

PREZYDENT MIASTA SZCZECIN

WOŚr-VII.6223.2.2019.JS
UNP:26690/WOŚr/-XIX/19

Szczecin; 2020-03-03

DECYZJA

Na podstawie art. 104, art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 256 z późn. zm.), art. 215 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2019 r., poz. 1396 z późn. zm.) po rozpatrzeniu wniosku Szczecińskiej Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. z siedzibą w Szczecinie przy ul. Zbożowej 4, w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji Ciepłowni Rejonowej „Dąbska”, zlokalizowanej w Szczecinie przy ul. Dąbskiej 36, w związku z opublikowaniem w dniu 17 sierpnia 2017 r. w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej, decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 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

zmieniam

na wniosek strony ostateczną decyzję Prezydenta Miasta Szczecin z dnia 12.07.2006r., znak: WGKiOŚ.II.AKo/6430/1/06, zmienioną decyzjami Prezydenta Miasta Szczecin z dnia 25.07.2006 r., znak: WGKiOŚ.II.AKo/6430/1/06-1, z dnia 04.02.2008 r., znak: WGKiOŚ.II.AKo/6430/1/07, z dnia 27.07.2010 r., znak: WGKiOŚ.II.AKo/7680/1/09, z dnia 02.08.2012 r., znak: WGKiOŚ-II.6223.3.4.2012.SB, z dnia 24.11.2014 r., znak: WGKiOŚ-II.6223.9.2014.JS, z dnia 24.05.2016 r. znak: WGKiOŚ-II.6223.8.2015.JS i z dnia 19.09.2016 r., znak: WGKiOŚ-II.6223.3A.2016.JS, udzielającą Szczecińskiej Energetyce Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Szczecinie przy ul. Zbożowej 4 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji Ciepłowni Rejonowej „Dąbska”, zlokalizowanej w Szczecinie przy ul. Dąbskiej 36, w związku z opublikowaniem w dniu 17 sierpnia 2017 r. w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej, decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r., ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania, w następujący sposób:

1. Wprowadza się nowy punkt o nazwie i brzmieniu:

„ pkt I.2.1 Rodzaj prowadzonej działalności od 01.01.2023 r.

Ciepłownia Rejonowa „Dąbska” została wybudowana w 1975 r. W 1978 roku oddano do eksploatacji dwa pierwsze kotły WR25-013 (K1 i K2), a na początku lat 80-tych kotły K3 i K4. W roku 1998 kocioł K1 został poddany modernizacji i wykonany w technologii ścian szczelnych, a w roku 1999 w taki sam sposób został poddany modernizacji kocioł K2. W efekcie tych prac sprawność kotłów wzrosła z 78% do 82% W roku 2008 analogicznej modernizacji poddany został kocioł K3, którego sprawność wzrosła do 85%. Obecnie wszystkie 3 kotły wykonane są w technologii ścian szczelnych. Kocioł 4 został trwale wyłączony z eksploatacji.

Ciepłownia Rejonowa Dąbska z paliwa węglowego (węgiel kamienny) produkuje ciepło w postaci odpowiednio podgrzanej wody.

Ciepłownia węglowa jest włączona do istniejącego systemu ciepłowniczego części miasta Szczecin. Łączna moc kotłów (nr K1, K2 i K3) liczona jako moc w paliwie wprowadzanym do paleniska w okresie do 31.12.2022 r. wynosić będzie 127 MWt.

Od 01.01.2023, w wyniku przebudowy kotłów, planowanej na 2019-2022, moc kotłów K1 i K2, liczona jako moc w paliwie wprowadzanym do paleniska, ulegnie zmniejszeniu dla każdego z kotłów z 40 MWt do 14,6 MWt. Moc cieplna kotła K3 pozostaje bez zmian. W związku z tym całkowita moc instalacji po przebudowie wynosić będzie 76,2 MWt.

Zgodnie z pierwszą zasadą łączenia, określoną w ustawie Prawo ochrony środowiska (art. 157a ust. 2 pkt 1), przedmiotowa instalacja nie będzie kwalifikowana do dużych obiektów energetycznego spalania, zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE, ponieważ jej całkowita nominalna moc cieplna (stanowiąca sumę nominalnych mocy cieplnych tych części źródła spalania paliw, których nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 15 MW) wynosić będzie 47 MWt.

