

Tarnowskie Góry, dn. 29.08.2024 r.

OŚR.6222.20.2024

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 572), art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1 w związku z art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 54 z późn. zm.) po rozpatrzeniu wniosku PRZEDSIĘBIORSTWA ENERGETYKI CIEPLNEJ Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Bytomiu przy ul. Wrocławskiej 122 (pismo z dnia 15.07.2024 r. znak RM/1503/1/2023-29)

o r z e k a m

zmieniam, za zgodą strony, decyzję Starosty Tarnogórskiego z dnia 17.07.2017 r. znak OŚR.6222.6.2017 udzielającą Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej Spółce z o. o. z siedzibą w Bytomiu przy ul. Wrocławskiej 122 nowego pozwolenia zintegrowanego – **celem ujednolicenia tekstu pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw zlokalizowanej na terenie Ciepłowni „Radzionków” położonej przy ul. Wawelskiej w Radzionkowie** – udzielonego decyzją Starosty Tarnogórskiego z dnia 26.06.2006 r. znak GOŚR/G.7644-4/05/06 zmienioną decyzjami Starosty Tarnogórskiego: z dnia 16.11.2010 r. znak GOŚR/G.7644-6/10, z dnia 13.06.2012 r. znak OŚR.G.6222.1.2012, z dnia 30.07.2013 r. znak OŚR.G.6222.5.2013, z dnia 05.12.2014 r. znak OŚR.G.6222.9.2014, z dnia 05.12.2014 r. znak OŚR.G.6222.12.2014, z dnia 12.02.2016 znak OŚR.G.6222.7.2015 oraz z dnia 07.12.2016 r. znak OŚR.G.6222.12.2016, na warunkach określonych w niniejszej decyzji, w następujący sposób:

I. Preambuła pkt. A. orzeczenia zmienianej decyzji otrzymuje w całości nowe brzmienie:

„Udzielam Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej Spółce z o. o. z siedzibą w Bytomiu przy ul. Wrocławskiej 122 **nowego pozwolenia zintegrowanego w celu ujednolicenia tekstu pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw zlokalizowanej na terenie Ciepłowni „Radzionków” położonej przy ul. Ciepłowniczej 1** – udzielonego decyzją Starosty Tarnogórskiego z dnia 26.06.2006 r. znak GOŚR/G.7644-4/05/06 zmienioną decyzjami Starosty Tarnogórskiego: z dnia 16.11.2010 r. znak GOŚR/G.7644-6/10, z dnia 13.06.2012 r. znak OŚR.G.6222.1.2012, z dnia 30.07.2013 r. znak OŚR.G.6222.5.2013, z dnia 05.12.2014 r. znak OŚR.G.6222.9.2014, z dnia 05.12.2014 r. znak OŚR.G.6222.12.2014, z dnia 12.02.2016 znak OŚR.G.6222.7.2015 oraz z dnia 07.12.2016 r. znak OŚR.G.6222.12.2016.”

II. Punkt A.II.1. o tytule: Instalacja do spalania paliw wraz z przynależnymi urządzeniami technicznymi zmienianej decyzji otrzymuje w całości nowe brzmienie:

„Ciepłownia „Radzionków” położona w Radzionkowie przy ul. Ciepłowniczej 1 zlokalizowana jest na terenie jednej nieruchomości (działka o nr ewidencyjnym 1173/53).

W Ciepłowni „Radzionków” zainstalowane są 3 kotły wodne, rusztowe typu WR, w tym:

- 1 kotł WR-29 o mocy cieplnej 33,67 MW_t,
- 1 kotł WR-12 o mocy cieplnej 14,54 MW_t,
- 1 kotł WR-8 o mocy cieplnej 9,75 MW_t.

Są to kotły przepływowe wysokotemperaturowe (temperatura wody zasilającej kotł to min. 65°C i max. 70°C) z rusztem ruchomym, sztucznym ciągiem oraz sztucznym

nadmuchem. Kotły podłączone są do wspólnego kolektora powrotnego i zasilającego wody sieciowej.

Parametry produkcyjne instalacji:

- osiągalna maksymalna moc cieplna instalacji: 57,96 MW_t,
- produkcja ciepła: 286535 GJ (rok 2023).

