

DECYZJA

Działając na podstawie art. 104, art. 107, art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2020 r. poz. 256 z późn. zm.), art. 146b ust. 1, art. 183 ust. 1, art. 183c ust 1, ust. 2, ust. 3, art. 188 ust. 2, 2b, art. 192, art. 201 ust. 1, art. 202, art. 211 ust. 1, 6, art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz. U. z 2020 r. poz. 1219 z późn. zm.),

po rozpatrzeniu

wniosku WĘGLOKOKSU ENERGIA NSE sp. z o.o. ul. A. Mickiewicza 2, 32-620 Brzeszcze o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej 77,16 MW_t, eksploatowanej w Zakładzie Ciepłowniczym „Brzeszcze” ul. Kościuszki 1, 32-620 Brzeszcze i przeprowadzeniu postępowania wyjaśniającego,

STAROSTA OŚWIĘCIMSKI

- orzeka -

- I. Zmienić na wniosek strony swoją decyzję z dnia 22 grudnia 2015 r. znak: WOŚ.6222.4.2015 udzielającą pozwolenia zintegrowanego dla instalacji energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej 77,16 MW_t, eksploatowanej w Zakładzie Ciepłowniczym „Brzeszcze” ul. Kościuszki 1, 32-620 Brzeszcze, która została zmieniona decyzją z dnia 14 kwietnia 2016 r. znak: WOŚ.6222.2.2016, z dnia 30 marca 2018 r. znak: WOŚ.6222.1.2018 oraz z dnia 23 stycznia 2020 r. znak: WOŚ.6222.4.2019, w następujący sposób:

1. **pkt.I.2 decyzji otrzymuje nową treść:**

„I.2 Rodzaj instalacji

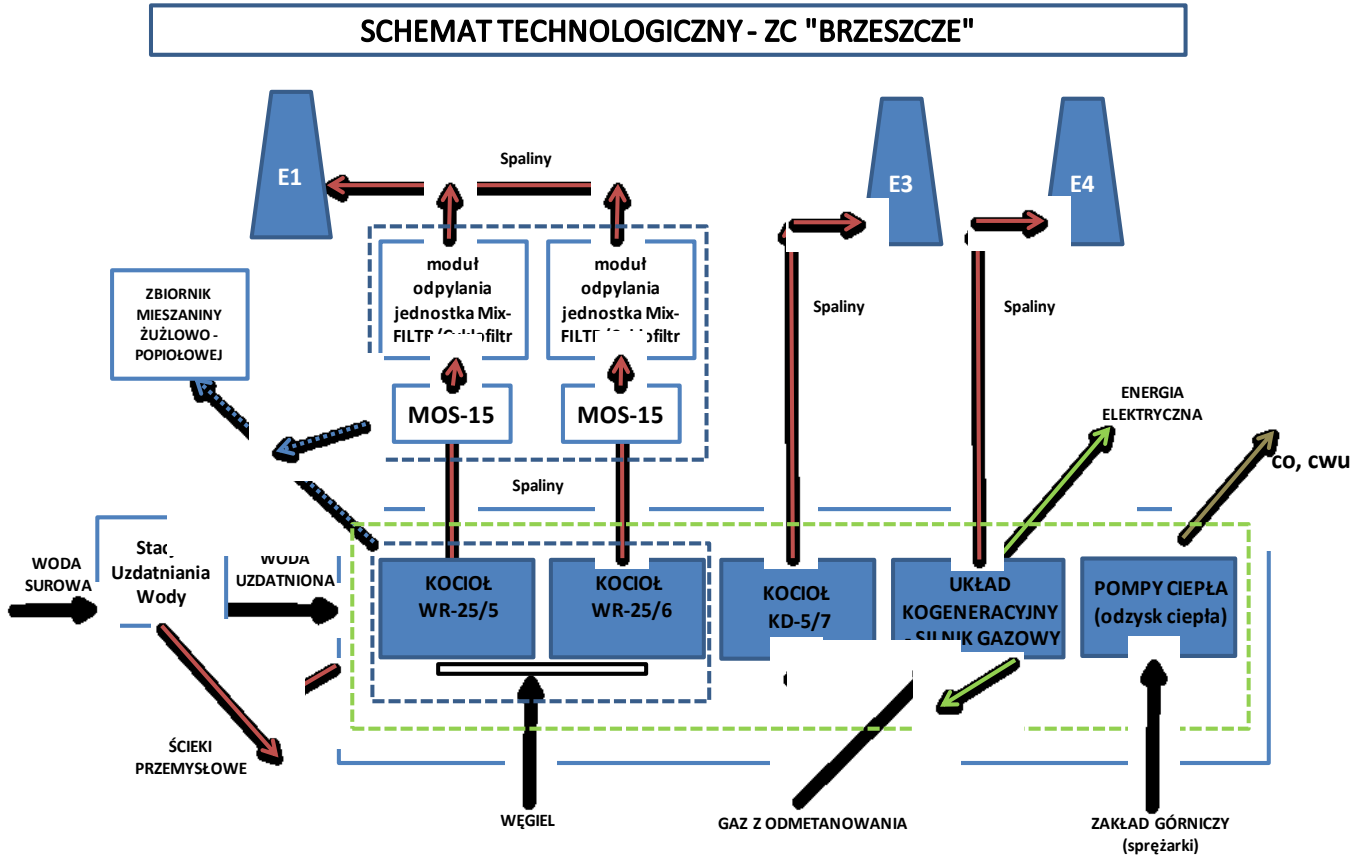
Proces technologiczny instalacji energetycznego spalania paliw w Zakładzie Ciepłowniczym „Brzeszcze”, oparty na spalaniu węgla kamiennego oraz gazu z odmetanowania kopalni, pozwala na wytwarzanie energii cieplnej i elektrycznej.

Łączna moc nominalna (w paliwie) instalacji energetycznego spalania paliw wynosi 57,052 MW. Instalacja energetycznego spalania paliw składać się będzie z:

- dwóch kotłów wodnych WR-25 Nr 5 i Nr 6, o mocy cieplnej znamionowej 20,50 MWt każdy, wyposażonych w paleniska rusztowe, mechaniczne, zasilanych węglem kamiennym,
- jednego kotła wodnego KD-5 Nr 7, o mocy cieplnej znamionowej 5,0 MWt, wyposażonego w palenisko płomienicowo-płomieniówkowe, zasilanego gazem pochodzącym z odmetanowania kopalni,
- układu kogeneracji działającego w oparciu o silnik gazowy o mocy elektrycznej na wyjściu z generatora: 851 kW, mocy cieplnej na wyjściu z układu chłodzenia agregatu łącznie z ciepłem odebrany ze spalin: 981 kW, zasilanego gazem z odmetanowania kopalni,
- stacji pomp,
- układu nawęglania kotłów,
- układu dostawy gazu,
- układ odpylania spalin,
- układ odprowadzania spalin,