Od 01.01.2023 r. pozwolenie zintegrowane obejmować będzie średni obiekt energetycznego spalania (instalację MPC) oraz instalacje technologiczne powiązane z tą instalacją.”

2. Wprowadza się nowy punkt o nazwie i brzmieniu:

„ pkt I.3.2.1.1 Układ kotłowni węglowej od 01.01.2023 r.

Trzy kotły wodne rusztowe typu WR-25. Każdy kocioł jest zaopatrzone w baterie cyklonów o sprawności odpylania min. 85%.

Do końca 2022 r. instalacja odpylania spalin dla wszystkich kotłów zostanie przebudowana na nową instalację, uwzględniającą wykorzystanie filtrów workowych o sprawności odpylania min. 98%. W przypadku kotła K3 przebudowa instalacji odpylania planowana jest na 2020 r., w przypadku kotłów K1 i K2 na 2021 r.

Zestawienie podstawowych danych i parametrów technicznych kotłów po przebudowie.

Parametr	Kocioł K1	Kocioł K2	Kocioł K3
Typ kotła	WR-25-014M	WR-25-014M	WR-25-M
Wydajność cieplna nominalna wg. DTR [MW]	12,0	12,0	40,0
Sprawność obliczeniowa wg. DTR [%]	82,0	82,0	85,0
Moc kotła liczona jako moc w paliwie wprowadzonym do paleniska [MWt]	14,6	14,6	47,0

Urządzenia pomocnicze dla kotłów K1, K2 i K3 stanowią: ruszt taśmowy, wentylatory powietrza pierwotnego i wtórnego, wentylatory wyciągu spalin.

Od 2006 r. stosowany jest opał o zawartości do 0,7% siarki oraz o zawartości średniej popiołu poniżej 18%. Dla kotłów 1, 2, 3 zużycie paliwa jest optymalizowane przez system komputerowego sterowania pracą kotłów.

Wszystkie kotły podłączone są do wspólnego emitora o parametrach: średnica 2,63 m (na wylocie), wysokość 120 m.”

3. Wprowadza się nowy punkt o nazwie i brzmieniu:

„ pkt I.5.1 Parametry produkcyjne instalacji od 01.01.2023 r.

Zdolność produkcyjna energii cieplnej instalacji wynosi:

Jednostka	Do dnia 31.12.2022 r.	Od dnia 01.01.2023 r.
GJ/rok	2 846 000	1 842 000

4. Wprowadza się nowy punkt o nazwie i brzmieniu:

„ pkt I.6.1.1 Stosowane paliwo od 01.01.2023 r.

Stosowanym paliwem jest węgiel kamienny (miał węglowy) o zawartości siarki do 0,7%, zawartości średniej popiołu poniżej 18% oraz średniej wartości opałowej nie niższe niż 22.000 kJ/kg. Przy maksymalnej produkcji ciepła zużycie paliwa wyniesie do 99 850 Mg/rok.”

5. **Pkt I.6.2. Zużycie energii** otrzymuje brzmienie:

„Zużycie energii wyniesie 6.500 MWh/rok.”

6. Wprowadza się nowy punkt o nazwie i brzmieniu:

„ pkt II.2.1 Metody ochrony powietrza od 01.01.2023 r.

Każdy z kotłów K1, K2 i K3 wyposażony w baterię cyklonów o skuteczności odpylania min. 85%. Wszystkie kotły są wyposażone dodatkowo w odpylacze wstępne zamontowane przed lub za ekonomizerami.

Do końca 2022 r. instalacja odpylania spalin dla wszystkich kotłów zostanie przebudowana na nową instalację, uwzględniającą wykorzystanie filtrów workowych o sprawności odpylania min. 98%

Czynności w zakładzie:

- stosowanie opału o zawartości siarki do 0,7% oraz zawartości średniej popiołu poniżej 18% dla kotłów K1, K2, K3 oraz bieżąca dbałość o dobry stan techniczny odpylaczy.

We wszystkich punktach obliczeniowych nie występują przekroczenia obowiązujących norm i stężeń dopuszczalnych wszystkich substancji tj. SO₂, NO₂, pyłu. Obiekt spełnia wymogi ochrony atmosfery.

7. Wprowadza się nowy punkt o nazwie i brzmieniu:

„ pkt II.8.1 Metody zapewnienia efektywnej gospodarki energetycznej od 01.01.2023 r.

