



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OKA.4111.81.2023.PS

Katowice, dnia 08 marca 2024 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 ze zm.) oraz art. 32 ust. 1 pkt 1 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 ze zm.)

po rozpatrzeniu

wniosku złożonego w dniu 26 września 2023 r. przez przedsiębiorcę:

**Polska Grupa Górnicza Spółka Akcyjna
z siedzibą w Katowicach,**

posiadającego:

- 1) numer w rejestrze przedsiębiorców (KRS): 0000709363,
- 2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): 6342834728,

zwanego dalej „Koncesjonariuszem”,

postanawiam zmienić:

moją decyzję z dnia 29 kwietnia 2016 r. ze zm. w sprawie udzielenia Koncesjonariuszowi koncesji Nr WEE/4691/26065/W/OKA/2016/CW na wytwarzanie energii elektrycznej na okres od 29 kwietnia 2016 r. do 29 kwietnia 2026 r. i ustalić treść powołanej wyżej decyzji

poprzez nadanie jej brzmienia:

„udzielam przedsiębiorcy:

Polska Grupa Górnicza Spółka Akcyjna
z siedzibą w Katowicach,
adres: ul. Powstańców 30, 40-039 Katowice

posiadającemu:

- 1) numer w rejestrze przedsiębiorców (KRS): 0000709363,
- 2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): 6342834728,

zwanemu dalej „Koncesjonariuszem”,

KONCESJI

Nr WEE/4691/26065/W/OKA/2016/CW

na wytwarzanie energii elektrycznej
na okres od 29 kwietnia 2016 r. do 29 kwietnia 2026 r.

na następujących warunkach:

1. PRZEDMIOT I ZAKRES DZIAŁALNOŚCI

1.1. Przedmiot działalności objętej niniejszą koncesją stanowi działalność gospodarcza polegająca na **wytwarzaniu energii elektrycznej** w:

1. **Elektrociepłowni „Jankowice”** zlokalizowanej w Rybniku, gmina Rybnik, powiat Rybnik, województwo śląskie, o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej 9,800 MW, w skład której wchodzi:
 - **jednostka kogeneracji (TPU)** o mocy zainstalowanej elektrycznej 5,000 MW, składająca się z turbiny parowej upustowo-kondensacyjnej wykorzystującej w procesie spalania węgiel kamienny i gaz z odmetanowania kopalni,
 - **jednostka kogeneracji (SSP)** o mocy zainstalowanej elektrycznej 2,400 MW, składająca się z silnika spalinowego wykorzystującego w procesie spalania gaz z odmetanowania kopalni,
 - **jednostka kogeneracji (SSP)** o mocy zainstalowanej elektrycznej 2,400 MW, składająca się z silnika spalinowego wykorzystującego w procesie spalania gaz z odmetanowania kopalni,
2. **jednostce kogeneracji (SSP)** o nazwie KWK „Halemba-Wirek” Ruch Halemba zlokalizowanej w Rudzie Śląskiej, gmina Ruda Śląska, powiat Ruda Śląska, województwo śląskie, o mocy zainstalowanej elektrycznej 0,543 MW, przy użyciu silnika spalinowego wykorzystującego w procesie spalania gaz z odmetanowania kopalni,
3. **jednostce kogeneracji (SSP)** o nazwie Elektrociepłownia „Markłowice” zlokalizowanej w Markłowicach, gmina Markłowice, powiat wodzisławski, województwo śląskie, o mocy

- zainstalowanej elektrycznej 2,000 MW, przy użyciu silnika spalinowego wykorzystującego w procesie spalania gaz z odmetanowania kopalni,
4. **jednostce kogeneracji (SSP)** o nazwie Elektrociepłownia „Rydułtowy” zlokalizowanej w Rydułtowach, gmina Rydułtowy, powiat wodzisławski, województwo śląskie, o mocy zainstalowanej elektrycznej 2,400 MW, przy użyciu silnika spalinowego wykorzystującego w procesie spalania gaz z odmetanowania kopalni,
 5. **KWK „Sośnica”** zlokalizowanej w Gliwicach, gmina Gliwice, powiat Gliwice, województwo śląskie, o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej 5,208 MW, w skład której wchodzi:
 - **jednostka kogeneracji (SSP)** o mocy zainstalowanej elektrycznej 2,604 MW, składająca się z silnika spalinowego wykorzystującego w procesie spalania gaz z odmetanowania kopalni,
 - **jednostka kogeneracji (SSP)** o mocy zainstalowanej elektrycznej 2,604 MW, składająca się z silnika spalinowego wykorzystującego w procesie spalania gaz z odmetanowania kopalni,
 6. **Elektrociepłowni „Halemba”** zlokalizowanej w Rudzie Śląskiej, gmina Ruda Śląska, powiat Ruda Śląska, województwo śląskie, o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej 4,640 MW, w skład której wchodzi:
 - **jednostka kogeneracji (SSP)** o mocy zainstalowanej elektrycznej 2,320 MW, składająca się z silnika spalinowego wykorzystującego w procesie spalania gaz z odmetanowania kopalni,
 - **jednostka kogeneracji (SSP)** o mocy zainstalowanej elektrycznej 2,320 MW, składająca się z silnika spalinowego wykorzystującego w procesie spalania gaz z odmetanowania kopalni.

1.2. Energia elektryczna wytworzona w ww. jednostkach kogeneracji, może zostać zakwalifikowana do energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji wyłącznie po spełnieniu wymagań określonych w ustawie z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz.U. z 2022 r. poz. 553 ze zm.), a także w wydanych na jej podstawie przepisach wykonawczych.

2. WARUNKI WYKONYWANIA DZIAŁALNOŚCI

2.1. Warunki ogólne

- 2.1.1.** Koncesjonariusz jest obowiązany do zapewnienia wysokiej jakości świadczonych usług, niezawodności zaopatrzenia w energię elektryczną przy zachowaniu zasady najniższych możliwych kosztów.
- 2.1.2.** Koncesjonariusz jest obowiązany do wykonywania działalności w sposób nie powodujący zagrożenia dla życia lub zdrowia ludzkiego oraz nie narażający na powstanie szkód materialnych.
- 2.1.3.** Koncesjonariusz jest obowiązany do przestrzegania obowiązujących przepisów, w tym przepisów o ochronie środowiska i bezpieczeństwie ekologicznym a także wydanych na ich podstawie przepisów wykonawczych.
- 2.1.4.** Koncesjonariusz jest obowiązany do utrzymywania lub zagwarantowania możliwości pozyskania środków finansowych lub majątku pozwalającego na zaspokojenie roszczeń osób trzecich mogących powstać wskutek niewłaściwego prowadzenia działalności objętej koncesją lub szkód w środowisku.
- 2.1.5.** Koncesjonariusz nie może sprzedawać energii elektrycznej przedsiębiorcom wykonującym działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, magazynowania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną jeżeli nie posiadają koncesji,

w przypadkach gdy taka koncesja jest wymagana przepisami ustawy – Prawo energetyczne.

- 2.1.6. Koncesjonariusz jest obowiązany, zgodnie z art. 34 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, do wnoszenia corocznej opłaty do budżetu państwa, w sposób i w wysokości określonych w przepisach wykonawczych wydanych na podstawie art. 34 tej ustawy.
- 2.1.7. Koncesjonariusz jest obowiązany do zapewnienia, aby czynności w zakresie samodzielnej eksploatacji instalacji i urządzeń wykonywały wyłącznie osoby legitymujące się posiadaniem wymaganych w tym zakresie kwalifikacji.

2.2. Warunki szczególne.

- 2.2.1. W celu skorzystania z mechanizmów i instrumentów wspierających wytwarzanie energii elektrycznej, przewidzianych w ustawie – Prawo energetyczne, Koncesjonariusz zobowiązany jest do spełniania wymagań określonych w ww. ustawie, a także wydanych na jej podstawie przepisach wykonawczych. Weryfikacja spełnienia wyżej wymienionych wymagań nastąpi w drodze odrębnych i indywidualnych postępowań administracyjnych, w toku których Prezes URE rozstrzygnie o zasadności przyznania wsparcia, w tym o jego rodzaju i wielkości.
- 2.2.2. Koncesjonariusz jest obowiązany do spełniania technicznych warunków wytwarzania energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach, w szczególności do utrzymywania obiektów, instalacji i urządzeń w należyтым stanie technicznym, umożliwiającym wytwarzanie energii elektrycznej w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących przepisów określających wymogi techniczne, jakościowe i ochrony środowiska, z uwzględnieniem uzasadnionego poziomu kosztów.
- 2.2.3. Koncesjonariuszowi nie wolno eksploatować urządzenia technicznego objętego dozorem technicznym, bez ważnej decyzji zezwalającej na jego eksploatację lub wbrew decyzji o wstrzymaniu jego eksploatacji, wydanych przez organ właściwej jednostki dozoru technicznego.
- 2.2.4. Koncesjonariuszowi nie wolno stosować przy sprzedaży wytworzonej energii elektrycznej przyrządów pomiarowych bez wymaganych dowodów prawnej kontroli metrologicznej lub niespełniających wymagań tej kontroli.
- 2.2.5. Koncesjonariusz nie może subsydiować działalności nie objętej niniejszą koncesją z przychodu osiąganego z działalności objętej tą koncesją.

2.3. Sprawozdawczość i udzielanie informacji.

- 2.3.1. Koncesjonariusz obowiązany jest zawiadomić pisemnie Prezesa URE w przypadku zmiany:
 - 1) oznaczenia podmiotu, jego siedziby lub miejsca zamieszkania oraz ich adresu,
 - 2) numeru w rejestrze przedsiębiorców w Krajowym Rejestrze Sądowym lub numeru równoważnego rejestru państw członkowskich Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej, państwa członkowskiego Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stron umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym lub Turcji,
 - 3) numeru identyfikacji podatkowej NIP,- najpóźniej w terminie 7 dni od dnia zaistnienia tych zmian, przedkładając jednocześnie, w przypadku kiedy zmiana ta spowoduje potrzebę zmiany zapisów niniejszej koncesji, wniosek o jej zmianę.
- 2.3.2. Koncesjonariusz jest obowiązany, w terminie nie dłuższym niż 14 dni od dnia zaistnienia innych - niż wskazane w pkt 2.3.1. - istotnych zmian odnoszących się do wykonywanej działalności objętej niniejszą koncesją, w tym w szczególności zmian dotyczących ograniczenia zakresu tej działalności, a także danych osób uprawnionych lub wchodzących w skład organu uprawnionego do reprezentowania Koncesjonariusza, zawiadomić o zmianach pisemnie Prezesa URE, przedkładając jednocześnie - w przypadku gdy powodują one potrzebę zmiany zapisów niniejszej koncesji - wniosek o

jej zmianę. Koncesjonariusz obowiązany jest wystąpić do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę koncesji również w przypadku planowanego rozszerzenia objętej nią działalności, przy czym rozpoczęcie wykonywania działalności w rozszerzonym zakresie wymaga uprzedniego uzyskania stosownej zmiany koncesji.

- 2.3.3. Koncesjonariusz jest obowiązany do pisemnego poinformowania Prezesa URE o zamiarze zaprzestania działalności koncesjonowanej nie później niż na 18 miesięcy przed przewidywaną datą zaprzestania działalności.
- 2.3.4. Koncesjonariusz jest obowiązany pisemnie zawiadomić Prezesa URE o niepodjęciu działalności objętej koncesją, jeżeli nie podejmie jej w ciągu 6 miesięcy od dnia udzielenia koncesji, nie później niż 14 dni od dnia upływu tego terminu, podając przyczyny niepodjęcia działalności; za datę podjęcia działalności uważa się datę faktycznego rozpoczęcia wytwarzania energii elektrycznej.
- 2.3.5. Koncesjonariusz jest obowiązany do pisemnego informowania Prezesa URE o zamiarze podziału lub połączenia z innymi podmiotami, nie później niż na 30 dni przed planowaną datą podziału lub połączenia.
- 2.3.6. Koncesjonariusz jest obowiązany pisemnie zawiadomić Prezesa URE o zaprzestaniu spełniania któregokolwiek z warunków, o których mowa w art. 33 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, a także o zaistnieniu okoliczności, o których mowa w art. 33 ust. 3 lub ust. 3a tej ustawy, najpóźniej w terminie 7 dni od dnia, w którym Koncesjonariusz przestał spełniać którykolwiek z ww. warunków lub zaistniała którakolwiek z ww. okoliczności.

2.4. Warunki zaprzestania działalności po wygaśnięciu koncesji lub jej cofnięciu.

- 2.4.1. Koncesjonariusz nie później niż na 18 miesięcy przed upływem ważności koncesji i zaprzestaniem działalności przedstawi Prezesowi URE opracowane na własny koszt analizy:
 - 1) techniczną,
 - 2) finansową (wraz z opinią i raportem biegłego rewidenta z przeprowadzonego badania sprawozdania finansowego Koncesjonariusza za ostatni rok działalności – jeśli obowiązek badania tego sprawozdania wynika z przepisów ustawy o rachunkowości,
 - 3) wpływu na środowisko,w zakresie wykonywanej działalności koncesjonowanej, które określą w szczególności stan wywiązania się Koncesjonariusza ze zobowiązań względem osób trzecich na dzień przewidywanego zakończenia tej działalności.
- 2.4.2. Koncesjonariusz jest obowiązany do realizacji wniosków i zaleceń wynikających z powyższych analiz, w najkrótszym możliwym terminie.
- 2.4.3. Koncesjonariusz jest obowiązany po zaprzestaniu działalności koncesjonowanej do likwidacji skutków swojej działalności, w szczególności w zakresie rekultywacji gruntów, przywrócenia rzeźby terenu do właściwego stanu, utylizacji odpadów niebezpiecznych.
- 2.4.4. Koncesjonariusz, w terminie 18 miesięcy przed planowaną datą zaprzestania działalności koncesjonowanej, opracuje i przedstawi Prezesowi URE plan działań, o których mowa w punkcie 2.4.3., z podaniem źródeł ich finansowania. W przypadku wystąpienia istotnych zmian warunków, na podstawie których powyższy plan został sporządzony, Koncesjonariusz jest obowiązany do jego niezwłocznej aktualizacji.
- 2.4.5. Koncesjonariusz nie jest obowiązany do realizacji postanowień pkt 2.4.1. – 2.4.4. jeżeli majątek służący do wykonywania działalności został przekazany innemu podmiotowi do dalszej eksploatacji.”

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 29 kwietnia 2016 r. ze zm. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki udzielił przedsiębiorcy: Polska Grupa Górnicza Spółka Akcyjna z siedzibą w Katowicach koncesji Nr WEE/4691/26065/W/OKA/2016/CW na wytwarzanie energii elektrycznej na okres od 29 kwietnia 2016 r. do 29 kwietnia 2026 r., określając przedmiot i zakres działalności gospodarczej objętej tą koncesją.

Wnioskiem z dnia 21 września 2023 r., Koncesjonariusz, wniósł o zmianę ww. decyzji obejmującą punkt 1. „Przedmiot i zakres działalności”, co jest związane z zakończeniem inwestycji polegającej na zabudowie dwóch jednostek kogeneracji zasilanych gazem z odmetanowania kopalni na terenie KWK RUDA Ruch Halemba.

Po ustaleniu stanu faktycznego wniosek o zmianę ww. decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki uznano za uzasadniony.

Zgodnie z art. 41 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki może zmienić warunki wydanej koncesji. Natomiast zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchynieniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W niniejszej sprawie spełnione są przesłanki określone w art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego.

Mając na uwadze powyższe orzeczono jak w sentencji.

Należy przy tym podkreślić, że wydanie przez Prezesa URE na podstawie ustawy – Prawo energetyczne koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej w jednostce kogeneracji nie jest równoznaczne z potwierdzeniem spełnienia warunków uprawniających Koncesjonariusza do skorzystania z mechanizmów i instrumentów wspierających wytwarzanie energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w tej jednostce przewidzianych w ustawie o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji. Warunki te są bowiem zdefiniowane w przepisach ustawy o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji oraz w wydanych na jej podstawie aktach wykonawczych, co zostało wskazane w warunku określonym w pkt 2.2.1. koncesji, a ich spełnienie podlega każdorazowej weryfikacji dokonywanej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w odrębnym postępowaniu administracyjnym prowadzonym na podstawie ww. ustawy.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ ustawy - Kodeks postępowania cywilnego).

Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następne Kodeksu postępowania cywilnego.
4. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, ponieważ jest zgodna z żądaniem strony (art. 130 § 4 Kodeksu postępowania administracyjnego).
6. Doręczenie decyzji następuje zgodnie z art. 40 § 2 Kpa.

**Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

/-/

**Marek Miśkiewicz
Dyrektor
Południowego Oddziału
Terenowego URE
z siedzibą w Katowicach**