

Białystok, ...17... maja 2019 r.

DOŚ-I.6223.1.4.2019

## DECYZJA

Na podstawie art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 188, art. 201 ust. 1, art. 202, art. 211, art. 217, w związku z art. 378 ust. 1 *ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2018 r. poz. 799 ze zm.), zwanej dalej *ustawą Poś*, oraz art. 104 i 162 § 1 pkt 1 *ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku ENEA Ciepło Sp. z o.o. z dnia 16.01.2019 r. w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw zlokalizowanej na terenie Ciepłowni „Zachód” przy ul. Starosielce 2/1 w Białymstoku,

### stwierdzam

**wygaśnięcie pozwolenia zintegrowanego** na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy ponad 50 MWt, zlokalizowanej na terenie Ciepłowni „Zachód”, ul. Starosielce 2/1, 15-670 Białystok, udzielonego decyzją Prezydenta Miasta Białegostoku z dnia 1 września 2006 r. znak: OSGK.I.76251/1/06, zmienioną decyzjami Prezydenta Miasta Białegostoku z dnia 4 grudnia 2014 r. znak: DOS-I.6223.1.8.2014 i z dnia 16 grudnia 2015 r. znak: DOŚ-I.6223.1.4.2015.

### udzielam

**ENEA Ciepło Sp. z o.o. ul. Warszawska 27, 15-062 Białystok** (NIP: 5420201908, REGON: 050038558), **pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MWt, eksploatowanej na terenie Ciepłowni „Zachód” przy ul. Starosielce 2/1 w Białymstoku**, z zachowaniem określonych poniżej parametrów i warunków:

#### I. Rodzaj prowadzonej działalności

Przedmiotem działalności prowadzonej w Ciepłowni „Zachód” jest

- produkcja ciepła na potrzeby miejskiego systemu ciepłowniczego, poprzez podgrzanie nośnika ciepła w kotłach wodnych, rusztowych opalanych miałem węgla kamiennego oraz w kotle wodnym opalany gazem ziemnym;
- produkcja nośnika ciepła (uzdatnionej wody) na potrzeby uzupełniania jego ubytków w miejskim systemie ciepłowniczym;

Dodatkowo prowadzona jest działalność w zakresie:

- produkcji i sprzedaży siarczanu magnezu jako produktu ubocznego instalacji odsiarczania spalin
- przekazywania lub dystrybucji mieszanki popiołowo-żuźłowej w ramach gospodarki odpadami (pobierana jest opłata za załadunek).

## **II. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji**

Przedmiotowa instalacja do spalania paliw o łącznej nominalnej mocy 181,47 MWt jest kwalifikowana jako instalacja IPPC. W skład instalacji wchodzi:

- zespół urządzeń wytwórczych energii cieplnej z kotłami i pompownią (zlokalizowany w budynku głównym Ciepłowni),
- zespół urządzeń odprowadzania i oczyszczania spalin wraz z Instalacją Odsiarczania Spalin (IOS) oraz trzema emitarami,
- zespół urządzeń odprowadzania stałych produktów spalania,
- zespół urządzeń magazynowania, transportu i podawania paliwa,
- stacja redukcyjno - pomiarowa, przyłącze i instalacje gazowe,
- ujęcie wód podziemnych ze stacją uzdatniania wody (SUW),
- zewnętrzne instalacje wodno - kanalizacyjne w tym neutralizator ścieków kwaśnych i separator piasku i oleju,
- instalacje elektroenergetyczne średniego i niskiego napięcia,

### **II.1. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii**

#### **II.1.1. Kotły**

W Ciepłowni "Zachód" eksploatowana jest instalacja do spalania paliw, składająca się z jednego kotła wodnego WR25/WGZ25 opalanego gazem ziemnym oraz z czterech kotłów wodnych, rusztowych typu WR opalanych węglem kamiennym.

Tabela nr 1. Dane techniczne kotłów

Podstawowe parametry kotłów		WR25/WGZ25 nr 1	WR 25-014S nr 2	WR 25-014S nr 3	WRm-40 nr 4	WRp-40-022 nr 5
rodzaj paliwa		gaz ziemny	węgiel			
wydajność nominalna	MWt	30,0	29,3	29,3	34,0	34,0
wydajność maksymalna trwała	MWt	33	35	35	40	40
moc nominalna	MWt	32,61	34,07	34,07	40,48	40,24
sprawność nominalna kotłów	%	92	86	86	84	84,5
temperatura spalin za kotłem	K	385	423+473	423+473	423+473	423+473
strumień spalin suchych w przeliczeniu na 6% O <sub>2</sub>	Nm <sup>3</sup> /h	-	55785,7	55785,7	66275,6	65883,4
strumień spalin suchych w przeliczeniu na 3% O <sub>2</sub>	Nm <sup>3</sup> /h	15620,0	-	-	-	-
maksymalne zużycie węgla	Mg/h]	-	5,48	5,48	6,51	6,47
maksymalne zużycie gazu ziemnego	Nm <sup>3</sup> /h	1802	-	-	-	-
rok uzyskania pozwolenia na budowę		1982	1982	1982	1989	1989
rok uruchomienia		1987	1987	1988	1996	1999
rok modernizacji		2018/2019	2006	2003	2004	brak

Kocioł WR25/WGZ25 jest wynikiem konwersji kotła WR25 opalanego węglem na kocioł opalany gazem ziemnym. Kocioł gazowy nie posiada urządzeń ochronnych.

Każdy kocioł WR opalany węglem posiada niezależny zespół odpylaczy mechanicznych.

## II.1.2. Urządzenia odprowadzania i oczyszczania spalin

### II.1.2.1. Emitory

Spaliny odprowadzane są do powietrza trzema emitarami oznaczonymi A1, A2 i A3.

Tabela nr 2. Parametry techniczne emitatorów

Nazwa emitatora		Wysokość	Średnica wylotu	Temperatura spalin	Natężenie przepływu spalin	Prędkość wylotowa spalin	Czas pracy	Urządzenie ochrony powietrza
		[m]	[m]	[°C] / [K]	[m <sup>3</sup> /h]	[m/s]	[h]	
A1	komin ceramiczny	120,0	φ2,80	125 / 398	59220+177667	3,66+10,98	400	zespół urządzeń odpylających
A2	komin z laminatu z absorberem	70,0	φ3,60	40 / 313 za IOS	69940+140296	2,14+9,73	3400	zespół urządzeń odpylających i IOS
A3	komin stalowy	25,0	φ1,50	147 / 420	31826	5,01	1500	-

### II.1.2.2. Instalacja odpylania

Tabela nr 3. Zestawienie zespołów urządzeń odpylających

Typ kotła	Urządzenia odpylające – stopień odpylania	Sprawność odpylania
WR 25-014S nr 2	Multicyklon osiowy dwustrumieniowy MOS/D-24 x 2 szt. Cyklon CS 4x560/04 x 2 szt.	I°
	Cyklon CS 4x710/0,4 x 4 szt.	II°
WR 25-014S nr 3	Multicyklon przelotowy MP-24 x 2 szt.	I°
	Cyklon C 12x710 x 2 szt.	II°
WRm-40 nr 4	Multicyklon MOS-40 x szt.2	I°
	Cyklon MCS-630-28 x 2 szt.	II°
WRp-40-022 nr 5	Multicyklon MOS /N-40 x 2 szt.	I°
	Multicyklon MOS-40 x 2 szt.	II°
	Cyklon MCS-630-28 x 2 szt.	III°

### II.1.2.3. Instalacja odsiarczania spalin (IOS)

W instalacji odsiarczania spalin (IOS) oczyszczane są spaliny odprowadzane do emitatora A2. Do odsiarczania spalin zastosowano metodą mokrą magnezową. W IOS wyróżnia się:

- część absorpcyjną wraz z układem dozowania absorbenta (magnezytu prażonego), zawierającego MgO;
- część filtracji zawiesiny poabsorpcyjnej wraz z magazynem klarownego wodnego roztworu siarczanu magnezowego (produkt płynny);
- część do wydzielania produktu stałego (krystaliczny, siedmiowodny siarczan magnezowy) wraz z układem do workowania produktu.

Tabela nr 4. Stopień redukcji substancji w instalacji odsiarczania spalin [%]

Substancja	Stopień redukcji, [%] (Wartości pomiarowe)
Dwutlenek siarki	> 90,0 %
Dwutlenek azotu	17,4 %
Tlenek węgla	13,7 %
Pył	74,2 %

### II.1.3. Urządzenia do odprowadzania stałych produktów spalania - odzūżlanie i odzūżlanie

Stale produkty spalania w postaci popiołu i żużła spadają z rusztu do wanien odzūżlaczy wypełnionych wodą gdzie są gaszone i schładzane, a następnie przy pomocy układu wygarniaczy, przenośników i przesypów transportowane na zewnątrz i składowane na przejściowym składowisku żużla.

Pył wychwytywany w odpylaczach mechanicznych, za pomocą urządzeń transportujących jest kierowany do odzūżlaczy lub automatycznie zraszany w odpowiednim urządzeniu, a następnie zmieszany z żużlem transportowany na składowisko.

### II.1.4. Urządzenia magazynowania, transportu i podawania paliwa - nawęglanie

Na terenie Ciepłowni „Zachód” znajduje się skład węgla o powierzchni całkowitej 11 400 m<sup>2</sup>. Pojemność składu węgla wynosi 58 147 m<sup>3</sup>, przy założeniu hałdy opału o wymiarach: wysokość h=8 m, szerokość a=38 m; b = 225 m.

Węgiel jest dostarczany transportem kolejowym na własną bocznice kolejową lub transportem samochodowym (samochody wyładownicze lub pojazdy samowyładownicze) bezpośrednio na skład opału. Węgiel dostarczany na bocznice kolejową jest rozładowywany przy użyciu suwnicy bramowej.

Węgiel, z użyciem spycharki, jest podawany do lejów zsypanych (12 szt.) zabudowanych na placu składowym opału nad tunelami z taśmociągami. Do zasobników kotłowych, węgiel podawany jest układem przenośników taśmowych poziomych i skośnych. Na taśmociągu, w części poziomej przenośnika nr 2 zamontowana jest waga pomostowa tensometryczna, na której węgiel jest ważony. Po zważeniu opału jest zgarniany z taśmy bezpośrednio do zasobników węgla poszczególnych kotłów przy pomocy pługów zgarniających z napędem elektrycznym.

### II.1.5. Stacja redukcyjno-pomiarowa, przyłącze i instalacje gazowe

Do kontenerowej stacji redukcyjno– pomiarowej, przyłączem Dn 280 mm jest doprowadzony gaz ziemny o ciśnieniu 0,4-0,55 MPa. Ze stacji redukcyjno-pomiarowej, instalacją gazową doziemną, gaz ziemny o ciśnieniu 0,3-0,5 MPa jest doprowadzony do dwóch palników przy kotle WR25/WZG25.

Na zewnątrz budynku, na rurociągu stalowym zamontowano zawór szybkozamykający dopływ gazu, sterowany czujnikami gazu lokalizowanymi wzdłuż ścieżki gazowej, oraz w obrębie kotła.

Stacja redukcyjno-pomiarowa oraz instalacja gazowe i palniki jest wyposażona w monitoring oraz sterowanie automatyczne podczas normalnej pracy. Instalacje te posiadają również zabezpieczenia na wypadek awarii lub ewentualnego zaniku gazu.

