

Suwałki, dnia 17 listopada 2022 r.

OSGK.6223.2/Z/2022.AO

## DECYZJA

Na podstawie art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 184, art. 188, art. 201, art. 202, art. 204 ust 2, art. 211 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1973 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks Postępowania Administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2000) po rozpatrzeniu wniosku PRZEDSIĘBIORSTWA ENERGETYKI CIEPLNEJ W SUWAŁKACH SP. Z O. O

### Zmieniam

pozwolenie zintegrowane udzielone PRZEDSIĘBIORSTWU ENERGETYKI CIEPLNEJ W SUWAŁKACH SP. Z O. O. przez Prezydenta Miasta Suwałk znak OSGK.6223.1.2021.AO z dnia 22 lipca 2021 r. zmienione decyzją znak OSGK.6223.1/Z/2022.AO z dnia 21 marca 2022 r. oraz decyzją znak OSGK.6223.1/Z/2022.AO z dnia 23 czerwca 2022 r. w następujący sposób:

I. Rozdział I pkt 1 oraz pkt 1.1. otrzymuje brzmienie:

1.1 Instalacje spalające węgiel składają się z urządzeń służących do:

- wytwarzania energii cieplnej z węgla kamiennego na potrzeby miejskiego systemu ciepłowniczego miasta Suwałk -duże źródło spalania paliw (trzy kotły wodne WR-25) podzielone na:
  - część podstawową dużego źródła spalania paliw: kocioł K4,
  - część szczytową dużego źródła spalania paliw: kotły K2 i K3,
- wytwarzania energii elektrycznej z węgla kamiennego w kogeneracji z wytwarzaniem ciepła na potrzeby systemu ciepłowniczego miasta Suwałki - średnie źródło spalania paliw (wytwarzania energii elektrycznej w układzie: kocioł parowy OR-35N – turbina parowa – generator, wytwarzanie energii cieplnej w układzie: kocioł parowy OR-35N – turbina parowa – wymiennik ciepłowniczy).

Zdolność produkcyjna instalacji:

- do wytwarzania energii cieplnej (moc nominalna) – ok. 128 MW,
- do wytwarzania energii elektrycznej (moc nominalna) – ok. 7MW.

Charakterystyka i parametry kotłów wodnych wchodzących w skład dużego źródła spalania paliw wg DTR:

Typ kotła	WR 25-014S	WR 25-014S	WR 25-014S
Numer kotła	K2	K3	K4
Rodzaj czynnika	woda	woda	woda
Nominalna moc cieplna [MW]	38,09	36,75	36,75

Wydajność nominalna [MW]	34	32	32
Sprawność kotła przy wydajności nominalnej [%]	89	85	85
Maksymalne godzinowe zużycie paliwa [Mg/h] (dla wartości opałowej 21 [MJ/kg ])	6,53	6,3	6,3

Charakterystyka i parametry kotła parowego wchodzącego w skład średniego źródła spalania paliw wg DTR:

Typ kotła	OR - 35 N
Numer kotła	K1
Rodzaj czynnika	para
Wydajność nominalna [Mg <sub>par</sub> /h]	35,0
Moc cieplna nominalna, [MW]	32,09
Sprawność kotła przy wydajności nominalnej [%]	87,5
Maksymalne godzinowe zużycie paliwa [Mg/h] (dla wartości opałowej 21 [MJ/kg ])	5,5

Parametry stosowanego paliwa:

- wartość opałowa (średnia roczna) - 20,0 [MJ/kg],
- zawartość siarki (średnia roczna) - 0,678 [%]
- zawartość popiołu (średnia roczna) – 23,8 [%]

II. Rozdział I, pkt. 1.3 otrzymuje brzmienie:

### 1.3. Urządzenia ochrony powietrza

Spaliny usuwane są z kotłów przy pomocy wentylatorów wyciągowych spalin i oczyszczane są w urządzeniach ochrony powietrza.

#### Charakterystyka urządzeń ochrony powietrza:

Typ kotła	Kocioł parowy OR-35N (K1)	Kotły wodne WR 25 (K2, K3)	Kocioł wodny WR 25 (K4)
Urządzenia odpylające	Elektrofiltr HKE 11-250/2x4,0x6,6/400	I <sup>o</sup> - Multicyklon MP-24 2 szt. II <sup>o</sup> – Filtr workowy FP-3x140-3,0-697 2 szt.	Filtr workowy DF 3,2/7/2,8/90/70
Instalacja redukcji	-	-	Selektywna niekatalityczna

tlenków azotu			redukcja tlenków azotu (SNCR)
Instalacja odsiarczania	-	-	Absorber suchego rozpylania (odsiarczanie półsuche)

Urządzeniami ochrony powietrza dla emitorów A2 i A3 są zlokalizowane na zbiorniku filtry kompaktowe tkaninowe SDF 1,1/1,0/1,0/80/12.

