

WOŚ.6222.1.2018

Oświęcim, dnia 30 marca 2018 r.

D E C Y Z J A

Działając na podstawie art. 104, art. 107, art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2017 r. poz. 1257 z późn. zm.), art. 146b ust. 1 pkt 3, art. 180, art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 188 ust. 1, 2, 2b, 3, 5, art. 192, art. 201, art. 202, art. 204 ust. 1, art. 211 ust. 1, 6, 8, art. 224 ust. 1, 2, art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz. U. z 2017 r. poz. 519 z późn. zm.),

p o r o z p a t r z e n i u

wniosku WĘGŁOKOKSU 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 75,44 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 75,44 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, w następujący sposób:

1. pkt I.1 decyzji otrzymuje nową treść:

„I.1 Określić rodzaj prowadzonej działalności

- wytwarzanie, przesył i dystrybucja energii cieplnej i elektrycznej w postaci wody gorącej na potrzeby ZG „Brzeszcze”, odbiorców komunalnych na terenie miasta Brzeszcze oraz na potrzeby własne zakładu.”

2. pkt I.2 decyzji otrzymuje nową treść:

„I.2 Rodzaj instalacji

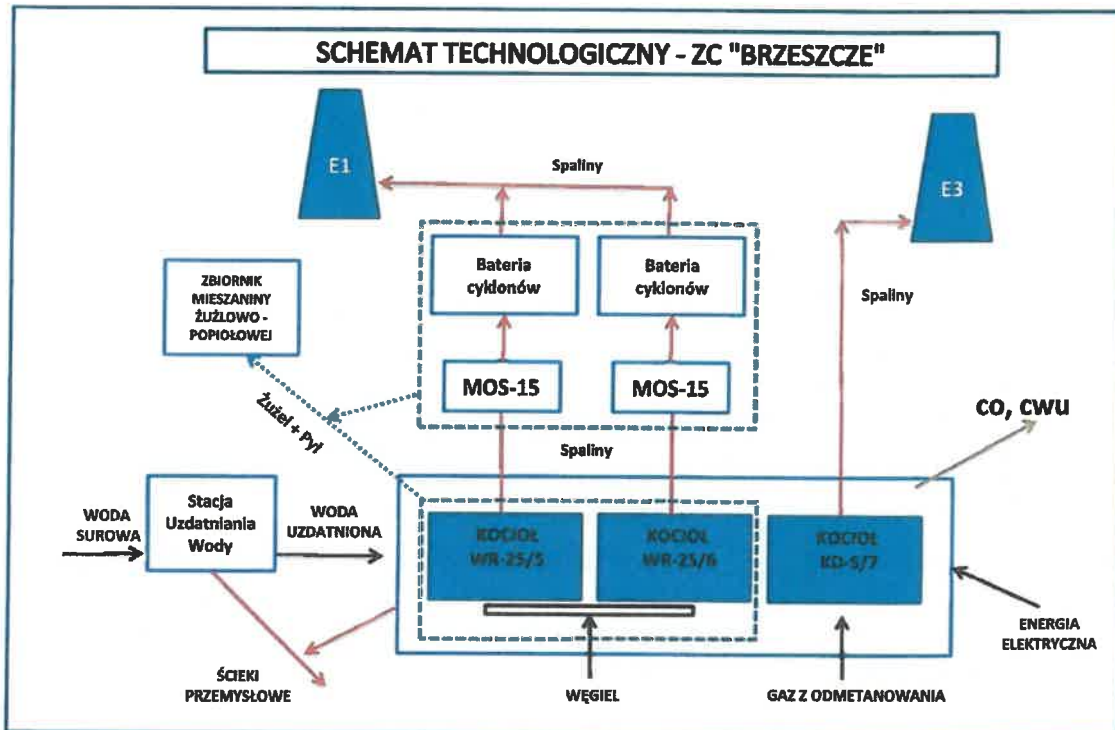
Proces technologiczny instalacji energetycznego spalania paliw w Zakładzie Ciepłowniczym „Brzeszcze”, oparty na spalaniu węgla kamiennego oraz gazu z odmetanowania kopalni, pozwala na wytwarzanie energii cieplnej i elektrycznej. Instalacja energetycznego spalania paliw o łącznej mocy nominalnej 77,532 MW_t wprowadzonej w paliwie, składa się z:

- dwóch kotłów wodnych WR-25 Nr 5 i Nr 6, o mocy cieplnej znamionowej 29 MW_t każdy, wyposażonych w paleniska rusztowe, mechaniczne, zasilane węglem kamiennym;
- kotła wodnego KD-5 Nr 7 o mocy cieplnej znamionowej 5 MW_t, 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_e, mocy cieplnej na wyjściu z układu chłodzenia agregatu

łącznie z ciepłem odebrany z spalin 981 kWt, zasilanego gazem z odmetanowania kopalni,

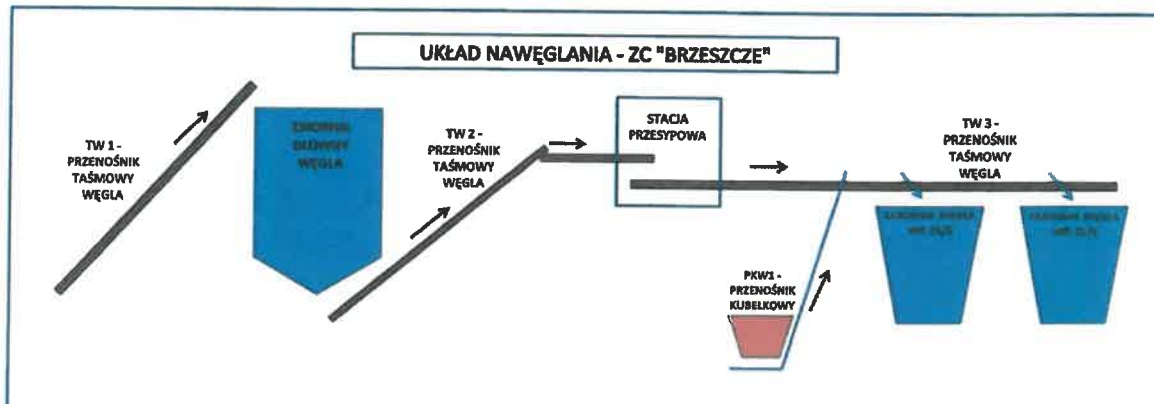
- stacji pomp;
- układu nawęglania kotłów;
- układu dostawy gazu;
- układu odpylania spalin;
- układu odprowadzania spalin;
- układu odzulfania i odpopielania;
- stacji uzdatniania wody.

Ogólny schemat technologiczny



Paliwo (węgiel kamienny) jest dostarczane za pomocą przenośników taśmowych, z KWK 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 kubelkowego podawane jest na przenośnik taśmowy zasilający zbiorniki nad kotłami. Paliwo gazowe dostarczane jest przewodami rurowymi ze stacji odmetanowania kopalni.

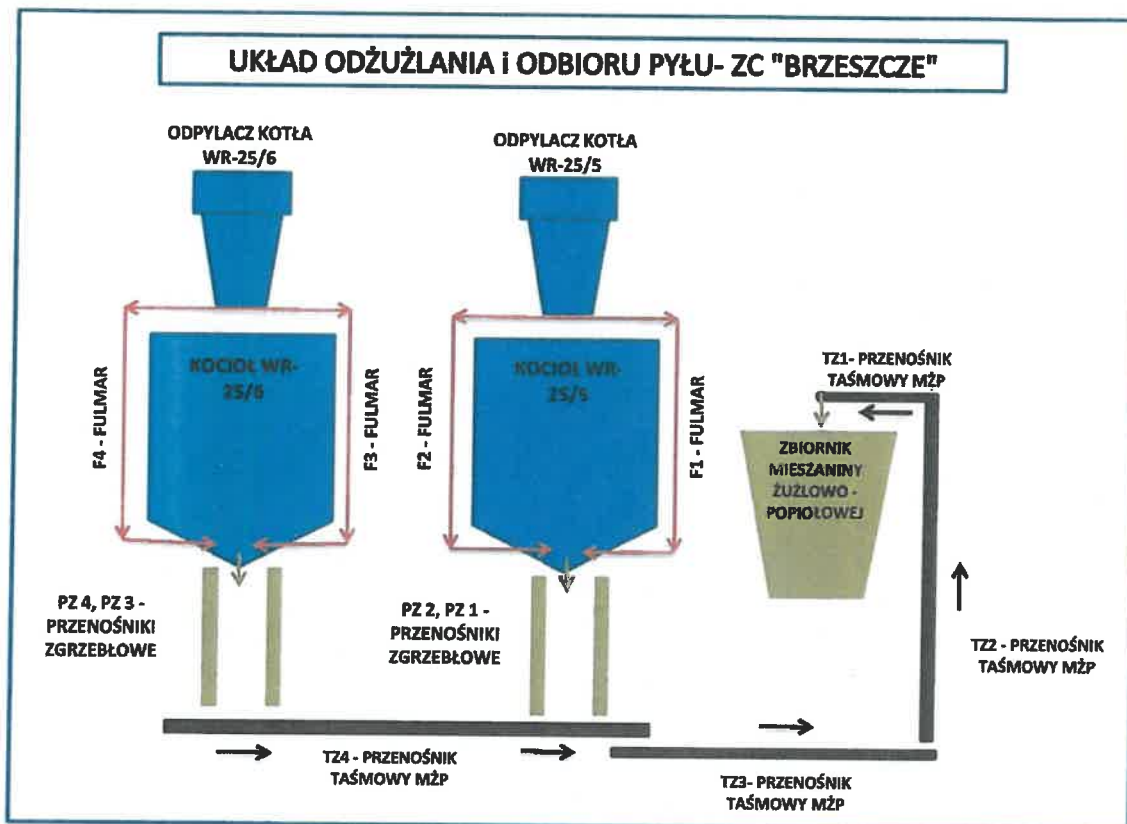
Schemat procesu nawęglania:



-/-

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 odzūżlania i odpopielania:



Spaliny z kotłów opalanych węglem kamiennym (WR-25) kierowane są do instalacji odpylającej składającej się z odpylaczy wstępnych oraz odpylaczy mechanicznych. Wytrącony pył, stanowiący odpad z procesu technologicznego, jest podawany, z poszczególnych odpylaczy, szczelnymi podajnikami krążkowo-linowymi do komory żużlowej pod rusztem kotła, skąd opada grawitacyjnie do wanien odzūżlaczy. Po wymieszaniu z wodą podawany jest na taśmę odzūżlania a następnie do zbiornika mieszaniny żużlowo-popiołowej. Oczyszczone z pyłu spaliny z kotłów WR-25 odprowadzane są do atmosfery emitorem E1. Kocioł KD-5/7 nie posiada instalacji odpylającej, spaliny odprowadzane są bezpośrednio do atmosfery emitorem E3. Układ kogeneracji również nie będzie posiadał instalacji odpylającej, spaliny odprowadzane będą bezpośrednio do atmosfery emitorem E4.

Ciepłownia korzysta z wody pochodzącej z kopalnianej stacji uzdatniania wody. Woda dostarczana do ciepłowni zostaje poddana 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	---	1977/2003	1982/2014	2000/2003
2.	Rok uruchomienia	---	1980	1985	2000
3.	Rodzaj kotła	---	wodny	wodny	wodny
4.	Moc cieplna znamionowa (netto)	MWt	29,00	29,00	5,00
5.	Sprawność projektowa	%	83	83	90
6.	Moc cieplna nominalna (brutto – w paliwie wg sprawności projektowej)	MWt	34,94	34,94	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	155	150	155
13.	Ciśnienie wody	MPa	1,6	1,6	1,6
14.	Temperatura spalin na wylocie z kotła	K	383 ÷ 433	383 ÷ 433	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	62 990,020	62 990,020	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 2×2,5×7,0	ruszt łuskowy mechaniczny Rtp 2×2,5×7,0	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	402	125

			sterowanie falownikiem	sterowanie falownikiem	
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 KWK Brzeszcze 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 kubelkowego 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 zsywowymi 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	-				
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 kubelkowym
3.	Oznaczenie przenośnika	-	TW1	TW2	TW3	PKW1
4.	Rodzaj przenośnika	-	taśmowy	taśmowy	taśmowy	kubelkowy
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 kubelkowym. Podajnik kubelkowy wykorzystywany jest w przypadku złej jakości paliwa dostarczanego taśmą z ZG.			

Układ odpylania spalin

Spaliny wytworzone w kotłach WR-25 opalanych węglem są odprowadzane za pomocą wentylatorów wyciągowych do układu odpylania wyposażonego w odpylacze wstępne oraz

baterie cyklonów mechanicznych. Każdy kocioł typu WR jest wyposażony w indywidualne urządzenie odpylające.