## II.1.6. Instalacja poboru i uzdatniania wody podziemnej

### II.1.6.1. Ujęcie wód podziemnych

Pobór wody podziemnej odbywa się z dwóch studni wierconych:

- SW-1 o głębokości 70 m, zasoby eksploatacyjne  $Q = 33,0\text{m}^3/\text{h}$ , przy  $s=8,7\text{m}$  (pompa głębinowa o wydajności  $Q=30-75\text{ m}^3/\text{h}$ )
- SW-2 o głębokości 71,5 m, zasoby eksploatacyjne  $Q=38,0\text{m}^3/\text{h}$ , przy  $s=5,8\text{m}$ , (pompa głębinowa o wydajności  $Q=30-75\text{ m}^3/\text{h}$ )

Pobór wody odbywa się przez 24 godz./dobę;

Studnie wiercone eksploatowane będą pojedynczo w układzie podstawowo – awaryjnym:

Tabela nr 5. Charakterystyka studni Ciepłowni „Zachód”

Parametry	Jednostka	Studnia SW - 1	Studnia SW - 2
Głębokość	m	70	71,5
Zasoby eksploatacyjne	$\text{m}^3/\text{h}$	33	38
Depresja S	m	8,7	5,8
Rok wykonania	rok	1986	1986
Wydajność pomp głębinowych	$\text{m}^3/\text{h}$	30-75	30-75

Obudowy obu studni wykonane są z kręgów betonowych  $\phi 1800\text{ mm}$ , przykryte płytami stropowymi wyposażonymi we właz stalowy  $\phi 600\text{ mm}$ .

Woda ze studni wierconych jest pobierana za pomocą pomp głębinowych i podawana do 2 zbiorników retencyjnych o pojemności  $V=500\text{ m}^3$  każdy, połączonych ze sobą.

Woda jest pobierana do celów technologicznych, głównie Stacji Uzdatniania Wody [SUW].

### II.1.6.2. Stacja Uzdatniania Wody [SUW]

Na potrzeby instalacji do spalania paliw jest eksploatowana stacja uzdatniania wody [SUW] o wydajności maksymalnej  $72\text{ m}^3/\text{h}$ , wydajności średniej  $60\text{ m}^3/\text{h}$ , wyposażona w:

- zestaw pomp hydroforowych,
- 4 hydrofory,
- 4 odżelaziacze (filtry żwirowe),
- 2 mieszaki wodno-powietrzne wraz z instalacją sprężonego powietrza,
- 2 płytowe wymienniki ciepła,
- 4 wymienniki jonitowe z kationitem „wodorowym” słabo kwaśnym,
- instalacja desorpcji  $\text{CO}_2$ :
  - desorber, zbiornik desorbera, 2 dmuchawy, 2 pompy transportowe PT;
- 4 wymienniki jonitowe z kationitem „sodowym” silnie kwaśnym,
- wytwornica solanki,
- 2 pompy wody płucznej,
- miernik kwasu solnego,
- zbiornik regeneracyjny kwasu solnego,
- pompa do regeneracji wymienników,
- 2 zbiorniki do magazynowania wody uzdatnionej ZD,

- stacja odgazowania próżniowego, w skład której wchodzi:
  - 3 pompy ładujące PŁ wodę do zbiorników próżniowych, 3 płytowe wymienniki ciepła WP, 3 kolumny odgazowyczy K, 3 pompy próżniowe PP, 3 pompy uzupełniające PU, zbiornik wody chłodzącej ZWCH, pompa zużytej wody chłodzącej P1, pompa cyrkulacyjna Pcyr, zestaw dozowania ZD1;
- 2 zbiorniki do przygotowania i dawkowania roztworu korekcyjnego NaOH,
- 2 pompy dozujące roztwór NaOH,
- 2 zbiorniki do przygotowania roztworu koagulanta,
- 2 pompy dozujące koagulant,
- 2 zbiorniki korekcji fosforanowo–siarczynowej,
- 2 pompy dozujące roztwór korekcji,
- 3 zbiorniki wody uzdatnionej odgazowanej ZWO,
- instalacja magazynowania stężonego kwasu solnego w skład, której wchodzi 2 zbiorniki magazynowe,
- instalacja do neutralizacji ścieków.

Tabela nr 6. Wykaz zbiorników magazynowych Stacji Uzdatniania Wody

Oznaczenie	Zawartość zbiornika	Pojemność [m <sup>3</sup> ]	Sposób zabezpieczenia
Zbiornik nr 1	kwas solny	32 m <sup>3</sup>	Zbiornik jednopłaskowy, Wanna betonowa wyłożona materiałem kwasoodpornym
Zbiornik nr 2	kwas solny	32 m <sup>3</sup>	

### II.1.6.3. Oczyszczanie wody sieciowej (nerka ciepłownicza) – stacja uzdatniania wody

Do utrzymania parametrów wody obiegowej (sieciowej) na wymaganym poziomie jest prowadzone ciągłe podczyszczanie wody w sieci ciepłowniczej. W skład instalacji nerki ciepłowniczej wchodzi:

- pompa wody sieciowej PWS,
- 6 filtrów workowych FW,
- 2 wymienniki jonitowe wypełnione złożem silnie kwaśnym „sodowym”.

### II.1.7. Instalacja do odprowadzania ścieków

W związku z eksploatacją instalacji IPPC powstają ścieki przemysłowe, ścieki bytowe i wody opadowo – roztopowe.

**Ścieki przemysłowe**, powstają podczas regeneracji wymienników jonitowych i odżelaziaczy w Stacji Uzdatniania Wody (SUW) oraz podczas płukania wymienników ciepła z węzłów cieplnych (sezon letni).

Ścieki przemysłowe są agresywne zasolone i kwaśne oraz ścieki obojętne.

- ścieki agresywne zasolone i kwaśne powstają z regeneracji mas jonitowych solą kamienną wymienników sodowych i kwasem wymienników wodorowych słabo kwaśnych; w laboratorium, w stacji rozładunku i magazynowania kwasu,
- ścieki obojętne pochodzą: z płukania odżelaziaczy, gdzie złożo odżelaziacza poddaje się regeneracji poprzez płukanie wodą surową, z odmulania, odpowietrzania oraz z ewentualnych awarii kotłów.

Ścieki przemysłowe odprowadzane są do komór neutralizatora ze złożem dolomitowym, o łącznej pojemności  $V = 77 \text{ m}^3$ , a następnie po zneutralizowaniu (przy  $\text{pH} > 6.5$ ) wprowadzane są do wewnętrznego układu kanalizacji lub do zbiorników retencyjnych wody technologicznej.

Ścieki przemysłowe wraz ze ściekami bytowymi (komunalne) odprowadzane są do miejskiej sieci kanalizacji sanitarnej na warunkach określonych w pozwoleniu wodnoprawnym.

**Wody opadowe i roztopowe** pochodzące z dachów budynków, placów składowych i dróg kierowane są do zbiornika retencyjnego o pojemności ok.  $18 \text{ m}^3$ , a następnie poprzez separator „UNICON-SYSTEM” typ 40/400, odprowadzane są do miejskiej kanalizacji deszczowej.

### II.1.8. Instalacja obiegowa wód chłodniczych

Ścieki z obiegu chłodzącego w układzie otwartym (odżuźlacze, zraszacze pyłu) odprowadzane są do miejskiej sieci kanalizacji deszczowej.

Ścieki z obiegu chłodzącego w układzie zamkniętym (pompy obiegowe, mieszające, stabilizujące, wentylatory podmuchu, dozowniki miazgi, narzutniki miazgi) są gromadzone w zbiorniku przejściowym, a następnie zwracane do zbiorników retencyjnych wody surowej.

## II.2. Parametry produkcyjne instalacji

### II.2.1. Rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw

Tabela nr 7. Zużycie materiałów, surowców, energii i paliw

Materiały, surowce, energia, paliwa	Maksymalne jednostkowe		Ilość (min.-max)
Energia cieplna - produkcja	155,9 MW		50-300 TJ
	od 2019 r.	126,6 MW (węgiel) 30,0 MW (gaz)	
Nośnik ciepła	72 $\text{m}^3/\text{h}$		3 000-20 000 $\text{m}^3$
Węgiel kamienny	29,49 $\text{Mg}/\text{h}$		2 000-78 800 $\text{Mg}$
	od 2019 r.	24,01 $\text{Mg}/\text{h}$	
Gaz ziemny	od 2019 r.	1802 $\text{Nm}^3/\text{h}$	do 14 414 603 $\text{Nm}^3/\text{rok}$
Woda (pobór ze studni)	27,3 $\text{m}^3/\text{h}$		5 000-100 000 $\text{m}^3$
Energia elektryczna	2,1 MW		400 000-3 000 000 kWh
Substancje chemiczne	-		2,24-12,07 $\text{Mg}$
Odpady paleniskowe	-		400-10 000 $\text{Mg}$
Błoto pofiltracyjne	-		2-150 $\text{Mg}$
Siarczan magnezu	-		5-150 $\text{Mg}$

Po uruchomieniu kotła WR25/WZG25, od 2019 roku, zmieniają się wartości maksymalne jednostkowe w zakresie energia cieplna – produkcja (maksymalna jednostkowa) zmieni się na wartość 126,6 MW dla węgla, a zużycie węgla (maksymalna jednostkowa) zmieni się na wartość 24,01  $\text{Mg}/\text{h}$ .

Pozostałe maksymalne jednostkowe wartości pozostaną bez zmian.

Tabela nr 8. Zużycie substancji chemicznych

Oznaczenie	Ilość Mg (min.-max)	Miejsce i sposób użycia	
<b>Zużycie materiałów i surowców (za wyjątkiem paliw) niezawierających substancji niebezpiecznych</b>			
Magnezyt prażony	20-100	Instalacja odsiarczania spalin (IOS)	
Sól kamienna	1,50-5,0	Stacja uzdatniania wody (SUW)	Regeneracja wymienników sodowych silnie kwaśnych
Fosforan sodu dwunastowodny	0,02-0,4		Usuwanie twardości szczytkowej i pasywacja rurociągów
Siarczyn sodu bezwodny	0,01-0,05		Chemiczne odtlenianie wody i pasywacja rurociągów
<b>Zużycie materiałów i surowców (za wyjątkiem paliw) zawierających substancje niebezpieczne</b>			
Kwas solny (100% HCl)	0,400-5,0	Stacja uzdatniania wody (SUW)	Regeneracja wymienników wodorowych słabo kwaśnych
Wodorotlenek sodu	0,30-1,5		Korekta odczynu wody uzdatnionej
Rokrysol WF-2	0,01-0,12		Flokulant

Tabela nr 9. Zużycie paliw

Parametry	Gaz ziemny	Węgiel kamienny sortyment: miał M II
Ciepło spalania:	≥34,1 MJ/m <sup>3</sup>	-
Wartość opałowa:	≥31,0 MJ/m <sup>3</sup>	śr. 22,391 MJ/kg
Zawartość siarki całkowitej:	≤40,0 mg/m <sup>3</sup>	śr. 0,823 %
Zawartość pyłu o średnicy cząstek > 5 µm:	≤1,0 mg/m <sup>3</sup>	-
Zawartość popiołu:	-	śr. 17,93 %
Przewidywane maksymalne zużycie paliwa:	do 14 414 603 Nm <sup>3</sup> /rok	do 78 800 Mg/rok

Tabela nr 10. Zużycie wody

Źródło wody	Całkowite zużycie m <sup>3</sup> /rok	Na potrzeby			
		chłodzenie (obieg zamknięty)	technologiczne	bytowe	plukanie wymienników ciepła
Miejska sieć wodociągowa	3 357	-	-	3 357	-
Ujęcie wody własne – 2 studnie wiercone	94 239	49 181	93 958	-	281
<b>Ogółem</b>	<b>97 596</b>	<b>49 181</b>	<b>93 958</b>	<b>3 357</b>	<b>281</b>

Woda na cele technologiczne: uzupełnianie strat wody w sieci cieplnej, chłodzenie urządzeń, na potrzeby instalacji odsiarczania spalin i stacji uzdatniania wody, jest pobierana z własnych ujęć wód podziemnych. Woda na cele bytowe oraz na pozostałe (np.: przeciwpożarowe) jest pobierana z miejskiej sieci wodociągowej, w ilości ok. 10 m<sup>3</sup>/dobę.