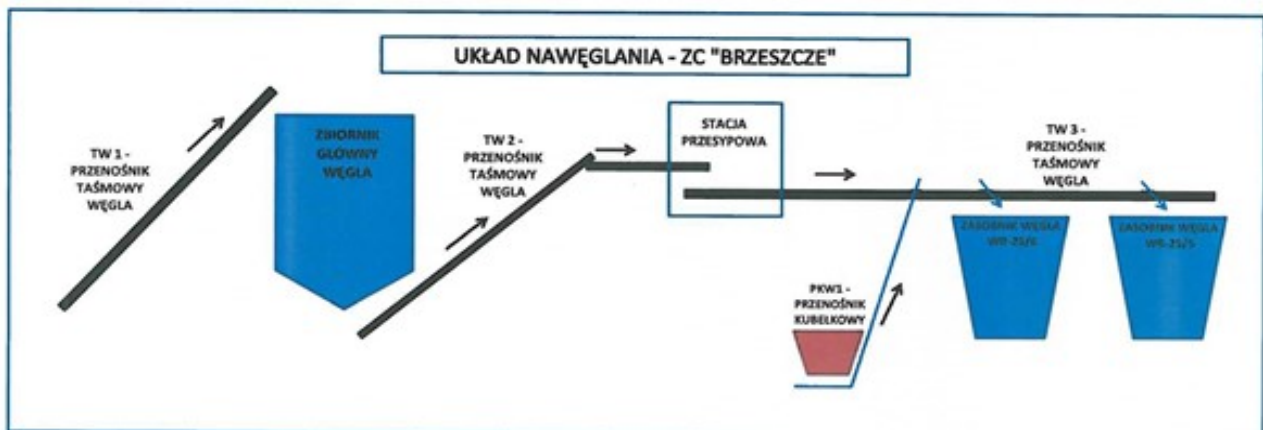
- układ odzulfiania i odpopielania,
- stacja uzdatniania wody,
- układu odzysku ciepła odpadowego ze sprężarek powietrza.

Ogólny schemat technologiczny



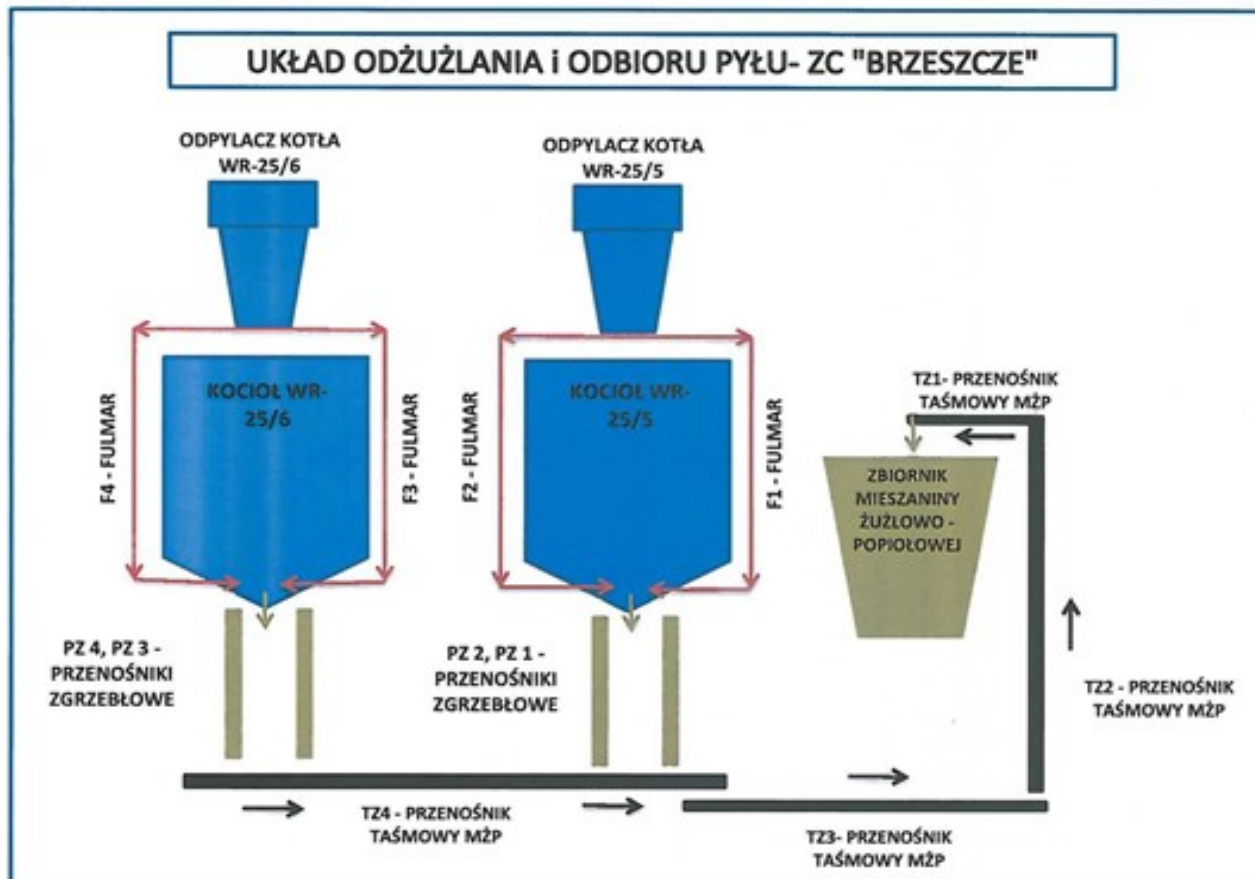
Paliwo (węgiel kamienny) jest dostarczane za pomocą przenośników taśmowych, z ZG Brzeszcze, do zbiornika głównego węgla i dalej do zbiorników nad kotłami. Opcjonalnie paliwo (węgiel kamienny) dostarczane jest samochodami do bunkra zasypowego skąd za pomocą podajnika kubekowego podawane jest na przenośnik taśmowy zasilający zbiorniki nad kotłami. Paliwo gazowe dostarczane jest przewodami rurowymi ze stacji odmetanowania kopalni.

Schemat procesu nawęglania:



Wilgotna mieszanina żużla paleniskowego i popiołu jest odprowadzana z kotłów wodnych WR-25 za pomocą przenośników zgrzebłowych oraz przenośników taśmowych na miejsce magazynowania mieszaniny żużlowo-popiołowej tj. do zabudowanego zbiornika mieszaniny żużlowo-popiołowej znajdującego się poza budynkiem ciepłowni.

Schemat procesu odżużlenia i odpopielenia:



Spaliny z kotłów opalanych węglem kamiennym (WR-25) kierowane są do układu dwustopniowego odpylania mechanicznego: I stopień – odpylacz wstępny MOS, II stopień – odpylacz MIX-FILTR (układ mechaniczno-workowy). Wytrącony pył, stanowiący odpad z procesu technologicznego, jest podawany, z poszczególnych odpylaczy, szczelnymi podajnikami krążkowo-liniowymi do komory żużlowej pod rusztem kotła, skąd opada grawitacyjnie do wanien odżużlaczy. Po wymieszaniu z wodą podawany jest na taśmę odżużlenia a następnie do zbiornika mieszaniny żużlowo-popiołowej. Oczyszczone z pyłu spaliny z kotłów WR-25 odprowadzane są do atmosfery emitorem E 1. Kocioł KD-5/7 nie posiada instalacji odpylającej, spaliny odprowadzane są bezpośrednio do atmosfery emitorem E 3. Układ kogeneracji również nie posiada instalacji odpylającej, spaliny odprowadzane są bezpośrednio do atmosfery emitorem E 4.