Wydajność pomp obiegowych i ciśnienia są regulowane przez przetwornice częstotliwości dla płynnej regulacji przepływu w zależności od różnicy ciśnień w przewodzie zasilającym i powrotnym, co optymalizuje zużycie energii elektrycznej oraz paliwa zasilającego.

Wykorzystanie energii i zużycie energii elektrycznej określa się na poziomie:

- zużycie paliwa – miał węglowy (węgiel kamienny) – do 99 850 Mg/rok (zawartość siarki do 0,7%, zawartość średnia popiołu poniżej 18%)
- Zużycie energii elektrycznej do 6.500 MWh/rok
- produkcja ciepła do 1 842 000 GJ/rok.”

8. Wprowadza się nowy punkt o nazwie i brzmieniu:

„ pkt III.1.1.1.1 Źródła emisji od 01.01.2023 r.

Źródłem emisji zorganizowanej w Ciepłowni Rejonowej Dąbska są trzy kotły wodne rusztowe WR25. Każdy z kotłów zaopatrzony jest w baterię cyklonów o sprawności odpylania min. 85%.

Po planowanej do końca 2022 r. przebudowie kotły zostaną wyposażone w nową instalację odpylającą w postaci filtrów workowych o sprawności odpylania min. 98%.

Kotły są wyposażone w dodatkowe odpylacze. Kotły podłączone są do wspólnego emitora.”

9. Wprowadza się nowy punkt o nazwie i brzmieniu:

„pkt III.1.1.3.1 Bilans masowy i rodzaje wykorzystywanych materiałów, surowców i paliw od 01.01.2023 r.

W kotłowni stosowany jest miał węglowy o parametrach:

- Wartość opałowa średnia roczna nie niższa niż 22 000 kJ/kg
- Zawartość siarki do 0,7%,
- Zawartość średnia popiołu poniżej 18%,

Zużycie węgla o powyższych parametrach wynosi do 99 850 Mg/rok.

10. Wprowadza się nowy punkt o nazwie i brzmieniu:

„pkt III.1.1.4.1.1 Wielkość emisji w trakcie normalnej eksploatacji instalacji od 01.01.2023 r.

Zgodnie z pierwszą zasadą łączenia, określoną w ustawie Prawo ochrony środowiska (art. 157a ust. 2 pkt 1), przedmiotowa instalacja od 01.01.2023 r. nie będzie kwalifikowana do dużych obiektów energetycznego spalania, zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE, ponieważ jej całkowita nominalna moc cieplna (stanowiąca sumę nominalnych mocy cieplnych tych części źródła spalania paliw, których nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 15 MW) wynosić będzie 47 MWt.

W związku z powyższym **ustala się następujące dopuszczalne wielkość emisji gazów i pyłów do powietrza:**

Rodzaje i ilości gazów lub pyłów dopuszczonych do wprowadzenia do powietrza dla każdego źródła powstawania.

Lp.	Objekt - źródło emisji	Urządzenia zmniejszające emisję Sprawność %	Czas pracy h/rok	Parametry emitora					Zanieczyszczenia	Wielkość emisji [mg/m ³ u]		
				Symbol	d [m]	V [m/s]	T [° K]	h [m]		W okresie od 01.01.2023 do 31.12.2024**	W okresie od 01.01.2025 do 31.12.2029*	Od dnia 01.01.2030 r.**
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Ciepłownia - Kocioł WR-25 -014M – Kocioł K1 paliwo: miał węglowy	Odpylacz z filtrami workowymi o sprawności odpylania min. 98%	8000	E-1	2,63	5,5	413	120	SO ₂	1500	1100	1100
									NO ₂	400	400	400
									Pył ogółem	100	100	100
2	Ciepłownia - Kocioł WR-25 -014M – Kocioł K2 paliwo: miał węglowy	Odpylacz z filtrami workowymi o sprawności odpylania min. 98%	8000	E-1	2,63	5,5	413	120	SO ₂	1500	1100	1100
									NO ₂	400	400	400
									Pył ogółem	100	100	100
3	Ciepłownia - Kocioł WR-25 -M – Kocioł K3 paliwo: miał węglowy	Odpylacz z filtrami workowymi o sprawności odpylania min. 98%	8000	E-1	2,63	5,5	413	120	SO ₂	1500	1100	400
									NO ₂	400	400	400
									Pył ogółem	100	100	30

