



**MARSZAŁEK
WOJEWÓDZTWA PODKARPACKIEGO**

Decyzja niniejsza stała się

ostateczna dnia: 7 06 2019

data: 07 CZE 2019

**DYREKTOR DEPARTAMENTU
Ochrony Środowiska**

Andrzej Kulig

OS-I.7222.4.6.2019.DW

Rzeszów, 2019-05-21

DECYZJA

Działając na podstawie:

- art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 ze zm.),
- art. 192, art. 215, art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2018r. poz. 799 ze zm.), w związku z § 2 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016r. poz. 71),
- § 6 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2018r., poz. 680),

po rozpatrzeniu wniosku PGE Energia Ciepła S.A. ul. Złota 59, 00-120 Warszawa, z dnia 29 kwietnia 2019 r., znak: DOP/PTE/280/14-1/130/2019, 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 i z dnia 4 kwietnia 2019r., znak: OS-I.7222.4.4.2019.DW udzielającej PGE Energia Ciepła S.A. ul. Złota 59, 00-120 Warszawa, NIP 642-000-06-42, REGON 273204260, 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 w Rzeszowie

o r z e k a m :

I. 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



PODKARPACKIE

al. Łukasza Cieplińskiego 4, 35-010 Rzeszów

tel. +48 17 850 17 00, fax +48 17 850 17 01, e-mail: marszalek@podkarpackie.pl, www.podkarpackie.pl

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 i 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, 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 w Rzeszowie, w następujący sposób:

I.1. Zmiany od dnia gdy niniejsza decyzja stanie się ostateczna

I.1.1. Po słowie „orzekam” wprowadzam zapis o brzmieniu:

„udzielam **PGE Energia Ciepła S.A.** ul. Złota 59, 00-120 Warszawa, **NIP 642-000-06-42, REGON 273204260** pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji kotłów węglowych zlokalizowanej na terenie PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie, ul. Ciepłownicza 8 i określam:”

I.1.2. Skreślam punkt II.1.2.

I.1.3. Punkt III.3.4.1. otrzymuje brzmienie :

„III.3.4.1. Wytworzone odpady przekazywane będą specjalistycznym firmom prowadzącym działalność w zakresie gospodarowania odpadami, posiadającym wymagane prawem zezwolenia, osobom fizycznym, jednostkom organizacyjnym niebędącym przedsiębiorcami lub do instalacji ITPOE należącej do prowadzącego instalację tj. PGE EC S.A.”

I.1.4. Skreślam punkt VI.6.1.

I.2. Zmiany w decyzji po zakończeniu derogacji „17 500 godzin” nie później niż od 1 stycznia 2024r.

I.2.1. Skreślam punkt I.1.1.

I.2.2. Punkt I.1.2. otrzymuje brzmienie:

„I.1.2. Trzy kotły wodne rusztowe typu WR-25 (Nr 2, 3, 4) opalane miałem węglowym, wyposażone w ruszty taśmowe, łuskowe, podwójne typu Rtp.

Parametry charakterystyczne kotłów i rusztów:

- 1) Kotły wodne rusztowe typu WR-25 (Nr 3, 4):
 - a) nominalna moc cieplna kotła w paliwie – 35 MWt,
 - b) nominalna moc cieplna kotła – 29 MW,
 - c) powierzchnia rusztu 35 m²,
 - d) minimalna sprawność kotła – 83 %,
 - e) pojemność wodna kotła – 14-17 m³.
- 2) Kocioł wodny rusztowy typu WR-25 (Nr 2):
 - a) nominalna moc cieplna kotła w paliwie – 29 MWt,
 - b) nominalna moc cieplna kotła – 25 MW,
 - c) powierzchnia rusztu 35 m²,
 - d) minimalna sprawność kotła – 83 %,
 - e) pojemność wodna kotła – 14-17 m³.”

I.2.3. Skreślam punkt I.1.5.

I.2.4. Punkt I.1.6. otrzymuje brzmienie:

„I.1.6. Basen otwarty o powierzchni 1 122 m² i pojemności 2 200 m³, gdzie w sposób naturalny chłodzona będzie woda z obiegów chłodzących kotłów WR-25.”