Tabela 5. Parametry techniczne odpylaczy i wentylatorów wyciągowych

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	-	bateria cyklonów	bateria cyklonów	---
3.		typ	-	2xCE/S-8x800	2xCE/S-8x800	---
4.	Gwarantowane stężenie pyłu		mg/m ³ _u (6% O ₂)	< 400	< 400	---
5.	Typ wentylatora		-	WPWD-60	KXE 040-080015-00	---
6.	Ilość wentylatorów		szt.	2	2	---
7.	Wydajność wentylatora (1 szt.)		m ³ /h	50 000	49 980	---
8.	Moc silnika (1 szt.)		kW	55	55	---
9.	Liczba obrotów		min ⁻¹	1480	1480	---
10.	Napięcie zasilania		V	400	400	---

Kocioł opalany gazem (KD-5/7) nie posiada instalacji odpylającej. Układ kogeneracji również nie będzie posiadał 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 będą bezpośrednio do atmosfery emitorem E4 o wysokości 16 m i średnicy wewnętrznej wylotowej 0,3 m.

Układ odzūżlania i odpopielania

Wilgotna mieszanina żużła paleniskowego, popiołu i pyłu z odpylaczy odprowadzana jest z kotłów wodnych WR-25 za pomocą przenośników zgrzeblowych 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 baterii cyklonów kotła do komory żużłowej	od baterii cyklonów kotła do komory żużłowej
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 żużlowo – popiołowej

Lp.	Parametr	Jednostka	Oznaczenie kotła			
			WR-25/5		WR-25/6	
ETAP I						
1.	Lokalizacja / kierunek transportu mieszaniny	-	Odprowadzenie żużla i pyłu z wanny odżużlania na przenośnik taśmowy			
2.	Oznaczenie przenośnika	-	PZ 1, PZ 2		PZ 3, PZ 4	
3.	Rodzaj przenośnika	-	zgrzeblowy		zgrzeblowy	
4.	Ilość przenośników	szt.	2		2	
5.	Długość	m	11		11	
6.	Szerokość zgrzebel	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 żużlowo-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.

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 będzie o silnik gazowy o mocy elektrycznej na wyjściu z generatora: 851 kW, mocy cieplnej na wyjściu z układu chłodzenia agregatu łącznie z ciepłem odebrany z spalin: 981 kW.

Silnik będzie posiadał 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 smarnego.

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

Ciepło odbierane z chłodzenia silnika, oleju smarnego oraz ze spalin wylotowych, będzie przekazywane do obiegu grzewczego. Odbiór ciepła z chłodzenia płaszczy silnika, z chłodzenia oleju oraz z mieszanki paliwowo-powietrznej przekazany zostanie poprzez zespół wymienników zabudowanych wewnątrz silnika do obiegu grzewczego. Dodatkowo w obiegu grzewczym zabudowany będzie wymiennik spalin – woda AWT. Z wymiennika spaliny – woda ciepło skierowane będzie do wymiennika PHE separującego obieg wody chłodzącej silnik od zewnętrznego obiegu grzewczego ZC „Brzeszcze”. W wymienniku PHE nastąpi 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 będzie zintegrowany z układem chłodzenia silnika. Z drugiego niskotemperaturowego stopnia chłodzenia, ciepło zostanie odprowadzone w oddzielnym, zamkniętym obiegu chłodzenia z suchą chłodnią wentylatorową. W obiegu tym zabudowane będą: pompa cyrkulacyjna, zawór trójdrożny dla regulacji temperatury, zawór bezpieczeństwa oraz zamknięte naczynie wyrównawcze.

Zadaniem systemu chłodzenia awaryjnego będzie 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 zapewni pracę agregatu nawet przy braku odbioru ciepła do sieci grzewczej. Przy takim rozwiązaniu zakłada się, że spaliny będą kierowane by-passsem bezpośrednio do komina z pominięciem wymiennika spaliny – woda.

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

Przesył wody (o temperaturze maksymalnej 90°C) z układu kogeneracji będzie odbywał 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 będzie podgrzewana w istniejących kotłach.

Spaliny z silnika odprowadzane będą jednym przewodem. Przewód spalinowy podłączony zostanie 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 zostaną połączone w jeden wspólny kanał i włączone zostaną 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 77,532 MW.”

3. 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/m ³ _u , 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	Kotły WR-25/5 oraz WR-25/6				
		w okresie od 1.01.2016 r. do 31.12.2022 r.				
		1500	400	400		
		od 1.01.2023 r.				
		400	300	30		
gaz z odmetanowania kopalni	2./E3	Kocioł KD-5/7				
		35	300	5		
Paliwo	Numer emitora/ oznaczenie	Dopuszczalne do wprowadzania do powietrza ilości zanieczyszczeń w [kg/h]				
		Dwutlenek siarki SO ₂	Tlenki azotu NO _x	Pył zawieszony PM10	Pył zawieszony PM2,5	Tlenek węgla
gaz z odmetanowania kopalni	E4	Układ kogeneracji				
		0,0495	0,627	0,0006	0,0006	0,275

Tabela 11. Suma emisji rocznej z całego zakładu

Suma emisji z całego zakładu	Zanieczyszczenie	Emisja roczna E _a [Mg/rok]							
		1.01.2016 r. ÷ 31.12.2022 r.				od 1.01.2023 r.			
		Suma (instalacja)*	Emisor E1	Emisor E3	Emisor E4	Suma (instalacja)*	Emisor E1	Emisor E3	Emisor E4
	Dwutlenek siarki	158,67	158,13	0,54	0,26	59,76	59,22	0,54	0,26

Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	51,48	48,19	1,71	3,29	46,30	43,01	1,71	3,29
Pył ogółem (jako PM 10)	22,49	22,46	0,03	0,003	3,57	3,54	0,03	0,003
Tlenek węgla	45,97	44,53	0,19	1,44	45,97	44,53	0,19	1,44
Benzo(a)piren	0,000094	0,000051	0,000043	-	0,000094	0,000051	0,000043	-

* maksymalna wartość uwzględniająca 100 % zużycia gazu (6 000 000 m³) przez kocioł KD-5/7 lub przez silnik układu kogeneracji”

4. pkt I.7.1.2 decyzji otrzymuje nową treść:

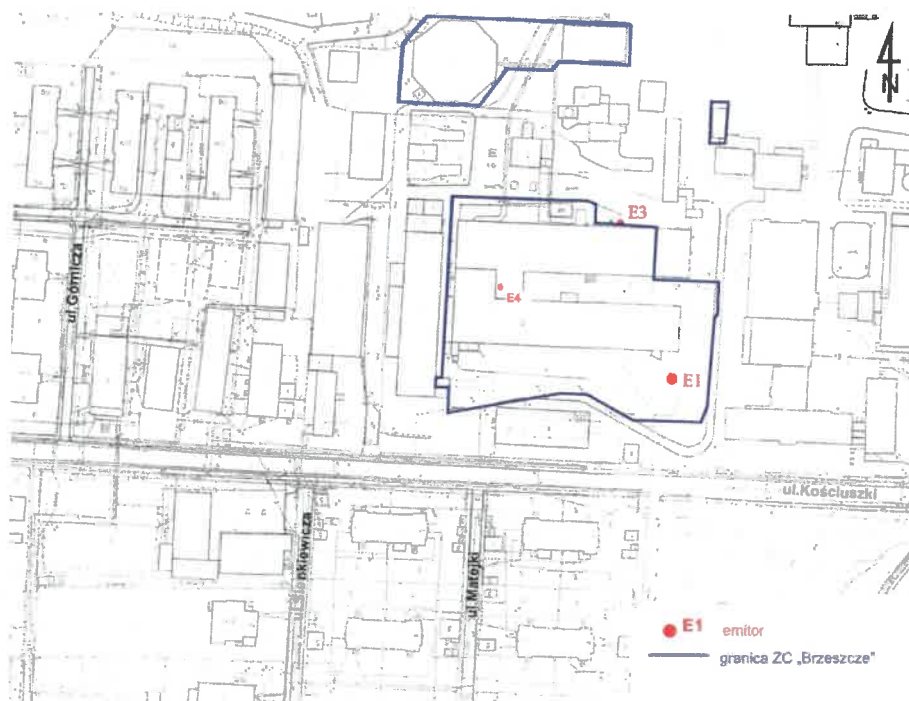
„ I.7.1.2 Gazy i pyły powstające w instalacji odprowadzane będą do otoczenia za pomocą emitorów o parametrach i oznaczeniach podanych poniżej:

Tabela 12. Parametry i oznaczenia emitorów

Lp	Nr	Źródło emisji	Parametry emitora		Czas pracy [h]	Temp. gazów wylot. [K]	Urządzenie redukujące emisję
			Wys. [m]	Śred. [m]			
1	E1	Kocioł wodny WR-25/5	75	2,3	5808	408	Odpylacz wstępny + Bateria cyklonów typu 2xCE/S-8x800 gwarantowane stężenie pyłu na wylocie < 400mg/m ³ _a (6%O ₂)
		Kocioł wodny WR-25/6					Odpylacz wstępny + Bateria cyklonów 2xCE/S -8x800 gwarantowane stężenie pyłu na wylocie < 400mg/m ³ _a (6%O ₂)
2	E3	Kocioł gazowy KD-5 Nr 7	30	0,70	8520	408	brak
3	E4	Układ kogeneracji	16,0	0,3	7 760	458	brak

Lokalizację emitorów przedstawiono na rysunku nr 1.

Rys. nr 1



5. pkt I.7.3.2 decyzji otrzymuje nową treść:

„I.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, 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.

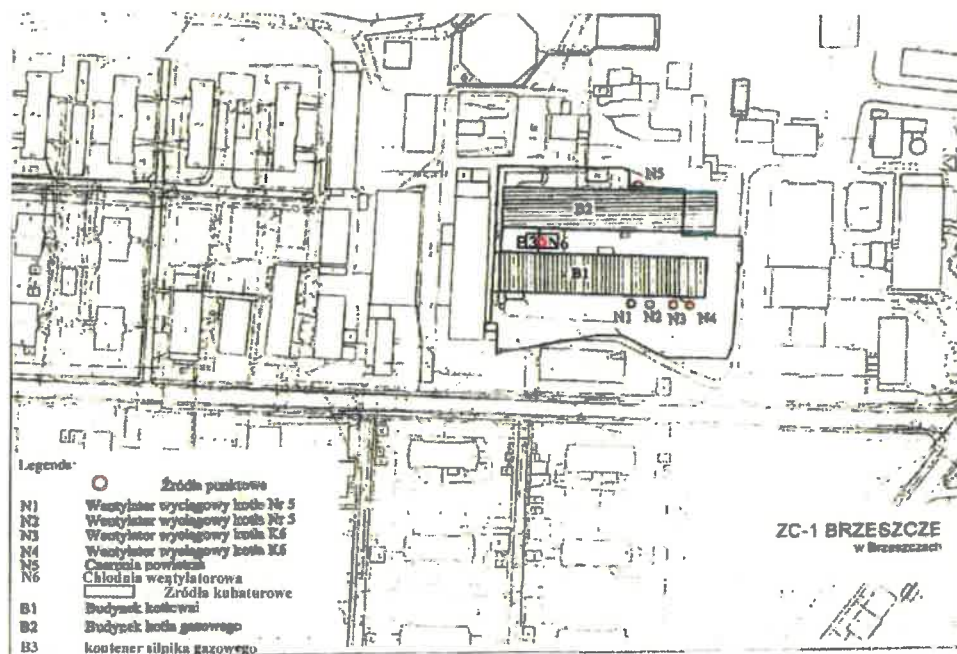
Źródła hałasu podzielono na:

- źródła typu budynek – budynki: kotłowni, kotła gazowego, silnika gazowego,
- źródła punktowe – wentylatory wyciągowe kotła K5 i K6, 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

Rys. nr 4 Lokalizacja źródeł hałasu



Przewidywane warianty pracy instalacji:

- maksymalne obciążenie Zakładu Ciepłowni tj. praca układu kogeneracji i/lub kotła gazowego KD-5/7 oraz kotłów WR-25/5 i WR-25/6,
- praca układu kogeneracji i/lub kotła gazowego KD-5/7 oraz jednego kotła WR-25,
- praca układu kogeneracji i/lub kotła gazowego KD-5/7,
- praca kotła gazowego KD-5/7.”

6. pkt I.7.4 decyzji otrzymuje nową treść:

„I.7.4 Warunki wprowadzania ścieków

Węglkokoks Energia NSE Sp. z o. o. Zakład Ciepłowniczy „Brzeszcze” w związku z prowadzoną eksploatacją instalacji wytwarza: ścieki przemysłowe, ścieki opadowe. Posiada pozwolenie wodnoprawne Starosty Oświęcimskiego z dnia 9 maja 2016 r., znak: WOŚ.6341.23.1.2016 na wprowadzenie ścieków przemysłowych (mieszanki ścieków przemysłowych i bytowych), zawierających substancje szczególnie szkodliwe dla środowiska wodnego, 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. Pozwolenie to obowiązuje przez okres 4 lat od dnia kiedy decyzja stała się ostateczna.