Podstawowe parametry techniczne kotłów WR

Dane techniczne kotła WR-29	
Producent	PRiMUE „Energoserwis” S.A. Lublin
Rok produkcji	2013
Numery fabryczne:	0213
Moc cieplna	33,67 MW _t
Ciśnienie wody wylotowej	min. 6,5 atm.
Temperatura wody zasilającej	min. 65°C, max 70°C
Temperatura wody wylotowej	max 150°C
Pojemność wodna kotła	17 m ³
Natężenie przepływu wody	max 340 m ³ /h
Spaliny:	
Ilość spalin za kotłem	12,4 Nm ³ /s
Temperatura spalin za kotłem	max 160°C
Zawartość O ₂ w spalinach	6,0 - 8,0 %
Ruszt:	
Ruszt mechaniczny łuskowy	typ Rtp 2570
Szerokość	2x2500 mm
Powierzchnia czynna	35 m ²
Dane techniczne kotła WR-12	
Producent	PRiMUE „Energoserwis” S.A. Lublin
Rok produkcji	2011
Numery fabryczne:	0111
Moc cieplna	14,54 MW _t
Ciśnienie wody wylotowej	min. 8 atm., max 14 atm
Temperatura wody zasilającej	min. 65°C, max 70°C
Temperatura wody wylotowej	max 150°C
Pojemność wodna kotła	5,05 m ³
Natężenie przepływu wody	max 149 t/h
Spaliny:	
Ilość spalin za kotłem	6,4 Nm ³ /s
Temperatura spalin za kotłem	140-160°C
Zawartość O ₂ w spalinach	6-8 %

Ruszt:	
Ruszt mechaniczny łuskowy	2500x6000
Szerokość	2500 mm
Powierzchnia czynna	15 m ²
Dane techniczne kotła WR-8	
Producent	PRiMUE „Energoserwis” S.A. Lublin
Rok produkcji	2011
Numery fabryczne:	0211
Moc cieplna	9,75 MW _t
Ciśnienie wody wylotowej	min. 8 atm., max 14 atm
Temperatura wody zasilającej	min. 65°C, max 70°C
Temperatura wody wylotowej	max 150°C
Pojemność wodna kotła	3,9 m ³
Natężenie przepływu wody	max 106 t/h
Spaliny:	
Ilość spalin za kotłem	4,5 Nm ³ /s
Temperatura spalin za kotłem	120-160°C
Zawartość O ₂ w spalinach	7-8%
Ruszt:	
Ruszt mechaniczny łuskowy	2100x5000
Szerokość	2100 mm
Powierzchnia czynna	10,5 m ²

Podstawowe parametry techniczne wentylatorów powietrza:

a. podmuchowego:

- WWOax-63+K - wydajność 7,55 m³/s, moc silnika 22 kW,
- WWOax-63/K - wydajność 7,55 m³/s, moc silnika 22 kW,
- WWOax-56 - wydajność 5,0 m³/s, moc silnika 15 kW;

b. wtórnego:

- ZWP-25/0,75 - wydajność 0,75 m³/s, moc silnika 5,5 kW,
- WP-25/0,75 - wydajność 0,75 m³/s, moc silnika 5,5 kW,
- WP-25/0,75 - wydajność 0,75 m³/s, moc silnika 5,5 kW.

Podstawowe parametry techniczne wentylatorów spalin:

- KXE063-160015-00 - wydajność 25,6 m³/s, moc silnika 160 kW - dla kotła WR-29,
- WPWs-63/1,8K - wydajność 11,1 m³/s, moc silnika 90 kW - dla kotła WR-12,
- WPWs-63/1,8K - wydajność 8,4 m³/s, moc silnika 55 kW - dla kotła WR-8.

Podstawowe parametry techniczne urządzeń odpylających

L.p. źródła emisji	Nazwa i typ	Skuteczność odpylania [%]
1. kocioł WR-29	Multicyklon MOS-15(5x3) – 2 szt.	55 ÷ 65
	Filtr tkaninowy PLS/3-1128/150-/6,0/4/D/P/Z/1.0037/S/100OC/C3	>99

2. kocioł WR-12	Multicyklon MCP-5x3 – 1 szt.	55 ÷ 65
	Filtr tkaninowy FTP-II/21x5/210x5000 mm	>99
3. kocioł WR-8	Multicyklon MCP-4x3 – 1 szt.	55 ÷ 65
	Filtr tkaninowy FTP-I/21 x8/168x5000 mm	>99

