryczna brutto jednostki wytwórczej będąca do dyspozycji w trakcie modernizacji [MW] – kolumna 19.
18. Planowane nakłady inwestycyjne [tys. zł] – kolumna 20 – w wierszu dotyczącym przywrócenia jednostki wytwórczej do eksploatacji należy podać wartość planowanych nakładów inwestycyjnych przyjętych do opracowania wstępnego studium wykonalności; w przypadku, gdy inwestycja jest na bardziej zaawansowanym etapie realizacji należy podać najbardziej aktualną wartość planowanych nakładów inwestycyjnych.
19. Dodatkowe informacje – kolumna 21 – należy krótko opisać przyczynę (powód) modernizacji jednostki wytwórczej (np. odtworzenie zdolności wytwórczych, budowa instalacji odsiarczania itp.).
20. Ewentualne dodatkowe wyjaśnienia do formularza można wpisać pod wypełnioną tabelą.

Tab_A,B,C,D_Łącz.dział.wyt.

1. W nazwie załączonego pliku z wypełnionym formularzem Tab_A,B,C,D należy dodać skróconą nazwę Przedsiębiorstwa (np. **Tab_A,B,C,D_Łącz.dział.wyt_TAURON**).
2. Dane w Tab. A,B,C,D powinny być spójne z danymi podawanymi przez Przedsiębiorstwo we wcześniejszych Formularzach: Tab_JW posiadane, Tab_A_JW Nowe moce, Tab_B,C_JW Nowe moce, Tab_JW_wycofane, Tab_JW_Modernizacje.

I. Sposób prezentacji danych w formularzu Tab.A,B,C,D_Łącz.dział.wyt.

1. Wartości w formularzu powinny być podane z zaokrągleniem do dwóch miejsc po przecinku. Miejsca dziesiętne należy oddzielić przecinkiem, a nie kropką.
2. Daty należy wpisywać zawsze w formacie rrrr-mm-dd, tj. rok-miesiąc-dzień (oddzielone myślnikiem, a nie kropką, bez spacji).

II. Sposób wypełniania poszczególnych pozycji formularza Tab_A,B,C,D_Łącz.dział.wyt.

1. Nazwa przedsiębiorstwa energetycznego – kolumna 1 – pełna nazwa Przedsiębiorstwa, do którego należą jednostki wytwórcze o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW.
2. Nazwa grupy kapitałowej – kolumna 2 – pełna nazwa grupy kapitałowej, w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 44 ustawy o rachunkowości, w skład której wchodzi to Przedsiębiorstwo.
3. Produkcja brutto energii elektrycznej w latach 2023-2038 – (dla 2023 r. – wartość rzeczywista kolumna 3, dla lat 2024-2038 – wartość planowana) – kolumny 4-18 – planowana roczna wielkość produkcji energii elektrycznej w źródłach o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW.
4. Sprzedaż energii elektrycznej w latach 2023-2038 – (dla 2023 r. – wartość rzeczywista kolumna 3, dla lat 2024-2038 – wartość planowana) – kolumny 4-18 – planowana roczna sprzedaż energii elektrycznej ze źródeł o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW.
5. Moc zainstalowana w latach 2023-2038 – (dla 2023 r. – wartość rzeczywista kolumna 3, dla lat 2024-2038 – wartość planowana) – kolumny 4-18 – planowana łączna moc zainstalowana elektryczna we wszystkich źródłach o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW; stan na koniec roku kalendarzowego.
6. Moc osiągalna brutto w latach 2023-2038 – (dla 2023 r. – wartość rzeczywista kolumna 3, dla lat 2024-2038 – wartość planowana) – kolumny 4-18 – planowana łączna moc osiągalna brutto we wszystkich źródłach o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW; stan na koniec roku kalendarzowego.
7. Ewentualne dodatkowe wyjaśnienia do formularza można wpisać pod wypełnioną tabelą.