

Tarnowskie Góry, dn. **26. LIP. 2018**

OŚR.6222.6.2018

## DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (tekst jednolity: Dz. U. z 2017 r. poz. 1257 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku Pana Piotra Szyszki działającego na podstawie pełnomocnictwa Zarządu spółki VEOLIA POŁUDNIE Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Tarnowskich Górach przy ul. Zagórskiej 173 (pismo z dnia 26.03.2018 r., uzupełnione pismem z dnia 23.05.2018 r.) o zmianę udzielonego Spółce pozwolenia zintegrowanego

### o r z e k a m

Zmieniam, za zgodą strony, decyzję Starosty Tarnogórskiego z dnia 26.06.2006 r. znak GOŚR/G.7644-5/05/06 (zmienioną późniejszymi decyzjami Starosty Tarnogórskiego: z dnia 04.01.2011 r. znak VOŚR/G.7644-1/11, z dnia 05.12.2014 r. znak OŚR.G.6222.13.2014, z dnia 05.12.2014 r. znak OŚR.G.6222.17.2014 oraz z dnia 08.03.2016 znak OŚR.G.6222.5.2016) udzielającą spółce VEOLIA POŁUDNIE Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Tarnowskich Górach przy ul. Zagórskiej 173 pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw - zlokalizowanej na terenie Ciepłowni „Przyjaźń” położonej przy ul. Zagórskiej 173 w Tarnowskich Górach, w następujący sposób:

- A. pkt A.I. o tytule: Rodzaj prowadzonej działalności zmienianej decyzji **otrzymuje w całości nowe brzmienie:**

„VEOLIA POŁUDNIE Sp. z o.o. jest producentem i dostawcą ciepła. Ciepłownia „Przyjaźń” w Tarnowskich Górach zapewnia ogrzewanie i dostawy ciepłej wody do sieci miejskiej oraz odbiorców przemysłowych. Produkcja ciepła odbywa się w okresie całego roku w ilości dostosowanej do potrzeb odbiorców.”

- B. pkt A.II. Charakterystyka ogólna instalacji zmienianej decyzji **otrzymuje następujące w całości nowe brzmienie:**

„Instalacja pracuje na potrzeby sieci ciepłowniczej miejskiej oraz odbiorców przemysłowych. Nośnikiem ciepła w sieci ciepłowniczej jest woda o parametrach zmiennych w zakresie 65-135°C i ciśnieniu dyspozycyjnym 1-1,6 MPa. Woda podgrzana w kotłach pompowana jest do kolektora głównego wody gorącej, a następnie po podmieszaniu z wodą powrotną jako woda zasilająca jest pompowana do sieci ciepłowniczej (odbiorców). Dzięki podmieszaniu wody gorącej i schłodzonej uzyskuje się stały przepływ wody sieciowej zasilającej o zadanej (wymaganej) temperaturze, zależnej od temperatury zewnętrznej.

Woda powrotna (schłodzona od odbiorców) o zmiennej temperaturze 45-65°C kierowana jest do kotłów poprzez odmulacze i system pomp w celu ponownego ogrzania lub do podmieszania z wodą gorącą. Obieg wody powrotnej to wszystkie rurociągi wody powracającej z sieci ciepłej, wymienników ciepła, rurociągi pomiędzy odmulaczami, a zasilaniem kotłów łącznie z pompami obiegowymi.

Wyposażenie stanowią:

- 3 kotły WR-10 (K-2, K-3 i K-4),
- 2 kotły WR-25 (K-5 i K-6),
- pompy obiegowe,

- pompy przevalowe (technologiczne),
- pompy kotłowe,
- pompy uzupełniające sieć (stabilizujące),
- stacje uzdatniania wody,
- odgazowywacz termiczny, kaskadowy,
- odmulacze,
- rurociągi i kolektory.

## 1. Instalacja do spalania paliw wraz z przynależnymi urządzeniami technicznymi

Obecnie instalacja składa się z 3 kotłów wodnych WR-10 oraz 2 kotłów wodnych WR-25, które służą do podgrzewania wody kierowanej do sieci odbiorców o następujących parametrach technicznych do 30.11.2021:

Wyszczególnienie	Jednostka	Typ kotłów		
		WR-10 (K-2)	WR-10 (K-3)	WR-10 (K-4)
Rodzaj kotła	-	wodny	wodny	wodny
Rok budowy	-	1973	1974	1976
Oddany do użytkowania	-	1975	1976	1981
Wydajność cieplna	MW	11,63	11,63	11,63
Moc cieplna w paliwie	MW <sub>t</sub>	13,68	13,68	13,68
Sprawność	%	85	85	85
Temperatura wody na wylocie	°C	150	150	150
Ciśnienie wody na wylocie	MPa	2,5	2,5	2,5
Temperatura spalin za kotłem	°C	130	130	130
Rodzaj rusztu	-	mechaniczny, łuskowy z podmuchem strefowym		
Rodzaj paliwa	-	miat węglowy (II)		

Każdy z kotłów wyposażony jest:

- wentylatory podmuchu powietrza - szt. 1,
- wentylatory powietrza fałszywego - szt. 1,
- wentylatory wyciągu spalin - szt. 1,
- taśmociąg nawęglania - szt. 1,
- przykotłowy zasobnik węgla - szt. 1,
- system mokrego odzulfiania - szt. 1,
- system odpylania z odprowadzaniem pyłów - szt. 1,

Wyszczególnienie	Jednostka	Typ kotłów	
		WR-25 (K-5)	WR-25 (K-6)
Rodzaj kotła	-	wodny	wodny
Rok budowy	-	1980	1980
Oddany do użytkowania	-	1985	1986
Wydajność cieplna	MW	23,26	23,26
Moc cieplna w paliwie	MW <sub>t</sub>	27,36	27,36
Sprawność	%	85,0	85,0
Temperatura wody na wylocie	°C	150	150
Ciśnienie wody na wylocie	MPa	2,5	2,5
Temperatura spalin za kotłem	°C	130	130
Rodzaj rusztu	-	mechaniczny, łuskowy z podmuchem strefowym	
Rodzaj paliwa	-	miat węglowy (II)	

Łączna moc użytkowa (znamionowa) instalacji wynosi 81,41 MW, w przeliczeniu na moc w paliwie (nominalną) wynosi 95,76 MW<sub>t</sub>.

Każdy z kotłów wyposażony jest:

- wentylatory podmuchu powietrza - szt. 2,
- wentylatory powietrza fałszywego - szt. 2,

- wentylatory wyciągu spalin - szt.2,
- taśmociąg nawęglania - szt.1,
- przykotłowy zasobnik węgla - szt.1,
- system mokrego odżużlania - szt.1,
- system odpylania z odprowadzaniem pyłów - szt.1,

System odpylania każdego kotła WR-10 do 30.11.2021 to układ odpylania dwustopniowy. I stopień odpylania z multicyklonem przelotowym typu MOS oraz II stopień składający się z 2 baterii po 6 cyklonów o łącznej skuteczności odpylania  $< 400 \text{ mg/m}^3$  przy zawartości  $6\% \text{O}_2$ .

System odpylania każdego kotła WR-25 do 30.11.2021 to układ odpylania dwustopniowy. I stopień odpylania z 2 multicyklonami przelotowymi typu MOS oraz II stopień składający się z 2 baterii po 6 cyklonów o łącznej skuteczności odpylania  $< 400 \text{ mg/m}^3$  przy zawartości  $6\% \text{O}_2$ .

Instalacja spalania paliw po zmianach modernizacyjnych składa się z 3 kotłów wodnych WR-10 o dotychczasowych parametrach oraz 2 kotłów wodnych WR-25M o następujących nowych parametrach od 01.12.2021:

Wyszczególnienie	Jednostka	Typ kotłów	
		WR-25 (K-5)	WR-25 (K-6)
Rodzaj kotła	-	wodny	wodny
Rok budowy	-	1980	1980
Oddany do użytkowania	-	1985	1986
Wydajność cieplna	MW	21,0	21,0
Moc cieplna w paliwie	MW <sub>t</sub>	24,7	24,7
Sprawność	%	85,0	85,0
Temperatura wody na wylocie	°C	150	150
Ciśnienie wody na wylocie	MPa	2,5	2,5
Temperatura spalin za kotłem	°C	130	130
Rodzaj rusztu	-	mechaniczny, łuskowy z podmuchem strefowym	
Rodzaj paliwa	-	miel węglowy (II)	

Łączna moc użytkowa (znamionowa) instalacji wynosi 76,89 MW, w przeliczeniu na moc w paliwie (nominalną) wynosi 90,44 MW<sub>t</sub>.