Ciepłownia korzysta z wody pochodzącej z kopalnianej stacji uzdatniania wody. Woda dostarczana do ciepłowni zostaje poddawana filtracji, zmiękczeniu w wymiennikach jonitowych i korekcji fosforanem trójsodowym oraz odgazowaniu termicznemu. Uzdatniona woda magazynowana jest w zbiorniku wody zmiękczonej, skąd jest doprowadzana do uzupełniania obiegu ciepłowniczego.

Charakterystyka techniczna urządzeń wchodzących w skład instalacji.**KOTŁOWNIA:****Kotły WR-25 Nr 5, WR-25 Nr 6 i KD-5 Nr 7**

Tabela 1. Parametry techniczne kotłów

Lp.	Charakterystyka	Jednostka	Oznaczenie kotła		
			WR-25/5	WR-25/6	KD-5/7
1.	Rok budowy/modernizacji	---	1977/2020	1982/2020	2000/2003
2.	Rok uruchomienia	---	1980	1985	2000
3.	Rodzaj kotła	---	wodny	wodny	wodny
4.	Moc cieplna znamionowa (netto)	MWt	20,50	20,50	5,00
5.	Sprawność projektowa	%	83	83	90
6.	Moc cieplna nominalna (brutto – w paliwie wg sprawności projektowej)	MWt	24,70	24,70	5,56
7.	Minimum techniczne kotła	%	30	30	30
8.	Pojemność wodna kotła wraz z podgrzewaczem wody	m ³	14,5	14,5	18
9.	Całkowita powierzchnia ogrzewalna kotła wraz z podgrzewaczem wody	m ²	1595,7	1595,7	178
10.	Rodzaj paleniska	-	ruszt mechaniczny	ruszt mechaniczny	palnik nadmuchowy
11.	Temperatura wody sieciowej - wlot	°C	70	70	70
12.	Temperatura wody sieciowej - wylot	°C	150	150	155
13.	Ciśnienie wody	MPa	1,6	1,6	1,6
14.	Temperatura spalin na wylocie z kotła	K	383 ÷ 408	383 ÷ 408	383 ÷ 433
15.	Zawartość tlenu w spalinach	%	6,0 ÷ 8,0	6,0 ÷ 8,0	3,0 ÷ 6,0
16.	Ilość spalin w warunkach umownych	Nm ³ /h	44 530	44 530	8 427,112

Tabela 2. Parametry techniczne napędów rusztowych/paleniska

Lp.	Parametr	Jednostka	Oznaczenie kotła		
			WR-25/5	WR-25/6	KD-5/7
1.	Typ rusztu	-	ruszt łuskowy mechaniczny Rtp 2x2,5x7,0	ruszt łuskowy mechaniczny Rtp 2x2,5x7,0	palnik gazowy nadmuchowy SG 60
2.	Ilość silników	szt.	2	2	---
3.	Moc silnika	kW	2,2	2,2	---

4.	Liczba obrotów	min ⁻¹	1420 regulacja falownikiem	1420 regulacja falownikiem	---
5.	Napięcie zasilania	V	230/400	230/400	---

Tabela 3. Parametry techniczne wentylatorów powietrza podmuchowego podających powietrze do paleniska

Lp.	Parametr	Jednostka	Oznaczenie kotła		
			WR-25/5	WR-25/6	KD-5/7
1.	Typ wentylatora	-	WP-31,5/1.0	WW-0063	MHI 31,5-63 fig. R360 SAACKE
2.	Ilość	szt.	2	2	1
3.	Moc silnika	kW	22	22	18,5
4.	Wydajność	m ³ /min	402 sterowanie falownikiem	402 sterowanie falownikiem	125
5.	Liczba obrotów	min ⁻¹	1480	1480	3000
6.	Napięcie zasilania	V	500	400	400

Stacja pomp

W ciepłowni, w budynku hali maszyn – na poziomie podpiwniczenia w wydzielonym pomieszczeniu zainstalowane zostały m.in.:

- pompy obiegowe (PO), które służą do utrzymywania przepływu wody obiegowej w sieciach ciepłych, (letnie i zimowe),
- pompy stabilizująco-uzupełniające (PSU), które pozwalają na utrzymanie zadanego ciśnienia statycznego w obiegu wody ciepłowniczej,
- pompy przevalowe (PP) wymuszające obieg wody w kotłach.

Układ nawęglania kotłów oraz dostawy gazu

Węgiel dostarczany jest układem przenośników taśmowych, z zakładu przeróbki węgla do zbiornika głównego węgla, a następnie nad zbiorniki przykotłowe kotłów węglowych, znajdujące się w kotłowni.

Opcjonalnie paliwo (węgiel kamienny) dostarczane jest samochodami do bunkra zasypowego, skąd za pomocą podajnika kubekowego podawane jest na przenośnik taśmowy zasilający zbiorniki nad kotłami.

Poszczególne zbiorniki napełniane są za pomocą ręcznie nastawianych pługów zgarniających, umieszczonych bezpośrednio nad zbiornikami przykotłowymi. Z zasobników węgiel kierowany jest rękawami zsykowymi poprzez zasowy odcinające do palenisk poszczególnych kotłów.

Paliwo gazowe dostarczane jest przewodami rurowymi ze stacji odmetanowania kopalni.

Tabela 4. Parametry techniczne przenośników układu nawęglania

Lp.	Parametr	Jednostka	Kotły: WR-25/5 oraz WR-25/6			
			I	II	III (opcjonalny)	
1.	Etap	-	I	II	III (opcjonalny)	
2.	Lokalizacja/kierunek transportu węgla	-	Dostawa węgla z KWK do zbiornika głównego węgla	Dostawa węgla ze zbiornika głównego do zbiorników przykotłowych	Nawęglanie kotłów z bunkra zasypowego przenośnikiem kubekowym	
3.	Oznaczenie przenośnika	-	TW1	TW2	TW3	PKW1
4.	Rodzaj przenośnika	-	taśmowy	taśmowy	taśmowy	kubekowy
5.	Ilość przenośników	szt.	1	1	1	1
6.	Długość	m	63,4	80,6	49,5	14
7.	Szerokość taśmy	mm	650	650	650	---
8.	Moc silnika	kW	18,5	18,5	18,5	7,5
9.	Napięcie zasilania	V	400	400	400	400
10.	Dodatkowe informacje	-	Zakład posiada dwie możliwości zasilania – taśmociągiem z ZG lub podajnikiem kubekowym. Podajnik kubekowy wykorzystywany jest w przypadku złej jakości paliwa dostarczanego taśmą z ZG.			

Układ odpylania spalin

Instalacja odpylania dla każdego kotła WR-25/5 i WR-25/6 będzie się składać z następujących elementów:

- układu wstępnego odpylania spalin – odpylacz wstępny typu MOS,
- moduł odpylania: jednostka MIX-FILTR/Cyklofiltr,
- podajnik pyłu,
- czujnik temperatury spalin, przed wlotem do filtra,
- czujnik różnicy ciśnień na filtrze (do sterowania procesem regeneracji worków),
- obijak wibracyjny leja zsywowego,
- wentylator wyciągowy spalin sterowany falownikiem,
- wentylator wspomagający,
- kanały spalin, izolowane wełną mineralną z płaszczem ochronnym,
- przepustnica odcinająca sterowana siłownikiem elektrycznym na kanale wentylatora wspomagającego,
- układ przygotowania powietrza UPP – sprężarka, osuszacz, osprzęt (filtry, spusty, zawór redukcyjny)
- wspólny układ dla dwóch kotłów,
- układ automatyki i sterowania.