I.2.5. Skreślam punkt I.1.9.

I.2.6. Punkt I.2. otrzymuje brzmienie:

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

I.2.7. Punkt II.1. otrzymuje brzmienie:

„II.1. Maksymalna dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza poprzez emitor E-1

Tabela Nr 1

Substancje zanieczyszczające	Dopuszczalne poziomy emisji przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych w stanie suchym w temperaturze 273K i ciśnieniu 101,3 kPa	
	Wartość średnioroczna ⁽¹⁾ [mg/Nm ³] BAT- AEL	Wartość średniodobowa ⁽²⁾ lub średnie z okresu pobierania próbek [mg/Nm ³] BAT-AEL
Pył	18	28
SO ₂	360	400
NO _x *	270	330
HCl	20	-
HF	6	-
Hg**	9 µg/Nm ³	-
NH ₃	10	-

⁽¹⁾ średnia z okresu jednego roku obliczona dla ważnych średnich wartości godzinnych uzyskanych w wyniku ciągłych pomiarów przy czym średnią godzinną uznaje się za ważną, jeśli nie miały miejsca konserwacja lub awaria automatycznego systemu pomiarowego.

⁽²⁾ średnia z okresu 24 godzin obliczona dla ważnych średnich wartości godzinnych uzyskanych w wyniku ciągłych pomiarów przy czym średnią godzinną uznaje się za ważną, jeśli nie miały miejsca konserwacja lub awaria automatycznego systemu pomiarowego.

* dopuszczalna wielkość emisji tlenków azotu (NO i NO₂) w przeliczeniu na dwutlenek azotu.

** średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku.

Wskaźnikowy średni roczny poziom emisji tlenku węgla wynosić będzie **140mg/Nm³**

Tabela Nr 1a

Kotły	Źródło emisji / Emitor	Dopuszczalne poziomy emisji przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych w stanie suchym w temperaturze 273K i ciśnieniu 101,3 kPa ⁽³⁾ [mg/m ³ _u]		
		SO ₂	NO _x *	pył
1 x WR-25	E-1	400	300	20
2 x WR-25				
3 x WR-25				

* dopuszczalna wielkość emisji tlenków azotu (NO i NO₂) w przeliczeniu na dwutlenek azotu.

⁽³⁾ W przypadku prowadzenia ciągłych pomiarów wielkości emisji substancji standard emisyjny uznaje się za dotrzymany, jeżeli – w odniesieniu do czasu użytkowania źródła w roku kalendarzowym – są spełnione jednocześnie następujące warunki:

1. żadna z zatwierdzonych średnich miesięcznych wartości stężeń substancji nie przekracza standardów emisyjnych,
2. żadna z zatwierdzonych średnich dobowych wartości stężeń substancji nie przekracza 110% standardów emisyjnych,

3. w przypadku źródeł składających się wyłącznie z kotłów, w których jest spalany węgiel, o nominalnej mocy cieplnej mniejszej niż 50 MW, żadna z zatwierdzonych średnich dobowych wartości stężeń substancji nie przekracza 150% standardów emisyjnych,
4. 95% wszystkich zatwierdzonych średnich jednogodzinnych wartości stężeń substancji w ciągu roku kalendarzowego nie przekracza 200% standardów emisyjnych.

I.2.8. Punkt II.2. otrzymuje brzmienie:

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

Tabela Nr 4

Substancje zanieczyszczające	Dopuszczalna roczna wielkość emisji [Mg/rok]
pył	35
SO ₂	500,7
NO _x	413,0
HCl	25,033
HF	7,510
Hg	0,01126
NH ₃	12,516

I.2.9. Skreślam punkt II.1.3

I.2.10. Punkt II.5.2. otrzymuje 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	22 500	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 .
Mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	10 01 82	15 768	Odpad poprocesowy powstały w wyniku funkcjonowania	Składnikami odpadów są przede wszystkim tlenki: SiO ₂ , Al ₂ O ₃ , Fe ₂ O ₃ , CaO, MgO, Na ₂ O, K ₂ O i TiO ₂ oraz uwodnione

(metody suche i półsuche odsiarczania spalin)			Instalacji Oczyszczania Spalin. Odpad wyłapywany w filtrze workowym.	siarczyny i siarczany wapnia.
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 ogniotrwałe 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	17 06 04	15	Remont, ocieplenia budynku	Wełna mineralna, styropian, kamień bazaltowy, gabro,

03*			kotłowni i izolacji rurociągów	dolomit albo kruszywa wapienne, brykiet mineralny i polistyren.
-----	--	--	--------------------------------------	--

I.2.11. Punkt III.1. otrzymuje brzmienie:

„III.1. Miejsca i sposób wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

III.1.1. Źródła energetycznego spalania paliw.