*wielkości określone na podstawie art. 146j ustawy Prawo ochrony środowiska

**wielkości określone zgodnie z załącznikiem nr 2 do rozporządzenia ws. standardów emisyjnych (...)

Ponieważ gazy i pyły z wszystkich trzech kotłów odprowadzane są jednym emitorem (E1) dlatego ustala się również **rodzaje i ilości gazów lub pyłów dopuszczonych do wprowadzenia do powietrza dla miejsca ich wprowadzania (komin):**

Lp.	Nazwa emitora	Zanieczyszczenia	Wielkość emisji [mg/m ³ u]		
			W okresie 01.01.2023-31.12.2024 r.**	W okresie 01.01.2025-31.12.2029 r.*	Od dnia 01.01.2030 r. **
1	E-1	SO ₂	1500	1100	668,24
		NO ₂	400	400	400
		Pył ogółem	100	100	37,664

Rodzaje i ilości gazów lub pyłów dopuszczonych do wprowadzenia do powietrza w Mg/rok dla całej instalacji:

Lp.	Zanieczyszczenia	Wielkość emisji	
		kg/h	Mg/rok
1	Dwutlenek siarki	1714,05	2419,66
2	Tlenki azotu	63,15513	505,241
3	Pył ogółem	16,47525	131,802

11. Wprowadza się nowy punkt o nazwie i brzmieniu:

„pkt III.1.2.1 Monitoring emisji do powietrza od 01.01.2023 r.

Ciepłownia zobowiązana jest od 2023 r. do prowadzenia okresowych pomiarów emisji substancji.”

12. Pkt VI Spełnienie najlepszej dostępnej techniki otrzymuje brzmienie:

„Przy zachowaniu warunków niniejszego pozwolenia instalacja spełnia wymagania ochrony środowiska:

- nie powoduje naruszenia obowiązujących standardów emisyjnych;
- pozwoli na utrzymanie standardów jakości środowiska na wymaganym przez prawo poziomie.

Decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanowiono konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania, zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE. Prowadzący instalację ma obowiązek dostosowania instalacji w terminie nie dłuższym niż 4 lata od dnia publikacji w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej konkluzji BAT.

Jednakże Ciepłownia Rejonowa „Dąbska” objęta jest derogacjami ciepłowniczymi. W związku z tym dla tej instalacji obowiązują - w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r. do czasu spełnienia warunków:

- całkowita nominalna moc cieplna, ustalona z uwzględnieniem pierwszej i drugiej zasady łączenia, jest nie mniejsza niż 50 MW i nie większa niż 200 MW
- co najmniej 50% produkcji ciepła użytkowego wytwarzanego w tym źródle, stanowi ciepło dostarczone do publicznej sieci ciepłowniczej w postaci pary lub gorącej wody,

jednak nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2022 r. - wielkości dopuszczalnej emisji tlenu azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu, wielkości dopuszczalnej emisji pyłu i wielkości dopuszczalnej emisji dwutlenku siarki lub stopnie odsiarczania, które zostały określone w pozwoleniu zintegrowanym jako obowiązujące w dniu 31 grudnia 2015 r.

Od 01.01.2023 r. w wyniku planowanej przebudowy dwóch kotłów i obniżenia ich mocy nominalnej, Ciepłownia Rejonowa „Dąbska” zaliczana będzie do średnich obiektów energetycznego spalania, dla których nie opublikowano konkluzji BAT.”

Pozostałe ustalenia decyzji pozostają bez zmian

Uzasadnienie

Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o. o. z siedzibą w Szczecinie przy ul. Zbożowej 4, poprzez swojego pełnomocnika Pana Jakuba Smakulskiego, wystąpiła z wnioskiem z dnia 30.01.2019 r. o zmianę decyzji Prezydent Miasta Szczecin z dnia 12.07.2006 r., znak: WGKIOŚ.II.AKo/6430/1/06 z późniejszymi zmianami udzielającą Szczecińskiej Energetyce Ciepłej Sp. z o. o. z siedzibą w Szczecinie przy ul. Zbożowej 4 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji Ciepłowni Rejonowej „Dąbska”, zlokalizowanej w Szczecinie przy ul. Dąbskiej 36.

Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego, zgodnie z wezwaniem organu, uzupełniono i skorygowano pismami z dnia 23.04.2019 r., z dnia 20.08.2019 r., z dnia 09.09.2019 r. i z dnia 10.12.2019 r.

