

Urząd Regulacji Energetyki

<https://www.ure.gov.pl/pl/urząd/informacje-ogolne/edukacja-i-komunikacja/publikacje/seria-wydawnicza-bibli/kontakty-dlugotermino/1305,Tabela-nr-2.html>
04.05.2024, 06:08

Tabela nr 2

Rodzaj inwestycji, wielkość nakładów inwestycyjnych, oraz efekty rzeczowe przedsięwzięć inwestycyjnych projektowanych i realizowanych przez elektrociepłownie i elektrownie.

Elektrownia (EL) Elektrociepłownia (EC) Zespół Elektrowni (ZEL) Zespół Elektrociepłowni (ZEC)	Rodzaj inwestycji	Efekt rzeczowy	Nakłady inwestycyjne i źródła ich finansowania
ZEC Bielsko – Biała	Budowa Bloku BC-50 (z kotłem pyłowym OP-230 firmy RAFAKO) w EC-2 Bielsko – Północ	Przyrost osiągalnej mocy elektrycznej 55 MW, osiągalnej mocy cieplnej 104 MWt Zmniejszenie rocznej emisji zanieczyszczeń z EC1 i EC2 w 1997 r. w porównaniu z 1993 r. wyniesie: SO ₂ o 45%, NO ₂ o 27%, pył o 56%	Nakłady dotychczas poniesione w c. bieżących 25207,3 tys. zł (środki własne) 59.539 tys.USD (kredyty) w c. stałych w warunkach grudnia 1994
EC Zielona Góra	Budowa turbozespołu składającego się z turbogeneratorskiego i urządzeń pomocniczych do produkcji energii elektrycznej i cieplnej o mocy znamionowej 12,87 MW(e). Ma on być wybudowany i zlokalizowany na terenie EC Zielona Góra SA	Przyrost mocy znamionowej o 12,87 MW(e)	Nakłady do sfinansowania 17722,80 tys. zł 10850,00 tys. zł – kredyt w cenach bieżących
EC Kraków S.A.	brak danych, w załączniku nr 3 (Płatności) zamieszczono tabelę spłat – model obliczeń dla wartości przykładowej 1000000 USD	brak danych	brak danych
EC Chorzów “Elcho” Sp. z o.o.	Budowa EC składającej się z 2 bloków opalanych węglem kamiennym o przewidywanej mocy zainstalowanej 2 x 113 Mwe oraz 2 x 180 MWc	Przyrost mocy zainstalowanej o 226 Mwe oraz o 360 MWc	brak danych
EC Nowa Sarzyna Sp. z o.o.	Budowa EC gazowo – parowej (2 turbozespoły, 2 kotły odzysknicowe, 1 turbozespół parowy, rezerwowe kotły parowe)	Przyrost zainstalowanej mocy elektrycznej EC 119 MW oraz mocy cieplnej zainstalowanej w skojarzeniu 100 MW, zmniejszenie emisji zanieczyszczeń środowiska	brak danych

EC Lublin Wrotków Sp. z o.o.	Budowa Bloku gazowo - parowego o mocy zainstalowanej 231 MW	Po rozbudowie EC moc cieplna zainstalowana wzrośnie do 636,0 MW, czyli o 194 MW	Nakłady inwestycyjne ogółem: 419980 tys. zł (w c. stałych z 1.01.1997) 587941 tys. zł (w c. bieżących) Kredyty: 402473 tys. zł (w c. stałych) 522520 tys. zł (w c. bież.) Środki własne -
EC Rzeszów	budowa bloku gazowo-parowego	przyrost mocy 100 MW	nakłady ogółem - 365244 tys. zł środki własne - 30234 tys. zł kredyty - 335010 tys. zł
EC Poznań	dokończenie budowy nowego bloku	przyrost mocy 120,5 MW	różne wartości podano w załącznikach
EC Gdańsk	modernizacja bloku	brak danych	nakłady ogółem - 143278 tys. zł środki własne - 63500 tys. zł kredyty - 79778 tys. zł
EC Gorzów	budowa bloku gazowo-parowego	przyrost mocy 54,5 MW	nakłady ogółem - 98099 tys. zł środki własne - 23000 tys. zł kredyty - 75099 tys. zł
EC Warszawskie S.A.	Modernizacja Dokończenie budowy kotła fluidalnego nr A, budowa kotła fluidalnego nr B o wydajności 4507 t pary/godz. każdego z kotłów oznaczonych w skrócie Ofz-450, włączenie kotłów do układu kolektorowego EC Żerań	Przyrost wydajności kotłów o 900 t pary/godz.	Nakłady inwestycyjne (w c. bież. 1996 r.): 248262 tys. zł kredyty: 150101,7 tys. zł środki własne: 99830 tys. zł
EC Katowice S.A.	Budowa Bloku Ciepłowniczego BCF-100 produkującego ciepło w skojarzeniu o mocy cieplnej 180 MW, i elektrycznej 117 MW	Przyrost mocy cieplnej osiągalnej z 511 do 691 MW, mocy elektrycznej zainstalowanej 117 MW	Nakłady inwestycyjne ogółem 409209,6 tys. zł środki własne 40369 tys. zł kredyt 368840,6 tys. zł w cenach bieżących