Tabela Nr 7

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]
E-1	202,0	3,2	4,2 - 30,0	426,5 - 438,0	8760

III.1.2. Spaliny ze wszystkich kotłów węglowych odprowadzane będą po oczyszczeniu w urządzeniach odpylających do powietrza jednym, wspólnym emitorem.

III.1.3. W przypadku awarii któregośkolwiek z urządzeń oczyszczania spalin uruchomiana będzie procedura wyłączenia kotła współpracującego z uszkodzonym urządzeniem ochrony powietrza.”

I.2.12. Punkt III.2. otrzymuje brzmienie:

„III.2. Charakterystyka techniczna urządzeń ochrony powietrza

Tabela Nr 9

Źródło	Rodzaj urządzenia	Skuteczność
WR-25 Nr 2 WR-25 Nr 3 WR-25 Nr 4	Odpylacz końcowy – filtr tkaninowy	min. 99 %
	Instalacja SNCR - instalacja obniżająca emisję NO _x	min. 40 %
	Instalacja de SO _x - instalacja obniżająca emisję SO _x	min. 60 %

III.2.1. Odpylanie spalin będzie odbywało się dwuetapowo. Po odpylaniu wstępnym spaliny kierowane będą na worki filtracyjne, o skuteczności min. 99%. Worki filtracyjne będą podlegać automatycznemu oczyszczaniu impulsami sprężonego

powietrza, w wyniku zainstalowanego w filtrze układu oczyszczania. Oczyszczanie będzie realizowane w czasie pracy kotła, tj. bez konieczności zatrzymywania przepływu spalin przez Instalację Oczyszczania Spalin.”

I.2.13. Punkt III.3.1.2. otrzymuje brzmienie:

„III.3.1.2. Utwardzony plac odpadów paleniskowych o powierzchni ok. 800 m², oznaczony na załączniku symbolem II, zlokalizowany w rejonie wentylatorów spalin i skośnego mostu odprowadzania odpadów paleniskowych z kotłów WR-25. Pojemność miejsca magazynowania wynosi ok. 2900 m³, tj. 3000 Mg.”

I.2.14. Skreślam punkt III.3.1.8.

I.2.15. Punkt III.3.2.2. otrzymuje brzmienie:

„III.3.2.2. Odpady inne niż niebezpieczne.

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.
2.	Mieszanki popiołowo – żużlowa z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	10 01 80	Odpady w postaci pulpy będą transportowane do miejsca magazynowania 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.	Mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin)	10 01 82	Silos (zbiornik magazynowy) na terenie nowobudowanej instalacji oczyszczania spalin.
4.	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09* do 16 02 13*	16 02 14	Magazynowane w wiacie magazynowej oznaczonej symbolem W .

5.	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	16 02 16	
6.	Okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z procesów niemetalurgicznych inne niż wymienione \ w 16 11 05	16 11 06	Magazynowane luzem, selektywnie, w boksach na placu magazynowym oznaczonym symbolem III.

7.	Mosiądz , miedź , brąz	17 04 01	Magazynowane w wiacie magazynowej na placu magazynowym oznaczonym symbolem III.
8.	Aluminium	17 04 02	
9.	Żelazo i stal	17 04 05	Miejsce magazynowania na placu magazynowym oznaczonym symbolem III.
10.	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	17 04 11	
11.	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.

I.2.16. Punkt III.3.3.2. otrzymuje brzmienie:

III.3.3.2. Odpady inne niż niebezpieczne.