III. W rozdziale II pkt. 2 lit. a pod tabelą dodaje się następującą treść:

„Czas pracy części szczytowej dużego źródła liczony jako średnia krocząca z pięciu lat wynosi 1500 godzin. W pierwszych latach eksploatacji roczny limit czasu użytkowania nie jest sprawdzany przez liczenie średniej kroczącej z czasów użytkowania źródła w poszczególnych latach, lecz ustalany w następujący sposób:

1) w drugim roku eksploatacji źródła jako źródła szczytowego - na podstawie czasu użytkowania w roku poprzednim;

2) w trzecim roku eksploatacji źródła jako źródła szczytowego - na podstawie średniej arytmetycznej z czasów użytkowania w dwóch poprzednich latach;

3) w czwartym roku eksploatacji źródła jako źródła szczytowego - na podstawie średniej arytmetycznej z czasów użytkowania w trzech poprzednich latach;

4) w piątym roku eksploatacji źródła jako źródła szczytowego - na podstawie odpowiednio średniej arytmetycznej z czasów użytkowania w czterech albo w trzech poprzednich latach;

5) w szóstym roku eksploatacji źródła jako źródła szczytowego i w latach następnych - na podstawie odpowiednio średniej kroczącej z pięciu lat albo z trzech lat.”

IV. W rozdziale II pkt. 2 lit. b pkt. 2 tabela „Górne granice poziomów emisji dla emitora A1 oraz dopuszczalna wielkość emisji z instalacji” otrzymują brzmienie:

#### Górne granice poziomów emisji dla emitora A1

Nazwa substancji	Górne granice poziomów emisji BAT-AELs dla emitora A1					
	Część podstawowa Kocioł K4			Część szczytowa Kotły K2 i K3		
	Średnia roczna	Średnia dobową	Standard emisyjny	Średnia roczna	Średnia dobową	Standard emisyjny
	[mg/m <sup>3</sup> u]			[mg/m <sup>3</sup> u]		
Tlenki azotu jako NO <sub>2</sub>	180	210	200	-	-	450
Dwutlenek siarki	200	250	250	-	-	800
Pył	14	25	25	-	25	25
Nieorganiczne związki chloru wyrażone jako HCl	5	-	-	200	-	-
Nieorganiczne związki fluoru wyrażone jako HF	3	-	-	9	-	-
Amoniak	10	-	-	-	-	-
Suma rtęci i jej związków wyrażona jako Hg	[μg/m <sup>3</sup> u]					
	9	-	-	20	-	-

Części szczytowej dużego źródła spalania paliw górne granice poziomów emisji ustala się z uwzględnieniem odstępstwa od granicznych wielkości emisji wynikających z Konkluzji BAT dla dużych źródeł spalania paliw w zakresie: NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub>, HCl, HF oraz Hg. Odstępstwa udziela się na okres 15 lat t.j. do 31.12.2037 r.

#### Dopuszczalna wielkość rocznej emisji z instalacji

Nazwa substancji	Wielkość emisji rocznej
	[Mg/rok]
Tlenki azotu jako NO <sub>2</sub>	103,16
Dwutlenek siarki	164,84
Pył	6,35
Nieorganiczne związki chloru wyrażone jako HCl	34,25
Nieorganiczne związki fluoru wyrażone jako HF	1,97
Amoniak	1,55
Suma rtęci i jej związków wyrażona jako Hg	0,005

V. Rozdział X pkt. 2 lit. a otrzymuje brzmienie:

Monitoring emisji substancji do powietrza z dużego źródła spalania paliw wykonywać w sposób ciągły poprzez System Ciągłego Monitoringu Spalin. Emisje z części podstawowej i szczytowej należy monitorować oddzielnie.

