



**MARSZAŁEK
WOJEWÓDZTWA PODKARPACKIEGO**

OS-I.7222.39.9.2022.BK

Rzeszów, 2023-12-15

DECYZJA

Działając na podstawie:

- art. 104, art. 108 oraz art. 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 775 ze zm.).
- art. 192, art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2556 ze zm.) w związku z § 2 ust. 1 pkt 3 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku Spółki pn.: PGE Energia Ciepła S.A., ul. Złota 59, 00-120 Warszawa, reprezentowanej przez Pełnomocnika, złożonego przy piśmie z dnia 2 sierpnia 2022 r., znak: DOP/PTE/260/14-1/2022/, w sprawie zmiany decyzji Wojewody Podkarpackiego z dnia 30 czerwca 2006r., znak: ŚR.IV-6618-13/05, zmienionej decyzjami: Wojewody Podkarpackiego z dnia 17 grudnia 2007r., znak: ŚR.IV-6618-9/13/07 oraz Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 5 listopada 2008r., znak: RŚ.VI.7660/20-9/08, z dnia 12 stycznia 2012r., znak: OS-I.7222.20.7.2011.DW, z dnia 29 lutego 2012r., znak: OS-I.7222.31.2.2012.DW, z dnia 18 czerwca 2013r. znak: OS-I.7222.32.4.2013.DW, z dnia 13 czerwca 2014r. znak: OS-I.7222.51.1.2014.DW, z dnia 24 października 2014r. znak: OS-I.7222.51.5.2014.DW, z dnia 29 grudnia 2015r., znak: OS-I.7222.31.9.2015.DW, z dnia 4 kwietnia 2019 r., znak: OS-I.7222.4.4.2019.DW oraz 21 maja 2019 r. znak: OS-I.7222.4.6.2019.DW udzielającej PGE Energia Ciepła S.A. ul. Złota 59, 00-120 Warszawa, NIP 6420000642, REGON 273204260 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy 468 MW, zlokalizowanej na terenie zakładu PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie, ul. Ciepłownicza 8, 35-959 Rzeszów,

orzekam

1. Zmieniam za zgodą stron decyzję Wojewody Podkarpackiego z dnia 30 czerwca 2006r., znak: ŚR.IV-6618-13/05, zmienioną decyzjami: Wojewody Podkarpackiego z dnia 17 grudnia 2007r., znak: ŚR.IV-6618-9/13/07 oraz Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 5 listopada 2008r., znak: RŚ.VI.7660/20-9/08, z dnia 12 stycznia 2012r., znak: OS-I.7222.20.7.2011.DW, z dnia 29 lutego 2012r., znak: OS-I.7222.31.2.2012.DW, z dnia 18 czerwca 2013r. znak: OS-I.7222.32.4.2013.DW, z dnia 13 czerwca 2014r. znak: OS-I.7222.51.1.2014.DW,



z dnia 24 października 2014r. znak: OS-I.7222.51.5.2014.DW, z dnia 29 grudnia 2015r., znak: OS-I.7222.31.9.2015.DW, z dnia 4 kwietnia 2019 r., znak: OS - I.7222.4.4.2019.DW oraz 21 maja 2019 r. znak: OS-I.7222.4.6.2019.DW udzielającą PGE Energia Ciepła S.A. ul. Złota 59, 00-120 Warszawa, NIP 6420000642, REGON 273204260 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy 468 MW, zlokalizowanej na terenie zakładu PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie, ul. Ciepłownicza 8, 35-959 Rzeszów, w następujący sposób:

I. Uchylam w całości punkt I.2. decyzji z dnia 21 maja 2019 r. znak: OS - I.7222.4.6.2019.DW wydanej przez tutejszy urząd, zmieniającej pozwolenie zintegrowane udzielone Spółce: PGE Energia Ciepła S.A. ul. Złota 59, 00-120 Warszawa, NIP 6420000642, REGON 273204260 decyzją Wojewody Podkarpackiego z dnia 30 czerwca 2006r., znak: ŚR.IV-6618-13/05 ze zmianami, na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy 468 MW, zlokalizowanej na terenie zakładu PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie, ul. Ciepłownicza 8, 35-959 Rzeszów.

II. Punkt I pozwolenia otrzymuje nowe brzmienie:

„I. Rodzaj i parametry instalacji oraz rodzaj prowadzonej działalności

Instalacja energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy wprowadzanej w paliwie poniżej 50 MW_t w kotłach węglowych eksploatowana przez PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie jest źródłem produkcji ciepła, dostarczanego do sieci ciepłowniczej miasta Rzeszowa. Instalacja składa się głównie z ciągu technologicznego oraz placu składowego na miał węglowy, miejsca magazynowania mieszanki popiołowo żuźlowej i Miejsca Gromadzenia Odpadów Paleniskowych.”