III. Punkt A.II.2. o tytule: Obiekty i urządzenia pomocnicze powiązane technologicznie z instalacją do spalania paliw, w rozdziale 2.1. o tytule: Nawęglanie, odżużlanie, odpopielanie i odpylanie zmienianej decyzji otrzymuje w całości nowe brzmienie:

„Kotły w Ciepłowni „Radzionków” opalane są węglem kamiennym (sortyment M-IIA) oraz biomasą zrównoważoną. Opał magazynowany jest na odkrytym składowisku mieszczącym się na terenie Ciepłowni. Plac składowiska opału jest utwardzony i ogrodzony. Utwardzenie placu stanowi szczelne podłoże betonowe. Ogrodzenie wykonano z płyt betonowych typu L215/1500. Płyty ogrodzenia są łączone z betonowym podłożem, a wysokość płyt wynosi 2,15 m. Powierzchnia składowiska opału wynosi 22392 m². Składowisko opału może pomieścić około 25000 ton paliwa. Nawęglanie realizowane jest ciągiem taśmociągów: dwa taśmociągi podziemne (2x80 mb) pod kratami zasypowymi, taśmociąg skośny (120 mb), taśmociąg nad zasobnikami kotłowymi (50 mb). Zasyp paliwa na przenośniki taśmowe odbywa się za pomocą ładowarki kołowej. W kotłach WR-29, WR-12, WR-8 spalany jest węgiel kamienny (sortyment M-IIA) oraz biomasa zrównoważona. Z rusztów, lejami żużłowymi żużel przedostaje się do odżużlaczy mokrych OZ1 (2 sztuki na kocioł WR-29) oraz do odżużlaczy OZ.GW57 (po jednej sztuce dla kotłów WR-12 i WR-8), a następnie taśmociągami: poziomym (220 mb) i skośnym (120 mb) szerokości 500 mm – trafia do zbiorników pośrednich i stąd jest kierowany na plac składowy żużla. Popiół wytrąca się przy nawrocie spalin w II ciągu kotła WR-29 oraz w II ciągu spalin, pod ekonomizerem i filtrami tkaninowymi w kotłach WR-12 i WR-8, a następnie kierowany jest do leków żużlowych i odżużlaczy. Z zasobników pod odpylaczami typu MOS i filtrami workowymi popiół jest pobierany przez zasowy szczelinowe i podawany do podajników ślimakowych, które transportują go do wanien odżużlaczy. Po wymieszaniu z żużlem jest transportowany na plac składowy żużla. Plac składowy żużla jest utwardzony i ogrodzony. Utwardzenie placu stanowi szczelne podłoże betonowe. Ogrodzenie placu wykonano z płyt betonowych typu L215/1500 łączonych z podłożem. Wysokości ogrodzenia – 2,15 m. Powierzchnia placu składowego wynosi 3276 m². Plac składowy żużla może pomieścić około 4000 ton żużla.”

IV. Punkt A.III.1 o tytule: Stosowane paliwo i jego zużycie zmienianej decyzji otrzymuje w całości nowe brzmienie:

„W Ciepłowni „Radzionków” jako paliwo podstawowe stosuje się węgiel kamienny (sortyment M-IIA) oraz biomasa zrównoważona.

Parametry stosowanego węgla kamiennego (sortyment M-IIA):

Parametr	Jednostka	Wielkość max/ średnia
Wartość opałowa	kJ/kg	> 2100 / 21800
Zawartość popiołu	%	≤ 22 / 19,3
Zawartość siarki	%	≤ 0,9 / 0,65

Zużycie węgla kamiennego w 2023 wyniosło: 14906 Mg.

Parametry stosowanej biomasy zrównoważonej:

Parametr	Jednostka	Wielkość średnia
Wartość opałowa	kJ/kg	18000
Zawartość popiołu	%	5,0
Zawartość siarki	%	0,5

Planowane zużycie biomasy zrównoważonej wyniesie około 15 000 Mg na rok.”

- V. Punkt A.VI.1. o tytule: **Emisja pyłów i gazów, w rozdziale 1.1. o tytule: Źródła emisji, urządzenia ochronne oraz miejsca wprowadzania pyłów i gazów do powietrza** zmienianej decyzji **otrzymuje w całości nowe brzmienie:**

„Głównymi źródłami emisji pyłów i gazów do powietrza w Ciepłowni „Radzionków” jest instalacja do spalania miazgi węglowej i biomasy zrównoważonej, którą stanowią 3 kotły: WR-29, WR-12, WR-8 wraz z przynależnymi urządzeniami technicznymi. Spaliny z poszczególnych kotłów odprowadzane są do powietrza wspólnym emitorem żelbetonowym o wysokości 130 m i średnicy wylotowej 2,3 m.