Przedmiotowy wniosek został przedłożony organowi w odpowiedzi na wezwanie z dnia 12 lutego 2018 r., znak: WGKIOŚ-II.6223.3.2017.JS.4 Prezydenta Miasta Szczecin, który w związku z opublikowaniem Konkluzji BAT przeprowadził analizę warunków pozwolenia zintegrowanego dla instalacji energetycznego spalania paliw w Ciepłowni Rejonowej „Dąbska”, zlokalizowanej w Szczecinie przy ul. Dąbskiej 36 i wezwał prowadzącego instalację do złożenia wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego w związku ze stwierdzoną koniecznością dokonania zmian zapisów w obowiązującym pozwoleniu zintegrowanym.

Konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania ustanowione zostały decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r., zgodnie z dyrektywą Parlamentu

Europejskiego i Rady 2010/75/UE. Przedmiotowa decyzja została opublikowana w dniu 17 sierpnia 2017 r. w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej.

Zgodnie z art. 251 ust. 4 pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. 2019, poz. 1396 z późn. zm.) prowadzący instalację ma obowiązek dostosowania instalacji w terminie nie dłuższym niż 4 lata od dnia publikacji w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej konkluzji BAT.

Wnioskowane przez Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o. o. z siedzibą w Szczecinie zmiany pozwolenia dotyczą:

- Zmiany mocy kotłów, liczonej jako moc w paliwie wprowadzonym do paleniska, dla kotłów K1 i K2 z 40 MWt do 14,6 MWt oraz zmiany ich parametrów technicznych od 1 stycznia 2023 r.
- Zmiany instalacji odpylania spalin kotłów K1, K2 i K3 - wykorzystanie filtrów workowych,
- Zmiany wielkości produkcyjnej ciepła z 2.846.000 GJ/rok do 1.842.000 GJ/rok od 1 stycznia 2023 r.
- Zmiany planowanego zużycia paliwa z 160.000 Mg/rok do 99.850 Mg/rok od 1 stycznia 2023 r.
- Zmiany aktualnego zużycia energii elektrycznej z 6000 MWh/rok do 6500 MWh/rok,
- Zmiany emisji zanieczyszczeń po 1 stycznia 2023 r. z kotłów K1, K2 i K3 w wyniku planowanej przebudowy.

Z analizy wniosku wynika, iż wnioskowane zmiany nie dotyczą zmiany sposobu funkcjonowania instalacji ani jej rozbudowy, która może powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko. W związku z tym, nie jest istotną zmianą w rozumieniu zapisów ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2019 r. poz. 1396 z późn. zm.). Zgodnie z art. 3 pkt 7 ww. ustawy przez istotną zmianę instalacji rozumie się taką zmianę sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowę, która może powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko, natomiast zgodnie z art. 214 ust.3 ww. ustawy zmianę w instalacji uważa się za istotną w szczególności, gdy zwiększana skala działalności wynikająca z tej zmiany, sama w sobie, kwalifikowałaby ją jako instalację, o której mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 201 ust.2.

Instalacja Ciepłowni Rejonowej „Dąbska” wpisuje się w § 3 ust. 1 pkt. 4 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 10 września 2019 r. w sprawie *przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839):

- elektrownie konwencjonalne, elektrociepłownie lub inne instalacje do spalania paliw w rozumieniu § 2 pkt 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 z wyłączeniem odpadów niebędących biomasą w rozumieniu § 2 pkt 1 tego rozporządzenia, w celu wytwarzania energii elektrycznej lub ciepłej, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 3, o mocy cieplnej rozumianej jako ilość energii wprowadzonej w paliwie do instalacji w jednostce czasu przy nominalnym obciążeniu tych instalacji,

nie mniejsze niż 25 MW, a przy stosowaniu paliwa stałego - nie mniejszej niż 10 MW.

W związku z powyższym organem właściwym w sprawach ochrony środowiska dla przedmiotowych instalacji jest Prezydent Miasta Szczecin, zgodnie z art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2019 r., poz. 1396 z późn. zm.).