Tabela Nr 13

Lp.	Nazwa odpadu	Kod odpadu	Sposób zagosp. odpadu
1.	Odpady z przemysłu gumowego i produkcji gumy	07 02 80	Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do odzysku
2.	Mieszanki popiołowo –żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	10 01 80	
3.	Mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin)	10 01 82	
4.	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09* do 16 02 13*	16 02 14	
5.	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	16 02 16	
6.	Okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z procesów niemetalurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05	16 11 06	Odpady przekazywane będą

			uprawnionym podmiotom do odzysku lub unieszkodliwiania
7.	Mosiądz, miedź , brąz	17 04 01	Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do odzysku
8.	Aluminium	17 04 02	
9.	Żelazo i stal	17 04 05	
10.	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	17 04 11	
11.	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01* i 17 06 03*	17 06 04	

I.2.17. Punkt III.4. otrzymuje brzmienie:

„**III.4.** Warunki wprowadzania energii w postaci hałasu:

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.	Ładowarka kołowa	16	8
5.	Reaktor odsiarczania nr 1/2 – E- IOS/RO1-RO2	16	8
6.	Filtr workowy nr 1/2 – E- IOS/FW1-FW2	16	8
7.	Wentylator spalin nr 1/2 – E- IOS/WS1-WS2	16	8
8.	Rozdzielnia – E- IOS/R	16	8

I.2.18. Punkt III.5.1. otrzymuje brzmienie:

„**III.5.1.** Ścieki przemysłowe z instalacji stanowić będą:
ścieki z odwodnienia placu węglowego,
ścieki z terenu sprężarki,
ścieki zmywane z obiektów kotłowni.”

I.2.19. Punkt IV. otrzymuje brzmienie:

„IV. Wielkość maksymalnej dopuszczalnej emisji oraz maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych

IV.1. Warunki odbiegające od normalnych stanowić będą:

IV.1.1. Rozruch kotłów WR-25 Nr 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:

- moc kotła > 7,25 MWt (25 %) ,
- zawartość tlenu w spalinach < 15 %,
- Δt wody > 20 °C

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:

- moc kotła < 7,25 MWt (25 %),
- zawartość tlenu w spalinach > 15 %,
- Δt wody < 20 °C .

IV.2. Rozruch kotłów rusztowych (WR-25) prowadzony będzie z wykorzystaniem drewna spalanego na ruszcie.

IV.3. 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 rozpalania jednego kotła wynosić będzie około 150 min/cykl, a czas odstawienia jednego kotła 150 min/cykl.”

I.2.20. Punkt V.2. otrzymuje brzmienie:

„V.2. Ilość i jakość paliw podstawowych wykorzystywanych w instalacji:

„Tabela Nr 16

Rodzaj paliwa	Maksymalna ilość paliwa	Średnioroczne parametry paliwa
Miał węglowy	120 000 Mg/rok	wartość opałowa: min. 21,0 MJ/kg zawartość siarki: max. 0,75 % zawartość popiołu: max 20 %

I.2.21. Punkt VI.4. otrzymuje brzmienie:

„VI.4. Monitoring emisji do powietrza

VI.4.1. System monitoringu emisji do powietrza z instalacji składać się będzie z jednego układu pomiarowego.

VI.4.2. Układ pomiarowy emisji z kotłów WR-25 składać się będzie z:

- sond gazowych oraz zestawów czujników, służących do pomiaru temperatury i ciśnienia oraz natężenia przepływu spalin,
- analizatorów spalin do pomiarów wielkości emisji NO, NO₂, CO, O₂, SO₂ i CO₂, NH₃, których działanie oparte jest o metodyki referencyjne, kalibrowanych gazami wzorcowymi,
- dwuzakresowego pyłomierza optycznego, kalibrowanego metodą grawimetryczną,
- komputera emisyjnego służącego rejestracji, analizie, raportowaniu i archiwizowaniu oraz nadzorowaniu systemu monitoringu.

VI.4.3. Natężenie przepływu spalin określane będzie na podstawie pomiaru. W przypadku braku możliwości precyzyjnego pomiaru natężenia przepływu spalin ze względu na zbyt małą prędkość przepływu, określenie natężenia przepływu spalin będzie się odbywało obliczeniowo w oparciu o zmierzoną zawartość tlenu w spalinach oraz moc cieplną pracujących kotłów, przy uwzględnieniu współczynników korygujących uzyskanych podczas pomiarów kalibracyjnych.