Tabela nr 11. Ilości odprowadzanych ścieków

Rodzaj ścieków	Zrzut ścieków		
Ścieki przemysłowe odprowadzane do urządzeń kanalizacyjnych,	Q <sub>hmax</sub>	m <sup>3</sup> /h	3,06
	Q <sub>dśr</sub>	m <sup>3</sup> /dobę	20,36
	Q <sub>max</sub>	m <sup>3</sup> /rok	7430,0
Wody opadowe i roztopowe	Q <sub>max</sub>	m <sup>3</sup> /dobę	223,8

Na terenie Ciepłowni „Zachód” wytwarzane są ścieki przemysłowe, ścieki bytowe i wody opadowo – roztopowe. Zakład posiada układ pomiarowy ścieków, który mierzy ilość ścieków przemysłowych razem ze ściekami socjalno-bytowymi. Warunki odprowadzania ścieków przemysłowych i bytowych reguluje oddzielna decyzja – pozwolenie wodnoprawne.



## **II.2.2. Warianty funkcjonowania instalacji**

Instalacja funkcjonuje jako instalacja do spalania węgla kamiennego i gazu ziemnego.

Nie przewiduje się innych wariantów jej funkcjonowania, z wyjątkiem rozruchu i wyłączenia oraz awarii instalacji odsiarczania kotłów węglowych. Czas trwania rozruchu i wyłączenia wynosi maksymalnie 50 godzin w roku. Czas ten obejmuje rozruch i zatrzymanie kotłów, rozruch po planowanym remoncie kotłów oraz nienadające się zaplanować krótkie wyłączenia, nietraktowane w zakładzie jako awaria przemysłowa.

## **II.2.3. Czas pracy**

Instalacja do spalania paliw pracuje w okresie sezonu grzewczego, przez ok. 7–8 miesięcy (wrzesień-kwiecień), tj. ~5300 godzin/rok. Ilość pracujących kotłów uzależniona jest od zapotrzebowania ciepła związanego m.in. z temperaturą zewnętrzną i obszarem zasilania.

## **III. Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości**

Wysoki stopień ochrony środowiska jako całości osiągnięty jest w szczególności poprzez:

- Utrzymywanie urządzeń we właściwym stanie technicznym i prawidłową eksploatację urządzeń w oparciu o stosowne instrukcje.
- Prowadzenie okresowych przeglądów, remontów, konserwacji, diagnostyki oraz regulacji parametrów eksploatacyjnych urządzeń technicznych i instalacji technologicznych (kotłów, urządzeń instalacji odpylających, odsiarczania spalin i pomocniczych).
- Doskonalenie procesów technologicznych i stosowanych urządzeń z wykorzystaniem danych monitoringowych.
- Oszczędność surowców i materiałów oraz ograniczanie ilości wytwarzanych odpadów.
- Zapewnienie pracy instalacji w sposób pozwalający na dotrzymanie standardów emisyjnych.
- Dotrzymanie poziomów emisji powiązanych z BAT-AELs dla substancji wprowadzanych do powietrza: NO<sub>x</sub>, CO, SO<sub>2</sub>, HCl, HF, pyłu i Hg.
- Stosowanie paliw o wysokich parametrach energetycznych (wysokiej wartości opałowej, niskiej zawartości popiołu i siarki).
- Prowadzenie ustalonego monitoringu procesów technologicznych i operacji technicznych.
- Prowadzenie badań jakości paliwa w zakresie LHV (wartość opałowa), wilgotności, substancji lotnych, popiołu, C, H, N, O, S oraz współczynnika "fixed carbon" (zawartość koksu czystego).
- Prowadzenie ciągłych i okresowych pomiarów parametrów gazów odlotowych emitowanych do powietrza z kotłów.
- Zabezpieczenie urządzeń technicznych, instalacji technologicznych i placów składowych miału węgla kamiennego przed emisją niezorganizowaną.
- Stały nadzór zakładowych służb ochrony środowiska poprzez (kontrole wewnętrzne) w zakresie gospodarki odpadami - gwarantują prawidłowe i zgodne z wymogami ochrony środowiska postępowanie z odpadami.
- Szkolenia pracowników w zakresie prawidłowego postępowania z odpadami.

**IV. Wymagania zapewniające ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych, w tym środki mające na celu zapobieganie emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych oraz sposób ich systematycznego nadzorowania:**

- Magazynowanie odpadów niebezpiecznych w specjalnie do tego celu przystosowanych pojemnikach, odpornych na działanie substancji w nich zawartych, w miejscach nie stwarzających zagrożenia dla środowiska – w wydzielonych, zamkniętych, zadaszonych i oznakowanych pomieszczeniach o utwardzonej i szczelnej nawierzchni.
- Magazynowanie odpadów innych niż niebezpieczne w miejscach właściwie oznakowanych, nie stwarzających zagrożenia dla środowiska oraz o utwardzonej i szczelnej nawierzchni.
- Zabezpieczenie powłoką chemoodporną miejsca rozładunku cysterny z kwasem solnym HCl oraz innych stosowanych substancji chemicznych,
- Kontrola stanu technicznego:
  - zbiorników do magazynowania kwasu solnego HCl (na stacji uzdatniania wody) oraz rurociągów przesyłowych,
  - zbiorników do magazynowania innych substancji chemicznych (wodorotlenek sodu, Rokrysol WF-2, fosforan sodu) oraz rurociągów przesyłowych,
  - sprawdzanie szczelności wanny betonowej wyłożonej materiałem kwasoodpornym pod zbiornikami magazynowymi kwasu solnego HCl,
  - prowadzenie okresowych przeglądów stanu technicznego sieci kanalizacji sanitarnej, przemysłowej i deszczowej, kontrola i czyszczenie studzienek kanalizacyjnych (w miarę potrzeb).

**V. Sposób prowadzenia systematycznej oceny ryzyka zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód podziemnych substancjami powodującymi ryzyko, oraz sposób i częstotliwość wykonywania zanieczyszczenia gleby i ziemi tymi substancjami oraz pomiarów zawartości tych substancji w wodach gruntowych, w tym pobierania próbek**

Nie określa się sposobów prowadzenia systematycznej oceny ryzyka zanieczyszczenia gleby, ziemi, i wód podziemnych substancjami powodującymi ryzyko, albo sposobu i częstotliwość wykonywania zanieczyszczenia gleby i ziemi tymi substancjami oraz pomiarów zawartości tych substancji w wodach gruntowych, w tym pobierania próbek.

## VI. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii oraz wytwarzania odpadów

### VI.1. Wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza - rodzaje i ilości substancji dopuszczonych do wprowadzania do powietrza

#### VI.1.1. Źródła powstawania emisji

Tabela nr 12. Dopuszczalna wielkość emisji - kocioł wodny opalany gazem ziemnym

Źródło powstawania emisji	Termin obowiązywania	Dwutlenek siarki	Dwutlenek azotu	Pył ogółem
		Standardy emisyjne w mg/m <sup>3</sup> , przy zawartości 3 % tlenu w gazach odlotowych		
WR25/WGZ25 nr 1	do 31.12.2024 r.	35	300	5
	od 01.01.2025 r.	35	200	5

Tabela nr 13. Dopuszczalna wielkość emisji - kotły wodne opalane węglem kamiennym

Substancja	Termin obowiązywania	WR 25-014S nr 2	WR 25-014S nr 3	WRm-40 nr 4	WRp-40-022 nr 5
		Standardy emisyjne w mg/m <sup>3</sup> , przy zawartości 6 % tlenu w gazach odlotowych			
Dwutlenek siarki	do 31.12.2022 r.	1500	1500	850	850
Dwutlenek azotu		400	400	500	500
Pył ogółem		400	400	100	100
Dwutlenek siarki	od 01.01.2023 r. <sup>1)</sup>	250			
Dwutlenek azotu		200			
Pył ogółem		25			

1) Źródła spalania są podłączone do wspólnego emitora. Dopuszczalną emisję dla źródeł ustalono stosując pierwszą zasadę łączenia - art. 157a ust. 2, pkt.1 ustawy Poś.

#### VI.1.2. Miejsca wprowadzania substancji do powietrza - emitory A1, A2 i A3

Tabela nr 14. Dopuszczalna wielkość emisji i emitory A1, A2 i A3

Emitor	Źródła pracujące w tym samym czasie	Termin obowiązywania	Dwutlenek siarki	Dwutlenek azotu	Pył ogółem
Standardy emisyjne w mg/m <sup>3</sup> , przy zawartości 6 % tlenu w gazach odlotowych					
A1	1*WR-25 lub 2*WR-25	do 31.12.2022 r.	1500	400	400
		od 01.01.2023 r.	250	200	25
A2	1*WR-25 lub 2*WR-25	do 31.12.2022 r.	1500	400	400
	1*WR-40 lub 2*WR-40		850	500	100
	1*WR-25 + 1*WR-40 lub 2*WR-25 + 2*WR-40		1148	454	237
	2*WR-25+1*WR-40		1259	437	289
	1*WR-25+2*WR-40		1043	470	189
	1*WR-25 lub 2*WR-25	od 01.01.2023 r.	250	200	25
	1*WR-40 lub 2*WR-40				
	1*WR-25 + 1*WR-40 lub 2*WR-25 + 2*WR-40				
	2*WR-25+1*WR-40				
1*WR-25+2*WR-40					
Standardy emisyjne w mg/m <sup>3</sup> , przy zawartości 3 % tlenu w gazach odlotowych					
A3	WR25/WZG25	do 31.12.2024 r.	35	300	5
		od 01.01.2025 r.	35	200	5

Tabela nr 15. Dopuszczalna wielkość emisji od 01.01.2023 roku (ze względu na derogacje ciepłowniczą) - emitory A1 lub A2

Substancje	Termin obowiązywania	BAT-AELs (mg/Nm <sup>3</sup> )	
		Średnia roczna	Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek
NO <sub>x</sub> (suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO <sub>2</sub> ), wyrażona jako NO <sub>2</sub> )	od 01.01.2023 r.	100 - 180	155 - 210
SO <sub>2</sub> (diltlenek siarki)		95 - 200	135 - 250
HCl (chlorki gazowe wyrażone jako HCl)		1 - 20*	-
HF (fluorki gazowe wyrażone jako HF)		<1 - 7 **	-
Pył (całkowita masa cząstek stałych w powietrzu)		2 - 14	4 - 25
Hg (suma rtęci i jej związków, wyrażona jako Hg)		<1 - 9	-

\*górna granica zakresu BAT-AELs wynosi 20 mg/Nm<sup>3</sup>, gdyż obiekt jest użytkowany < 1500 godz./rok

\*\* górna granica zakresu BAT-AELs wynosi 7 mg/Nm<sup>3</sup>, gdyż obiekt jest użytkowany < 1500 godz./rok

### VI.1.3. Instalacja do spalania paliw IPPC

Tabela nr 16. Roczna emisja substancji do powietrza [Mg/rok] - Emitory A1 lub A2

Substancja	Emisja roczna Ilość Mg/rok	
	do 31.12.2022 r.	od 01.01.2023 r.
Dwutlenek siarki	258	29,7
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	331	99,4
Pył ogółem	86	23,69
- w tym pył PM10	-	21,86
- w tym pył PM2,5	-	18,01

### VI.2. Wytwarzanie odpadów

#### VI.2.1. Rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania w ciągu roku, sposoby gospodarowania odpadami, w tym magazynowanie odpadów

W wyniku eksploatacji instalacji IPPC, powstają głównie odpady w postaci mieszanki popiołowo-żużlowej z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych oraz w postaci błota pofiltracyjnego z procesu odsiarczania spalin metodą mokrą magnezową, klasyfikowane w podgrupie 10 01 katalogu odpadów.