Tabela 5. Parametry techniczne odpylaczy i wentylatorów wspomagających

Lp.	Parametr		Jednostka	Oznaczenie kotła		
				WR-25/5	WR-25/6	KD-5/7
1.	Odpylacz wstępny		-	MOS-15	MOS-15	---
2.	Odpylacz główny	rodzaj	-	moduł odpylania jednostka Mix-FILTR/Cyklofiltr	moduł odpylania jednostka Mix-FILTR/Cyklofiltr	---
3.		typ	-	2xICF 6x710	2xICF 6x710	---
4.	Gwarantowane stężenie pyłu		mg/m ³ _u (6% O ₂)	< 100	< 100	---
5.	Typ wentylatora		-	CFM1D	CFM1D	---
6.	Ilość wentylatorów		szt.	1	1	---
7.	Wydajność wentylatora (1 szt.)		m ³ /h	13 500	13 500	---
8.	Moc silnika (1 szt.)		kW	15	15	---
9.	Liczba obrotów		min ⁻¹	2870	2870	---
10.	Napięcie zasilania		V	400/690	400/690	---

Kocioł opalany gazem (KD-5/7) nie posiada instalacji odpylającej. Układ kogeneracji również nie posiada instalacji odpylającej.

Układ odprowadzania spalin

Gazy odlotowe z kotłów WR-25 po odpyleniu są wprowadzane do powietrza wspólnym ceramicznym emitorem E1 o wysokości 75 m i średnicy wewnętrznej wylotowej 2,3 m.

Spaliny z kotła opalanego gazem są wprowadzane bezpośrednio do atmosfery emitorem E3 o wysokości 30 m i średnicy wewnętrznej wylotowej 0,7 m. Spaliny z układu kogeneracji odprowadzane są bezpośrednio do atmosfery emitorem E4 o wysokości 16 m i średnicy wewnętrznej wylotowej 0,3 m.

Układ odzulfiania i odpopielania

Wilgotna mieszanina żużła paleniskowego, popiołu i pyłu z odpylaczy odprowadzana jest z kotłów wodnych WR-25 za pomocą przenośników zgrzebłowych oraz przenośników taśmowych na miejsce magazynowania mieszaniny żużlowo-popiołowej tj. do zabudowanego zbiornika mieszaniny żużlowo-popiołowej znajdującego się poza budynkiem ciepłowni.

Tabela 6. Parametry techniczne urządzeń mechanicznego układu odprowadzania pyłu

Lp.	Parametr	Jednostka	Oznaczenie kotła	
			WR-25/5	WR-25/6
1.	Oznaczenie przenośnika	-	F1, F2	F3, F4
2.	Rodzaj przenośnika	-	FULMAR-125-EB	FULMAR-125-EB

3.	Lokalizacja / kierunek transportu pyłu	-	od modułu odpylania kotła do komory żuźlowej	od modułu odpylania kotła do komory żuźlowej
4.	Ilość przenośników	szt.	2	2
5.	Długość	m	10	10
6.	Średnica	m	0,125	0,125
7.	Moc silnika	kW	0,127	0,127
8.	Napięcie zasilania	V	230/400	230/400

Tabela 7. Parametry techniczne urządzeń mechanicznego układu odprowadzania mieszaniny żuźlowo – popiołowej

Lp.	Parametr	Jednostka	Oznaczenie kotła			
			WR-25/5		WR-25/6	
ETAP I						
1.	Lokalizacja / kierunek transportu mieszaniny	-	Odprowadzenie żuźla i pyłu z wanny odżuźlania na przenośnik taśmowy			
2.	Oznaczenie przenośnika	-	PZ 1, PZ 2		PZ 3, PZ 4	
3.	Rodzaj przenośnika	-	zgrzebłowy		zgrzebłowy	
4.	Ilość przenośników	szt.	2		2	
5.	Długość	m	11		11	
6.	Szerokość zgrzebeł	mm	770		770	
7.	Moc silnika	kW	2,2		2,2	
8.	Napięcie zasilania	V	400		400	
ETAP II						
9.	Lokalizacja / kierunek transportu mieszaniny	-	Odprowadzanie mieszaniny żuźlowo-popiołowej przenośnikami taśmowymi do zbiornika (wspólne dla obu kotłów)			
10.	Rodzaj przenośnika	-	TZ4	TZ3	TZ2	TZ1
11.	Ilość przenośników	-	1	1	1	1
12.	Długość	m	64	16	34	16
13.	Szerokość przenośnika	mm	800	800	650	650
14.	Moc silnika	kV	18,5	5,5	5,5	5,5
15.	Napięcie zasilania	V	400	400	400	400
16.	Dodatkowe informacje	-	Układ zmodernizowany – sterowanie falownikiem – praca ciągła całego układu odprowadzania odpadów			

Stacja uzdatniania wody

Woda uzupełniająca obieg cieplny jest przygotowywana w stacji uzdatniania wody, która zasilana jest wodą z kopalnianej stacji wstępnego uzdatniania wody.

SUW zawiera następujący ciąg elementów technologicznych:

- aeracja (napowietrzanie) wody surowej,
- odżelazianie i odmanganianie wody na pojedynczym filtrze wielowarstwowym,
- zmiękczenie na dwukolumnowym wymienniku jonitowym regenerowanym roztworem solanki,
- korekcja odczynu pH poprzez dozowanie ługu sodowego (NaOH),
- redukcja twardości szczytkowej poprzez dozowanie fosforanu trójsodowego,
- retencja wody zmiękczonej w dwóch zbiornikach o łącznej pojemności maksymalnej 28 m³,
- odgazowanie próżniowe wody uzupełniającej i sieciowej,
- redukcja tlenu szczytkowego poprzez dozowanie siarczynu sodowego,
- stabilizacja ciśnienia w kolektorze powrotnym sieci za pomocą pomp wody odgazowanej sterowanych falownikowo.

Opis układu odzysku ciepła ze sprężarek powietrza

Węzeł cieplny wraz z pompami ciepła zlokalizowany jest w budynku „Hala maszyn” na poziomie parteru, w bezpośrednim sąsiedztwie sprężarek powietrza. Przewody doprowadzające ciepło ze sprężarek prowadzone są przez kondygnację znajdującą się poniżej.

W obszarze węzła cieplnego zamontowane zostały dwie kaskady pomp ciepła (łącznie 18 sztuk), pompy obiegowe, sprzęgła hydrauliczne, wymienniki pośrednie, naczynia wzbiorcze.

Pompy ciepła odbierają i przekazują wyprodukowane ciepło przez układ wymienników pośrednich (wymienniki płytowe).

Jako dolne źródło ciepła wykorzystane jest ciepło odpadowe o temperaturze do 40°C, powstające w trakcie procesu chłodzenia czterech istniejących sprężarek powietrza typu TA6000 o wydajności 8 000 m³/h. W zakresie chłodzenia układ pomp ciepła, współpracuje z istniejącym układem opartym o chłodziwo BORA.