VI.4.4. Kontrola pracy systemu monitoringu emisji do powietrza odbywać się będzie poprzez:

- bieżącą obserwację mierzonych wartości, ich analizowanie oraz reagowanie w odpowiedni sposób na pojawiające się ewentualne zakłócenia przez obsługę i nadzór,
- kontrolę techniczną sprawności zarówno urządzeń pomiarowych, jak i pomocniczych, czyszczenie filtrów oraz usuwanie kondensatu,
- okresowe wzorcowanie systemu, wykonywane przez służby zakładowe lub firmy zewnętrzne, co najmniej raz na kwartał.

VI.4.5. Pomiary porównawcze wykorzystywane będą do ustalania rozbieżności wskazań układów pomiarowych i określania wskaźników korygujących.

VI.4.6. Stanowiska do pomiaru wielkości emisji do powietrza będą zamontowane w sąsiedztwie stanowisk do pomiarów ciągłych.

VI.4.7. Stanowiska pomiarowe będą na bieżąco utrzymywane w stanie umożliwiającym prawidłowe wykonywanie pomiarów emisji oraz zapewniającym zachowanie wymogów BHP.

VI.4.8. Ustalam zakres i częstotliwość prowadzenia pomiarów emisji z emitora E-1

Substancja (parametr mierzony)	Rodzaj pomiaru
NH ₃	Pomiar ciągły
NO _x	Pomiar ciągły
CO	Pomiar ciągły
SO ₂	Pomiar ciągły
Gazowe chlorki, wyrażone jako HCl	Pomiar okresowy
HF	Pomiar okresowy
Pył	Pomiar ciągły

Metale i metoloidy z wyjątkiem Hg (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	Pomiar okresowy
Hg	Pomiar okresowy

VI.4.9. Pomiar ciągły obejmował będzie również:

zawartość tlenu w gazach odlotowych,

prędkość przepływu gazów odlotowych lub ciśnienie dynamiczne gazów odlotowych,

temperaturę gazów odlotowych w przekroju pomiarowym,

ciśnienie statyczne lub bezwzględne gazów odlotowych,

wilgotność bezwzględną gazów odlotowych lub stopień zwilżenia gazów odlotowych.”

I.2.22. Skreślam punkty: **VIA.6., VI.A.7., VIII.2.1., VIII.2.2.**

II. Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.

U z a s a d n i e

Wnioskiem z dnia 29 kwietnia 2019r., znak: DOP/PTE/280/14-1/130/2019 PGE Energia Ciepła S.A. ul. Złota 59, 00-120 Warszawa reprezentowana przez Pełnomocnika wystąpiła 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 oraz z dnia 4 kwietnia 2019r, znak: OS-I.7222.4.4.2019.DW udzielającej PGE Energia Ciepła S.A. ul. Złota 59, 00-120 Warszawa, NIP 642-000-06-42, REGON 273204260, 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 w Rzeszowie.

Informacja o przedmiotowym wniosku umieszczona została w publicznie dostępnym wykazie danych dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie pod numerem **321/2019**.

Po analizie formalnej złożonych dokumentów, pismem z dnia 7 maja 2019r. znak: OS-I.7222.4.6.2019.DW, zawiadomiono o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla ww. instalacji.

Zgodnie z art. 209 ust.1 ustawy Poś wersja elektroniczna wniosku została przesłana Ministrowi Środowiska przy piśmie z dnia 13 maja 2019r.

Wnioskowane przez Spółkę zmiany obowiązującego pozwolenia zintegrowanego nie stanowią istotnej zmiany w rozumieniu art. 3 pkt. 7 oraz art. 214 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska.

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 udzielającej PGE Energia Ciepła S.A. ul. Złota 59, 00-120 Warszawa, NIP 642-000-06-42, REGON 273204260, 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.

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.

Do wniosku Spółka załączyła aktualny operat przeciwpożarowy wykonany dla wszystkich instalacji energetycznego spalania paliw w styczniu 2019r. wraz z postanowieniem uzgadniającym Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Rzeszowie z dnia 18 lutego 2019r., znak: MZ.5585.11-2.19.