Ciepłownia Rejonowa „Dąbska” eksploatuje instalację energetycznego spalania paliw składającego się z trzech kotłów wodnych o mocy 2 x 40 MW_t i 1 x 47 MW_t. Łączna moc kotłów (nr K1, K2 i K3) liczona jako moc w paliwie wprowadzanym do paleniska wynosi 127 MWt

Ciepłownia Rejonowa „Dąbska”, zgodnie z art. 146 b. ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. 2019 poz. 1396 z późn. zm.) objęta jest tzw. derogacją ciepłowniczą. Ciepłownia spełnia obecnie wszystkie warunki derogacji ciepłowniczych, wynikające z powyższego przepisy tj.:

- pierwsze pozwolenie na budowę źródła wydano przed dniem 27 listopada 2002 r. lub wniosek o wydanie takiego pozwolenia został złożony przed tym dniem, i źródło zostało oddane do użytkowania nie później niż w dniu 27 listopada 2003 r.,
- całkowita nominalna moc cieplna, ustalona z uwzględnieniem pierwszej i drugiej zasady łączenia, jest nie mniejsza niż 50 MW i nie większa niż 200 MW,
- co najmniej 50% produkcji ciepła użytkowego wytwarzanego w tym źródle, stanowi ciepło dostarczone do publicznej sieci ciepłowniczej w postaci pary lub gorącej wody.

W związku z powyższym dla przedmiotowej instalacji, w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 31 grudnia 2022 r., obowiązują wielkości dopuszczalnej emisji tlenu azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu, wielkości dopuszczalnej emisji pyłu i wielkości dopuszczalnej dwutlenku siarki lub stopnie odsiarczania, które zostały określone w pozwoleniu zintegrowanym jako obowiązujące w dniu 31 grudnia 2015 r.

Jak wynika z treści wniosku, Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o.o. planuje w CR Dąbska przebudowę kotłów K1 oraz K2, mającą na celu osiągnięcie trwałej i niezmiennej redukcji ich mocy cieplnej.

W wyniku przebudowy kotłów planowanej na lata 2019-2022 moc kotłów K1 i K2, liczona jako moc w paliwie wprowadzonym do paleniska, ulegnie zmniejszeniu dla każdego z kotłów z 40 MWt do 14,6 MWt. Moc cieplna kotła K3 pozostaje bez zmian tj. 47 MW_t. W związku z powyższym, całkowita moc instalacji po przebudowie wynosić będzie 76,2 MWt.

Zgodnie z Dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola), w przypadku gdy gazy odlotowe z dwóch lub większej liczby odrębnych obiektów energetycznego spalania odprowadzane są przez wspólny komin, połączenie stworzone przez takie obiekty uważa się za pojedynczy obiekt energetycznego spalania, a ich przepustowość dodaje się w celu

wyliczenia całkowitej nominalnej mocy dostarczonej w paliwie. Ponadto do celów wyliczenia całkowitej nominalnej mocy dostarczonej w paliwie połączenia obiektów energetycznego spalania nie uwzględnia się pojedynczych obiektów energetycznego spalania o nominalnej mocy dostarczonej w paliwie poniżej 15 MW.

W związku z planowaną, opisaną powyżej przebudową kotłów, od dnia 01.01.2023 r., zgodnie z pierwszą zasadą łączenia określoną w ustawie Prawo ochrony środowiska (art. 157a ust. 2 pkt 1), przedmiotowa instalacja nie będzie kwalifikowana do dużych obiektów energetycznego spalania, zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE, ponieważ jej całkowita nominalna moc cieplna (stanowiąca sumę nominalnych mocy cieplnych tych części źródła spalania paliw, których nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 15 MW) wynosić będzie 47 MW.

W związku z powyższym CR Dąbska zmieni status z dużego na średni obiekt energetycznego spalania (MPC) i przedmiotową instalację nie będzie obowiązywała 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.

Niezależnie od powyższego Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o.o. deklaruje, iż zgodnie z zaleceniami BAT, CR Dąbska spełnia wymagania w zakresie:

- wdrożenie systemu zarządzania środowiskiem - szkolenia, wyznaczenie osób odpowiedzialnych i ich odpowiedzialności za działania w zakresie ochrony środowiska,
- określenia procedur kontroli eksploatacji instalacji w tym zużycia paliwa i wody,
- stosowania i rozwoju czystszych technologii,
- stosowania zasad minimalizacji ryzyka zanieczyszczenia środowiska,
- optymalizacji działania instalacji,
- eksploatacji instalacji z uwzględnieniem zabezpieczenia przed niekontrolowaną emisją zanieczyszczeń do środowiska,
- benchmarking - BAT polegający na przeprowadzaniu systematycznych i regularnych porównań na poziomie sektorowym, krajowym lub regionalnym, w sytuacji gdy są dostępne potwierdzone dane,
- monitoringu w zakresie zużycia energii, wody i innych surowców z analizą efektywności ich wykorzystania,
- identyfikacji możliwości optymalizacji odzyskiwania energii w obrębie danej instalacji, pomiędzy systemami w obrębie danej instalacji
- ustalenia wskaźników efektywności energetycznej poprzez przeprowadzenie działań takich jak: określenie wskaźników efektywności energetycznej odpowiednich dla danej instalacji, a w razie potrzeby, dla oddzielnych procesów, systemów lub jednostek, a także oceny ich zmiany w czasie lub po wprowadzeniu środków w zakresie efektywności energetycznej oraz określenie i zarejestrowanie czynników, które mogą spowodować odstępstwa w zakresie efektywności energetycznej odpowiednich procesów, systemów lub linii.