III. Podpunkty I.1.1. oraz I.1.2. w punkcie I.1. pozwolenia otrzymują nowe brzmienie:

„I.1.1. Dwa kotły wodne rusztowe typu WR-25 (Nr 3, 4) opalane miałem węglowym wyposażone w ruszty taśmowe łuskowe podwójne typu Rtp. Parametry charakterystyczne kotłów i rusztów:

Kotły wodne rusztowe typu WR-25 (Nr 3 i 4)

a/ nominalna moc cieplna kotła w paliwie — 24,5 MW_t,

b/ nominalna moc cieplna kotła — 20,3 MW,

c/ powierzchnia rusztu 35 m²,

d/ minimalna sprawność kotła — 83,0 %,

e/ pojemność wodna kotła — 14-17 m³.

1.1.2. Dwa kotły wodne rusztowe typu WR-25 (Nr 1,2), opalane miałem węglowym wyposażone w ruszt taśmowy łuskowy podwójny typu Rtp. Parametry charakterystyczne kotła i rusztu:

Kocioł wodny rusztowy typu WR-25 (Nr 1, 2)

a/ nominalna moc cieplna kotła w paliwie — 14,5 MW_t,

b/ nominalna moc cieplna kotła — 12 MW,

c/ powierzchnia rusztu 35 m²

d/ minimalna sprawność kotła — 83,0 %,

e/ pojemność wodna kotła — 14-17 m³."

IV. Uchylam podpunkty: I.1.5., I.1.6. oraz I.1.9. znajdujące się w punkcie I.1. pozwolenia.

V. Podpunkt I.1.7. punktu I.1. pozwolenia otrzymuje nowe brzmienie:

„I.1.7. Miejsce gromadzenia odpadów paleniskowych o powierzchni ok. 64 000 m², wyposażone w stałą, przenośną i przewoźną instalację zraszającą, w tym deszczownie przenośne, działko wodne ruchome z własnym zasilaniem.”

VI. Punkt I.2. otrzymuje nowe brzmienie:

„I.2. Instalacja w kotłach WR-25 będzie jako paliwo wykorzystywała węgiel kamienny o średniorocznych parametrach: wartości opałowej Q_i = 21-22 MJ/kg, zawartości siarki całkowitej 0,66-0,75 % i zawartości popiołu poniżej 20%.”

VII. Tabela nr 1 w podpunkcie II.1.1. otrzymuje nowe brzmienie:

„Tabela Nr 1

Wariant pracy	Źródło emisji	Standardy emisyjne [mg/m ³] [*]				
		Dwutlenek siarki do 31.12. 2024 r.	Dwutlenek siarki od 1.01.2025r. do 31.12. 2029r.	Tlenki azotu**	Pył do 31.12.2024 r.	Pył od 1.01.2025r. do 31.12. 2029r.
I	1 x WR-25 nr 3 lub 4	1300	400	400	100	30
II	1 x WR-25 nr 1 lub 2	1300	400	400	100	30
III	1 x WR-25 nr 3 1 x WR-25 nr 4	1300	400	400	100	30
IV	1 x WR-25 nr 3 Lub 4 1x WR -25 nr 1 lub 2	1300	400	400	100	30
V	1 x WR-25 nr 3 1 x WR-25 nr 4 1 x WR-25 nr 1 1 x WR-25 nr 2	1300	400	400	100	30

^{*} dopuszczalna wielkość emisji przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych w stanie suchym w temperaturze 273K i ciśnieniu 101,3 kPa gazu suchego

^{**} dopuszczalna wielkość emisji tlenków azotu (NO i NO₂) przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych"

VIII. Uchylam podpunkt II.1.3. wraz z Tabelą nr 3.

IX. Punkt II.2 otrzymuje nowe brzmienie:

„II.2. Maksymalną dopuszczalną roczną wielkość emisji gazów i pyłów z instalacji.

Tabela Nr 4

Lp.	Rodzaj substancji zanieczyszczającej	[Mg/rok]
1	dwutlenek siarki	1477
2	dwutlenek azotu	454
3	pył ogółem	114

„

X. Podpunkt II.5.2. otrzymuje nowe brzmienie:

„II.5.2. Odpady inne niż niebezpieczne.

Tabela Nr 6

Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Ilość [Mg/rok]	Źródło powstania	Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów
Odpady z przemysłu gumowego i produkcji gumy	07 02 80	5,0	Remont taśmociągów nawęglania i odżużlania	bawełna, sztuczny jedwab, guma naturalna i syntetyczna.
Mieszanki popiołowo – żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	10 01 80	17 000,0	Spalanie węgla w kotłach	Glinokrzemiany (SiO ₂ i Al ₂ O ₃), żelazo (Fe ₂ O ₃), wapń (CaO), magnez (MgO), potas (K ₂ O), sól (Na ₂ O), oraz MnO, P ₂ O ₅ , Cl, TiO ₂ .
Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09* do 16 02 13*	16 02 14	0,5	Remonty urządzeń	Polimery: ABS, PA, PP oraz metale: Fe, Cu, Al.
Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	16 02 16	0,5	Remonty urządzeń	Polimery: ABS, PA, PP oraz metale: Fe, Cu, Al.
Okładziny piecowe i materiały ogniotwórcze z procesów niemetalurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05	16 11 06	50,0	Prace remontowe związane z wymianą uszkodzonej wymurówki	Zestawiona mieszanina gliny, kwarcu, skalenia, kaolinitu, tlenków aluminium, tytanu, cyrkonu i innych pierwiastków, węglików, borków, azotków, siarczków.
Mosiądz, miedź, brąz	17 04 01	1,0	Remont układów automatyki i sterowania	Miedź, brąz, mosiądz
Aluminium	17 04 02	1,0	Remont układów automatyki i sterowania	Aluminium
Żelazo i stal	17 04 05	100	Remont instalacji ciśnieniowych i pomocniczych kotłów	Żelazo i stal
Kable inne niż wymienione w 17 04 10	17 04 11	1,0	Remonty i naprawy układów zasilania i sterowania	Miedź, aluminium, stal, folia aluminiowa, opłot miedziany lub aluminiowy.
Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01* i 17 06 03*	17 06 04	15	Remont, ocieplenia budynku kotłowni i izolacji rurociągów	Wełna mineralna, styropian, kamień bazaltowy, gabra, dolomit albo kruszywa wapienne, brykiet mineralny i polistyren.