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, maszyn i urządzeń, 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: $Q_{\max h} = 10 \text{ m}^3/\text{h}$, $Q_{\text{śr. d.}} = 13,70 \text{ m}^3/\text{d}$, $Q_{\max \text{ rok}} = 5 \text{ 000 m}^3/\text{rok}$.

Pozwolenie to określa, zgodnie z przepisami szczególnymi, warunki wprowadzania ścieków przemysłowych do w/w urządzeń kanalizacyjnych.

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”. Warunki tego korzystania reguluje porozumienie cywilnoprawne, z dnia 1.12.2014 r., zawarte między zainteresowanymi stronami.”

7. w pkt I.8.2 Monitorowanie emisji hałasu do środowiska, po drugim tirecie dodaje się tiret trzeci o treści:

„– wykonanie pomiaru hałasu w środowisku w pięciu punktach pomiarowych zlokalizowanych na granicy terenu akustycznie chronionego, w okresie zimowym 2018/2019 podczas maksymalnego obciążenia Zakładu Ciepłowni i przekazanie ich wyników do Wydziału Ochrony Środowiska, Starostwa Powiatowego w Oświęcimiu w terminie 30 dni od dnia ich zakończenia.”

II. Pozostałe ustalenia ww. decyzji pozostają bez zmian.

UZASADNIENIE

W dniu 17 stycznia 2018 r. WĘGLOKOKS ENERGIA NSE sp. z o.o. ul. A. Mickiewicza 2, 32-620 Brzeszcze, KRS: 0000054901, NIP: 6461347265, REGON: 273106474, wystąpiła z wnioskiem z dnia 15 stycznia 2018 r. znak: TEN/13/344/2018

- / -

o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej 75,44 MW_t, 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.

WĘGLOKOKS 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 Lędziny.

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 wynika z budowy układu kogeneracji opartego o silnik gazowy zasilany gazem z odmetanowania kopalni. Dla ww. przedsięwzięcia władający instalacją uzyskał w dniu 26 czerwca 2017 r. decyzję Burmistrza Brzeszcz Nr 6/2017 (znak: WIS.6220.5.2017) o środowiskowych uwarunkowaniach.

Realizacja ww. przedsięwzięcia wpłynie na rozszerzenie działalności Zakładu Ciepłowniczego „Brzeszcze” o produkcję energii elektrycznej (wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w kogeneracji). Wytworzona energia elektryczna będzie używana na potrzeby własne WĘGLOKOKS ENERGIA NSE Sp. z o.o. oraz do zasilania urządzeń zlokalizowanych w kotłowni i w hali maszyn, natomiast nadwyżki będą odprowadzane do sieci TAURON Dystrybucja SA.

Działalność ZC „Brzeszcze” prowadzona jest w oparciu o koncesje wydane przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na: wytwarzanie, przesył oraz dystrybucję ciepła.

Zakres przedsięwzięcia obejmuje:

- budowę silnika gazowego o mocy elektrycznej 0,851 MW_e, znamionowej mocy cieplnej na wyjściu z układu chłodzenia silnika łącznie z ciepłem odebrany z spalin 0,981 MW_t, opalanego gazem z odmetanowania Zakładu Górniczego „Brzeszcze”,
- budowa osprzętu i urządzeń towarzyszących silnika, tj.:
 - układu odzysku ciepła od wody chłodzącej: płaszcz silnika, układ olejowy i chłodzenia spalin,
 - układu chłodzenia międzystopniowego mieszanki paliwa,
 - awaryjnego układu chłodzenia silnika z chłodnicą woda powietrze,
 - układu chłodzenia mieszanki paliwowo-powietrznej po II stopniu (ciepło tracone),
 - układu smarowania,
 - układu odprowadzania spalin,
 - linii gazowej,
 - układu wentylacji i powietrza do spalania,
 - systemu detekcji gazu,
 - systemu wykrywania zagrożenia pożarowego,
- budowę linii niskiego napięcia 400V wyprowadzenia mocy z generatora i zasilania potrzeb własnych około 140 m, poprowadzoną w istniejących kanałach kablowych oraz w ziemi,
- budowę ciepłociągu o średnicy 2x DN100 do wyprowadzenia mocy cieplnej z układu odzysku ciepła z chłodzenia silnika i spalin do istniejącego węzła ciepłowniczego o długości około 100 m, rurociągi będą prowadzone po istniejącej konstrukcji budynku,
- budowę gazociągu od istniejącej instalacji do kontenera z silnikiem o długości około 60 m; gazociąg poprowadzony zostanie po istniejącej konstrukcji budynku.

- / -

Uruchomienie układu kogeneracji spowoduje zwiększenie mocy nominalnej (w paliwie) instalacji energetycznego spalania paliw do poziomu 77,532MW.

Po przeanalizowaniu przedmiotowego wniosku organ wezwaniem z dnia 9 lutego 2018 r. znak: WOŚ.6222.1.2018 wezwał wnioskodawcę do uzupełnień i wyjaśnień. Wniosek został uzupełniony w dniu 1 marca 2018 r. zgodnie z żądaniem organu. Zawiadomieniem z dnia 12 marca 2018 r. znak: WOŚ.6222.1.2018 tutejszy organ wyznaczył nowy przewidywany termin rozpatrzenia sprawy do 30 kwietnia 2018 r., o czym skutecznie powiadomił stronę. W związku z rozbieżnością przedmiotowego wniosku względem zapisów w decyzji środowiskowej odnośnie pracy instalacji, kwestia ta została rozpoznana i ustalono brak konieczności zmiany decyzji środowiskowej – pismo Burmistrza Brzeszcz z dnia 20 marca 2018 r. znak: WIS.6220.5.2018.

Wykonana we wniosku o zmianę pozwolenia analiza oddziaływania instalacji na stan sanitarny powietrza oraz na klimat akustyczny wykazała, że eksploatowane źródła emisji spełniają standardy emisyjne oraz standardy jakości środowiska poza terenem, do którego prowadzący instalację ma tytuł prawny. Przedmiotowa zmiana w instalacji nie wpłynie na wzrost produkcji energii ani wzrost zużycia surowców. Mając jednak na uwadze, znaczne różnice pomiędzy wielkościami obliczeniowymi poziomów hałasu, a zmierzonym dotychczas poziomem hałasu w środowisku, w celu sprawdzenia dotrzymywania wartości normowanych nałożono na wnioskodawcę obowiązek przeprowadzenia dodatkowego pomiaru akustycznego, podczas maksymalnego obciążenia Zakładu Ciepłowni.

Silnik gazowy o nominalnej mocy 2,092 MW nie podlega standardom emisyjnym zgodnie z 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. z 2014 r, poz. 1546). Zgodnie bowiem z § 6 ust. 6 ww. rozporządzenia standardy emisyjne dla nowego źródła określa załącznik nr 6 do tegoż rozporządzenia. W załączniku tym, dla silników gazowych o nominalnej mocy cieplnej poniżej 50 MW nie określono standardów emisyjnych.

Przedmiotowa instalacja spełnia wymagania określone w BREF dla dużych obiektów energetycznego spalania. Na dzień wydawania niniejszej decyzji nie obowiązują zapisy konkluzji BAT dla istniejących kotłów WR-25 (Źródło E1), które są zgłoszone do derogacji ciepłowniczej i do poziomów określonych w konkluzjach BAT muszą się dostosować do 31.12.2022 r.

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.

ZASWIADCZA SIĘ,

że wobec niezaskarżenia decyzji (~~postanowienia~~)
w czasie i trybie ustawowo przewidzianym
stała(→) się ona(→) ostateczna(→)
z dniem 28.04.2018 r.
Oświęcim 10.05.2018 r. Jdk.....

z Up. Starosty
Margorzata Sikora
Naczelnik
Wydziału Ochrony Środowiska

POUCZENIE

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

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 wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.

Za wydanie niniejszej zmiany pozwolenia zintegrowanego, na podstawie ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (tekst jednolity Dz. U. z 2016 r., poz. 1827 z późn. zm.), pobrano opłatę skarbową w wysokości 253 zł, wpłata na konto Urzędu Miasta Oświęcim.

Otrzymują:

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

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

1. Minister Środowiska ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa;
2. Małopolski Urząd Wojewódzki, Wydział Środowiska i Rolnictwa ul. Basztowa 22, 31-156 Kraków;
3. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Krakowie, Plac Szczepański 5, 31-011 Kraków;
4. Urząd Gminy Brzeszcze ul. Kościelna 4, 32-620 Brzeszcze;

Potwierdzam odbiór decyzji

13.04.2018

Storacha