Pozostałe odpady powstają z procesów pomocniczych, jak uzdatnianie wody. Eksploatacja instalacji wiąże się z okresowym wytwarzaniem odpadów w wyniku przeglądów, konserwacji i napraw maszyn i urządzeń.

Tabela nr 17. Odpady niebezpieczne

Lp.	Kody odpadów	Rodzaje odpadów	Ilość Mg/rok	Skład chemiczny i właściwości odpadów
1.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	1,0	Odpady pochodzące z utrzymania instalacji w sprawności. Mieszanina węglowodorów i ich pochodnych, w tym produktów ich rozkładu i utlenienia; ponadto zanieczyszczenia mechaniczne przedostające się w trakcie użytkowania olejów. Odpady o konsystencji płynnej, wykazują właściwości niebezpieczne: HP4, HP14.

Lp.	Kody odpadów	Rodzaje odpadów	Ilość Mg/rok	Skład chemiczny i właściwości odpadów
2.	13 08 99*	Inne niewymienione odpady	1,0	Odpady pochodzące z utrzymania instalacji w sprawności - powstający podczas czyszczenia instalacji i jej elementów. Odpad jest uwodnioną mieszaniną węglowodorów ropopochodnych oraz niewielkich ilości związków zawierających w swym składzie tlen, azot, siarkę, oraz metale ciężkie. Odpady o konsystencji płynnej, wykazują właściwości niebezpieczne: HP4, HP14.
3.	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	0,5	Opakowania po stosowanych preparatach i materiałach, zawierające substancje niebezpieczne. Podstawowy skład (w zależności od rodzaju): <ul style="list-style-type: none"> <li>- tworzywa sztuczne, tj. polimery syntetyczne - mieszanina politereftalanu etylenu (PET), polietylenu (PE), polipropylenu (PP), polistyrenu (PS) i poliamidów (PA) wraz z domieszkami;</li> <li>- stopy żelaza z węglem oraz dodatkami innych pierwiastków (Mn, Ni, Cu, Cr) oraz tlenki powyższych metali, stopy aluminium;</li> <li>- szkło - czysty piasek kwarcowy SiO<sub>2</sub>, soda Na<sub>2</sub>CO<sub>3</sub>, węgiel wapnia CaCO<sub>3</sub>, tlenek glinu Al<sub>2</sub>O<sub>3</sub> oraz pozostałości substancji znajdujących się w opakowaniach: poliakryloamidy, barwniki, oleje, anionowe i nieanionowe środki powierzchniowo czynne, itp.</li> </ul> Odpady w postaci stałej, posiadają właściwości niebezpieczne: HP4, HP5, HP14.
4.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	0,5	Ubrania ochronne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki), potencjalnie zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi, np. smarami. Podstawowy skład: to włókna naturalne (celuloza, bawełna), włókna syntetyczne (poliestry, poliuretany, poliamidy, itp.). Odpady zawierają mogą zanieczyszczenia w postaci smarów, rozpuszczalników, cieczy myjących, zawierające węglowodory w postaci ciężkich i lekkich destylatów parafinowych, estrów kwasu fosforowego i kwasów tłuszczowych. Odpady w postaci stałej, wykazują właściwości niebezpieczne: HP4, HP14.
5.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	0,5	Zużyte materiały oświetleniowe poszczególnych stanowisk roboczych lub urządzenia znajdujące się na wyposażeniu instalacji, zawierające substancje niebezpieczne. Podstawowy skład to szkło pokryte luminoforem (np. halofosforanem wapnia), tworzywo sztuczne, aluminium, gaz szlachetny (argon, halon), pary rtęci, a także odpady zawierają mogą metale ciężkie (ołów, kadm i chrom) oraz związki chlorowcowe (np. PCV) oraz bromowane substancje przeciwpalne. Odpady łatwo ulegające uszkodzeniu, w przypadku stłuczenia toksyczne, wykazują właściwości niebezpieczne: HP5, HP14

Lp.	Kody odpadów	Rodzaje odpadów	Ilość Mg/rok	Skład chemiczny i właściwości odpadów
6.	16 05 07*	Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	0,2	Odpady w postaci zużytych lub przeterminowanych odczynników chemicznych. Opady o zróżnicowanym składzie chemiczny (na bazie substancji nieorganicznych) zależności od przeprowadzanych w laboratorium analiz chemicznych. Odpady w postaci płynnej lub stałej wykazują właściwości niebezpieczne: HP5, HP8, HP14.
7.	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	1,0	Zużyte baterie i akumulatory wraz z elektrolitem. Odpady zaliczone do grupy odpadów niebezpiecznych ze względu na zawartość kwasu siarkowego, ołowiu oraz innych metali ciężkich. Podstawowy skład: kwas siarkowy (H <sub>2</sub> SO <sub>4</sub> ), ołów (Pb), tworzywa sztuczne (obudowa akumulatora). Odpady w postaci stałej, wykazują właściwości niebezpieczne: HP4, HP5, HP8, HP13, HP15.

Tabela nr 18. Odpady inne niż niebezpieczne

Lp.	Kody odpadów	Rodzaje odpadów	Ilość Mg/rok	Charakterystyka odpadu (skład chemiczny i właściwości)
1.	10 01 19	Odpady z oczyszczania gazów odlotowych inne niż wymienione w 10 01 05, 10 01 07 i 10 01 18	200,0	Proces odsiarczania spalin. Skład błota popielnicznego : H <sub>2</sub> O 40,230%; pył: 22,317%; MgO 20,120%; MgSO <sub>4</sub> : 14,139%; MgCl <sub>2</sub> : 0,163% Mg(NO <sub>3</sub> ) <sub>2</sub> : 0,014%. Odpady w postaci stałej, nie posiadają właściwości niebezpiecznych.
2.	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	20000,0	Mieszanka popiołowo-żużlowa jest mieszaniną żużla, niespalonego węgla, wody oraz różnych frakcji popiołów lotnych. Cechą charakterystyczną tych odpadów jest niejednorodność składu granulometrycznego. Odpady w postaci stałej, nie posiadają właściwości niebezpiecznych.
3.	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	0,5	Ubrania ochronne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki), filtry, które nie są zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi. Podstawowy skład to włókna naturalne (celuloza, bawełna), włókna syntetyczne (poliestry, poliuretany, poliamidy, itp.). Odpady w postaci stałej, nie wykazują właściwości niebezpiecznych.
4.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	1,0	Odpady pochodzące z utrzymania instalacji - okresowo wymieniane zużyte części urządzeń technologicznych wchodzących w skład instalacji. Podstawowy skład to mieszanina elementów metalowych, szklanych i plastikowych nie zawierająca substancji niebezpiecznych. Odpady w postaci ciała stałego, nie wykazują właściwości niebezpiecznych.
5.	17 01 01	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	50,0	Odpady betonu i gruzu betonowego wytworzone podczas prowadzonych prac remontowych oraz rozbiórek elementów instalacji. Podstawowy skład: kompozyt powstały ze zmieszania spoiwa (cementu) i wypełniacza (kruszywo), ewentualnych domieszek oraz wody. Odpady w postaci stałej, nie wykazują właściwości niebezpiecznych.

Lp.	Kody odpadów	Rodzaje odpadów	Ilość Mg/rok	Charakterystyka odpadu (skład chemiczny i właściwości)
6.	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	2,0	Odpady pochodzące z utrzymania instalacji w sprawności - są to zużyte elementy automatyki przy urządzeniach sterujących wykonane z miedzi, brązu lub mosiądzu okresowo wymieniane w instalacji. Odpady występują w postaci ciała stałego i nie wykazują właściwości niebezpiecznych.
7.	17 04 02	Aluminium	2,0	Odpady pochodzące z utrzymania instalacji w sprawności - są to elementy z aluminium okresowo wymieniane na instalacji. Odpady występują w postaci ciała stałego i nie wykazują właściwości niebezpiecznych.
8.	17 04 03	Ołów	2,0	Odpady pochodzące z utrzymania instalacji w sprawności - są to zużyte elementy wykonane z ołowiu okresowo wymieniane w instalacji. Odpady występują w postaci ciała stałego i nie wykazują właściwości niebezpiecznych.
9.	17 04 05	Żelazo i stal	300,0	Odpady pochodzące z utrzymania instalacji w sprawności - są to elementy z żelaza i stali okresowo wymieniane na instalacji. Odpady występują w postaci ciała stałego i nie wykazują właściwości niebezpiecznych.
10.	17 04 07	Mieszanki metali	100,0	Odpady pochodzące z utrzymania instalacji w sprawności - są to elementy wykonane z metali żelaznych i nieżelaznych okresowo wymieniane na instalacji. Odpady występują w postaci ciała stałego i nie wykazują właściwości niebezpiecznych.
11.	17 09 04	Zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03	50,0	Odpady pochodzące z utrzymania instalacji w sprawności. Podstawowy skład to kompozyt powstały ze zmieszania spoiwa (cementu) i wypełniacza (kruszywo), ewentualnych domieszek oraz wody. Odpady występują w postaci ciała stałego i nie wykazują właściwości niebezpiecznych.
12.	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	8,0	Kwaśne żywice jonowymienne z wymienników wodorowych i sodowych Stacji Uzdatniania Wody. Zawierające w swoim składzie żywice organiczne wysycane, głównie kationity jonami wapnia i magnezu.
13.	19 09 99	Inne niewymienione odpady	5,0	Zużyty żwir z odżelaziaczy lub inne odpady z procesu uzdatniania wody.

### VI.2.2. Miejsce i sposób oraz rodzaj magazynowanych odpadów

Poszczególne rodzaje wytwarzanych odpadów magazynowane są selektywnie na terenie Ciepłowni "Zachód", która zlokalizowana jest na działkach nr ew. 744/1, 227/9, 227/5, 227/10 i innych o nr 226/4, 228/1, 229/1, 230/1, 230/3, 230/4, 231, 232/1, 233/2, 234/2, 303/1, na prawach własności oraz na prawach dzierżawy działki o nr 224/2 i 226/2 obręb 07 Ścianka.

Magazynowanie wytwarzanych odpadów odbywa się zgodnie z wymaganiami ochrony środowiska oraz bezpieczeństwa życia i zdrowia ludzi, w szczególności w sposób uwzględniający właściwości chemiczne i fizyczne odpadów, w tym stan skupienia oraz zagrożenia, które mogą powodować. Wszystkie czynności związane z eksploatacją instalacji są tak zorganizowane by zapewnić sprawne i bezpieczne dla środowiska gospodarowanie odpadami. Miejsca magazynowania odpadów są zabezpieczone przed dostępem osób trzecich.