EL Turów w Bogatyni	Modernizacja bloków nr 1 - 10 JOS na blokach 8 - 10, automatyka, budowa komina sześcioprzewodowego, składowiska popiołu, przemiałowni kamienia wapiennego	Przyrost gwarantowanej mocy osiągalnej w wyniku modernizacji bloków 1 - 10 o 190 MW Zmniejszenie wielkości emisji zanieczyszczeń gazowych, pyłów i odpadów Po 2009 r. nastąpi wyłączenie bloków nr 8 i 9, co spowoduje zmniejszenie gwarantowanej mocy dyspozycyjnej o ok. 300 MW. Blok nr 10 powinien pracować do 2015 r. Po przeprowadzeniu II etapu modernizacji produkcja ustabilizuje się na poziomie 8000 GWh, po 2009 r. ilość produkcji zmaleje o ok. 2000 GWh	3317293,4 tys. zł (nakłady do sfinansowania ogółem) kredyty - 1809217,7 tys. zł środki własne - 1508075,7 tys. zł, w cenach bieżących, z uwzględnieniem inflacji
EL Łagisza S.A.	Modernizacja budowa JOS na blokach 6 i 7	Moc osiągalna netto rzeczywista przed modernizacją Blok nr 6 111,9 MW Blok nr 7 112,2 MW Moc osiągalna netto deklarowana po oddaniu JOS do eksploatacji Blok nr 6 106,1 MW Blok nr 7 106,1 MW Zmniejszenie emisji zanieczyszczeń	Nakłady inwestycyjne ogółem 117444,4 tys. zł kredyt 65408,0 tys. zł w cenach stałych (wg poziomu cen, opłat, kursów walut i kosztów z 1.01.1996 r.)
Przedsiębiorstwo Państwowe EL Rybnik	Modernizacja Bloku nr 1	Zabudowa palników niskoemisyjnych, modernizacja elektrofiltrów, budowa pól suchej JOS gwarantującej dotrzymanie norm ochrony środowiska wchodzących po 1997 r.	Nakłady inwestycyjne ogółem: 102719,0 tys. zł (w c. stałych z 1.01.1995) 96400,0 tys. zł (w c. bież.) kredyt: 102719,0 tys. zł (w cenach stałych z 1.01.1995) 96400,0 tys. zł (w cenach bież.)

<p>EL Jaworzno III S.A. EL Jaworzno II</p>	<p>Modernizacja Budowa dwóch bloków z kotłami parowymi wraz z urządzeniami pomocniczymi do produkcji energii elektrycznej i ciepłej o mocy zainstalowanej max 140 (MWe) i 240 (MWt)</p>	<p>Budowa: 2 nowych kotłów o wydajności 260 t/h, nowego turbozespołu o mocy 70 Mwe i 100 MWt, modernizacja istniejącej turbiny 10 CK 60 wraz z zabudową nowego generatora umożliwiającego osiągnięcie 70 Mwe i 100 MWt, dostosowanie istniejących urządzeń do pracy szczytowo - rezerwowej w prod. en. elektr. i ciepłej, modernizacja urządzeń pomocniczych w celu zapewnienia możliwości wspólnej gospodarki z EL Jaworzno III Zmniejszenie emisji zanieczyszczeń.</p>	<p>Nakłady inwestycyjne: ogółem: 375000 tys. zł kredyty: 3000 tys. zł środki własne: 75000 tys. zł kredyt ekologiczny: 112500 tys. zł kredyt komercyjny: 187500 tys. zł</p>
<p>EL Jaworzno III</p>	<p>Modernizacja Budowa JOS, oczyszczalni ścieków, zabudowa palników niskoemisyjnych</p>	<p>Gwarantowana moc osiągalna netto uzyskana z bloków nr 1 - 6 po ich modernizacji będzie większa o 124,4 MW od mocy osiągalnej netto przed modernizacją.</p>	<p>Nakłady inwestycyjne w cenach stałych: 768480,8 tys. zł kredyty: 127650,4 tys. zł środki własne: 640830,4 tys. zł</p>
<p>Żarnowiecka ELK Gazowa Sp. z o.o.</p>	<p>Budowa Elektrowni opalanej gazem nad Jeziorem Żarnowieckim</p>	<p>Moc znamionowa zainstalowana Elektrowni brutto przy pracy na gazie 256,4 MW, przy pracy na paliwie ciekłym 262,9 MW</p>	<p>Całkowity "koszt inwestycyjny" 164590000 \$ (wg kursu 3,525 PLN/1 \$) Data odniesienia cen bazowych 1.01.1998</p>