Planowana na lata 2019-2022 przebudowa kotłów K1 oraz K2 obejmować będzie:

- przebudowanie fragmentów części ciśnieniowej,

- ograniczenie powierzchni czynnej paleniska,
- wymianę wentylatorów podmuchowych na mniejsze,
- zmiany w automatyce zabezpieczeń pracy kotłów.

Przed wykonaniem prac zmierzających do osiągnięcia trwałej i niezmiennej redukcji mocy cieplnej kotłów, przeprowadzona zostanie przebudowa instalacji odpylania kotłów K1, K2 i K3, poprzez przebudowę dotychczasowych instalacji odpylających na nowe, wykorzystujące filtry workowe, charakteryzujące się sprawnością odpylania min. 98%. Parametry wykorzystywanego opału, a także wysokość i średnica wylotowa wspólnego emitora nie ulegną zmianie.

W związku z planowanym zmniejszeniem mocy kotłów K1 i K2, skutkującym zmniejszeniem całkowitej mocy nominalnej dostarczonej w paliwie, zmniejszeniu ulegnie moc produkcyjna z poziomu 2.846.000 GJ/rok do 1.842.000 GJ/rok oraz zmniejszy się zużycie paliwa z poziomu 160.000 Mg/rok do poziomu 99.850 Mg/rok.

Mając na uwadze planowaną przebudowę kotłów K1 i K2, w wyniku której od 1 stycznia 2023 r. CR Dąbska zmieni status z dużego na średni obiekt energetycznego spalania (MPC), przy określaniu dopuszczalnej wielkości emisji pyłów i gazów do powietrza będą miały zastosowanie przepisy 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 2019 r., poz. 1806)*.

Organ przy określaniu dopuszczalnych poziomów emisji, zgodnie z wnioskiem SEC Sp. z o.o., uwzględnił w okresie od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r. derogacje, wynikające z art. 146 j ustawy Prawo ochrony środowiska.

W wyniku przeprowadzonej przebudowy polegającej na zmniejszeniu mocy kotłów K1 i K2, a co za tym idzie również całkowitej mocy nominalnej dostarczonej w paliwie, zmianie ulegnie również wielkość emisji w trakcie normalnej eksploatacji instalacji.

W celu określenia przewidywanego oddziaływania emisji na środowisko po 31 grudnia 2022 r. z uwzględnieniem planowanych zmian techniczno-technologicznych (zmiana statusu z dużego na średni obiekt energetycznego spalania) oraz wprowadzonych derogacji (art. 146 j Prawa ochrony środowiska), w dokumentacji wniosku wykonano obliczenia rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń ze wszystkich źródeł występujących w zakładzie. Obliczenia zostały przeprowadzone wg rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. *w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu, w którym określono referencyjne metodyki modelowania poziomów substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r., poz. 1687 z późn. zm.)* dla substancji emitowanych z terenu zakładu.

Przeprowadzone obliczenia, w pełnej siatce receptorów, wykazały spełnienie wymogów ochrony atmosfery w pełnej siatce obliczeniowej, w tym we wszystkich punktach poza granicami zakładu. Częstości przekroczeń wartości odniesienia dla poszczególnych zanieczyszczeń są zerowe.

W wyniku przeprowadzonej przebudowy polegającej na zmniejszeniu mocy kotłów K1 i K2, zmniejszeniu ulegnie całkowita moc nominalna dostarczona w paliwie. Od 2023 r. instalacja będzie charakteryzować się całkowitą mocą wynoszącą 76,2 MWt. W związku z tym, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz. U. 2019 poz. 2286), dla źródeł o nominalnej mocy cieplnej mniejszej niż 100 MW prowadzi się okresowe pomiary emisji do powietrza. Zgodnie z §2 ust. 6 rozporządzenia okresowe pomiary emisji do powietrza prowadzi się dwa razy w roku - raz w sezonie zimowym (październik-marzec) i raz w sezonie letnim (kwiecień-wrzesień).