Tabela nr 19. Odpady niebezpieczne

Lp.	Kody odpadów	Rodzaje odpadów	Sposób i miejsc magazynowania odpadów
1.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpady magazynowane w szczelnych, odpowiednio oznaczonych pojemnikach ustawionych w wannie metalowej (przeciwrozlewowej) w blaszanym magazynie G2.
2.	13 08 99*	Inne niewymienione odpady	Odpady magazynowane w szczelnych, odpowiednio oznaczonych pojemnikach (np. beczkach) umieszczonych w wannie metalowej (przeciwrozlewowej) w blaszanym magazynie G2.
3.	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	Odpady magazynowane w szczelnych, zamykanych, pojemnikach ustawionym na utwardzonym placu ogrodzonym siatką.
4.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	Odpady magazynowane w pojemnikach ustawionych w warsztacie.
5.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	Odpady magazynowane w magazynie M-01 (światłówki) oraz magazynku AKPiA (monitory i inne odpady zseie). Odpady wrażliwe na stłuczenie magazynowane w sposób zapobiegający uszkodzeniu odpadów.
6.	16 05 07*	Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	Odpady magazynowe w szczelnych, odpowiednio oznaczonych pojemnikach w budynku Stacji Uzdatniania Wody w pomieszczeniu laboratorium.
7.	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	Odpady magazynowane w szczelnych, odpowiednio oznakowanych pojemnikach w budynku magazynu M-01.

Tabela nr 20. Odpady inne niż niebezpieczne

Lp.	Kody odpadów	Rodzaje odpadów	Sposób i miejsc magazynowania odpadów
1.	10 01 19	Odpady z oczyszczania gazów odlotowych inne niż wymienione w 10 01 05, 10 01 07 i 10 01 18	Odpady magazynowane luzem na utworzonym placu żużla.
2.	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	
3.	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	Odpady magazynowane w pojemnikach ustawionych w warsztacie.
4.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Odpady magazynowane w pojemnikach lub luzem w magazynie M-01.
5.	17 01 01	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	Odpady magazynowane na utwardzonym placu magazynowym, ogrodzonym siatką.
6.	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	Odpady magazynowane w pojemnikach lub luzem w magazynie M-01.
7.	17 04 02	Aluminium	
8.	17 04 03	Ołów	
9.	17 04 05	Żelazo i stal	Odpady małogabarytowe magazynowane w kontenerach ustawionych na placu magazynowym. Odpady wielkogabarytowe magazynowane luzem na placu magazynowym.



Lp.	Kody odpadów	Rodzaje odpadów	Sposób i miejsc magazynowania odpadów
10.	17 04 07	Mieszanki metali	Odpady małogabarytowe magazynowane w kontenerach ustawionych w magazynie M-01. Odpady wielkogabarytowe luzem na placu magazynowym.
11.	17 09 04	Zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03	Odpady magazynowane w kontenerze na utwardzonym placu ogrodzonym siatką.
12.	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	Odpady magazynowane w pojemnikach w magazynie M-01.
13.	19 09 99	Inne niewymienione odpady	

Odpady należy magazynować zgodnie z wymaganiami ochrony środowiska oraz bezpieczeństwa życia i zdrowia ludzi, w szczególności w sposób uwzględniający właściwości fizyko-chemiczne odpadów, w tym stan skupienia oraz powodowane zagrożenia.

- poszczególne rodzaje wytwarzanych odpadów magazynować selektywnie, w wydzielonych i oznakowanych miejscach, niedostępnych dla osób nieupoważnionych,
- odpady niebezpieczne magazynować w pojemnikach wykonanych z materiałów odpornych na działanie substancji zawartych w tych odpadach, pojemniki z odpadami niebezpiecznymi przechowywane będą w miejscach utwardzonych, zabezpieczonych przed zanieczyszczeniami gruntu i opadami atmosferycznymi, wyposażonych w urządzenia lub środki do zbierania ewentualnych wycieków tych odpadów,
- poszczególne rodzaje odpadów przekazywać wyłącznie uprawnionym podmiotom, posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.

Odpady mogą być magazynowane przez okres do 1 roku.

### **VI.2.3. Sposoby zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczenia ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko**

Enea Ciepło Sp. z o.o. ma wdrożone wewnętrzne procedury zapobiegania powstawaniu odpadów, ograniczania ilości powstawania odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko uwzględniające:

- prawidłową eksploatację urządzeń instalacji, zgodną z przeznaczeniem i wytycznymi producenta,
- dbanie o stan techniczny instalacji oraz infrastruktury pomocniczej poprzez okresowe kontrole ich sprawności, szczelności oraz konserwacje,
- monitorowanie procesu technologicznego, w tym monitorowanie ilości i rodzajów wytwarzanych odpadów,
- zagospodarowanie odpadów zgodnie z hierarchią gospodarowania odpadami określoną *ustawą o odpadach*,
- przekazywanie odpadów wyłącznie uprawnionym podmiotom, posiadającym stosowne decyzje organu ochrony środowiska uprawniające do gospodarowania odpadami.

#### **VI.2.4. Sposoby gospodarowania odpadami, z uwzględnieniem zbierania, transportu, odzysku i unieszkodliwiania**

Wytwarzane odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne, przekazuje się do podmiotów posiadających stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.

Odpady w pierwszej kolejności przekazuje się do procesu odzysku. Przekazywanie odpadów do procesu unieszkodliwiania przewidziano wyłącznie w sytuacji, gdy ich odzysk nie jest możliwy z przyczyn technologicznych lub uzasadniony z przyczyn ekologicznych, czy też ekonomicznych.

Transport odpadów realizowany jest własnymi środkami transportu lub zlecany firmie zewnętrznej. W przypadku transportu odpadów przez firmy zewnętrzne Spółka jako zlecający usługę transportu wskazuje prowadzącemu działalność w zakresie transportu miejsce przeznaczenia odpadów oraz posiadacza odpadów, do którego należy dostarczyć odpady. Przy wyborze transportującego odpadu weryfikowane są jego uprawnienia do świadczenia tego typu usługi (BDO).

### **VI.3. Pobór wód podziemnych**

#### **VI.3.1. Wielkość poboru**

Ilość pobieranej wody nie będzie przekraczała:

- $Q_{h\acute{s}r} = 21,0 \text{ m}^3/\text{h}$
- $Q_{h\text{max}} = 27,3 \text{ m}^3/\text{h}$
- $Q_{d\acute{s}r} = 504,0 \text{ m}^3/\text{dobę}$
- $Q_{d\text{max}} = 655,2 \text{ m}^3/\text{dobę}$

#### **VI.3.2. Ustanowienie strefy ochrony bezpośredniej**

Ustanawia się strefę ochrony bezpośredniej o promieniu 4 m wokół każdej studni.

Na terenie strefy ochrony bezpośredniej:

- zabronione jest użytkowanie gruntów do celów niezwiązanych z eksploatacją ujęcia wody.
- należy zapewnić:
  - odprowadzenie wód opadowych w taki sposób, aby nie mogły się one przedostawać do obudowy studni i urządzeń służących do pobory wody;
  - zagospodarowanie terenu zielenią;
  - szczelne odprowadzenie poza granice strefy ochronnej ścieków z urządzeń sanitarnych, przeznaczonych do użytku osób zatrudnionych przy urządzeniach służących do pobory wody;
  - ograniczenie do niezbędnych potrzeb przebywania osób niezatrudnionych stale przy urządzeniach służących do pobory wody.

Teren strefy ochrony bezpośredniej winien być ogrodzony, a na ogrodzeniu umieszczona tablica informująca o ujęciu wody i zakazie wstępu osób nieupoważnionych.

## VI.4. Emisja hałasu do środowiska

### VI.4.1. Dopuszczalny poziom hałasu w środowisku

Równoważny poziom hałasu przenikającego do środowiska, powodowany funkcjonowaniem urządzeń Ciepłowni "Zachód", na terenach podlegających ochronie akustycznej, najbliższej zabudowy mieszkaniowej dzielnicy Ścianka, nie może przekroczyć poniższych wskaźników hałasu:

- $L_{Aeq,D} = 55$  dB (w porze dziennej godz. 6.00 – 22.00)
- $L_{Aeq,N} = 45$  dB (w porze nocnej godz. 22.00 – 6.00)

### VI.4.2. Źródła emisji hałasu

W instalacji do spalania paliw w Ciepłowni "Zachód" wyróżniono następujące źródła emisji hałasu: bezpośrednie i pośrednie tj. ściany i dachy budynków, w których są zlokalizowane urządzenia emitujące hałas.

Tabela nr 21. Źródła hałasu, ich moce akustyczne oraz czasy pracy

Kod i Nazwa		Równoważny poziom A mocy akustycznej źródła		Czas pracy [h]		Okres pracy
		dzień	noc	dzień	noc	
<b>Źródła hałasu punktowe, wszechkierunkowe</b>						
W3 W4	Czerpnia wentylatora WWOAx-63/a instalacji poddmuchu kotła WR-25 Nr 2	70 dB	70 dB	16	8	wrzesień - kwiecień*
W5 W6	Czerpnia wentylatora WWOAx63 instalacji poddmuchu kotła WR-25 Nr 3	70 dB	70 dB	16	8	
W7	Czerpnia wentylatora WWOAx-63 instalacji poddmuchu kotła WRp-40 Nr 4	80 dB	80 dB	16	8	
W8	Czerpnia wentylatora WPWs -50/1.8 instalacji poddmuchu kotła WRp-40 Nr 5	80 dB	80 dB	16	8	
W9 W10	Zespół: silnik elektryczny-wentylator WPWDS-55/1.8 kotła WR-25 Nr 3	80 dB	80 dB	16	8	
W13 W14	Zespół: silnik elektryczny-wentylator WPWDs-71/1,8 instalacji odciążu spalin kotła WR-25 Nr 2	80 dB	80 dB	16	8	
W15	Wentylator odciążu spalin, WPWD-100/1,8 z zespołem napędowym kotła WRm-40 Nr 4	78 dB	78 dB	16	8	
W16	Wentylator odciążu spalin, WPWD-100/1,8 z zespołem napędowym kotła WRp-40 Nr 5	83 dB	83 dB	16	8	
<b>Pośrednie źródła hałasu – typu budynek</b>						
B1	Elementarna część budynku kotłów typu WRp-40 do poziomu + 4,0 m z halą odzuzłania, wentylatorami poddmuchu i pompownią	84 dB	84 dB	16	8	wrzesień - kwiecień*
B2	Elementarna część budynku kotłów typu WR-25 do poziomu + 4,0 m z halą odzuzłania, wentylatorami poddmuchu i pompownią	84 dB	84 dB	16	8	cały rok
B3	Elementarna część budynku instalacji odsiarczania o wysokości ok. 12,0 m	84 dB	84 dB	16	8	
B4	Elementarna część budynku instalacji odsiarczania o wysokości ok. 8,0 m	83 dB	83 dB	16	8	
B5	Elementarna część budynku kotłów typu WR-25 od poziomu + 18,0 m z kotłami i urządzeniami nawęglającymi	84 dB	84 dB	16	8	
B6	Elementarna część budynku kotłów typu WRp-40 od poziomu + 4,0 m z kotłami i urządzeniami nawęglającymi	84 dB	84 dB	16	8	cały rok

Kod i Nazwa		Równoważny poziom A mocy akustycznej źródła		Czas pracy [h]		Okres pracy
		dzień	noc	dzień	noc	
<b>Źródła hałasu - liniowe</b>						
L1 L2 L3	Odcinek wewnątrz Zakładu (bocznica Kolejowa)	66 - 76 dB	56 - 76 dB	16	8	maj - listopad*
L4 L5 L6	Odcinek obejmujący linię kolejową zewnętrzną poza granicami Zakładu	56- 57 dB	56 - 57 dB	16	8	
L7	Odcinek obejmujący trasę pracy wózka (chwytaka) na suwnicy w procesie pracy	56 dB	56 dB	16	8	
L8	Odcinek obejmujący trasę dowozu węgla na plac składowy gromadzonego na sezon grzewczy	78 dB	78 dB	16	8	cały rok **
L9 L10		78 dB	78 dB	16	8	maj - listopad*

\*) w zależności od rodzaju transportu dostawcy węgla/kołowy bądź kolejowy/,

\*\*) czas pracy wózka zależy jest od okresu/wariantu/pracy; w okresie grzewczym i letnim na potrzeby nawęglania, w okresie postoju pracuje okresowo w trakcie rozładunku paliwa - formowanie hałd.