Górne źródło ciepła stanowi powrót z sieci ciepłowniczej o temperaturze do 58°C, który odbiera ciepło z obu kaskad pomp ciepła. Woda obiegowa podgrzana w układzie pomp ciepła do ok. 65°C, może być dodatkowo podgrzana w kotłach lub silniku, albo zostać bezpośrednio skierowana do rozdzielacza zasilającego źródła ciepła.

Układ kogeneracji

Instalacja energetycznego spalania paliw na potrzeby produkcji energii cieplnej i elektrycznej

– układ kogeneracji – składa się z zasadniczych elementów:

- silnik gazowy,
- generator synchroniczny,
- moduł odbioru ciepła z chłodzenia płaszcza silnika, chłodzenia oleju, chłodzenia mieszanki powietrza do spalania,
- wymiennik separacyjny łączący z siecią,
- układ smarowania,
- linia gazowa,
- układ wentylacji i powietrza do spalania.

Układ kogeneracji oparty jest o silnik gazowy o mocy elektrycznej na wyjściu z generatora: 851 kW, mocy cieplnej na wyjściu z układu chłodzenia agregatu łącznie z ciepłem odebranym ze spalin: 981 kW.

Silnik posiada dwa obiegi wodne:

- obieg wysokotemperaturowy HT, chłodzący blok silnika, układ smarowania oraz 1 stopień turbosprężarki i odbiór ciepła ze spalin,
- obieg niskotemperaturowy LT chłodzący wodę przewidzianą do chłodzenia w 2-gim stopniu mieszanki paliwo-powietrze.

Obieg wysokotemperaturowy HT przewidziany jest do chłodzenia:

- mieszanki paliwowo-powietrznej w pierwszym stopniu chłodnicy,
- płaszcz cylindrów silnika,
- chłodzenia oleju smarowego.

System ten jest połączony z obiegiem odbioru ciepła przez zespół wymienników zabudowanych wewnątrz obudowy silnika. Do wymuszenia obiegu zabudowana jest w tym systemie pompa wody chłodzącej. System jest zabezpieczony zaworem bezpieczeństwa oraz zamkniętym naczyniem wyrównawczym.

Ciepło odbierane z chłodzenia silnika, oleju smarowego oraz ze spalin wylotowych, jest przekazywane do obiegu grzewczego. Odbiór ciepła z chłodzenia płaszczy silnika, z chłodzenia oleju oraz z mieszanki paliwowo-powietrznej przekazany jest poprzez zespół wymienników zabudowanych wewnątrz silnika do obiegu grzewczego. Dodatkowo w obiegu grzewczym zabudowany jest wymiennik spalin – woda AWT. Z wymiennika spaliny – woda ciepło skierowane jest do wymiennika PHE separującego obieg wody chłodzącej silnik od zewnętrznego obiegu grzewczego ZC „Brzeszcze”. W wymienniku PHE następuje schłodzenie wody powrotnej do silnika, a jednocześnie podgrzanie wody sieciowej.

Obieg niskotemperaturowy LT jest przewidziany do odprowadzania ciepła powstającego podczas sprężania mieszanki paliwowo-powietrznej. Pierwszy stopień wysokotemperaturowy chłodzenia jest zintegrowany z układem chłodzenia silnika.

Z drugiego niskotemperaturowego stopnia chłodzenia, ciepło jest odprowadzone w oddzielnym, zamkniętym obiegu chłodzenia z suchą chłodnią wentylatorową. W obiegu tym zabudowane są: pompa cyrkulacyjna, zawór trójdrożny dla regulacji temperatury, zawór bezpieczeństwa oraz zamknięte naczynie wyrównawcze.

Zadaniem systemu chłodzenia awaryjnego jest odprowadzenie do otoczenia ciepła niewykorzystanego przez obieg grzewczy, aby nie przekroczyć maksymalnej temperatury na zasilaniu do silnika. Zabudowany układ awaryjnego chłodzenia, będzie zapewniał odbiór ciepła równy mocy cieplnej wymienników odbioru ciepła z płaszcza, chłodzenia mieszanki, oleju. Układ ten zapewnia pracę agregatu nawet przy braku odbioru ciepła do sieci grzewczej. Przy takim rozwiązaniu spaliny są kierowane by-passem bezpośrednio do komina z pominięciem wymiennika spaliny – woda.

W systemie chłodzenia silnika zabudowany jest wymiennik separujący PHE, oddzielający system chłodzenia i odzysku ciepła z silnika do sieci ciepłowniczej. Do przesyłu wody pomiędzy układem kogeneracyjnym a ww. wymiennikiem, który został zabudowany w kontenerze, wykonane są nowe rurociągi łączące.

Przesył wody (o temperaturze maksymalnej 90°C) z układu kogeneracji odbywa się bezpośrednio do sieci grzewczej za pomocą istniejących pomp obiegowych z ominięciem istniejących kotłów. W okresie niższych temperatur zewnętrznych i wymaganej temperatury wody sieciowej powyżej 90°C, woda z układu kogeneracji jest podgrzewana w istniejących kotłach.

Spaliny z silnika odprowadzane są jednym przewodem. Przewód spalinowy podłączony został do tłumika hałasu, a następnie do wymiennika ciepła spaliny – woda. W czasie zmniejszonego odbioru ciepła przez odbiorcę zewnętrznego, przepływ spalin na wymienniku zostanie odcięty i skierowany do kanału obejściowego wymiennika, za pośrednictwem diwertera sterowanego elektrycznie.

Kanał obejściowy spalin i kanał wylotowy z wymiennika został połączony w jeden wspólny kanał i włączony został do emitora E4 o średnicy 300 mm i wysokości 16 m.

Ilość spalin suchych około 4 249 kg/h.

Temperatura spalin 458/120.

Łączna moc nominalna (w paliwie) instalacji energetycznego spalania paliw wynosi 57,052 MW.”

2. pkt I.7.1.1 decyzji otrzymuje nową treść:

„I.7.1.1 Wielkość dopuszczalnej emisji w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji określono w Tabeli 10:

Tabela 10.

Paliwo	Numer emitora / oznaczenie	Dopuszczalne do wprowadzania do powietrza ilości zanieczyszczeń w [mg/Nm ³] suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych (273 K, 101,3 kPa), przy zawartości tlenu 6 % w gazach odlotowych dla węgla kamiennego przy zawartości tlenu 3 % w gazach odlotowych dla paliw gazowych		
		Dwutlenek siarki SO ₂	Tlenki azotu NO _x	Pył
węgiel kamienny	1./E1	<u>Kotły WR-25/5 oraz WR-25/6</u>		
		do 30.11.2020r.		
		1500	400	400
		do 31.12.2024r.		
		1500	400	100
		od 01.01.2025r.		
gaz z odmetanowania kopalni	2./E3	<u>Kocioł KD-5/7</u>		
		do 31.12.2024r.		
		35	300	5
		od 01.01.2025r.		
		35	250	5

Paliwo	Numer emitora / oznaczenie	Dopuszczalne do wprowadzania do powietrza ilości zanieczyszczeń w [kg/h]				
		Dwutlenek siarki	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	Pył zawieszony PM10	Pył zawieszony PM2,5	Tlenek węgla
gaz z odmetanowania kopalni	E4	Układ kogeneracji				
		0,0495	1,174	0,0004	0,0004	1,942