XI. Podpunkt III.1.1. otrzymuje nowe brzmienie:

„III.1.1. Emitor źródeł energetycznego spalania paliw.

Tabela Nr 7

Wariant pracy	Symbol emitora	Wysokość emitora [m]	Średnica emitora u wylotu [m]	Prędkość gazów odlotowych na wylocie emitora [m/s]	Temperatura gazów odlotowych na wylocie emitora [K]	Czas pracy emitora [h/rok]
I	E-1	202,0	3,2	2,26	438	8760
II				1,14	373	
III				4,52	438	
IV				3,40	414	
V				4,50	393	

”

XII. Uchylam podpunkt III.1.2 wraz z Tabelą nr 8 oraz podpunkt III.1.4.

XIII. Podpunkt III.1.6. otrzymuje nowe brzmienie:

„III.1.6. W przypadku awarii multicyklonów uruchomiana będzie procedura wyłączenia kotła współpracującego z uszkodzonym urządzeniem ochrony powietrza.”

XIV. Tabela nr 9 w punkcie III.2. otrzymuje nowe brzmienie:

„Tabela nr 9

Źródło	Rodzaj urządzenia	Skuteczność
WR-25 Nr 3	odpylacz hybrydowy (cyklofiltr)	min. 98 %
WR-25 Nr 4	odpylacz hybrydowy (cyklofiltr)	min. 98 %
WR-25 Nr 1	multicyklon osiowy, suchy, mechaniczny	min. 93,5 %
WR-25 Nr 2	multicyklon osiowy, suchy, mechaniczny	min. 93,5 %

XV. Podpunkt III.3.1.1. otrzymuje nowe brzmienie:

„III.3.1.1. Miejsce Magazynowania Odpadów Paleniskowych (MGOP) oznaczone na załączniku nr 1 symbolem I, na którym prowadzony będzie proces osuszania odprowadzonych metodą hydrotransportu odpadów paleniskowych (kwatery Nr I). MGOP zlokalizowane jest we wschodniej części działki Zakładu i zajmuje powierzchnię ok. 64 000 m².”

XVI. Tabela nr 11 w podpunkcie III.3.2.2. otrzymuje nowe brzmienie:

„Tabela Nr 11

Lp.	Rodzaj Odpadu	Kod	Miejsce i sposób magazynowania
1.	Odpady z przemysłu gumowego i produkcji gumy	07 02 80	Odpady magazynowane będą luzem, na utwardzonym placu magazynowym oznaczonym symbolem III.

Lp.	Rodzaj Odpadu	Kod	Miejsce i sposób magazynowania
2.	Mieszanki popiołowo –żużłowa z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	10 01 80	Odpady w postaci pulpy będą magazynowane do czasu zakończenia procesu osuszania we wschodniej części Zakładu- oznaczone symbolem I. Odpady w postaci mieszaniny żużla i popiołu z kotłów WR-25 magazynowane będą na utwardzonym placu odpadów paleniskowych- miejsce oznaczone symbolem II.
3.	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09* do 16 02 13*	16 02 14	Magazynowane w wiacie magazynowej oznaczonej symbolem W.
4.	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	16 02 16	
5.	Okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z procesów niemetallurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05	16 11 06	Magazynowane luzem, selektywnie, w boksach na placu magazynowym oznaczonym symbolem III.
6.	Mosiądz , miedź , brąz	17 04 01	Magazynowane w wiacie magazynowej na placu magazynowym oznaczonym symbolem III.
7.	Aluminium	17 04 02	
8.	Żelazo i stal	17 04 05	Miejsce magazynowania na placu magazynowym oznaczonym symbolem III.
9.	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	17 04 11	
10.	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01* i 17 06 03*	17 06 04	Magazynowane luzem lub w workach foliowych w wydzielonym boksie na placu oznaczonym symbolem III lub w wiacie magazynowej oznaczonej symbolem W.

XVII. Tabela nr 13 w podpunkcie III.3.2.2. otrzymuje nowe brzmienie:

„Tabela Nr 13

Lp.	Nazwa odpadu	Kod odpadu	Sposób zagospodarowania odpadu
1.	Odpady z przemysłu gumowego i produkcji gumy	07 02 80	R 1, R5, R12
2.	Mieszanki popiołowo –żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	10 01 80	R5, R12
4.	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09* do 16 02 13*	16 02 14	R1, R4, R5, R12
5.	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	16 02 16	R1, R4, R5, R12,
6.	Okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z procesów niemetallurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05	16 11 06	R5, R12, D5
7.	Mosiądz , miedź , brąz	17 04 01	R4, R12
8.	Aluminium	17 04 02	R4, R12
9.	Żelazo i stal	17 04 05	R4, R12
10.	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	17 04 11	R4, R12
11.	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01* i 17 06 03*	17 06 04	R1, R5, R12

XVIII. Podpunkt III.3.4.6. otrzymuje nowe brzmienie:

„III.3.4.6. Odprowadzona w postaci pulpy mieszanka popiołowo- żużłowa (kod odpadu: 10 01 80), zgodnie z procesem technologicznym będzie osuszana przez okres ok. 2 lat, a następnie odpady będą przygotowywane do wybierania oraz wywiezienia w celu wykorzystania.”

XIX. Tabela nr 14 w punkcie III.4. otrzymuje nowe brzmienie:

„Tabela nr 14

Lp.	Źródło emisji hałasu	Maksymalny czas pracy w ciągu doby [h]	
		dzień	noc
1.	Wentylatory spalin kotłów WR-25	16	8
2.	Ładowarko-zwałowarka	16	8
3.	Spycharka gąsienicowa	16	8
4.	Koparka gąsienicowa	16	8
5.	Koparko-ładowarka	16	8
6.	Ładowarka kołowa	16	-

”

XX. Punkt III.5. otrzymuje nowe brzmienie:

„**III.5.** Warunki odprowadzania ścieków przemysłowych z instalacji.

III.5.1. Ścieki przemysłowe z instalacji stanowić będą:

- ścieki z odwodnienia placu węglowego,
- ścieki zmywane z obiektów kotłowni.

III.5.2. Ścieki przemysłowe odprowadzane kanalizacją przemysłową na Miejsce Gromadzenia Odpadów Paleniskowych będą wykorzystywane do zraszania zdeponowanych odpadów paleniskowych, przyległych powierzchni roboczych i dróg wewnętrznych MGOP.”

XXI. Podpunkt III.6.2. otrzymuje nowe brzmienie:

„ **III.6.2.** Miejsce i metoda przetwarzania odpadów.

Odwodnione osady z dekarbonizacji wody (19 09 03) będą przetwarzane w procesie R 5 – Odzysk innych materiałów organicznych.

Osady po dekarbonizacji wody będą wykorzystywane jako doszczelnienie czaszy kwatery Nr II - miejsca magazynowania odpadów paleniskowych (MGOP) - do czasu zakończenia tego procesu na całej powierzchni kwatery.

Proces doszczelniania czaszy kwatery miejsca magazynowania odpadów będzie prowadzony poprzez rozprowadzanie osadów po dekarbonizacji w postaci warstwy o grubości min.0,3 m.”

XXII. Punkt IV.1. otrzymuje nowe brzmienie:

„ **IV.1.** Warunki odbiegające od normalnych stanowić będą:

IV.1.1. Rozruch kotłów WR-25 Nr K1, K2, K3, K4.

Za zakończenie procedury rozruchu czyli osiągnięcie „minimalnego obciążenia rozruchu dla stabilnego wytwarzania” uznawać się będzie spełnienie dwóch z trzech podanych poniżej warunków:

- 1) moc kotła > 7,25 MWt,
- 2) zawartość tlenu w spalinach < 15%,
- 3) Δt wody > 20oC

IV.1.2. Wyłączanie w/w kotłów (od chwili rozpoczęcia procedury odstawienia do wyłączenia).

Za rozpoczęcie procedury odstawienia czyli osiągnięcia „minimalnego obciążenia wyłączenia dla stabilnego wytwarzania” uznawać się będzie spełnienie dwóch z trzech podanych poniżej warunków:

- 1) moc kotła < 7,25 MW_t ,
- 2) zawartość tlenu w spalinach > 15% ,
- 3) Δt wody < 20°C”

XXIII. Uchylam punkt IV.2.

XXIV. Punkt IV.4. otrzymuje nowe brzmienie:

„**IV. 4.** Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się warunków odbiegających od normalnych będzie wynosił:

- 1250 h/rok tj. 250 cykli rozruch-wyłączenie łącznie dla wszystkich kotłów, przy czym czas rozpalamia jednego kotła wynosić będzie około 150 min/cykl, a czas odstawienia jednego kotła 150 min/cykl.”

XXV. Tabela nr 16 w punkcie V.2. otrzymuje nowe brzmienie:

„Tabela Nr 16

Lp.	Rodzaj paliwa	Maksymalna ilość paliwa	Średnioroczne parametry paliwa
1.	Miał węglowy	85 000 Mg/rok	wartość opałowa: min. 21,0 MJ/kg zawartość siarki: max. 0,75 % zawartość popiołu: max. 20 %

”

XXVI. Podpunkt VI.4.1. otrzymuje nowe brzmienie:

„**VI.4.1.** Monitoring emisji do powietrza z instalacji prowadzony będzie okresowo, dwukrotnie w ciągu roku, zgodnie z obowiązującymi przepisami.”

XXVII. Uchylam punkty VI.4.2., VI.4.3., VI.4.4., VI.4.5., oraz VI.4.6.

XXVIII. Podpunkt VI.5.1. otrzymuje nowe brzmienie:

„**VI.5.1.** Pobór wody do celów przemysłowych jest opomiarowany licznikami zlokalizowanymi jak na załączniku nr 1:

- wodomierz W-1 na rurociągu wody zmiękczonej (woda do chłodzenia urządzeń). Układ wykorzystywany w przypadku prowadzenia prac remontowo-konserwacyjnych basenu wody chłodzącej.
- wodomierz W-2 na rurociągu wody zdekarbonizowanej (woda na uzupełnienie w obiegu wody chłodzącej).
- wodomierz W-3 na rurociągu wody surowej z rzeki Wisłok (woda do uzupełniania strat w układzie hydrotransportu odpadów paleniskowych).”

XXIX. Uchylam podpunkty VI.A.6 i VI.A.7. oraz podpunkty VIII.2.1. i VIII.2.2.

- 2. Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.**
- 3. Nadaję niniejszej decyzji rygor natychmiastowej wykonalności od dnia 27 grudnia 2023 r.**

Uzasadnienie

Pismem z dnia 2 sierpnia 2022 r., znak: DOP/PTE/260/14-1/2022/ Spółka: PGE Energia Ciepła S.A., ul. Złota 59, 00-120 Warszawa, NIP 6420000642, REGON 273204260 reprezentowana przez Pełnomocnika wystąpiła z wnioskiem o zmianę decyzji Wojewody Podkarpackiego z dnia 30 czerwca 2006r., znak: ŚR.IV-6618-13/05, zmienionej decyzjami: Wojewody Podkarpackiego z dnia 17 grudnia 2007r., znak: ŚR.IV-6618-9/13/07 oraz Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 5 listopada 2008r., znak: RŚ.VI.7660/20-9/08, z dnia 12 stycznia 2012r., znak: OS-I.7222.20.7.2011.DW, z dnia 29 lutego 2012r., znak: OS-I.7222.31.2.2012.DW, z dnia 18 czerwca 2013r. znak: OS-I.7222.32.4.2013.DW, z dnia 13 czerwca 2014r. znak: OS-I.7222.51.1.2014.DW, z dnia 24 października 2014r. znak: OS-I.7222.51.5.2014.DW, z dnia 29 grudnia 2015r., znak: OS-I.7222.31.9.2015.DW, z dnia 4 kwietnia 2019 r., znak: OS-I.7222.4.4.2019.DW oraz 21 maja 2019 r. znak: OS-I.7222.4.6.2019.DW udzielającej PGE Energia Ciepła S.A. ul. Złota 59, 00-120 Warszawa, NIP 6420000642, REGON 273204260 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy 468 MW, zlokalizowanej na terenie zakładu PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie, ul. Ciepłownicza 8, 35-959 Rzeszów.

Informacja o przedmiotowym wniosku umieszczona została w publicznie dostępnym wykazie danych dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie pod numerem 460/2022.

Zgodnie z art. 209 ust.1 ustawy Poś wersja elektroniczna wniosku została przesłana Ministrowi Środowiska przy piśmie z dnia 8 sierpnia 2022 r.

Po analizie formalnej złożonych dokumentów, pismem z dnia 6 września 2022 r. znak: OS-I.7222.39.9.2022.BK, zawiadomiono o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego udzielonego na prowadzenie ww. instalacji.

Spółka PGE Energia Ciepła S.A. pismem z dnia 30 września 2022 r. znak: DOP/PTE/260/14-4/2022/ złożyła wniosek o zawieszenie wszczętego postępowania. Marszałek Województwa Podkarpackiego przychylił się do wniosku i zawiadomieniem z dnia 14 października 2022 r. znak: OS-I.7222.39.9.2022.NSW zawiesił na wniosek strony ww. postępowanie.

Pismem z dnia 27.10.2023 r. znak: PTE.260.14.5.2023 Spółka: PGE Energia Ciepła S.A. wniosła o wznowienie zawieszonego postępowania składając jednocześnie zaktualizowany wniosek w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy 468 MW (kotły węglowe). Tutejszy organ w odpowiedzi na ww. złożony wniosek, postanowieniem z dnia 31 października

2023 r. znak: OS-I.7222.39.9.2022.BK podjął zawieszone postępowanie administracyjne. Spółka złożyła również uzupełnienie tego wniosku przy piśmie z dnia 1 grudnia 2023 r. znak: PTE.260.14.8.2023 wraz z protokołami z wykonania czynności dozoru technicznego kotłów K1, K2, K3 i K4.

Rozpatrując wniosek oraz całość akt w sprawie ustalono:

Instalacja kotłów węglowych eksploatowana jest w oparciu o decyzję Wojewody Podkarpackiego z dnia 30 czerwca 2006r., znak: ŚR.IV-6618-13/05, zmienioną decyzjami: Wojewody Podkarpackiego z dnia 17 grudnia 2007r., znak: ŚR.IV-6618-9/13/07 oraz Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 5 listopada 2008r., znak: RŚ.VI.7660/20-9/08, z dnia 12 stycznia 2012r., znak: OS-I.7222.20.7.2011.DW, z dnia 29 lutego 2012r., znak: OS-I.7222.31.2.2012.DW, z dnia 18 czerwca 2013r. znak: OS-I.7222.32.4.2013.DW, z dnia 13 czerwca 2014r. znak: OS-I.7222.51.1.2014.DW, z dnia 24 października 2014r. znak: OS-I.7222.51.5.2014.DW, z dnia 29 grudnia 2015r., znak: OS-I.7222.31.9.2015.DW oraz z dnia 4 kwietnia 2019r, znak: OS-I.7222.4.4.2019.DW udzielającą PGE Energia Ciepła S.A. ul. Złota 59, 00-120 Warszawa, NIP 642-000-06-42, REGON 273204260, udzielającą pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy 468 MW, na terenie PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie, ul. Ciepłownicza 8.

Eksploatowana instalacja klasyfikuje się zgodnie z ust. 1 pkt. 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości do instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, natomiast zgodnie z § 2 ust.1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. do przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko.

Na podstawie art. 378 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska z związku z § 2 ust.1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko stwierdzono, że organem właściwym do zmiany pozwolenia zintegrowanego jest marszałek województwa.

Z uwagi na trwałe ograniczenie mocy czterech kotłów WR-25 oraz wyłączenie z eksploatacji kotłów WP-120 zmiany uwzględniają eksploatację dwóch kotłów WR-25 o łącznej mocy poniżej 50 MW_t w paliwie, stanowiących średnie źródło emisji i dwóch kotłów poniżej 15 MW_t w paliwie każdy.

Obniżenie mocy kotłów zostanie zrealizowane poprzez wykonanie zabudowy układów blokad ograniczających moc kotłów wodnych K3 i K4 do wartości 24,5 MW_t każdy, poprzez zabudowę blokady ograniczającej moc w paliwie do poziomu 14,5 MW_t na kotle K1 oraz obniżenie nastawy istniejącej blokady do wartości 14,5 MW_t na kotle K2. Przyjmując wartość sprawności kotłów WR-25 na poziomie 83 %, blokada maksymalnej mocy cieplnej dla kotła K1 i K2 zostanie ustawiona na poziomie 12 MW_t, natomiast dla kotłów K3 i K4 na poziomie 20,3 MW_t.

W ramach realizacji zadania, na kotle K2 zostanie przeprowadzona zmiana nastaw w istniejącym układzie blokady kotła tak, aby wyłączenie nastąpiło przy mocy 12 MW_t.

Na kotłach K1, K3 i K4 zostaną zamontowane nowe mierniki temperatury na wlocie i wylocie wody z kotłów oraz przepływomierze ultradźwiękowe. Pomiary będą wyprowadzone do licznika ciepła, posiadającego deklarację zgodności z odpowiednią Dyrektywą MID. Licznik ciepła będzie połączony z automatyką wyłączającą wentylatory powietrza pierwotnego i wtórnego kotłów po osiągnięciu danej mocy. Ponadto zamontowane zostanie urządzenie do sygnalizacji alarmowej, ostrzegające o zbliżaniu się do progu przekroczenia mocy i wyłączenia. Wyłączenie wentylatorów powietrza pierwotnego i wtórnego kotłów gwarantuje natychmiastowy spadek mocy kotła oraz uniemożliwia przekroczenie progu docelowej mocy kotła. Opisany sposób ograniczenia mocy kotłów K1, K2, K3 i K4 został określony w opracowanym dla każdego kotła projekcie technicznym układu obniżenia mocy, który został zatwierdzony przez Urząd Dozoru Technicznego (UDT) w dniu 02.02.2023 r. Z kolei zgodnie z zapisami protokołów z wykonania czynności dozoru technicznego (z dnia 16.11.2023 r.), ostateczne testy sprawdzające działanie układów ograniczenia mocy na poszczególnych kotłach (K1, K2, K3, K4) oraz zabezpieczenie tych układów przed możliwością wprowadzenia zmian, zostanie przeprowadzone przez UDT do dnia 26.12.2023 roku.

Wyłączenie z eksploatacji 2 kotłów WP-120 spowodowało konieczność wprowadzenia szeregu zmian w obecnym pozwoleniu zintegrowanym.

Poniżej opisano wprowadzone zmiany w przedmiotowym pozwoleniu w punkcie 1 niniejszej decyzji.

Ze względu na przyjętą w Grupie PGE Strategię dekarbonizacji i w konsekwencji odstąpienie od realizacji dostosowania instalacji kotłów węglowych do wymagań Konkluzji BAT, oraz rozpoczęciem procesu inwestycyjnego polegającego na budowie kotłowni gazowej, zapisy w decyzji z dnia 21 maja 2019 r. znak: OS-I.7222.4.6.2019.DW wydanej przez tutejszy urząd, zmieniającej pozwolenie zintegrowane udzielone Spółce: PGE Energia Ciepła S.A. decyzją Wojewody Podkarpackiego z dnia 30 czerwca 2006r., znak: ŚR.IV-6618-13/05 ze zmianami, na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy 468 MW, zlokalizowanej na terenie zakładu PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie, ul. Ciepłownicza 8, 35-959 Rzeszów, określające wymagania dla tego dostosowania stały się bezprzedmiotowe. Spółka podjęła decyzje o budowie kotłów gazowych mając na uwadze, że miały być wykorzystane uzyskane godziny derogacyjne do 31 grudnia 2023 roku. Realizacja przedsięwzięcia pn.: „Budowa kotłowni gazowej na działkach nr ew.: 498/5, 498/1, 498/2, 502/1, 502/2 w obrębie 217 Rzeszów – Pobitno, przy ul. Ciepłowniczej 8 w Rzeszowie” miała na celu wypełnienie deficytu mocy niezbędnego do pokrycia mocy zamówionej przez odbiorców, który powstanie w wyniku wyłączenia z eksploatacji kotłów węglowych WP-120. Decyzją z dnia 10 października 2022 r. znak: OS-I.7222.39.4.2022.BK Marszałek Województwa Podkarpackiego udzielił Spółce: PGE Energia Ciepła S.A. pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji kotłowni gazowej (KG) o łącznej mocy cieplnej w paliwie 195 MW, na którą składa się 6 kotłów gazowych o mocy 31 MW

każdy (moc w paliwie 32,5 MW), zlokalizowanej na terenie PGE Energia Ciepła S.A Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie, ul. Ciepłownicza 8, 35-959 Rzeszów.

W związku z powyższym, w punkcie 1.I. niniejszej decyzji uchylono w całości punkt I.2. decyzji z dnia 21 maja 2019 r. znak: OS -I.7222.4.6.2019.DW zmieniającej przedmiotowe pozwolenie zintegrowane.

Z uwagi na ograniczenie mocy instalacji do poziomu poniżej 50 MW_t w związku z planowanym wyłączeniem kotłów, w punkcie 1.II niniejszej decyzji zmieniono parametry instalacji określone w punkcie I pozwolenia, a w punkcie 1.III niniejszej decyzji zmieniono podpunkty I.1.1. oraz I.1.2. pozwolenia.

W związku z planowanym wyłączeniem z eksploatacji 2 kotłów WP-120 oraz związanych z tymi kotłami zbiorników olejowych oraz basenu wody z obiegów chłodzących jak również planowane zmniejszenie powierzchni miejsca gromadzenia odpadów paleniskowych z dotychczasowej wielkości ok. 140 000 m² do ok. 64 000 m² w punkcie 1.IV niniejszej decyzji uchylono podpunkty I.1.5., I.1.6. i I.1.9. pozwolenia, a w punkcie 1.V niniejszej decyzji zmieniono podpunkt I.1.7. opisujący miejsce gromadzenia odpadów paleniskowych, a także w punkcie 1.VI niniejszej decyzji zmieniono punkt I.2. pozwolenia poprzez usunięcie kotłów WP-120. Także w związku z powyższym w punkcie 1.VIII niniejszej decyzji uchylono podpunkt II.1.3. wraz z Tabelą nr 3 pozwolenia. Również z powyższego powodu w punkcie 1.XII niniejszej decyzji uchylono punkt III.1.2. wraz z Tabelą nr 8 oraz punkt III.1.4. pozwolenia, a także zmieniono w punkcie 1.XIII niniejszej decyzji punkt III.1.6. pozwolenia, a w punkcie 1.XIV niniejszej decyzji zmieniono Tabelą nr 9 w punkcie III.2. pozwolenia. Zmieniono także w punkcie 1.XXII niniejszej decyzji punkt IV.1. pozwolenia oraz w punkcie 1.XXIV niniejszej decyzji punkt IV.4. pozwolenia, a także uchylono w punkcie 1.XXIII niniejszej decyzji punkt IV.2. pozwolenia. Również z powyższego powodu w punkcie 1.XXVIII niniejszej decyzji zmieniono podpunkt VI.5.1. pozwolenia. Z wyłączeniem kotłów z eksploatacji wiąże się zmniejszenie ilości spalanego węgla, dlatego też nadano nowe brzmienie w punkcie 1.XXV niniejszej decyzji Tabeli nr 16 w punkcie V.2. pozwolenia. W punkcie 1.VII niniejszej decyzji zmieniono treść Tabeli nr 1 w punkcie II.1.1. pozwolenia uwzględniając standardy emisyjne wymienione w załączniku nr 4 do Rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 1860). Z przeprowadzonych obliczeń modelowych rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń w powietrzu wynika, że oddziaływanie instalacji kotłów węglowych z uwzględnieniem skorygowanych wielkości emisji, nie będzie powodowało przekraczania wartości dopuszczalnych stężeń w powietrzu. W związku z powyższym zmieniono także w punkcie 1.IX niniejszej decyzji punkt II.2. pozwolenia. Z uwagi na powyższe zmniejszy się ilość odpadów paleniskowych, a mikrosfera z popiołów lotnych nie będzie wytwarzana, stąd też w punkcie 1.X niniejszej decyzji uaktualniono punkt II.5.2. pozwolenia, w którym w Tabeli nr 6 są wykazane ilości odpadów innych niż niebezpieczne wytwarzane w instalacji.

Z uwagi na zmniejszenie ilości wariantów pracy źródeł energetycznego spalania paliw zmieniono w punkcie 1.XI niniejszej decyzji podpunkt III.1.1. wraz z Tabelą nr 7 w pozwoleniu. Ze względu na planowane wyłączenie z eksploatacji kotłów WP-120 i związane z tym zmniejszenie wielkości Miejsca Magazynowania Odpadów Paleniskowych (MGOP) z ok. 140 000 m² do ok. 64 000 m² oraz zmianę warunków gospodarowania odpadami polegającą na zaprzestaniu odprowadzania mieszanki popiołowo żużlowej w postaci pulpy do MGOP zmieniono w punkcie 1.XV niniejszej decyzji podpunkt III.3.1.1. pozwolenia, a w punkcie 1.XVIII niniejszej decyzji podpunkt III.3.4.6. pozwolenia. Po wyłączeniu z eksploatacji kotłów WP-120 nie będą wytwarzane odpady o kodzie 10 01 81 tj.: mikrosfery z popiołów lotnych, zostanie zmieniony sposób magazynowania części mieszanki popiołowo żużlowej, stąd też w punkcie 1.XVI niniejszej decyzji nadano nowe brzmienie Tabeli nr 11 w podpunkcie III.3.2.2. pozwolenia, a w punkcie 1.XVII niniejszej decyzji nowe brzmienie nadano Tabeli nr 13 w podpunkcie III.3.3.2. pozwolenia. Wyłączenie z eksploatacji kotłów WP-120 wiąże się z wyłączeniem związanych z nimi wentylatorów spalin, dlatego też zmieniono w punkcie 1.XIX niniejszej decyzji Tabelę nr 14 w punkcie III.4. pozwolenia mówiącą o źródłach emisji hałasu. W związku z powyższym nie będą wytwarzane ścieki ze sprężarkowni i z gospodarki olejowej, stąd też zmieniono w 1.XX punkcie niniejszej decyzji punkt III.5. pozwolenia mówiący o warunkach odprowadzania ścieków przemysłowych z instalacji. W punkcie III.6.2. pozwolenia określono miejsce i metodę przetwarzania odpadów o kodzie 19 09 03 tj.: Odwodnione osady z dekarbonizacji wody, ale z powodu zaprzestania odprowadzania mieszanki popiołowo żużlowej w postaci pulpy do MGOP zmieniono ten punkt w 1.XXI punkcie niniejszej decyzji. Z uwagi na planowane zmniejszenie mocy instalacji do poniżej 50 MWt, dla której to nie będzie wymagane prowadzenie ciągłych pomiarów emisji, zmieniono w punkcie 1.XXVI niniejszej decyzji podpunkt VI.4.1. pozwolenia oraz uchylono w punkcie 1.XXVII niniejszej decyzji podpunkty VI.4.2., VI.4.3., VI.4.4., VI.4.5., oraz VI.4.6. pozwolenia. Ostatnią zmianą dokonaną w przedmiotowym pozwoleniu spowodowaną wyłączeniem z eksploatacji kotłów WP-120 oraz powiązanych z nimi zbiorników magazynowych oleju jest uchylenie punktów VI.A.6. i VI.A.7. oraz VIII.2.1. i VIII.2.2. pozwolenia, które tutejszy organ uchylił w punkcie 1.XXIX niniejszej decyzji.

Spółka w przedłożonym uzupełnieniu z dnia 1 grudnia 2023 r. znak: PTE.260.14.8.2023 jednocześnie zwróciła się z wnioskiem o nadanie niniejszej decyzji rygoru natychmiastowej wykonalności mając na uwadze ważny interes społeczny związany z potrzebą zapewnienia bezpieczeństwa dostaw ciepła i ciepłej wody użytkowej do miejskiej sieci ciepłowniczej Miasta Rzeszowa w trwającym sezonie grzewczym. Organ przychylił się do wniosku Spółki i na podstawie art. 108 §1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania Administracyjnego nadał niniejszej decyzji rygor natychmiastowej wykonalności od dnia 27 grudnia 2023 r. w punkcie 3 niniejszej decyzji.

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy Kpa organ zapewnił stronie czynny udział w każdym stadium postępowania, a przed wydaniem decyzji umożliwił wypowiedzenie się co do zebranych materiałów.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w osnowie.

Pouczenie

1. Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Ministra Środowiska za pośrednictwem Marszałka Województwa Podkarpackiego w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.
2. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania stronie przysługuje prawo do zrzeczenia się odwołania, które należy wnieść do Marszałka Województwa Podkarpackiego. Z dniem doręczenia Marszałkowi Województwa Podkarpackiego oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania niniejsza decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Opłata skarbową w wys. 1005,50 zł
uiszczoną w dniu 2.08.2022 r.
na rachunek bankowy
Nr 17 1020 4391 2018 0062 0000 04423
Urzędu Miasta Rzeszowa



Z up. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA
Andrzej Kulig
DYREKTOR DEPARTAMENTU
OCHRONY ŚRODOWISKA

Otrzymują:

1. Pełnomocnik Spółki pn.: PGE Energia Ciepła S.A.
Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie
ul. Ciepłownicza 8, 35-959 Rzeszów,
2. OS-I, a/a