## **VII. Eksploatacja instalacji w warunkach odbiegających od normalnych**

Do warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych zalicza się awarie instalacji odsiarczania spalin, instalacji układów odpylających, układu odżużlania oraz pracę wszystkich kotłów z maksymalnym obciążeniem.

- awaria instalacji odsiarczania spalin - następuje zamknięcie instalacji odsiarczania spalin; spaliny z kotłów pracujących zostają skierowane do emitora Nr 1 bez odsiarczania, funkcjonują wówczas jedynie układy odpylające zintegrowane z każdym z kotłów.
- awaria układów odpylających - następuje wyłączenie kotła, dla którego wystąpiła awaria układu odpylającego; ponowna praca kotła jest możliwa po usunięciu awarii.
- awaria układu odżużlania -Awaria układu odżużlania nie wpływa na zmianę w zakresie emisji innych substancji i ich ilości do środowiska w stosunku do warunków normalnych.

## **VIII. Sposoby ograniczania oddziaływań transgranicznych na środowisko**

Eksploatacja przedmiotowej instalacji nie powoduje transgranicznego oddziaływania na środowisko.

## **IX. Sposoby zapobiegania występowaniu i ograniczania skutków awarii oraz wymogu informowania o wystąpieniu awarii**

Nie określa się sposobów zapobiegania występowaniu i ograniczania skutków awarii, oraz wymogu informowania o występowaniu awarii.

Ciepłownia „Zachód” w Białymstoku nie zalicza się do zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej, w rozumieniu art. 248 ustawy *Poś* oraz rozporządzenia Ministra Rozwoju 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.

Dla przedmiotowej instalacji stosuje się następujące sposoby zapobiegania i ograniczania skutków występowania sytuacji awaryjnych.

- utrzymanie w należytym stanie instalacji technicznych zabezpieczających;
- zlokalizowanie stacji redukcyjno - pomiarowej na wydzielonym terenie, z wydzieloną strefą wybuchową,
- prowadzenie eksploatacji kotła opalanego gazem przez uprawnionych pracowników posiadających uprawnienia energetyczne,
- prowadzenie kontroli instalacji technologicznej;
- wyposażenie zakładu w odpowiedni sprzęt p.pożarowy i substancje neutralizujące;
- stałe podnoszenie kwalifikacji pracowników obsługi odpowiedzialnych za stan instalacji, otoczenia itd.;
- bieżące szkolenia pracowników w zakresie postępowania z obsługą urządzeń, a także zachowań w przypadku wystąpienia awarii, mogących spowodować zagrożenia dla środowiska i zdrowia ludzi.

Ponadto na terenie zakładu obowiązują procedury i instrukcje postępowania na wypadek zdarzeń awaryjnych, które zostaną rozszerzone o aspekty związane z eksploatacją instalacji gazu ziemnego oraz kotła opalanego gazem ziemnym.

#### **X. Sposoby postępowania w przypadku zakończenia eksploatacji instalacji**

Na obecnym etapie nie przewiduje się likwidacji instalacji. W przypadku podjęcia decyzji o zakończeniu eksploatacji, wszystkie obiekty i urządzenia instalacji należy zlikwidować zgodnie z wymaganiami wynikającymi z przepisów *ustawy Prawo budowlane*.

#### **XI. Sposoby zapewnienia efektywnego wykorzystania energii**

Efektywne wykorzystanie energii zapewniono poprzez zastąpienie kotła opalanego węglem kotłem opalonym paliwem gazowym oraz zastosowanie energooszczędnego oświetlenia, sukcesywną wymianę pomp i wentylatorów na energooszczędne.

#### **XII. Monitoring emisji i środowiska oraz procesów technologicznych**

##### **XII.1. Monitoring emisji i środowiska**

##### **XII.1.1. Emisja substancji do powietrza**

Pomiary wykonywać zgodnie z obowiązującymi metodykami referencyjnymi, określonymi w obowiązujących aktach prawnych.

##### **Kotły węglowe**

- prowadzić pomiary ciągłe emisji zgodnie z wymogami określonymi w przepisach prawa,
- prowadzić pomiary okresowe emisji (przystąpienie do pomiarów nie później niż od dnia 18.08.2021 r.) w zakresie:
  - chlorków gazowych wyrażonych jako HCl - raz na rok, gdy stabilny poziom emisji,
  - fluorowodoru HF - raz na rok, gdy stabilny poziom emisji,
  - rtęci Hg - raz na rok, gdy stabilny poziom emisji,
  - metali i metaloidów, z wyjątkiem rtęci –raz na rok.

### Kocioł gazowy

Emitor A3 posiada króćce (przekroje pomiarowe) do prowadzenie okresowych pomiarów emisji pyłów i gazów, które należy prowadzić w zakresie:

- NO<sub>x</sub> z częstotliwością raz na rok, gdy praca kotła ≤ sześć miesięcy,
- pył z częstotliwością raz na rok, gdy praca kotła ≤ sześć miesięcy,
- SO<sub>2</sub> z częstotliwością raz na rok, gdy praca kotła ≤ sześć miesięcy.

Wyniki pomiarów będą przekazywane właściwym organom ochrony środowiska.

### **XII.1.2. Wytwarzanie odpadów**

Wytwórca odpadów jest zobowiązany:

- do prowadzenia jakościowej i ilościowej ewidencji wytwarzanych odpadów, zgodnie z obowiązującymi wzorami ww. kart określonych rozporządzeniem Ministra Środowiska *w sprawie wzorów dokumentów stosowanych na potrzeby ewidencji odpadów*,
- do sporządzania rocznych sprawozdań o wytwarzanych odpadach i o gospodarowaniu odpadami i przekazywania, do dnia 15 marca za poprzedni rok kalendarzowy, właściwym organom ochrony środowiska - Marszałkowi Województwa Podlaskiego.
- przechowywania na terenie zakładu – dokumentów sporządzonych na potrzeby ewidencji odpadów, przez okres 5 lat, licząc od końca roku kalendarzowego, w którym sporządzono te dokumenty.

### **XII.1.3. Pobór wód z ujęcia własnego**

W czasie eksploatacji instalacji:

- prowadzić codzienne odczyty wskazań wodomierzy studziennych i wodomierza wody wodociągowej oraz zapisów ilości pobieranej wody w rejestrze,
- prowadzić pomiary wydajności studni i poziomu zwierciadła wody 2 razy w roku, w okresie wiosna – jesień, oraz w miesiącu maksymalnego poboru wody,
- w zakresie monitoringu kontrolnego, wykonać badania jakości wody surowej, raz w roku.

### **XII.1.4. Odprowadzanie ścieków**

Warunki odprowadzania ścieków przemysłowych i bytowych reguluje oddzielna decyzja – pozwolenie wodnoprawne. Zobowiązuje się do wykonania Badania ścieków opadowych w zakresie zawiesiny i substancji ropopochodnych wykonywać z częstotliwością jeden raz w roku (wiosną lub jesienią)

### **XII.1.5. Emisja hałasu**

Monitoring hałasu prowadzić poprzez okresowe przeglądy źródeł - urządzeń technicznych emitujących hałas, najbardziej uciążliwych pod względem akustycznym, w celu wyeliminowania technicznych usterek zwiększających poziom emisji hałasu w środowisku.

Zwalnia się z obowiązku wykonywania okresowych pomiarów hałasu w środowisku pochodzącego z instalacji Ciepłowni „Zachód” z uwagi na fakt, że teren zabudowy mieszkaniowej osiedla Ścianka został oddzielony od zakładu drogą Al. I. J. Paderewskiego. Oddziaływanie drogi, o charakterze obwodnicy miejskiej, będzie znacząco wpływać na stan akustyczny środowiska.

## **XII.2. Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych**

### **XII.2.1. Zużycie i jakość paliwa**

Pomiar ilości spalanego paliwa jest realizowany za pomocą wagi pomostowej tensometrycznej przy taśmie przenośnika. Jakość paliwa kontroluje się podczas nawęglania kotłów (system miesięczny). Od dnia 18.08.2021 r. - prowadzenie badań jakości paliwa w zakresie substancji lotnych, H, N, O oraz współczynnika „fixed carbon” z częstotliwością raz w roku, gdy paliwo jest zakupywane od tego samego dostawcy lub każdorazowo przy zmianie dostawcy paliwa.

### **XII.2.2. Zużycie surowców w procesach pomocniczych**

Pomiar ilości surowców stosowanych w Instalacji Odsiarczania Spalin (magnezyt prażony) oraz pomiar ilości surowców stosowanych w Stacji Uzdatniania Wody (HCl, NaCl, NaOH, Na<sub>3</sub>PO<sub>4</sub>\*12 H<sub>2</sub>O, Na<sub>2</sub>SO<sub>3</sub>, Rokrysol WF 2) odbywa się przy przyjęciu na stan magazynowy.

### **XII.2.3. Zużycie energii elektrycznej - efektywność wykorzystania energii**

Energia elektryczna i cieplna podlega opomiarowaniu. Pomiar wykorzystanej energii w procesie technologicznym jest realizowany na podstawie odczytów liczników z częstotliwością raz w miesiącu.

### **XII.2.4. Zużycie wody**

Pomiar ilości wody surowej pobranej ze studni głębinowych,

- czas pracy pomp głębinowych,
- pomiar poziomów wody surowej w zbiornikach retencyjnych,
- pomiar ilości wody wyprodukowanej przez wymiennik jonitowy sodowy oraz ilość wody uzdatnionej podawanej do zbiorników zasilających.
- kontrola parametrów - pH wody zmiękczonej i pH ścieków w neutralizatorze.

### **XII.2.5. Monitoring parametrów technologicznych**

Instalacja IPPC posiada system do ciągłego monitoringu emisji zanieczyszczeń dla emitorów A1 i A2 - dwóch niezależnych emitorów Ciepłowni "Zachód".

Monitoring parametrów technicznych instalacji prowadzi się dla procesu spalania, pracy kotłów i urządzeń pomocniczych, oraz procesu odsiarczania, poprzez prowadzenie obserwacji, rejestracji i regulacji parametrów pracy takich jak: ilość paliwa; ilość powietrza do spalania, temperatura wody z kotła i do kotła, przepływ wody przez kocioł, ciśnienie w komorze paleniskowej, zawartości O<sub>2</sub> i CO w spalinach, temperatura spalin. Możliwa jest wizualizacja parametrów pracy, zdalne sterowanie pracą kotłów, realizacja układów automatycznej regulacji (UAR), archiwizacja danych, działanie blokad i sygnalizacja stanów alarmowych.