Instalacja CR Dąbska eksploatowana przez Szczecińską Energetykę Ciepłą Sp. z o.o. z siedzibą przy ul. Zbożowej 4 w Szczecinie jest objęta derogacjami ciepłowniczymi, wynikającymi z art. 146 b ustawy Prawo ochrony środowiska. W związku z powyższym, do 31 grudnia 2022 r. nie musi ona spełniać wymagań określonych w konkluzjach dotyczących najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania, zgodnie z dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE, a od 1 stycznia 2022 r., w wyniku planowane przebudowy kotłów K1 i K 2, CR Dąbska zmieni status z dużego na średni obiekt energetycznego spalania (MPC)

Zgodnie z art. 209 ust. 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, pismem z dnia 08.03.2019 r., znak WGKIOŚ-II.6223.2.2019.JS.1. zapis wniosku w postaci elektronicznej został przekazany ministrowi właściwemu do spraw środowiska.

W związku z ustawą z dnia 20 lipca 2018 r. o zmianie ustawy o odpadach oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2018 poz.1592) do wniosku dołączone zostały dodatkowe załączniki spełniające wymagania art. 184 ust. 4 pkt 5 - 7 ustawy Prawo ochrony środowiska. Ponadto na podstawie art. 183c ust. 2 ustawy *Prawo ochrony środowiska* tut. organ wystąpił do Komendanta Miejskiej PSP w Szczecinie z wnioskiem o przeprowadzenie kontroli przedmiotowej instalacji.

Postanowieniem z dnia 8 stycznia 2020 r., znak: PZ.5585.17.5.2019 Komendant Miejskiej PSP w Szczecinie, na podstawie przeprowadzonych czynności kontrolno rozpoznawczych obiektów i miejsc magazynowania odpadów wytworzonych w Ciepłowni Rejonowej Dąbska w Szczecinie, zaopiniował pozytywnie spełnienie wymagań określonych w przepisach o ochronie pożarowej oraz w zakresie zgodności z warunkami ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w operacji przeciwpożarowym, opracowanym w lipcu 2019 r. przez mgr inż. Romana Nazarkiewicza (rzeczoznawca ds. zabezpieczeń przeciwpożarowych upr. KG PSP 413/2003) i mgr inż. Łukasza Blaszkiewicza (nr dypl. SGSP: 5570/2007) i postanowieniu Komendanta Miejskiego PSP w Szczecinie z dnia 8 sierpnia 2019 r., nr PZ.5585.17.2.2019.

W związku z powyższym uznaje się za spełnione wymogi określone w ww. ustawie z 20 lipca 2018r. w zakresie wprowadzonych zmian w ustawie Prawo ochrony środowiska oraz ustawie o odpadach w zakresie wytwarzania odpadów w instalacji.

Zgodnie z art. 10 ustawy z dnia 14.06.1960r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2020 r., poz. 256 z późn. zm.) poinformowano strony o prowadzonym postępowaniu oraz o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów. W terminie określonym w ww. zawiadomieniu strony nie zgłosiły żadnych uwag i wniosków.

Wobec powyższego oraz uwzględniając słuszny interes strony należało rozstrzygnąć jak w sentencji decyzji.

Od niniejszej decyzji Stronie służy prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Szczecinie, pl. Batorego 4, za pośrednictwem Prezydenta Miasta Szczecin, 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.

Z up. PREZYDENTA MIASTA

Dariusz Matajski
ZASTĘPCA DYREKTORA
Wydziału Ochrony Środowiska

Otrzymują:

1. Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o.o.
za pośrednictwem Pełnomocnika - Pan Jakub Smakulski
Ekolog Sp. z o.o., ul. Świętowidzka 6/4, 61-058 Poznań
2. Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Szczecinie
PGW Wody Polskie
Ul. Tama Pomorzańska 13 A, 70-001 Szczecin
3. Urząd Miasta Szczecin WOŚr – a/a

Do wiadomości :

1. Minister Klimatu
ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa.
2. Zachodniopomorski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
ul. Wały Chrobrego 4, 70-502 Szczecin.
3. Urząd Marszałkowski Województwa Zachodniopomorskiego
Wydział Ochrony Środowiska
Ul. Korsarzy 34, 70-540 Szczecin.