ZEL Dolna Odra S.A.	Modernizacja bloków 1 i 2 EL Pomorzany i budowa JOS metodą wiązki elektronów	Moc osiągalna netto przed modernizacją (MW) Blok nr 1 193 Blok nr 2 193 Moc osiągalna netto deklarowana po modernizacji (MW) Blok nr 1 209 Blok nr 2 209	Nakłady inwestycyjne ogółem ("złotówki bieżące") 448979 tys. zł Środki własne 127217 tys. zł Kredyty 321761 tys. zł Nakłady inwestycyjne ogółem ("złotówki stałe" - 1.01.1996) 341424 tys. zł
	Modernizacja bloków nr 7 i 8 i budowa JOS dla tych bloków	Moc osiągalna netto deklarowana do eksploatacji JOS (MW) Blok nr 1 205 Blok nr 2 205 Zmniejszenie emisji zanieczyszczeń Moc osiągalna netto przed modernizacją (MW) Blok nr 7 193 Blok nr 8 193 Moc osiągalna netto deklarowana po modernizacji bloków (MW) Blok nr 7 207 Blok nr 8 207 Moc osiągalna netto deklarowana po oddaniu do eksploatacji JOS (MW) Blok nr 7 203 Blok nr 8 203 Zmniejszenie emisji zanieczyszczeń	Środki własne 92801 tys. zł Kredyty 248623 tys. zł Nakłady inwestycyjne na modernizację i budowę JOS dla bloków 1 i 2 (w cenach z 1.01.1998): 446,018 mln zł Nakłady inwestycyjne na modernizację i budowę JOS dla bloków 7 i 8 (w cenach 1.01.1998 r.) 403,637 mln zł
Kozienice bloki 2 i 4	modernizacja	przyrost mocy z 191,2 MW do 210 MW z każdego bloku	nakłady ogółem 160664 tys. zł c. stałe 1997 środki własne - 34875 tys. zł kredyty - 125789 tys. zł
Kozienice bloki 6 i 7	modernizacja	przyrost mocy z 191,2 MW do 210,9 MW z każdego bloku	nakłady ogółem - 159295 tys. zł c. stałe 1996 środki własne - 31493 tys. zł kredyty - 127802 tys. zł
Kozienice bloki 9 i 10	modernizacja instalacja odsiarczania spalin	przyrost mocy z 465,7 MW do 500,7 MW bez instalacji odsiarczania spalin, po uruchomieniu instalacji spadek mocy do 495,1 MW z każdego bloku	nakłady ogółem - 694800 tys. zł c. stałe 1997 środki własne - 56600 tys. zł kredyty - 638200 tys. zł

Siersza bloki 1 i 2	wymiana kotłów pyłowych na fluidalne	przyrost mocy z 111,2 MW do 124 MW z każdego bloku	nakłady ogółem - 376964 tys. zł c. stałe
Siersza bloki 3 i 6	instalacja odsiarczania spalin	spadek mocy z 111,2 MW do 105,6 MW na każdym bloku	nakłady ogółem - 176963 tys. zł c. bieżące środki własne - 21292 tys. zł kredyty - 155671 tys. zł
Łaziska bloki 1 i 2	modernizacja instalacja odsiarczania spalin	przyrost mocy z 110,2 MW do 114,8 MW a po oddaniu instalacji odsiarczania spalin spadek do 114,3 MW na każdym bloku	nakłady ogółem - 101500 tys. zł c. stałe 1995 środki własne - 30565 tys. zł kredyty - 70935 tys. zł
Łaziska bloki 9-12	modernizacja instalacja odsiarczania spalin	przyrost mocy z 183,6 MW do 206,5 MW, a po oddaniu instalacji odsiarczania spalin spadek do 202,5 MW na każdym bloku	nakłady ogółem - 338453 tys. zł c. stałe 1996
Pątnów - Adamów - Konin układ kolektorowy	modernizacja instalacja odsiarczania spalin	kolektor I - spadek mocy z 133 MW do 122 MW kolektor II - spadek mocy z 90 MW do 77 MW po zabudowie IOS	nakłady ogółem 134457 tys. zł środki własne 58984 tys. zł kredyty 75473 tys. zł
Pątnów - Adamów - Konin	modernizacja	przyrost mocy z 188 MW do 213 MW po modernizacji	nakłady ogółem - 1150059 tys. zł
Bełchatów	modernizacja instalacja odsiarczania spalin	przyrost mocy z 333 MW lub 339 MW do 343 lub 349 MW w zależności od bloku	nakłady ogółem - 3386470 tys. zł środki własne - 2185721 tys. zł kredyty - 1200749 tys. zł
Rybnik	odtworzenie i modernizacja	przyrost mocy z 186,8 MW do 211 MW	nakłady ogółem 57192 tys. zł środki własne - 6192 tys. zł kredyty - 51000 tys. zł
Połaniec	instalacja odsiarczania spalin	spadek mocy z 208 MW do 203 MW po zabudowie instalacji	nakłady ogółem - 493174 tys. zł środki własne - 193434 tys. zł kredyty - 299740 tys. zł
Opole	budowa bloków 3 i 4 instalacja odsiarczania spalin	przyrost mocy 684 MW	nakłady ogółem - 959701 tys. zł środki własne - 39604 tys. zł kredyty - 920097 tys. zł

Źródło: Urząd Regulacji Energetyki

[\[Aneks statystyczny \]](#) [\[Spis treści \]](#) [\[Tabela nr 3 \]](#)

Data publikacji : 08.08.2005

[Poprzedni Strona](#)
[Następny Strona](#)