### **XIII. Zobowiązuje się ENEA Ciepło Sp. z o. o**

Do utrzymania w należytym stanie technicznym oraz zapewnienia prawidłowej eksploatacji wszystkich obiektów i urządzeń wchodzących w skład instalacji IPPC.

### **XIV. Termin dostosowania instalacji do wymagań określonych (w konkluzjach BAT)**

Termin dostosowania instalacji do wymagań określonych w Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1444 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 Europejskiej 2010/75/UE (Dz. Urz. UE L 212 z dnia 17 sierpnia 2017 r.), **ustala się do 17 sierpnia 2021 roku.**

### **XV. Zakres sposób i termin przekazywania corocznej informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu, w zakresie nie objętym przepisami art. 149 ustawy Prawo ochrony środowiska**

Nie ustala się dodatkowego obowiązku przekazywania informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu, ponad wymagania, o których mowa w art. 149 *ustawy Poś.*

### **XVI. Termin ważności pozwolenia**

Niniejsze pozwolenie wydaje się na czas nieoznaczony.

## **UZASADNIENIE**

Enea Ciepło Sp. z o. o., w dniu 16.01.2019 r. złożyła wniosek (2019/TPO/640/2/19/1 z dnia 09.01.2019 r.), w którym wystąpiła do Prezydenta Miasta Białegostoku o zmianę pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw zlokalizowanej na terenie Ciepłowni „Zachód” przy ul. Starosielce 2/1 w Białymstoku, udzielonego decyzją Prezydenta Miasta Białegostoku z dnia 1 września 2006 r. znak: OSGK.I.76251/1/06, zmienioną decyzjami z dnia 4 grudnia 2014 r. znak: DOS-I.6223.1.8.2014 i z dnia 16 grudnia 2015 r. znak: DOŚ-I.6223.1.4.2015.

Wnioskodawca, stosownie do art. 217 ust. 1 ustawy Poś, wystąpił o jednoczesne ujednoczenie tekstu pozwolenia.

Wniosek o zmianę pozwolenia wynika, z przeprowadzonej na podstawie art. 215 ust. 1 *ustawy Poś* analizy warunków pozwolenia zintegrowanego pod kątem spełniania wymagań zawartych w 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 (Dz. Urz. UE L 212 z dnia 17 sierpnia 2017 r.) (notyfikowana jako dokument nr C (2017(5225), zwanych dalej *konkluzje BAT*, oraz wezwania tut. organu z dnia 13.02.2018 r. znak: DOŚ.I.6223.1.9.2017, którym zobowiązano prowadzącego instalację do wystąpienia o zmianę pozwolenia zintegrowanego w terminie roku od dnia jego doręczenia.



Zgodnie z art. 378 ust.1 *ustawy Poś*, organem ochrony środowiska właściwym do wydania pozwolenia zintegrowanego, a tym samym jego zmiany, jest starosta. Prezydent Miasta Białegostoku wykonuje zadania właściwe dla starosty, w związku z art. 38 ust. 1 i art. 92 ustawy z dnia 5 czerwca 1998 r. *o samorządzie powiatowym* (Dz. U. z 2019 r. poz. 511 ze zm.) oraz rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 7 sierpnia 1998 r. *w sprawie utworzenia powiatów* (Dz. U. z 1998 r., Nr 103, poz. 652).

Wskazana w niniejszej decyzji instalacja wymaga uzyskania pozwolenia zintegrowanego, gdyż zgodnie z ust. 1 pkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. *w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości* (Dz. U. poz. 1169) klasyfikuje się do instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

Pozwolenie zintegrowane na prowadzenie instalacji do spalania paliw w Ciepłowni "Zachód", po raz pierwszy, zostało udzielone decyzją Prezydenta Miasta Białegostoku z dnia z dnia 01.09.2006 r. znak: OSGK.I.76251/1/06. Prowadzącym instalację było wówczas Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Białymstoku. W przedmiotowym pozwoleniu określono rodzaj prowadzonej działalności oraz rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji; rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw; warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii; obowiązki w zakresie monitoringu oraz sposoby osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości. Pozwolenie wydano na czas oznaczony, z terminem obowiązywania. do 30 czerwca 2016 roku

Pozwolenie zintegrowane z dnia 01.09.2006 r. zostało zmienione decyzją z dnia 04.12.2014 r. znak: DOS-I.6223.1.8.2014. Postępowanie w sprawie zmiany, zostało wszczęte z rządu, stosownie do art. 28 ust. 2 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o zmianie ustawy – *Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw* (Dz. U. z 2014 r. poz. 1101). Tut. organ dokonał analizy zapisów pozwolenia zintegrowanego, w celu dostosowania zapisów pozwolenia zintegrowanego do wymagań wynikających z przepisów art. 211 ust. 5 i ust. 6 pkt 3 i 12 *ustawy Poś*, tj. w zakresie:

- zakresu i sposobu monitorowania wielkości emisji zgodnie z wymaganiami określonymi w *konkluzjach BAT*, jeżeli zostały one określone;
- określenia wymagań zapewniających ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych, w tym środki mające na celu zapobieganie emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych oraz sposób ich systematycznego nadzorowania, o ile są konieczne;
- zakresu, sposobu i terminu przekazywania organowi właściwemu do wydania pozwolenia i wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska corocznej informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu, w zakresie nieobjętym przepisami art. 149 *ustawy Poś*.

Z uwagi na fakt, iż dla instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MWt, nie zostały opublikowane *konkluzje BAT*, analizę oparto na dokumencie referencyjnym BAT dla najlepszych dostępnych technik dla dużych obiektów spalania (LCP).

W wyniku analizy stwierdzono, iż nie ma konieczności określania zakresu i sposobu monitorowania wielkości emisji poza zakres, jaki został określony w wymaganiach, o których mowa w art. 147 *ustawy Poś*.

W analizowanym pozwoleniu, uznano za wystarczające zapisy dotyczące zakresu, sposobu i terminu przekazywania właściwym organom informacji pozwalających na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu nie nałożono w tym zakresie dodatkowych wymagań. Określono wymogi zapewniające ochronę gleby, powierzchni ziemi i wód gruntowych. Mając na uwadze, iż znowelizowane przepisy *ustawy Poś* nakładają obowiązek wprowadzenia szczegółowych zapisów w tym zakresie, w niniejszej decyzji wprowadzono dodatkowy punkt, który zawiera określone w pozwoleniu wymagania zapewniające właściwą ochronę ww. komponentów środowiska, uzupełnione o zapisy dotyczące środków mających na celu zapobieganie emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych oraz sposób ich systematycznego nadzorowania. Ponadto, zmieniono czas obowiązywania pozwolenia na czas nieoznaczony, stosownie do art. 28 ust. 2 pkt 1 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o zmianie ustawy – *Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw*.

Pozwolenie zintegrowane z dnia 01.09.2006 r. zostało zmienione decyzją z dnia 16.12.2015 r. znak: DOS-1.6223.1.4.2015. Postępowanie w sprawie przedmiotowej zmiany zostało wszczęte na wniosek prowadzącego instalację (Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Białymstoku).

Zmiana pozwolenia zintegrowanego wynikała z konieczności określenia nowych warunków w zakresie wprowadzania gazów lub pyłów do powietrza. Zgodnie z obowiązującymi przepisami, źródła spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej od 50 MW powinny od dnia 1.01.2016 r. spełniać – co do zasady – zaostrzone wymagania emisyjne określone w załączniku V do postanowień Dyrektywy 2010/75/UE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (dyrektywa IED), przeniesionych do polskiego porządku prawnego rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w *sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów* (Dz. U. poz. 1546).

Na wniosek MPEC Sp. z o. o. oraz po przeprowadzeniu weryfikacji przedłożonych dokumentów i informacji dot. derogacji standardów emisyjnych, źródła spalania paliw objęto derogacją w zakresie wielkości dopuszczalnych emisji. Istotą derogacji jest to, że w okresie ich trwania do danego źródła nie mają zastosowania wymagania emisyjne wynikające z części 1 załącznika V do dyrektywy IED. Zgodnie z art. 35 dyrektywy IED i art. 146 b *ustawy Poś*, w okresie derogacji – w drodze odstępstwa – „wielkości dopuszczalnej emisji tlenu azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu, wielkości dopuszczalnej emisji pyłu i emisji dwutlenku siarki obowiązują takie, które zostały określone w pozwoleniu zintegrowanym jako obowiązujące w dniu 31.12. 2015 r.”.

Zgodnie z art. 211 ust. 3 *ustawy Poś*, dopuszczalne poziomy emisji ze źródeł spalania paliw – kotłów WR-25 (nr 1, 2, 3) oraz WR-40 (nr 4, 5), ustalono:

- w okresie od 1.01.2016 r. do 31.12.2022 r. - na poziomie określonym w pozwoleniu zintegrowanym, jako obowiązujące w dniu 31.12.2015 r.,
- od 1.01.2023 r. – na poziomie standardów emisyjnych zawartych w załączniku nr 1 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 7 listopada 2014 r. w *sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów* (Dz. U. z 2014 r. poz. 1546).

Zgodnie z tzw. zasadę, określoną w art. 157a ust. 1 pkt 7 i ust. 2 pkt 1 *ustawy Poś* w przypadku kilku kotłów włączonych do jednego komina, za jedno źródło spalania paliw, uważa się zespół źródeł spalania paliw złożone z dwóch lub większej liczby części, którego całkowita nominalna moc cieplna stanowi sumę nominalnych mocy cieplnych tych części źródła spalania paliw, których nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 15 MW (pierwsza zasada łączenia).

Przedmiotowa zmiana pozwolenia wynika z wezwania z dnia 13.02.2018 r. znak: DOŚ.I.6223.1.9.2017, w którym, po przeprowadzeniu w trybie art. 215 ust. 1 *ustawy Poś*, analizy pozwolenia w związku z opublikowaniem *konkluzji BAT* dużych obiektów spalania (LCP), zobowiązano prowadzącego instalację do wystąpienia z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego w terminie roku od dnia jego doręczenia

Realizując ww. wezwanie, Enea Ciepło Sp. z o. o. złożyła do tut. organu w dniu 16.01.2019 r. wniosek wraz dokumentacją pt.: „Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji energetycznego spalania paliw – Ciepłownia "Zachód" należącej do Enea Ciepło Sp. z o. o. zlokalizowanej przy ul. Starosielce 2/1 w Białymstoku" w formie papierowej i elektronicznej zapisanej na informatycznym nośniku danych oraz potwierdzenie wniesienia opłaty skarbowej za zmianę pozwolenia.

Po wstępnej analizie wniosku, na podstawie art. 64 § 2 *Kpa*, pismem z dnia 01.02.2019 r. wezwano wnioskodawcę do uzupełnienia braków formalnych wniosku w zakresie wynikającym z art. 184 ust. 4 *ustawy Poś*, tj.: złożenia operatu przeciwpożarowego oraz postanowienia komendanta powiatowego (miejskiego) Państwowej Straży Pożarnej. Stosowne uzupełnienie wniosku wpłynęło w dniu 15.02.2019 r.