Źródłem emisji niezorganizowanej, związanej z instalacją do spalania paliw, może być składowisko węgla i biomasy zrównoważonej.

Pylenie ze składowiska węgla i biomasy zrównoważonej ma charakter okresowy, może występować zwłaszcza w czasie suchej i wietrznej pogody. Środki ograniczające pylenie stosowane w Ciepłowni „Radzionków” polegają na zagęszczeniu paliwa przy pomocy ładowarki.

Okresowo, może pojawiać się pylenie ze składowiska żużla, na którym jest on składowany razem z zanieczyszczeniami pyłowymi wytrącanymi z urządzeń odpylających.

Do emisji niezorganizowanej związanej z działalnością Ciepłowni należy zaliczyć spaliny z pojazdów poruszających się po terenie zakładu. Ciepłownia uiszcza opłaty za korzystanie ze środowiska w odniesieniu do ilości zużywanych przez pojazdy paliw.”

- VI. Punkt A.VI.1. o tytule: **Emisja pyłów i gazów, w rozdziale 1.1.1. o tytule: Instalacja do spalania paliw** ppkt a. o tytule: **Źródła emisji** zmienianej decyzji **otrzymuje w całości nowe brzmienie:**

„**Kocioł WR-29:**

Kocioł jest kotłem wodnym o wymuszonym przepływie wody, opalany węglem kamiennym lub zrównoważoną biomasą.

Kocioł zasadniczo posiada układ II ciągu, gdzie I-szy ciąg stanowi wyekranowana ścianami szczelnymi komora paleniskowa. W drugim ciągu umieszczono dwuczęściowy pęczek konwekcyjny. Ściany drugiego ciągu wykonano również jako szczelne (ściany membranowe). Końcową powierzchnią ogrzewalną kotła stanowi pęczek dodatkowego podgrzewacza wody III-go ciągu, zabudowany w pionowym kanale wylotowym spalin utworzonym z wolnostojącej konstrukcji stalowej i blach opancerzenia zewnętrznego. Kocioł wyposażono w niezbędną armaturę kontrolno-pomiarową, regulacyjną i zabezpieczającą.

Zabezpieczenie kotła przed przekroczeniem dopuszczalnego ciśnienia, stanowią dwa zawory bezpieczeństwa sprężynowe kątowe typu Si6302C Dn80/Dn125 zabudowane na kolektorze wylotowym wody gorącej z kotła. Zgodnie z zaleceniami zawartymi w specyfikacji WUDT i Polskich Norm, kocioł wyposażono w sygnalizację ostrzegawczą, akustyczną i optyczną, która załącza się, gdy ciśnienie w kotle obniży się do wartości najniższego ciśnienia roboczego, temperatura wody na wylocie z kotła osiągnie wartość temperatury dopuszczalnej a natężenie przepływu wody przez kocioł spadnie do wartości minimalnego natężenia przepływu wody (Warunki techniczne dozoru technicznego WUDT-UC-KW/04:10.2003). Przekroczenie zadanych w/w wartości granicznych spowoduje zadziałanie automatycznego systemu zabezpieczeń kotła i w konsekwencji jego wyłączenie w trybie awaryjnym. Ponowne jego uruchomienie następuje po usunięciu przyczyny zadziałania systemu zabezpieczeń kotła.

Dla ułatwienia obsługi, konserwacji i remontów kotła, wyposażono go w odpowiednie opodestowanie, włązy i wzierniki.

Układ powierzchni ogrzewalnych i wyposażenie w armaturę pozwala zarówno na całkowity spust wody z kotła, jak też na odpowietrzenie przy jego napełnianiu.

Kocioł WR-12:

Kocioł jest kotłem wodnym o wymuszonym przepływie wody, opalany węglem kamiennym lub zrównoważoną biomasą. Wytwarzana w kotle gorąca woda wykorzystywana jest przez użytkownika do celów grzewczych lub technologicznych.