Tabela 11. Suma emisji rocznej z całego zakładu

Suma emisji z całego zakładu	Zanieczyszczenie	Emisja roczna E _a [Mg/rok]			
		do 30.11.2020 r.			
		Suma (instalacja)	Emitor E1	Emitor E3	Emitor E4
	Dwutlenek siarki	159,43	158,13	0,87	0,43
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	61,36	48,19	2,89	10,28
	Pył ogółem (jako PM 10)	22,49	22,46	0,03	0,003
	Tlenek węgla	61,83	44,53	0,29	17,01
	Benzo(a)piren	0,000094	0,000051	0,000043	-

Suma emisji z całego zakładu	Zanieczyszczenie	Emisja roczna E _a [Mg/rok]			
		do 31.01.2024 r.			
		Suma (instalacja)	Emitor E1	Emitor E3	Emitor E4
	Dwutlenek siarki	102,70	101,40	0,87	0,43
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	44,07	30,90	2,89	10,28
	Pył ogółem (jako PM 10)	20,463	20,43	0,03	0,003
	Tlenek węgla	69,147	28,56	0,29	17,01
	Benzo(a)piren	0,000075	0,000032	0,000043	-

Suma emisji z całego zakładu	Zanieczyszczenie	Emisja roczna E _a [Mg/rok]			
		od 01.01.2025 r.			
		Suma (instalacja)	Emitor E1	Emitor E3	Emitor E4
	Dwutlenek siarki	32,20	30,90	0,87	0,43
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	43,59	30,90	2,41	10,28
	Pył ogółem (jako PM 10)	6,16	6,13	0,03	0,003
	Tlenek węgla	69,147	28,56	0,29	17,01
	Benzo(a)piren	0,000075	0,000032	0,000043	-

3. pkt I.7.1.2 decyzji otrzymuje nową treść:

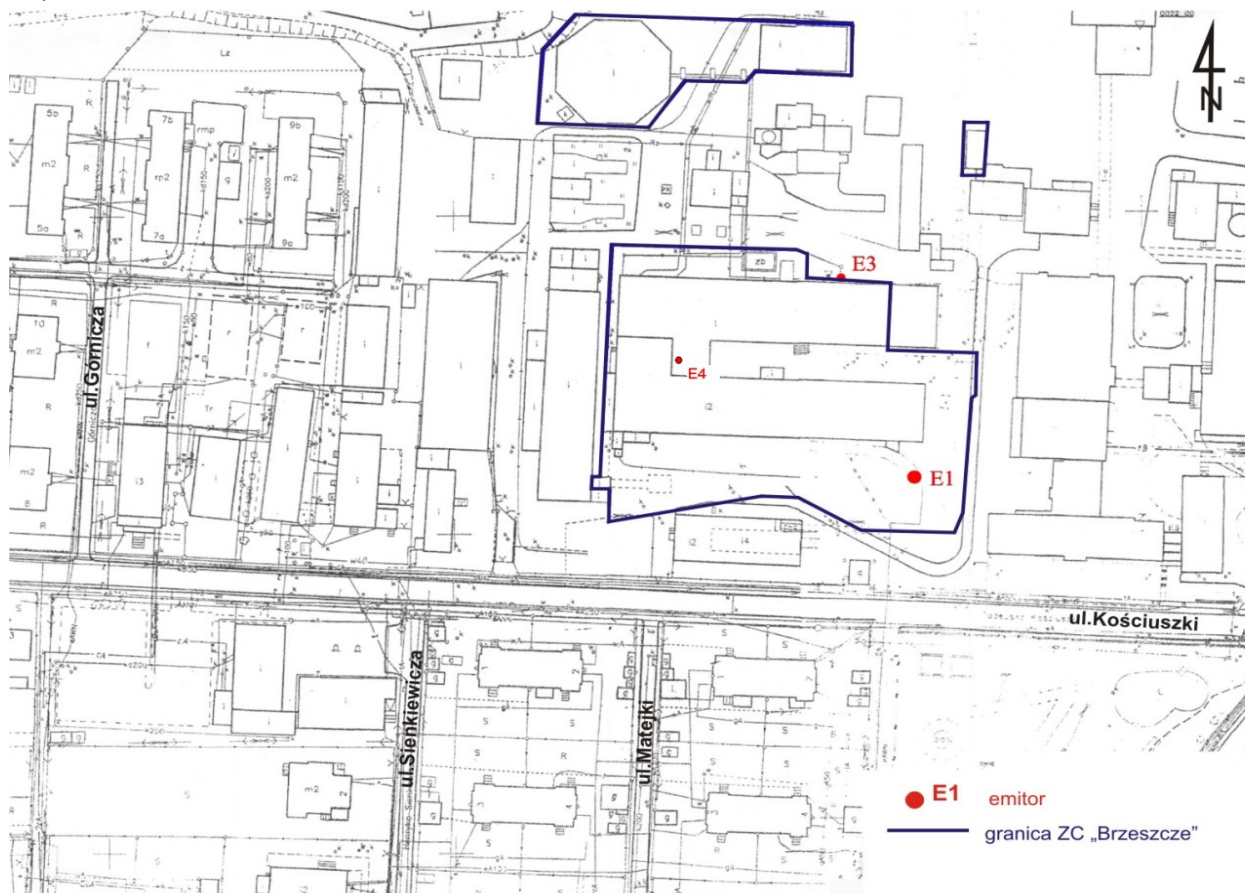
„I.7.1.2 Gazy i pyły powstające w instalacji odprowadzane będą do otoczenia za pomocą emitorów o parametrach i oznaczeniach podanych poniżej:

Tabela 12. Parametry i oznaczenia emitorów

Lp.	Nr emitora	Źródło emisji	Urządzenie odpylające	Wysokość [m]	Średnica [m]	Czas pracy [h/a]	Temperatura gazów odlotowych [K]
1.	E1	kocioł wodny WR-25/5	odpylacz wstępny typu MOS, odpylacz MIX-FILTR-MF1/Cyklofiltr gwarantowane stężenie pyłu na wylocie < 100 mg/m ³ (6% O ₂)	75,0	2,30	5 808	408
		kocioł wodny WR-25/6	odpylacz wstępny typu MOS, odpylacz MIX-FILTR-MF1/Cyklofiltr gwarantowane stężenie pyłu na wylocie < 100 mg/m ³ (6% O ₂)				
2.	E3	kocioł gazowy KD-5/7	brak	30,0	0,70	8 760	408
3.	E4	Układ kogeneracji	brak	16,0	0,3	8 760	458

Lokalizację emitorów przedstawiono na rysunku nr 1.

Rys. nr 1



4. pkt 1.7.3.2 decyzji otrzymuje nową treść:

1.7.3.2 Charakterystyka rozkładu czasu pracy źródeł hałasu dla doby wraz z przewidywanymi wariantami.

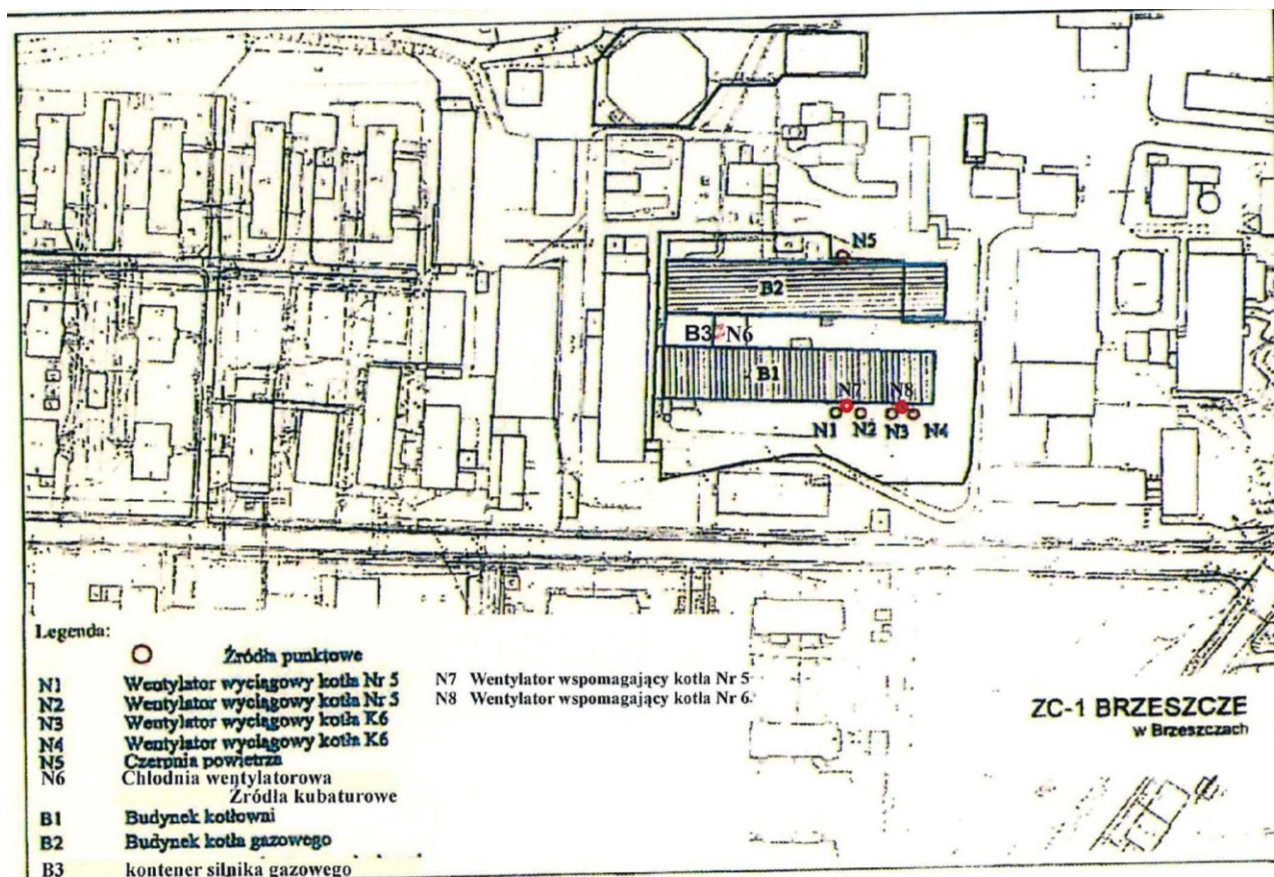
Źródłami hałasu na terenie ZC „Brzeszcze” są: kocioł KD-5 opalany gazem, pompy wody obiegowej, wentylatory wyciągowe, wentylatory wspomagające, napędy taśmociągów układu nawęglania, napędy rusztów kotłów WR-25, czerpnia powietrza działająca w układzie kotła KD-5, kontener silnika gazowego oraz chłodnia wentylatorowa kontenera silnika gazowego.

Źródła hałasu podzielono na:

- źródła typu budynek – budynki: kotłowni, kotła gazowego, silnika gazowego,
- źródła punktowe – wentylatory wyciągowe kotła K5 i K6, wentylatory wspomagające, czerpnia powietrza na elewacji południowej budynku kotła gazowego, chłodnia wentylatorowa na dachu kontenera silnika gazowego.

Tabela 17. Źródła hałasu w ZC „Brzeszcze”

Lp.	Kod źródła	Opis źródła	Czas pracy w ciągu doby	
			Pora dnia	Pora nocy
1.	H1	Pomieszczenie czerpni powietrza	16	8
2.	H2	Budynek kotła KD-5/7	16	8
3.	H3	Budynek kotłowni (poziom- 0)	16	8
		Budynek kotłowni (poziom piwnicy)		
4.	H4	Wentylator wyciągowy kotła Nr WR 25/5	16	8
5.	H5	Wentylator wyciągowy kotła Nr WR 25/5	16	8
6.	H6	Wentylator wyciągowy kotła Nr WR 25/6	16	8
7.	H7	Wentylator wyciągowy kotła Nr WR 25/6	16	8
8.	H8	Kontener silnika gazowego	16	8
9.	H9	Chłodnia wentylatorowa silnika gazowego	16	8
10.	H10	Wentylator wspomagający kotła Nr WR 25/5	16	8
11.	H11	Wentylator wspomagający kotła Nr WR 25/6	16	8



Rys. nr 4 Lokalizacja źródeł hałasu

Przewidywane warianty pracy Zakładu:

1. Maksymalne obciążenie Zakładu, tj.: praca układu kogeneracji i kotła KD-5/7 oraz kotłów WR-25/5 i WR-25/6,
2. Praca układu kogeneracji i kotła KD-5/7 oraz jednego kotła WR-25,
3. Praca układu kogeneracji i kotła KD-5/7.

5. pkt I.7.4 decyzji otrzymuje nową treść:

„I.7.4 Warunki wprowadzania ścieków:

WĘGŁOKOKS ENERGIA NSE sp. z o.o. Zakład Ciepłowniczy „Brzeszcze” w związku z prowadzoną eksploatacją instalacji wytwarza ścieki przemysłowe, będące mieszaniną ścieków przemysłowych i bytowych oraz ścieki opadowe. W skład w/w mieszaniny wchodzi ścieki: pochodzące z procesu uzdatniania wody – z płukania filtra wielowarstwowego oraz z płukania i regeneracji dwukolumnowego wymiennika jonitowego, pochodzące z utrzymania czystości pomieszczeń socjalnych oraz bytowe z pomieszczeń socjalnych. Ścieki przemysłowe, wytwarzane są w obrębie Zakładu Ciepłowniczego „Brzeszcze”, ul. Kościuszki 1, 32-620 Brzeszcze (działka nr 1677/55 – obręb Brzeszcze), w ilości $Q_{\max h} = 10 \text{ m}^3/\text{h}$, $Q_{\text{śr. d.}} = 13,70 \text{ m}^3/\text{d}$, $Q_{\max \text{ rok}} = 5 000 \text{ m}^3/\text{rok}$. Ścieki przemysłowe odprowadzane są do urządzeń kanalizacyjnych będących własnością Gminy Brzeszcze, ul. Kościelna 4, 32-620 Brzeszcze, a administrowanych przez Agencję Komunalną Sp. z o.o. w Brzeszczach, ul. Kościelna 7, 32-620 Brzeszcze, na podstawie zawartej umowy, określającej warunki wprowadzania ścieków oraz ich jakość.

Wody opadowe i roztopowe

Wody opadowe i roztopowe pochodzące z dachów obiektów kubaturowych zlokalizowanych na terenie ZC „Brzeszcze” odprowadzane są do kanalizacji wewnętrznej, a dalej do kanalizacji ogólnospławnej, będącej własnością ZG Brzeszcze Tauron Wydobycie. Warunki tego korzystania reguluje porozumienie cywilnoprawne, z dnia 01.12.2014 r., zawarte między zainteresowanymi stronami.

II. Pozostałe ustalenia ww. decyzji pozostają bez zmian.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 19 maja 2020 r. znak: TNE/131/2833/2020 WĘGŁOKOKS ENERGIA NSE sp. z o.o. ul. A. Mickiewicza 2, 32-620 Brzeszcze, KRS: 0000054901, NIP: 6461347265, wystąpiła o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej 77,16 MWt, eksploatowanej w Zakładzie Ciepłowniczym „Brzeszcze” ul. Kościuszki 1, 32-620 Brzeszcze – decyzja Starosty Oświęcimskiego z dnia 22 grudnia 2015 r. znak: WOŚ.6222.4.2015 zmieniona decyzją z dnia 14 kwietnia 2016 r. znak: WOŚ.6222.2.2016 i z dnia 30 marca 2018 r. znak: WOS.6222.1.2018 i z dnia 23 stycznia 2020 r. znak: WOŚ.6222.4.2019.

Pismem z dnia 28 lipca 2020 r, wpłynęło pismo WĘGŁOKOKS ENERGIA NSE sp. z o.o. w sprawie zmiany sumy mocy nominalnej (w paliwie) instalacji energetycznego spalania paliw z 63,072 MW na 57,052 MW oraz warunków wprowadzania ścieków przemysłowych.

WĘGŁOKOKS ENERGIA NSE sp. z o.o. jest przedsiębiorstwem energetycznym specjalizującym się w produkcji oraz dystrybucji energii cieplnej na terenie miejscowości: Brzeszcze, Wola, Libiąż, Bieruń i Łęczyny.

Obowiązek uzyskania pozwolenia zintegrowanego dla przedmiotowej instalacji wynika z zaliczenia jej do instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości – 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. z 2014 r, poz. 1169).

Zmiana warunków przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do produkcji energii eksploatowanej w Zakładzie Ciepłowniczym „Brzeszcze” przy ulicy Kościuszki 1 w Brzeszczach, jest związana z modernizacją kotłów WR-25/5 i WR-25/6 polegającą na zmniejszeniu ich mocy z 29,07 MW na 20,50 MW oraz modernizacją instalacji odpylania. Modernizacja kotłów spowoduje wyjście Zakładu z derogacji ciepłowniczej.

W związku z realizacją przedsięwzięcia polegającego na zmniejszeniu mocy eksploatowanych kotłów WR-25 instalacja energetycznego spalania paliw składać się będzie z:

- dwóch kotłów wodnych: WR-25 o numerach ruchowych 5 i 6, o mocy cieplnej znamionowej 20,50 MWt każdy, wyposażony w paleniska rusztowe, mechaniczne, zasilanych węglem kamiennym,
- jednego kotła wodnego KD-5, o numerze ruchowym 7, o mocy cieplnej znamionowej 5,0 MWt, wyposażony w palenisko płomienicowo-płomieniówkowe, zasilane gazem o odmetanowania kopalni,
- układu kogeneracji o mocy elektrycznej 0,851 MWe, nominalnej mocy cieplnej na wyjściu z układu chłodzenia silnika łącznie z ciepłem odebranym ze spalin 0,981 MWt, opalanego gazem z odmetanowania kopalni,
- układu odzysku ciepła odpadowego ze sprężarek powietrza.

W Zakładzie Ciepłowniczym wprowadzono utrzymanie czystości pomieszczeń za pomocą odkurzacza przemysłowego czyli „sprzątanie na sucho”, a tym samym zlikwidowano jedyne źródło powstawania substancji szczególnie szkodliwej dla środowiska wodnego pochodzącej z procesów technologicznych, na którą Zakład Ciepłowniczy posiadał pozwolenie wodnoprawne z dnia 09.05.2020 r., znak: WOŚ.6341.23.1.2016, na odprowadzanie ścieków przemysłowych zawierających substancje szkodliwe dla środowiska wodnego do urządzeń kanalizacyjnych innych podmiotów, pochodzących z Zakładu Ciepłowniczego „Brzeszcze” obowiązujące do dnia 25 maja 2020 r.

W związku z powyższym Spółka nie wystąpiła z wnioskiem o uzyskanie nowego pozwolenia wodnoprawnego. Jednakże spółka nadal będzie wykonywać badania ścieków przemysłowych w zakresie zgodnym z obowiązującą umową na odbiór ścieków. W momencie pojawienia się w ściekach węglowodorów ropopochodnych WĘGLOKOKS ENERGIA NSE sp. z o.o. niezwłocznie wystąpi do Wód Polskich z wnioskiem o wydanie pozwolenia wodnoprawnego.

Prowadzący instalację spełnia wymagania określone w BREF dla dużych obiektów energetycznego spalania. Konkluzje BAT nie dotyczą instalacji energetycznego spalania paliw eksploatowanych w Zakładzie Ciepłowniczym „Brzeszcze”. Układ kogeneracji, z uwagi na swoją moc <50 MW, także nie podlega pod obowiązek dotrzymania poziomów opisanych w Konkluzjach BAT.

Należy uznać, że wnioskowane zmiany nie stanowią istotnej zmiany w funkcjonowaniu instalacji, w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony, a zatem nie wymagają uiszczenia opłaty rejestracyjnej za zmianę pozwolenia zintegrowanego, ani zapewnienia udziału społeczeństwa w postępowaniu.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji.

z up. Starosty
Agnieszka Adamczyk
Naczelnik
Wydziału Ochrony Środowiska
/podpisano elektronicznie/

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy Stronie odwołanie wniesione do Ministra Klimatu za pośrednictwem Starosty Oświęcimskiego ul. Wyspiańskiego 10 w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Zgodnie z art. 127a ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego Strony mają możliwość zrzeczenia się prawa do wniesienia odwołania w terminie 14 dni od daty doręczenia niniejszej decyzji. Zrzeczenie się prawa do odwołania następuje w formie oświadczenia. Z dniem doręczenia Staroście Oświęcimskiemu oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze Stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

W przypadku złożenia przez wszystkie Strony oświadczeń o zrzeczeniu się prawa do odwołania od decyzji, niniejsza decyzja podlegać będzie wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania.

Zgodnie z art. 136 § 3 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego organ informuje, że w treści odwołania Strona ma prawo zawrzeć wnioszek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.

Otrzymują:

1. WĘGŁOKOKS ENERGIA NSE sp. z o.o. ul. A. Mickiewicza 2, 32-620 Brzeszcze;
2. a/a. – A.A./P.H.

Do wiadomości – **doręczenie zgodnie z art. 39² ustawy kpa:**

1. Minister Klimatu ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa;
2. Urząd Marszałkowski Województwa Małopolskiego, ul. Raclawicka 56,30-017 Kraków;
3. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Krakowie, Plac Szczepański 5, 31-011 Kraków;
4. Urząd Gminy Brzeszcze ul. Kościelna 4, 32-620 Brzeszcze.