Wnioskowana zmiana dotyczy dostosowania instalacji do wymagań zawartych w *konkluzjach BAT*, w zakresie:

- informacji o dostosowaniu instalacji do wymagań określonych w *konkluzjach BAT*,
- prowadzenia ciągłych pomiarów emisji do powietrza w zakresie substancji: NO<sub>x</sub> (tlenki azotu wyrażonych jako NO<sub>2</sub>), pył, SO<sub>2</sub> (dwutlenek siarki),
- prowadzenia okresowych pomiarów emisji do powietrza w zakresie substancji:
  - chlorków gazowych wyrażonych jako HCl (raz na trzy miesiące lub raz na rok, gdy stabilne paliwo),
  - fluorowodór HF (raz na trzy miesiące lub raz na rok gdy stabilne paliwo),
  - rtęci Hg (raz na sześć miesięcy lub raz na rok gdy stabilne paliwo),
  - metali i metaloidów z wyjątkiem rtęci (raz na rok),
- prowadzenia badań jakości paliwa w zakresie substancji lotnych, H, N, O, oraz współczynnika „fixed carbon”,
- dotrzymania poziomów emisji powiązanych z BAT-AELs dla emisji: NO<sub>x</sub>, CO, SO<sub>2</sub>, HCl i HF, pyłu i Hg do powietrza.

Konieczność zmiany pozwolenia zintegrowanego wynika z faktu, że w 2018 roku dokonano przebudowy (konwersji) kotła węglowego WR25-014S Nr 1 o nominalnej mocy cieplnej ok. 35 MW, na kocioł opalany gazem ziemnym WR25/WZG25 o nominalnej mocy cieplnej ok. 33 MW.

We wniosku uwzględniono zmiany jakie nastąpiły w zakresie wytwarzanych odpadów oraz gospodarowania odpadami oraz zaktualizowano zapisy dotyczące gospodarki wodno-ściekowej i emisji hałasu, dostosowując je do stanu rzeczywistego. Wniosek uwzględnia najnowsze wymagania przepisów prawa wynikające z ustawy z dnia 20 lipca 2018 r. *o zmianie ustawy o odpadach oraz niektórych innych ustaw* (Dz. U. z 2018 r. poz. 1592).

Biorąc pod uwagę, że wnioskowana zmiana pozwolenia nie jest związana z „istotną zmianą instalacji”, w rozumieniu art. 3 pkt 7 *ustawy Poś*, nie spowoduje wzrostu wydajności instalacji oraz wzrostu emisji lub energii do środowiska, a tym samym nie spowoduje znaczącego zwiększenia negatywnego oddziaływania na środowisko, tutejszy organ odstąpił od zapewnienia możliwości udziału społeczeństwa w toczącym się postępowaniu.

Zgodnie z art. 218 *ustawy Poś*, organ administracji zapewnia możliwość udziału społeczeństwa, na zasadach i w trybie określonych w ustawie z dnia 3 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 wydanie pozwolenia zintegrowanego dla nowej instalacji, wydanie decyzji dotyczącej istotnej zmiany instalacji, wydanie pozwolenia z odstępstwem, o którym mowa w art. 204 ust. 2, lub jego zmiana polegająca na udzieleniu takiego odstępstwa lub w przypadku wydania decyzji o zmianie pozwolenia zintegrowanego wynikającej z analizy, o której mowa w art. 216 ust. 1 pkt 2 *ustawy Poś*. Przedmiotowe postępowanie nie jest żadnym z wyżej wymienionych postępowań, wymagającym zapewnienia udziału społeczeństwa.

Zgodnie z art. 10 §1 *Kpa*, pismem z dnia 22 marca 2019 r., poinformowano strony o przysługującym prawie zapoznania się z aktami sprawy, możliwości wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w toczącym się postępowaniu. Enea Ciepło Sp. z o. o. nie wniosła uwag co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w przedmiocie postępowania.

Po rozpatrzeniu wniosku, kompletnego pod względem formalnym i merytorycznym, tut. organ stwierdził, iż przedmiotowa instalacja spełnia wymagania *konkluzji BAT* w odniesieniu do dużych obiektów spalania w zakresie dotyczącym przedmiotowej instalacji oraz przychylił się do wniosku prowadzącego instalację w przedmiocie zmiany pozwolenia zintegrowanego.

Dopuszczalną emisję ustalono na poziomach, zawartych w załącznikach do 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. poz. 680), zwanym dalej *rozporządzeniem w sprawie standardów emisyjnych*.

Dopuszczalne poziomy emisji ze źródeł spalania opalanych węglem – kotłów WR-25 (nr 2, 3) oraz WR-40 (nr 4, 5), ustalono:

- w okresie od 1.01.2016 r. do 31.12.2022 r. – na poziomie określonym w pozwoleniu zintegrowanym, jako obowiązujące w dniu 31.12.2015 r.,
- od 1.01.2023 r. – na poziomie standardów emisyjnych zawartych w załączniku nr 1 do *rozporządzenia w sprawie standardów emisyjnych*, uwzględniając tzw. pierwszą zasadę łączenia określoną w art. 157a ust. 1 pkt 7 i ust. 2 pkt 1 *ustawy Poś*.

Dopuszczalne poziomy emisji ze źródła spalania opalanego paliwe gazowym – kocioł WR25/WZG25 (nr 1) ustalono na poziomie standardów emisyjnych zawartych w załączniku nr 2 do *rozporządzenia w sprawie standardów emisyjnych*. Kocioł gazowy WR25/WZG25 kwalifikowany jest jako średni obiekt energetycznego spalania (MCP).

W przypadku źródeł spalania opalanych węglem, zaliczanych do dużych obiektów energetycznego spalania, dla substancji wymienionych w *konkluzjach BAT* (NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub>, HCl, HF, pył, Hg) ustalono poziomy emisji powiązane z BAT (BAT-AELs), określone dla takich samych okresów i tych samych warunków odniesienia, co graniczne wielkości emisyjne oraz proponowane procedury monitorowania procesów i emisji substancji wprowadzanych do powietrza zgodnie z wymogami *konkluzji BAT*. Poziomy emisji powiązane z BAT (BAT-AELs) należy spełniać po 18.08.2021 r.

W pozwoleniu dokonano zmiany zapisów dotyczących wytwarzania odpadów, uwzględniono zmiany jakie nastąpiły w zakresie wytwarzanych odpadów oraz uwzględniając wymagania przepisów prawa wynikające z wejścia w życie ustawy z dnia 20 lipca 2018 r. o *zmianie ustawy o odpadach oraz niektórych innych ustaw* (Dz. U. z 2018 r. poz. 1592).

Ponadto, w niniejszym pozwoleniu, tut. organ nie określił warunków w zakresie zbierania odpadów, które powstają w wyniku prac serwisowych i remontowych prowadzonych na sieciach i węzłach ciepłowniczych eksploatowanych przez Enea Ciepło Sp. z o.o. Zgodnie z art. 201 ust. 1 *ustawy Poś*, pozwolenia zintegrowanego wymagają instalacje IPPC lub też instalacje pracujące wyłącznie na potrzeby instalacji IPPC. Odpady, które są zbierane na terenie Ciepłowni "Zachód", powstają w wyniku prac naprawczych i serwisowych prowadzonych na sieciach ciepłowniczych i w węzłach ciepłowniczych, a tym samym nie są związane z eksploatacją instalacji IPPC, tj. instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW. Zgodnie z art. 79a Kpa, zawiadomieniem z dnia 9.04.2019 r., poinformowano stronę o ww. przesłankach, które skutkować będą wydaniem decyzji niezgodnej z żądaniem strony. W odpowiedzi na zawiadomienie, Enea Ciepło Sp. z o.o. wyraziła zgodę na wydanie pozwolenia bez zbierania odpadów (pismo z dnia 15.04.2019 r. znak: 2019/TPO/640/2/19/3).

W pozwoleniu określono zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych oraz wielkość emisji w zakresie wynikającym z *konkluzji BAT*.

W pozwoleniu określono wymagania zapewniające właściwą ochronę gleby, powierzchni ziemi i wód gruntowych oraz zapobieganie takim emisjom i sposób ich systematycznego nadzorowania. W trakcie eksploatacji instalacji w warunkach normalnych nie występuje możliwość zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych na terenie zakładu substancjami powodującymi ryzyko wobec czego w niniejszym pozwoleniu nie określono sposobu prowadzenia systematycznej oceny ryzyka zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko, ani też sposobu i częstotliwości wykonywania badań zanieczyszczenia gleby i ziemi tymi substancjami oraz pomiarów zawartości tych substancji w wodach gruntowych, w tym pobierania próbek.

W pozwoleniu nie określono sposobów ograniczania oddziaływań transgranicznych na środowisko. Oddziaływanie na środowisko zarówno w zakresie przemieszczania się zanieczyszczeń w powietrzu, jak i oddziaływań na wody innych państw nie występuje.

Przedmiotowa instalacja nie kwalifikuje się do zakładów o zwiększonym albo o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. 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 2016 r. poz. 138).

Na wniosek prowadzącego instalację, zgodnie z art. 188 ustawy Poś, niniejsze pozwolenie wydano na czas nieoznaczony. Zgodnie z art. 217 ust. 2 ustawy Poś stwierdzono wygaśnięcie dotychczasowego pozwolenia i ujednolicono treść pozwolenia.

Mając na względzie powyższe, orzeczono jak w sentencji.

Pozwolenie może zostać cofnięte lub ograniczone bez odszkodowania w przypadkach, gdy nastąpią zmiany w najlepszych dostępnych technikach, pozwalające na znaczne obniżenie emisji bez powodowania nadmiernych kosztów lub gdy wynikać to będzie z potrzeby dostosowania warunków eksploatacji instalacji do zmian przepisów dotyczących ochrony środowiska.

Od niniejszej decyzji służy stronom prawo odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Białymstoku za pośrednictwem Prezydenta Miasta Białegostoku w terminie 14-tu dni od daty jej doręczenia.

Dane o wniosku i niniejszej decyzji zostały włączone do publicznie dostępnego wykazu danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie na podstawie art. 21 ust. 2 pkt 23 lit. k ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2018 r. poz. 2081).

Zgodnie z art. 25 ust. 1 pkt 4 lit. a ww. ustawy niniejsza decyzja została udostępniona w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Miejskiego w Białymstoku.

Zgodnie z art. 127a Kpa, 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 Prezydentowi Miasta Białegostoku oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Za niniejsze pozwolenie pobrano opłatę skarbową w wysokości 1005,50 zł uiszczoną dnia 03.01.2019 r. na konto Urzędu Miejskiego w Białymstoku, zgodnie z załącznikiem do ustawy część III ust. 40 pkt 1 i ust. 46 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2018 r. poz. 1044 ze zm.).

#### Otrzymują:

Enea Ciepło Sp. z o.o.  
ul. Warszawska 27  
15-062 Białystok

#### Do wiadomości:

po uprawomocnieniu się decyzji

1. Minister Środowiska (kopia elektroniczna)  
[pozwolenia.zintegrowane@mos.gov.pl](mailto:pozwolenia.zintegrowane@mos.gov.pl)
2. Marszałek Województwa Podlaskiego
3. Podlaski Wojewódzki Inspektor  
Ochrony Środowiska

**z up. PREZYDENTA MIASTA**  
*Anna Jarczyło-Morzy*  
DYREKTOR  
Departamentu Ochrony Środowiska

Decyzja niniejsza stała się  
ostateczna dnia 06.06.2019  
Białystok, dnia 12.06.2019

**z up. PREZYDENTA MIASTA**  
*Anna Jeżewska*  
ZASTĘPCA DYREKTORA  
Departamentu Ochrony Środowiska