Kocioł zbudowany jest w układzie dwuciągowym. Ściany szczelne tworzą przestrzeń komory paleniskowej i drugiego ciągu. Zastosowanie ścian szczelnych umożliwia uzyskanie szczelności w kanałach przepływu spalin i pozwala na zastosowanie lekkiej izolacji cieplnej z płyt wełny mineralnej. Charakterystycznymi elementami wprowadzonymi w nowej konstrukcji kotła WR-12 to m.in.:

- zastosowanie ścian membranowych na pokrycie ścian komory paleniskowej i ścian II ciągu,
- zastosowanie nowego rusztu mechanicznego indywidualnego wydmuchu powietrza pierwotnego do poszczególnych stref,
- zastosowanie samonośnej konstrukcji, posadowionej na stalowej ramie
- obmurówka ogniotrwała ograniczona została do niezbędnego minimum (sklepienie nad rusztem i tylna przybudówka rusztu).

Części pod ciśnieniem stanowią ekrany kotła, pęczki konwekcyjne II-ciągu oraz odpowiednie kolektory i komory rozdzielcze. Bezawaryjną pracę warunkują odpowiednie prędkości wody w odpowiednim konturze cyrkulacyjnym.

Zabudowany w kanale wylotowym spalin z kotła podgrzewacz wody, przeznaczony jest do wychłodzenia spalin wylotowych, co zmniejsza stratę wylotową i poprawia sprawność kotła. Powierzchnie ogrzewalne podgrzewacza włączone są w układ przepływowy wody w kotle. Dla wykonania pęczka podgrzewacza wody zastosowano węzownice z rur kotłowych, które tworzą dla przepływu spalin układ przestawny przeciwpływowy.

Węzownice podłączone są do komór 108 x 6,3 mm. Między podgrzewaczem a komorą wlotową wody do kotła nie przewiduje się zabudowy armatury odcinającej. Nie jest więc wymagane stosowanie dodatkowych zaworów bezpieczeństwa. Całość umieszczona jest w kanale z blachy stalowej (komory umieszczono poza w/w kanałem - nieogrzewane), posadowionym na konstrukcji wsporczej. Z góry kanału przewidziano klapy umożliwiające dostęp do czyszczenia węzownic po stronie spalin. Od spodu kanału przewidziano lej do odprowadzenia popiołu. Regulacja przepływu wody przez podgrzewacz jest realizowana poprzez przepustnicę Dn 100 z napędem elektrycznym, sterowaną od temperatury spalin wylotowych z kotła.

Instalację paleniskową stanowi ruszt mechaniczny taśmowy, łuskowy pojedynczy o szerokości użytkowej 2500 mm i długości użytkowej 6000 mm.

Paliwem spalonym na ruszcie jest węgiel kamienny lub zrównoważona biomasa. Paliwo doprowadzane jest do kosza paliwowego rusztu przez nowy zsyp łączący się z istniejącym zasobnikiem paliwa. Paliwo dostaje się na pokład rusztowy przez kosz paliwowy z przodu kotła, wyposażony w wózek rewesyjny. W trakcie spalania paliwo przesuwają się wraz z pokładem rusztu do tyłu kotła.

Regulację wydajności kotła umożliwia warstwownica, regulacja prędkości przesuwu taśmy rusztowej i strefowa regulacja ilości powietrza do spalania.

Kocioł WR-8:

Kocioł jest kotłem wodnym o wymuszonym przepływie wody, opalany węglem kamiennym lub zrównoważoną biomasą. Wytwarzana w kotle gorąca woda wykorzystywana jest przez użytkownika do celów grzewczych lub technologicznych.

Kocioł zbudowany jest w układzie dwuciągowym. Ściany szczelne tworzą przestrzeń komory paleniskowej drugiego ciągu. Zastosowanie ścian szczelnych umożliwia uzyskanie szczelności w kanałach przepływu spalin i pozwala na zastosowanie lekkiej izolacji cieplnej z płyt wełny mineralnej.

Charakterystycznymi elementami wprowadzonymi w nowej konstrukcji kotła WR-8 to m.in.:

- zastosowanie ścian membranowych na pokrycie ścian komory paleniskowej i ścian II ciągu,
- zastosowanie nowego rusztu mechanicznego indywidualnego wydmuchu powietrza pierwotnego do poszczególnych stref,
- zastosowanie samonośnej konstrukcji, posadowionej na stalowej ramie,
- obmurówka ogniotrwała ograniczona została do niezbędnego minimum (sklepienie nad rusztem i tylna przybudówka rusztu).
- zastosowanie podgrzewacza powietrza podmuchowego, w którym czynnikiem grzewczym jest woda gorąca wytwarzana w kotle.