Ponadto załączono postanowienie z dnia 22 marca 2019r., znak: MZ.5585.11-6.19 Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Rzeszowie potwierdzające, po przeprowadzonej w dniu 18 marca 2019r. kontroli, spełnienie wymagań określonych w przepisach o ochronie przeciwpożarowej oraz w zakresie zgodności z warunkami zawartymi w operacie przeciwpożarowym dla miejsc magazynowania odpadów na terenie PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie poza obiektami instalacji ITPOE pod warunkiem zapewnienia

odprowadzenia ładunków elektryczności statycznej ze zbiorników przeznaczonych do magazynowania olejów odpadowych. Mając na uwadze powyższe oraz fakt iż od lutego 2019r. nie nastąpiły żadne zmiany związane z magazynowaniem odpadów nie wystąpiono o kontrolę zgodnie z art. 183c ust. 2 ustawy Poś.

Zakład nie jest i po zmianach nie będzie zaliczany do instalacji o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 29 stycznia 2016r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016r., poz. 138).

Przedmiotem wniosku jest dostosowanie instalacji do wymogów konkluzji BAT dla dużych obiektów spalania (LCP). W dniu 17 sierpnia 2017r, w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej opublikowana została Decyzja Wykonawcza Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE. Zgodnie z art. 215 ust. 1 ustawy Poś w terminie 6 miesięcy od daty ogłoszenia niniejszej decyzji organ właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego miał obowiązek dokonać analizy jego warunków. Analiza taka została dla instalacji BGP zakończona w dniu 16 lutego 2018r. W jej wyniku stwierdzono, że wymagana jest zmiana pozwolenia zintegrowanego w zakresie dostosowania do wymagań zawartych w BAT 4, BAT 22-26 i BAT7 w tym w szczególności :

- określenia zakresu i warunków prowadzonego monitoringu emisji zanieczyszczeń odprowadzanych do powietrza zgodnie z BAT 4.
- określenia i/lub dostosowania poziomów emisji zanieczyszczeń do poziomu BAT-AELs dla NH₃, NO_x, SO₂, HCl, HF, metali i metaloidów Hg i pyłu oraz zastosowania systemu ograniczania emisji BAT 20-23.
- zastosowania technik zapobiegania emisji NH₃ wymienionych w BAT7.

W związku z czym wezwaniem z dnia 25 kwietnia 2018 roku, znak: OS-I.7222.42.12.2017.DW zobowiązano prowadzącego instalację do przedłożenia wniosku o zmianę decyzji Wojewody Podkarpackiego z dnia 30 czerwca 2006r., znak: ŚR.IV-6618-13/05 ze zm. udzielającej PGE Energia Ciepła S.A. ul. Złota 59, 00-120 Warszawa, NIP 642-000-06-42, REGON 273204260 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 w terminie roku od dnia wezwania. W wymaganym terminie tj. w dniu 30 kwietnia 2019r. Spółka złożyła stosowny wniosek.

Ponadto zgłoszeniem z dnia 30 października 2013r., znak: O/OP/OPS.2825-19/2013/6981A PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. obecnie PGE Energia Ciepła S.A. na podstawie art. 33 Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 24 listopada 2010r. nr 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych, przystąpiła do mechanizmu derogacyjnego 17 500 godzin pracy počawszy od 1 stycznia 2016r. następujących kotłów: WR-25 nr 1, nr 2, nr 3, nr 4 i WP-120

nr 5, nr 6. W związku z czym w okresie od dnia 1 stycznia 2016r. do dnia 31 grudnia 2023r. czas użytkowania kotłów: WR-25 nr 1, nr 2, nr 3, nr 4 i WP-120 nr 5, nr 6 zgodnie ze zgłoszeniem dokonany na podstawie art. 146a ustawy Prawo ochrony środowiska nie przekroczy 17 500 h. Wielkości emisji zanieczyszczeń do powietrza dla tych kotłów w ww. okresie będą takie same jak określone na dzień 31 grudnia 2015r. Po wyczerpaniu derogacji ww. kotły WR-25 nr 1 oraz WP-120 nr 5 i nr 6 nie będą eksploatowane, natomiast kotły WR-25 nr 2, nr 3, nr 4 będą nadal pracować. Z tym, że standardy emisyjne kotłów po zakończeniu derogacji określone zostały jak dla nowych źródeł zgodnie z § 6 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów oraz konkluzjami BAT dla dużych jednostek spalania. Wszystkie kotły nie będą współspalać biomasy.