VI. Rozdział X pkt. 2 lit. f otrzymuje brzmienie:

f) Od 01.01.2023 r. prowadzić pomiary wielkości emisji substancji z dużego źródła spalania paliw zgodnie z poniższą tabelą:

Nazwa substancji	Minimalna częstotliwość monitorowania	
	Część podstawowa	Część szczytowa
Amoniak	Pomiar ciągły	-
Tlenki azotu jako NO <sub>2</sub>		
Tlenek węgla		
Dwutlenek siarki		
Pył		Pomiar ciągły
Nieorganiczne związki fluoru wyrażone jako HF	Raz na rok	Raz na rok
Metale i metaloidy (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)		
Suma rtęci i jej związków wyrażona jako Hg		
Nieorganiczne związki fluoru wyrażone jako HCl		

Pomiary wykonywać zgodnie z metodykami norm EN. Jeśli normy EN nie są dostępne w ramach dokumentu BAT należy stosować ISO lub inne normy krajowe i międzynarodowe zapewniające uzyskanie danych o równorzędności naukowej.

Monitoring emisji substancji należy prowadzić oddzielnie dla części podstawowej i szczytowej źródła.

VII. Pozostałe zapisy pozwolenia zintegrowanego nr OSGK.6223.1.2021.AO z dnia 22 lipca 2021 r. pozostają bez zmian.

## UZASADNIENIE

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Suwałkach Sp. z o. o. wystąpiło z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego. Zakres zmian obejmuje wydzielenie od 01.01.2023 r. części szczytowej dużego źródła spalania paliw Ciepłowni Głównej – kotły WR-25 K2 i K3 o sumarycznym czasie pracy nie przekraczającym 1500 h rocznie. Jako część podstawowa dużego źródła spalania paliw eksploatowany będzie kocioł WR-25 K4.

Wydzielenie części szczytowej źródła będzie obejmowało przebudowę kanałów spalin oraz układów oczyszczania spalin poszczególnych kotłów. Jako drugi stopień odpylania spalin dla każdego z kotłów zainstalowane zostaną wysokosprawne filtry workowe FP-3x140-3,0-697 gwarantujące emisję pyłu na poziomie poniżej  $20 \text{ mg/m}^3$ . Do odpylania wstępного zostaną wykorzystane istniejące multicyklony MP-24. Część szczytowa będzie posiadała odrębny ciągły monitoring emisji wspólny dla obu kotłów.

Wniosek obejmuje także udzielenie odstępstwa dla części szczytowej źródła od granicznych wielkości emisyjnych wynikających z Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2021/2326 z dnia 30 listopada 2021 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (Konkluzje BAT). Zakres odstępstwa obejmuje graniczne wielkości emisji  $\text{SO}_2$ , HF, HCl,  $\text{NO}_x$  oraz Hg. Część podstawowa dużego źródła spalania paliw – kocioł WR-25 K4 posiada kompleksową instalację oczyszczania spalin gwarantującą dotrzymanie poziomów emisji z Konkluzji BAT i nie wymaga uzyskania odstępstwa. Kocioł K4 posiada także własny system ciągłego monitoringu emisji. Wnioskowana zmiana nie jest zmianą istotną w myśl art. 214 ust. 3 Ustawy POŚ.

Do wniosku załączono „Analizę ekonomiczną dot. możliwości uzyskania odstępstwa od granicznych wielkości emisyjnych wynikających z Konkluzji BAT” opracowaną według wytycznych Ministerstwa Środowiska zawartych w Podręczniku dotyczącym zasad udzielania odstępstw od granicznych wielkości emisyjnych zawartych w Konkluzjach BAT dla dużych źródeł spalania (LCP) zgodnie z art. 204 ust. 2 ustawy POŚ.

Część szczytową dużego źródła spalania paliw, z uwzględnieniem odstępstwa, obowiązywać będą standardy emisyjne z Załącznika Nr 1 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. Poziomy emisji z części szczytowej, po modernizacji układu odpylania spalin, zostaną dotrzymane bez dodatkowych instalacji oczyszczających gazy odlotowe – pozostaną na obecnym poziomie. Ze względu na brak instalacji odazotowania spalin część szczytowa nie podlega pod obowiązek monitorowania tzw. poślizgu amoniaku. Z wykonanej analizy kosztów i korzyści wynika, że inwestycja mająca na celu dostosowanie instalacji spalania paliw (kotłów węglowych WR-25 inr K2 i K3) do wymagań w Konkluzji BAT w zakresie emisji  $\text{NO}_x$ ,  $\text{SO}_2$ , HCL, HF i Hg będzie prowadzić do nieproporcjonalnie wysokich kosztów w porównaniu do korzyści dla środowiska. Dostosowanie instalacji do wymagań Konkluzji BAT w zakresie emisji  $\text{NO}_x$  poprzez budowę instalacji SNCR wiąże się z:

- kosztami na poziomie: 77,73 PLN/MWh,
- korzyściami środowiskowymi na poziomie: 6,90 PLN/MWh.