Części pod ciśnieniem stanowią ekrany kotła, pęczki konwekcyjne II-ciągu oraz odpowiednie kolektory i komory rozdzielcze. Bezawaryjną pracę warunkują odpowiednie prędkości wody w odpowiednim konturze cyrkulacyjnym.

Dodatkowy podgrzewacz wody zabudowany jest na wylocie spalin z kotła wodnego WR-8. Zadaniem tego podgrzewacza wody jest wychłodzenie spalin wylotowych, co zmniejsza stratę wylotową i poprawia sprawność kotła. Między podgrzewaczem a komorą wlotową wody do kotła, nie przewiduje się zabudowy armatury odcinającej. Nie jest więc wymagane stosowanie dodatkowych zaworów bezpieczeństwa. Pęczek podgrzewacza wykonany jest z rur kotłowych 31,8 x 3,2 mm, które tworzą dla przepływu spalin układ przestawny, przeciwpływowy.

Wężownice są podłączone na końcach do komór 108 x 6 mm. Całość umieszczona jest w kanale z blachy stalowej (komory umieszczone są poza kanałem przepływu spalin – nieogrzewane). Z góry kanału przewidziano klapy do okresowego czyszczenia wężownic po stronie spalin. Od spodu kanału przewidziano lej do odprowadzania popiołu. Popiół wytrącony ze spalin, odprowadzany jest przewodami pod poziom palacza, do odzūżlacza. Powierzchnie zewnętrzne podgrzewacza będą zaizolowane termicznie i pokryte blachą opancerzenia zewnętrznego. Instalację paleniskową stanowi ruszt mechaniczny taśmowy, łuskowy pojedynczy o szerokości użytkowej 2100 mm i długości użytkowej 5000 mm. Paliwem spalonym na ruszcie jest węgiel kamienny energetyczny lub zrównoważona biomasa.

Paliwo doprowadzane jest do kosza węglowego rusztu przez nowy zsyp łączący się z istniejącym zasobnikiem paliwa.

Paliwo dostaje się na pokład rusztowy przez kosz paliwowy z przodu kotła, kosz paliwowy wyposażony w wózek rewersyjny. W trakcie spalania paliwo przesuwają się wraz z pokładem rusztu do tyłu kotła. Regulację wydajności kotła umożliwia warstwownica, regulacja prędkości przesuwu taśmy rusztowej i strefowa regulacja ilości powietrza do spalania.

Podstawowe parametry techniczne kotłów WR

Dane techniczne kotła WR-29	
Producent	PRiMUE „Energoserwis” S.A. Lublin
Rok produkcji	2013
Numery fabryczne:	0213
Moc cieplna	33,67 MW _t
Ciśnienie wody wylotowej	min. 6,5 atm.
Temperatura wody zasilającej	min. 65°C, max 70°C
Temperatura wody wylotowej	max 150°C
Pojemność wodna kotła	17 m ³
Natężenie przepływu wody	max 340 m ³ /h
Spaliny:	
Ilość spalin za kotłem	12,4 Nm ³ /s
Temperatura spalin za kotłem	max 160°C
Zawartość O ₂ w spalinach	6,0 - 8,0 %
Ruszt:	
Ruszt mechaniczny łuskowy	typ Rtp 2570
Szerokość	2x2500 mm
Powierzchnia czynna	35 m ²

Dane techniczne kotła WR-12	
Producent	PRiMUE „Energoserwis” S.A. Lublin
Rok produkcji	2011
Numery fabryczne:	0111
Moc cieplna	14,54 MW _t
Ciśnienie wody wylotowej	min. 8 atm., max 14 atm
Temperatura wody zasilającej	min. 65°C, max 70°C
Temperatura wody wylotowej	max 150°C
Pojemność wodna kotła	5,05 m ³
Natężenie przepływu wody	max 149 t/h
Spaliny:	
Ilość spalin za kotłem	6,4 Nm ³ /s
Temperatura spalin za kotłem	140-160°C
Zawartość CO ₂ w spalinach	6-8 %
Ruszt:	
Ruszt mechaniczny łuskowy	2500x6000
Szerokość	2500 mm
Powierzchnia czynna	15 m ²
Dane techniczne kotła WR-8	
Producent	PRiMUE „Energoserwis” S.A. Lublin
Rok produkcji	2011
Numery fabryczne:	0211
Moc cieplna	9,75 MW _t
Ciśnienie wody wylotowej	min. 8 atm., max 14 atm
Temperatura wody zasilającej	min. 65°C, max 70°C
Temperatura wody wylotowej	max 150°C
Pojemność wodna kotła	3,9 m ³
Natężenie przepływu wody	max 106 t/h
Spaliny:	
Ilość spalin za kotłem	4,5 Nm ³ /s
Temperatura spalin za kotłem	120-160°C
Zawartość CO ₂ w spalinach	7-8%
Ruszt:	
Ruszt mechaniczny łuskowy	2100x5000
Szerokość	2100 mm
Powierzchnia czynna	10,5 m ²

VII. Punkt A.VI.1. o tytule: Emisja pyłów i gazów, w rozdziale 1.2. o tytule: Dopuszczalna wielkość emisji zmieniaanej decyzji otrzymuje nowe brzmienie w zakresie standardów emisyjnych:

Standardy emisyjne dwutlenku siarki

Nr źródła emisji/ nr emitora/ źródło emisji	Rodzaj paliwa	Standardy emisyjne dwutlenku siarki w mg/m^3_u , przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych		
		do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4	5
1/1/ kocioł WR-29	Węgiel kamienny	1300	1100	400
	Biomasa zrównoważona	800	200*	200*
2/1/ kocioł WR-12	Węgiel kamienny	1300	1100	1100
	Biomasa zrównoważona	800	200*	200*
3/1/ kocioł WR-8	Węgiel kamienny	1300	1100	1100
	Biomasa zrównoważona	800	200*	200*

* przy spalaniu słomy - 300 mg/m^3_u

Standardy emisyjne tlenków azotu

Nr źródła emisji/ nr emitora/ źródło emisji	Rodzaj paliwa	Standardy emisyjne tlenków azotu w mg/m^3_u , przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych		
		do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4	5
1/1/ kocioł WR-29	Węgiel kamienny, biomasa zrównoważona	400	400	400
2/1/ kocioł WR-12	Węgiel kamienny, biomasa zrównoważona	400	400	400
3/1/ kocioł WR-8	Węgiel kamienny, biomasa zrównoważona	400	400	400

Standardy emisyjne pyłu

Nr źródła emisji/ nr emitora/ źródło emisji	Rodzaj paliwa	Standardy emisyjne pyłu w mg/m ³ _u , przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych		
		do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	od 1 stycznia 2030 r.
1	2	3	4	5
1/1/ kocioł WR-29	Węgiel kamienny, biomasa zrównoważona	100	100	30
2/1/ kocioł WR-12	Węgiel kamienny, biomasa zrównoważona	100	50	50
3/1/ kocioł WR-8	Węgiel kamienny, biomasa zrównoważona	100	50	50

”

VIII. Treść pozostałych punktów orzeczenia zmienianej decyzji pozostaje bez zmian.

UZASADNIENIE

PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Bytomiu przy ul. Wrocławskiej 122 (zwane dalej PEC Sp. z o. o.) wnioskiem z dnia 15.07.2024 r. znak RM/1503/1/2023-29 zwróciło się do Starosty Tarnogórskiego o zmianę pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji do spalania paliw w przemyśle energetycznym – zlokalizowanej na terenie Ciepłowni „Radzionków” położonej przy ul. Ciepłowniczej 1 udzielonego decyzją Starosty Tarnogórskiego z dnia 17.07.2017 r. znak OŚR.6222.6.2017. Zmiana polega na zaktualizowaniu danych adresowych, wprowadzeniu dodatkowego strumienia paliwa (zrównoważonej biomasy) oraz aktualizacji dopuszczalnych wielkości emisji dla kotła WR-29 zawartych w punkcie A.VI.2.2. ww. pozwolenia w związku z możliwością derogacji ciepłowniczej w okresie: od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r.