W celu dostosowania instalacji do wymogów konkluzji BAT dla LCP Spółka zamierza po zakończeniu derogacji, nie później jednak niż od 1 stycznia 2024r. wyłączyć z eksploatacji kotły typu WP 120 nr 5 i nr 6 oraz WR nr 1, pozostałe źródła energetycznego spalania paliw będą traktowane jako źródła nowe z ostrzejszymi limitami wartości dopuszczalnych emisji do powietrza. W związku z czym zostaną wyposażone w urządzenia ochrony powietrza. Ze względu na wyłączenie ww. kotłów wraz z urządzeniami pomocniczymi zainstalowana moc instalacji zostanie zmniejszona z 468 MW do wielkości 99 MW. W związku z czym wprowadzono zmiany w punkcie I pozwolenia.

Dla pracujących kotłów WR 25 rozbudowana zostanie instalacja do oczyszczania spalin, która pozwoli na dotrzymanie limitów ilościowych wprowadzania zanieczyszczeń do środowiska, co zostało określone w punkcie III pozwolenia.

Konkluzje nakładają obowiązek limitowania większej ilości zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza z tego typu instalacji niż było to dotychczas. W związku z czym skorygowania wymagały tabele dotyczące wielkości emisji zanieczyszczeń poprzez dodanie chlorowodoru, fluorowodoru, ołowiu, amoniaku i tlenku węgla oraz dostosowania wielkości emisji do wymagań konkluzji BAT. Ze względu na wyłączenie kotłów WP-120, dla których paliwem rozpałkowym jest olej magazynowany obecnie w dwóch zbiornikach i staną się one nieprzydatne dla tej instalacji nie będzie określana emisja węglowodorów aromatycznych do powietrza. Zmiany te zostały wprowadzone w punkcie II pozwolenia.

Zgodnie z zapisami konkluzji BAT w przypadku dopuszczalnego poziomu dla emisji HCl do powietrza górna granica zakresu BAT -AEL wynosi $20\text{mg}/\text{Nm}^3$ dla obiektów spalających paliwa o średniej zawartości chloru wynoszącej $1000\text{mg}/\text{kgsu}\text{chej masy}$ lub jest wyższa.

Natomiast w przypadku emisji pyłu granica zakresu BAT-AEL wynosi $28\text{mg}/\text{Nm}^3$ dla obiektów oddanych do użytkowania nie później niż w dniu 7 stycznia 2014r.

Zmiana sposobu oczyszczania gazów odlotowych, spowoduje powstawanie niewytwarzanego dotychczas w Elektrociepłowni odpadu: mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin) o kodzie 10 01 82. Nie będzie

natomiast wytwarzany odpad w postaci mikrosfery o kodzie 10 01 81. Spowodowało to zmiany w punktach II i III pozwolenia.

Instalacja po modernizacji będzie też miała określone inne warunki odbiegające od normalnych w tym w szczególności rozruchu i wyłączenia systemu monitorowania zarówno procesowego jak i emisji do powietrza, nie będą też powstać ścieki z terenu gospodarki olejowej. Spowodowało to konieczność usunięcia bądź korekty części zapisów w punktach III, IV, V, VI i VIII.

Ponadto wprowadzono korekty związane z obecnie prowadzoną gospodarką odpadami w związku z możliwością unieszkodliwiania niektórych powstających w instalacji odpadów w eksploatowanej przez PGE Energia Ciepła S.A. instalacji ITPOE w terenie tego samego Zakładu.

Zgodnie z art. 202 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, w pozwoleniu określono wielkość dopuszczalnej emisji pyłów i gazów do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji. Emisja zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza z instalacji została zweryfikowana w oparciu o planowane zmiany w instalacji. W dokumentacji wykazano, że emisja do powietrza nie spowoduje przekroczenia wartości dopuszczalnych określonych w załączniku nr 1 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu oraz nie spowoduje przekroczenia wartości odniesienia określonych w załączniku nr 1 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu.