Stosunek korzyści środowiskowych do kosztów wynosi: 0,09, a zatem warunek nieproporcjonalności kosztów i korzyści jest spełniony.

Dostosowanie instalacji do wymagań Konkluzji BAT w zakresie emisji SO<sub>2</sub>, HCL, HF poprzez budowę instalacji odsiarczania spalin w technologii pól suchej wiąże się z:

- kosztami na poziomie: 187,26 PLN/MWh,
- korzyściami środowiskowymi na poziomie: 87,06 PLN/MWh.

Stosunek korzyści środowiskowych do kosztów wynosi: 0,46, a zatem warunek nieproporcjonalności kosztów i korzyści jest spełniony.

Dostosowanie instalacji do wymagań Konkluzji BAT w zakresie emisji Hg poprzez eksploatację instalacji wtrysku węgla aktywnego wiąże się z:

- kosztami na poziomie: 318,17 PLN/MWh,
- korzyściami środowiskowymi na poziomie: 0,07 PLN/MWh.

Stosunek korzyści środowiskowych do kosztów wynosi: 0,0002, a zatem warunek nieproporcjonalności kosztów i korzyści jest spełniony.

Jednocześnie, zgodnie z art. 218. Prawa ochrony organ administracji zapewnia możliwość udziału społeczeństwa, na zasadach i w trybie określonych w ustawie z dnia października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, w postępowaniu, którego przedmiotem jest m.in. wydanie pozwolenia z odstępstwem, o którym mowa w art. 204 ust. 2, lub jego zmiana polegająca na udzieleniu takiego odstępstwa.

W związku z tym, pismem znak OSGK.6223.1.2022.AO z dnia 10 października 2022 r. obwieszczeniem zamieszczonym na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Suwałkach oraz na stronie internetowej w BIP podano do publicznej wiadomości informację o wszczęciu postępowania w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego Przedsiębiorstwa Energetyki ciepłowniczej Spółki z o. o. w Suwałkach polegającej na zastosowaniu odstępstwa od granicznych wielkości emisyjnych. W terminie 30 dni od zamieszczenia obwieszczenia do tut. Organu nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski w przedmiotowej sprawie.

Podsumowując powyższe, przeprowadzenie inwestycji mającej na celu dostosowanie instalacji spalania paliw (kotłów węglowych WR-25 nr 2 i 3 w Ciepłowni Głównej w Suwałkach do wymagań Konkluzji BAT w zakresie emisji NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub>, HCL, HF i Hg nie spowoduje istotnego wzrostu korzyści dla środowiska, a będzie się wiązać z koniecznością poniesienia nieproporcjonalnych na ten cel kosztów.

W związku z tym stwierdza się, że odstępstwo w zakresie emisji NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub>, HCL, HF i Hg jest uzasadnione.

### *Pouczenie*

Stronom służy prawo wniesienia odwołania od niniejszej decyzji do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Suwałkach za pośrednictwem Prezydenta Miasta Suwałk w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

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, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Jeżeli niniejsza decyzja została wydana z naruszeniem przepisów postępowania, a konieczny do wyjaśnienia zakres sprawy ma istotny wpływ na jej rozstrzygnięcie, na zgodny wniosek wszystkich stron zawarty w odwołaniu, organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy. Organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające także wówczas, gdy jedna ze stron zawarła w odwołaniu wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy, a pozostałe strony wyraziły na to zgodę, w terminie czternastu dni od dnia doręczenia im zawiadomienia o wniesieniu odwołania, zawierającego wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.

Z up. PREZYDENTA  
p.o. NACZELNIKA WYDZIAŁU  
Ochrony Środowiska i Gospodarki Komunalnej  
Jerzy Gałązka

Zgodnie z załącznikiem do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1923 z późn. zm.) za wydanie decyzji pobrano opłatę skarbową w wysokości 253 zł, wpłaconą na konto Urzędu Miejskiego w Suwałkach Bank PEKAO S.A. w Warszawie Oddział Suwałki 22 1240 5211 1111 0000 4921 9744 w dniu 22.09.2022 r.

Otrzymuje:

1. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Suwałkach Sp. z o. o. , ul. Przemysłowa 6A, 16-400 Suwałki.

Do wiadomości:

1. Minister Środowiska, w formie elektronicznej: [pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl](mailto:pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl)
2. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Białymstoku Delegatura Suwałki, ul. Piaskowa 5, 16-400 Suwałki

Odebrany 29.11.2022r.  
Wojciech Olszewski

Decyzja stała się ostateczna

z dniem 30. XI. 2022 r.

mgr inż. Aneta Olszewska