Wcześniej PEC Sp. z o. o. korespondencją z dnia 21.11.2023 r. znak RM/1503/1/2023-7 zgodnie z art. 146j ustawy *Prawo ochrony środowiska* przekazała Staroście Tarnogórskiemu stosowne dokumenty w celu potwierdzenia możliwości skorzystania z derogacji ciepłowniczej dla średniego źródła spalania paliw (dokumenty pismem z dnia 21.08.2024 r. znak OŚR.6222.22.2024 przekazano Ministrowi Klimatu i Środowiska – Departament Ochrony Powietrza i Negocjacji Klimatycznych). Pismem z dnia 01.03.2024 r. znak OŚR.6224.1.2024 – po uprzednim sprowadzeniu przez tut. organ wymogów odnośnie spełnienia warunków wymienionych w przepisach ww. ustawy – poinformowano Spółkę o spełnieniu wymogów prawnych i wezwano do zmiany pozwolenia zintegrowanego wydanego dla instalacji zlokalizowanej w Radzionkowie przy ul. Ciepłowniczej 1 udzielonego ww. decyzją Starosty, co też spółka PEC Sp. z o.o. uczyniła występując o zmianę pozwolenia zintegrowanego wnioskiem jw.

Na podstawie art. 378 ust. 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska* organem właściwym do zmiany pozwolenia zintegrowanego dla ww. instalacji jest starosta, gdyż przedmiotowa instalacja nie należy do przedsięwzięć zlokalizowanych na terenach zamkniętych oraz takich, o których mowa w art. 378 ust. 2a tej ustawy, tj.:

1) przedsięwzięć i zdarzeń na terenach zakładów, gdzie jest eksploatowana instalacja, która jest kwalifikowana jako przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu ustawy z 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko,

- 2) przedsięwzięcia mogącego zawsze znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu ustawy z 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, realizowanego na terenach innych niż wymienione w pkt. 1.

Zgodnie z art. 209 ust. 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska* informacja przekazująca wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego wraz z zapisem wniosku w postaci elektronicznej przesłano pismem z dnia 24.07.2024 r. znak OŚR.6222.20.2024 Ministrowi Klimatu i Środowiska, za pomocą środków komunikacji elektronicznej.

Przedmiotowa zmiana to działania, które nie wyczerpują podanej w art. 3 pkt. 7 ustawy *Prawo ochrony środowiska* definicji istotnej zmiany instalacji. Stąd Starosta Tarnogórski rozpatrując sprawę wnioskowanej zmiany decyzji zastosował procedurę administracyjną określoną przez art. 155 *Kodeksu postępowania administracyjnego*.

Pismem z dnia 26.07.2024 r. znak OŚR.6222.20.2024 Starosta Tarnogórski zawiadomił zainteresowaną stronę o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wnioskowanej zmiany pozwolenia zintegrowanego, informując równocześnie o zakresie wnioskowanej zmiany i o możliwości wnoszenia w określonym terminie ewentualnych uwag i wniosków w sprawie.

W określonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski odnośnie wszczętego postępowania administracyjnego.

Zawiadomieniem z dnia 14.08.2024 r. znak OŚR.6222.20.2024 Starosta Tarnogórski zgodnie z art. 10 § 1 *Kodeksu postępowania administracyjnego* zakończył postępowanie dowodowe i poinformował stronę o możliwości wniesienia uwag przed wydaniem niniejszej decyzji, co do zebranych w toku postępowania dowodów i materiałów. W zakreślonym terminie strona nie wniosła uwag.

Zatem, powołując się na art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego*, cyt.: „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” tutejszy organ wziął pod uwagę zgromadzony w sprawie materiał i uznał, że zmianie decyzji nie sprzeciwiają się przepisy szczególne, a za dokonaniem wnioskowanej zmiany przemawia słuszny interes strony.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji.

Informacja o zmianie pozwolenia zintegrowanego zostanie umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji Stronie przysługuje prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Katowicach za pośrednictwem Starosty Tarnogórskiego w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.



Z up. STAROSTY
Naczelnik Wydziału
Ochrony Środowiska i Rolnictwa
Irena Gatys
mgr Irena Gatys

Otrzymuje:

1. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.
ul. Wrocławska 122
41-902 Bytom

Do wiadomości:

1. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Katowicach (ePUAP)
Delegatura w Częstochowie
ul. Rząsawska 24/28
42-200 Częstochowa
2. Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami (ePUAP)
ul. Chmielna 132/134
00-805 Warszawa
3. Ministerstwo Klimatu i Środowiska (ePUAP)
ul. Wawelska 54/54
00-902 Warszawa
4. Urząd Miasta Radzionków (ePUAP)
ul. Męczenników Oświęcimia 42
41-922 Radzionków