Zgodnie z art. 202 ust. 4 i art. 188 ust. 2b ustawy – Prawo ochrony środowiska, w pozwoleniu określono warunki dotyczące wytwarzania odpadów. W niniejszej decyzji ustalono dopuszczalne ilości odpadu o kodzie 10 01 82 oraz sposób gospodarowania odpadami z uwzględnieniem ich magazynowania, zbierania, transportu, odzysku i unieszkodliwiania. W związku z wprowadzonymi zmianami w instalacji nastąpił wzrost ilości wytwarzanych odpadów ze względu na nowobudowaną instalację oczyszczania spalin.

Dla instalacji po modernizacji zgodnie, z art. 188 ust. 2 pkt 1 ustawy Prawo ochrony środowiska zweryfikowano parametry istotne z punktu widzenia ochrony przed hałasem, w tym zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 6 rozkład czasu pracy źródeł hałasu w ciągu doby. Ustalona dotychczas wielkość emisji hałasu wyznaczona dopuszczalnymi poziomami hałasu poza terenem Zakładu, wyrażonymi wskaźnikami poziomu równoważnego hałasu dla dnia i nocy dla terenów objętych ochroną przed hałasem pozostała bez zmian. Z wykonanych dotychczas pomiarów wynika, że instalacja nie spowoduje przekroczeń wartości dopuszczalnych poziomów określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku. Pomiary poziomu hałasu wykonywane będą zgodnie z metodyką referencyjną wynikającą z obowiązujących przepisów szczególnych i Polskich Norm, w tym również w zakresie częstotliwości pomiarów w punktach referencyjnych określonych w dotychczasowych lokalizacjach.

Wprowadzone zmiany nie będą wpływać na spełnienie wymogów zawartych w dokumentach referencyjnych. W Spółce funkcjonuje Zintegrowany System

Zarządzania obejmujący m.in. Zarządzania Jakością wg ISO 9001 oraz Zarządzania Środowiskowego wg ISO 14 001 co zapewnia ciągły nadzór, w tym także nad całokształtem oddziaływań na środowisko.

Na podstawie wniosku uznano, że instalacja po zmianach nadal spełniać będzie wymogi prawne w zakresie emisji gazów i pyłów do powietrza oraz hałasu do środowiska, a gospodarka odpadami prowadzona będzie prawidłowo.

Analizując wskazane powyżej okoliczności w szczególności w zakresie zmian w instalacji, emisji do środowiska oraz spełnienia wymagań dokumentów referencyjnych ustalono, że zachowane będą standardy jakości środowiska oraz, że wprowadzone zmiany w pozwoleniu zintegrowanym nie zmieniają ustaleń dotyczących spełnienia wymogów wynikających z najlepszych dostępnych technik (BAT), o których mowa w art. 204 ust.1 w związku z art. 207 ustawy Prawo ochrony środowiska.

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.

Za wprowadzeniem w decyzji zmian wnioskowanych zgodnie z art. 155 ustawy Kpa, przemawia interes społeczny i słuszny interes strony oraz przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie przedmiotowej decyzji.

Biorąc powyższe pod uwagę orzekłem jak w osnowie.

P o u c z e n i e

1. Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Ministra Środowiska za pośrednictwem Marszałka Województwa Podkarpackiego w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji. Odwołanie należy składać w dwóch egzemplarzach.

2. W trakcie biegu 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.

Oplata skarbową w wys. 1005,50 zł
uiszczoną w dniach 25.04.2019r.
na rachunek bankowy Nr 17 1020 4391 2018 0062 0000 0423
Urzędu Miasta Rzeszowa



[Signature]
Z up. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA
Andrzej Kulig
DYREKTOR DEPARTAMENTU
OCHRONY ŚRODOWISKA

Otrzymują:

1. Pełnomocnik
2. OS.I, a/a

Do wiadomości:

1. Podkarpacki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska,
ul. Langiewicza 26, 35-101 Rzeszów
2. Minister Środowiska, ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa

