



Katowice, dnia 4 kwietnia 2025 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA.4111.65.2024.PS

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572) 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 2024 r., poz. 266 ze zm.),

po rozpatrzeniu

wniosku złożonego w dniu 28 października 2024 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 31 grudnia 2036 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 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,
3. **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,
4. **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,
 5. **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 2024 r. poz. 639), 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 lub wpisu do odpowiedniego rejestru działalności regulowanej, w tym do rejestru, o którym mowa w art. 43g ustawy – Prawo energetyczne, w przypadkach gdy taka koncesja lub wpis są wymagane przepisami tej ustawy.
- 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 o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, Koncesjonariusz zobowiązany jest do spełniania wymagań określonych w ww. ustawie, a także w wydanych na jej podstawie przepisach wykonawczych. Weryfikacja spełnienia wyżej wymienionych wymagań nastąpi w drodze odrębnych i indywidualnych postępowań, w toku których Prezes URE, w szczególności w stosownych decyzjach wydanych na podstawie ustawy o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, 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 90 dni przed planowaną datą podziału lub połączenia, przedkładając jednocześnie, w przypadku kiedy zmiana ta spowoduje potrzebę zmiany zapisów niniejszej koncesji, wniosek o jej zmianę.
- 2.3.6.** Koncesjonariusz jest obowiązany pisemnie zawiadomić Prezesa URE o zaprzestaniu spełniania któregośkolwiek 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. udzieliłem 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., określając przedmiot i zakres działalności gospodarczej objętej tą koncesją.

W dniu 28 października 2024 r. wpłynęło pismo Koncesjonariusza (z dnia 24 października 2024 r.), w którym wniósł on o zmianę okresu ważności koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej.

W myśl art. 39 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne może złożyć wniosek o przedłużenie ważności koncesji, nie później niż na 18 miesięcy przed jej wygaśnięciem.

Z kolei pismem z dnia 30 stycznia 2025 r. Koncesjonariusz wniósł o wykreślenie z pkt. 1: „Przedmiot i zakres działalności” jednostki kogeneracji o nazwie KWK „Halemba-Wirek” Ruch Halemba.

Zgodnie z art. 155 ustawy – Kodeks 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 uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W trakcie prowadzonego postępowania administracyjnego Koncesjonariusz został wezwany do przedstawienia informacji niezbędnych do dokonania zmiany koncesji, co uczynił. W niniejszej sprawie spełnione są przesłanki określone w art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego. Jednocześnie z urzędu zaktualizowano warunki koncesji (art. 41 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne).

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. niniejszej koncesji, a ich spełnienie podlega każdorazowej weryfikacji dokonywanej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w odrębnym postępowaniu administracyjnym prowadzonym na podstawie ww. ustawy.

Mając na uwadze powyższe orzekam jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji służy stronie 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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu 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 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 ustawy – Kodeks 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).

**Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

/-/

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