Każdy z kotłów wyposażony jest:

- wentylatory podmuchu powietrza - szt. 2,
- wentylatory powietrza fałszywego - szt. 2,
- wentylatory wyciągu spalin - szt. 2,
- taśmociąg nawęglania - szt. 1,
- przykotłowy zasobnik węgla - szt. 1,
- system mokrego odżużlania - szt. 1,
- system odpylania z odprowadzaniem pyłów - szt. 1,

Od 1.12.2021 wszystkie kotły wyposażone będą w układ 3-stopniowy z filtrami tkaninowymi o skuteczności odpylania  $< 100 \text{ mg/m}^3$  przy zawartości  $6\% \text{O}_2$ . Układ składał się będzie:

I stopień odpylania z multicyklonem przelotowym typu MOS, II stopień składający się z baterii cyklonów oraz III stopień z odpylaczem tkaninowym typu workowego.

W kotłach spalane jest paliwo węglowe o parametrach nie gorszych niż:

- wartość opałowa węgla  $Q_w^r > 22\,000 \text{ kJ/kg}$ ,
- zawartość popiołu w węglu  $A^r < 21,0 \%$ ,
- zawartość siarki całkowitej  $S_c^r < 0,7 \%$ .

## 2. Gospodarka wodna

Woda na potrzeby Ciepłowni „Przyjaźń” pobierana jest z zewnętrznej sieci wodociągowej na podstawie umowy zawartej pomiędzy otrzymującym niniejsze pozwolenie a Przedsiębiorstwem Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o. o. w Tarnowskich Górach (umowa Nr 5668/146-162/2009 z dnia 02.01.2009).

Pobierana woda przeznaczona jest na cele:

- socjalno-bytowe Ciepłowni „Przyjaźń”,
- technologiczne (woda sieciowa i obiegowa kotłów wodnych – woda zmiękczona, woda uzupełniająca sieć ciepłowniczą – woda zmiękczona doprowadzona ze Stacji Uzdatniania Wody, woda splukująca w układzie odzūżlania – woda surowa),
- cele przeciwpożarowe.

## 3. Gospodarka ściekowa

Systemy kanalizacyjne Ciepłowni łączą się z kolektorem zbiorczym kanalizacji ogólnospławnej Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o. o. w Tarnowskich Górach (umowa Nr 5668/146-162/2009 z dnia 02.01.2009).

Ścieki odprowadzane z terenu Zakładu nie zawierają substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego, których wprowadzanie w ściekach przemysłowych do urządzeń kanalizacyjnych wymaga uzyskania pozwolenia wodnoprawnego.

## 4. Gospodarka odpadami

Wszystkie odpady wytworzone w instalacji są magazynowane z uwzględnieniem wymogów ochrony środowiska. Gromadzenie odpadów odbywa się w sposób selektywny, uniemożliwiający mieszanie się różnych rodzajów odpadów. Negatywny wpływ odpadów na środowisko i zdrowie ludzi jest zredukowany do minimum poprzez odpowiednie urządzenie i oznakowanie miejsc magazynowania oraz pełne zabezpieczenie przed dostępem osób nieuprawnionych.”

### C. pkt A.III. o tytule: Rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw zmienianej decyzji otrzymuje w całości nowe brzmienie:

L.p.	Nazwa surowca/materiału	Jednostka	Zużycie
1	Węgiel	Mg/rok	35 500
2	Woda	m <sup>3</sup> /rok	25 000
3.	Środki do regeneracji złożeń jonowymiennych (sól NaCl)	Mg/rok	20,0
4.	Środki przeciw osadzaniu się kamienia kotłowego i antykorozyjne	Mg/rok	4,0
5.	Energia elektryczna	MWh/rok	3 000

”

### D. pkt A.IV. o tytule: Sposoby osiągania wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości zmienianej decyzji otrzymuje w całości nowe brzmienie:

”

1. Dobór technologii bezpiecznej dla środowiska poprzez:
  - minimalizację strat ciepła w wyniku niepełnego spalania,
  - minimalizację strat ciepła odprowadzanego w gazach spalinowych,
  - minimalizację strat ciepła odprowadzanego z żużlu,
  - podgrzanie wody obiegowej (powrotnej) przed wprowadzeniem do kotła,

- odpowiedni sposób rozdziału powietrza podmuchowego,
- zastosowanie urządzeń do ciągłego sterowania parametrami pracy kotłów,
- optymalizacji procesów pod kątem wtórnego wykorzystania ciepła.

**2. Zwiększenie efektywności gospodarki materiałowo-surowcowej i energetycznej poprzez:**

- stosowanie paliwa o wyższej wartości opałowej i o mniejszej zawartości siarki
- remonty kotłów, sieci ciepłych i wymienników w celu podniesienia sprawności tych urządzeń, a tym samym zmniejszenie ilości zużywanego paliwa,
- optymalizacji procesów pod kątem wtórnego wykorzystania ciepła,
- monitorowanie stanu szczelności połączeń rurociągów przesyłających media i bieżące usuwanie ewentualnych nieszczelności,
- ścisła kontrola procesowa eliminująca przypadki nieuzasadnionego, nadmiernego zużycia surowców i energii.

**3. Nadzór nad prawidłowością przebiegu procesów produkcyjnych poprzez:**

- zachowanie parametrów technicznych i technologicznych instalacji w czasie eksploatacji,
- prowadzenie okresowych kontroli sprawności technicznych wszystkich urządzeń wchodzących w skład instalacji,
- okresowe szkolenia pracowników,
- przestrzeganie przepisów BHP oraz instrukcji stanowiskowych.

**4. Zastosowanie urządzeń ochrony powietrza o wysokiej sprawności.**

- w zakresie redukcji emisji pyłu - odpylanie gazów odlotowych przy wykorzystaniu cyklonowych układów dwustopniowych do 31.11.2021 o skuteczności do 400 mg/m<sup>3</sup>u oraz od 01.12.2021 układ 3-stopniowy z filtrami tkaninowymi o skuteczności odpylania do 100 mg/m<sup>3</sup>u,
- zwilżanie hałd węgla w okresie letnim podczas intensywnego ich przesuszania,
- stosowanie paliwa o zawartości siarki nie przekraczającym 0,7% w stanie roboczym."

**E. wykreślam w całości pkt A.V. o tytule: Sposoby zapewnienia efektywnego wykorzystania energii.**

**F. zmieniam numerację pkt. A.IVa. na A.V. o tytule: 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 zmienianej decyzji o brzmieniu:**

„Eksploatacja instalacji IPPC nie stwarza zagrożenia dla gleby, ziemi i wód gruntowych. Tym samym niniejszym pozwoleniem nie ustala się dodatkowych, poza obowiązującymi przepisami prawa, wymagań dla instalacji IPPC zapewniających ochronę tych komponentów środowiska. Eksploatacja instalacji winna przebiegać z zastosowaniem środków mających na celu zapobieganie emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych oraz sposobów ich monitorowania.”

**G. pkt A.VI. o tytule: Źródła i wielkość dopuszczalnej emisji w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji zmienianej decyzji otrzymuje w całości nowe brzmienie:**

„Instalacja zlokalizowana na terenie Ciepłowni „Przyjaźń” eksploatowana jest przez cały rok.

Wariantowe wykorzystanie instalacji polega na jej eksploatacji w celu wytworzenia ciepła w zależności od zapotrzebowania. Średnie obciążenia w ośmiu okresach pracy, które są jednocześnie wariantami przewidywanymi pracy przedstawia poniższa tabela. Warianty mogą być korygowane w zależności od potrzeb i możliwości wykorzystania kotłów, co oznacza, że przedstawiony układ pracy nie jest wyczerpujący.

### 1. Program pracy i obciążeń kotłów w ciągu roku - Ciepłownia „Przyjaźń” Tarnowskie Góry

Podokres	Zakres temperatur zewnętrznych [°C]	Zestaw kotłów	Moc znamionowa [MW]	Moc średnia (użytkowa) pracującego kotła [MW]	Czas pracy pracującego kotła [h]	Czas trwania podokresu [h/rok]
I	powyżej +12	WR-10 (K-2)	11,63	5	1200	3720
		WR-10 (K-3)	11,63	5	510	
		WR-10 (K-4)	11,63	5	1000	
		WR-25M (K-5)	21,0*	10	500	
		WR-25M (K-6)	21,0*	10	500	
II	+12/+7	WR-10 (K-2)	11,63	6	450	950
		WR-10 (K-3)	11,63	6	480	
		WR-10 (K-4)	11,63	-	-	
		WR-25M (K-5)	21,0	12	400	
		WR-25M (K-6)	21,0	12	450	
III	+7/+3	WR-10 (K-2)	11,63	-	-	1100
		WR-10 (K-3)	11,63	8	700	
		WR-10 (K-4)	11,63	8	400	
		WR-25M (K-5)	21,0	12	700	
		WR-25M (K-6)	21,0	12	700	
IV	+3/0	WR-10 (K-2)	11,63	-	-	1400
		WR-10 (K-3)	11,63	8	300	
		WR-10 (K-4)	11,63	8	300	
		WR-25M (K-5)	21,0	12	1400	
		WR-25M (K-6)	21,0	12	1400	
V	0/-3	WR-10 (K-2)	11,63	8	200	600
		WR-10 (K-3)	11,63	-	-	
		WR-10 (K-4)	11,63	8	200	
		WR-25M (K-5)	21,0	14	600	
		WR-25M (K-6)	21,0	14	600	
VI	-3/-9	WR-10 (K-2)	11,63	8	300	400
		WR-10 (K-3)	11,63	8	300	
		WR-10 (K-4)	11,63	-	-	
		WR-25M (K-5)	21,0	16	400	
		WR-25M (K-6)	21,0	16	400	
VII	-9/-20	WR-10 (K-2)	11,63	10	340	340
		WR-10 (K-3)	11,63	10	340	
		WR-10 (K-4)	11,63	10	340	
		WR-25M (K-5)	21,0	21	340	
		WR-25M (K-6)	21,0	21	340	
VIII	poniżej -20	WR-10 (K-2)	11,63	11	250	250
		WR-10 (K-3)	11,63	11	250	
		WR-10 (K-4)	11,63	11	250	
		WR-25M (K-5)	21,0	21	250	
		WR-25M (K-6)	21,0	21	250	
RAZEM						8760

\* zakładana moc po obniżeniu mocy kotłów WR-25 przy sprawności 85% każdego z nich.

## 2. Źródła emisji, urządzenia ochronne oraz miejsca wprowadzania pyłów i gazów do powietrza

### 2.1. Miejsce wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

Oznaczenie emitora	Opis emitora	Charakterystyka źródeł emisji				
		Wysokość komina	Średnica wewnętrzna komina	Temp. wylotowa gazów	Max. czas emisji	Prędkość na wylocie (średnia)
		m	m	K	h	m/s
E-1	Kotły WR-10 i WR-25M (K-2+K-3+K-4+K-5+K-6)	120,0 O	3,34	403	8 760	5,53

### 2.2. Dopuszczalna wielkość emisji

Oznaczenie emitora	Opis emitora	Dopuszczalna wielkość emisji		Urządzenie oczyszczające	Skuteczność redukcji
		zanieczyszczenie	mg/um <sup>3</sup> 6% O <sub>2</sub>		mg/um <sup>3</sup> 6% O <sub>2</sub>
E-1	WR-10 (K-2)	dwutlenek azotu	400	odpylacz 3-stopniowy z filtrami tkaninowymi	-
		dwutlenek siarki	1 500		-
		pył ogółem do dnia 30.11.2021	400		< 400
		pył ogółem od dnia 01.12.2021	100		< 100
	WR-10 (K-3)	dwutlenek azotu	400	odpylacz 3-stopniowy z filtrami tkaninowymi	-
		dwutlenek siarki	1 500		-
		pył ogółem do dnia 30.11.2021	400		< 400
		pył ogółem od dnia 01.12.2021	100		< 100
	WR-10 (K-4)	dwutlenek azotu	400	odpylacz 3-stopniowy z filtrami tkaninowymi	-
		dwutlenek siarki	1 500		-
		pył ogółem do dnia 30.11.2021	400		< 400
		pył ogółem od dnia 01.12.2021	100		< 100
	WR-25M (K-5)	dwutlenek azotu	400	odpylacz 3-stopniowy z filtrami tkaninowymi	-
		dwutlenek siarki	1 500		-
		pył ogółem do dnia 30.11.2021	400		< 400
		pył ogółem od dnia 01.12.2021	100		< 100
	WR-25M (K-6)	dwutlenek azotu	400	odpylacz 3-stopniowy z filtrami tkaninowymi	-
		dwutlenek siarki	1 500		-
		pył ogółem do dnia 30.11.2021	400		< 400
		pył ogółem od dnia 01.12.2021	100		< 100
E-1	Wszystkie kotły WR-25M razem	dwutlenek azotu	400	-	-
		dwutlenek siarki	1 500		-
		pył ogółem do dnia 30.11.2021	400		-
		pył ogółem od dnia 01.12.2021	100		-

Emisja roczna z instalacji spalania paliw:

dwutlenek azotu do dnia 30.11.2021	Mg/rok	137,600
dwutlenek azotu od dnia 01.12.2021	Mg/rok	125,206
dwutlenek siarki	Mg/rok	469,523
pył ogółem do dnia 30.11.2021	Mg/rok	208,772
pył ogółem od dnia 01.12.2021	Mg/rok	31,312
w tym PM10	Mg/rok	28,807
PM2,5	Mg/rok	19,413

### 3. Emisja hałasu

#### 3.1. Źródła emisji hałasu

Na terenie Ciepłowni „Przyjaźń” występują źródła hałasu pośrednie jak i bezpośrednie. Większość źródeł jest aktywna przez całą dobę, co wynika z trzysmianowej pracy zakładu, ciągłego procesu produkcyjnego z różnym obciążeniem wynikającym z zapotrzebowania na ciepło. Poziomy hałasu wewnątrz źródeł kubaturowych są typowe dla obiektów przemysłowych. Izolacyjność akustyczna obiektów na terenie Ciepłowni jest zróżnicowana i praktycznie w zadawalający sposób chroni środowisko przed przenikaniem hałasu wytwarzanym przez wewnętrzne źródła instalacji.

Źródła hałasu instalacji spalania paliw (pośrednie i bezpośrednie)

L.p.	Źródło	Czas aktywności źródła [h]	
		Dzień	Noc
1.	Budynek kotłowni	16	8
2.	Wentylator wyciągowy spalin kotła WR-10 (K-2)	16	8
3.	Wentylator wyciągowy spalin kotła WR-10 (K-3)	16	8
4.	Wentylator wyciągowy spalin kotła WR-10 (K-4)	16	8
5.	Wentylator wyciągowy spalin nr 1 kotła WR-25 (K-5)	16	8
6.	Wentylator wyciągowy spalin nr 2 kotła WR-25 (K-5)	16	8
7.	Wentylator wyciągowy spalin nr 1 kotła WR-25 (K-6)	16	8
8.	Wentylator wyciągowy spalin nr 2 kotła WR-25 (K-6)	16	8
9.	Taśmociąg nawęglania (obudowany)	8	4

#### 3.2. Dopuszczalny poziom hałasu w środowisku

Najbliższy teren chroniony akustycznie znajduje się ok. 400 m na północny wschód od Ciepłowni. Jest to teren o przeznaczeniu gospodarki rolnej, ogrodnictwa i hodowlanej, przetwórstwa rolno-spożywczego z dopuszczoną zabudową zagrodową, oznaczony w planie zagospodarowania symbolem 2SO-RUII. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (tekst jednolity Dz. U. z 2014, poz.112) dopuszczalne poziomy hałasu wynoszą:

- w ciągu 8 najniekorzystniejszych godzin dnia - 55 dB,
- w ciągu 1 najniekorzystniejszej godziny nocy - 45 dB.



#### 4. Emisja ścieków

Ścieki technologiczne, socjalno-bytowe i opadowe powstające na terenie Zakładu zbierane są oddzielnymi systemami kanalizacji wewnętrznej i odprowadzane do sieci kanalizacyjnej Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. w Tarnowskich Górach. Odprowadzanie ścieków odbywa się na podstawie umowy z dnia 02.01.2009 r. nr 5668/146-162/2009 i jej aneksami.

Ścieki odprowadzane z terenu Zakładu nie zawierają substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego, których wprowadzanie w ściekach przemysłowych do urządzeń kanalizacyjnych wymaga uzyskania pozwolenia wodnoprawnego.

#### 5. Wytwarzanie odpadów, ich ilości i sposób magazynowanie oraz sposób dalszego gospodarowania

##### 5.1. Rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytworzenia w ciągu roku oraz sposób magazynowania

L.p.	Oznaczenie kodowe	Rodzaj odpadu	Ilość do wytworzenia [Mg]	Miejsce i sposób magazynowania
1	10 01 80	Mieszanka popiołowo żużlowa z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	9 000	Plac magazynowy z betonowym podłożem. W pryzmie.
2	19 09 05	Żywice jonowymienne	4	Powierzchnia przy wadze samochodowej. W beczkach 200 l z tworzywa sztucznego.

##### 5.2. Podstawowy skład chemiczny i właściwości wytwarzanych odpadów

L.p.	Oznaczenie kodowe	Podstawowy skład chemiczny	Właściwości fizyczne odpadu	Pochodzenie/źródło odpadu
1	10 01 80	Mieszanina substancji nieorganicznych zawierająca krzemionkę, tlenki wapnia, magnezu, glinu, siarki żelaza, potasu, sodu oraz niedopały węgla i wodę z gaszenia. pH alkaliczne.	Postać stała, rozdrobniona, niejednorodna, nieaktywny chemicznie, kolor szary, nierozpuszczalny w wodzie.	Odpad jest pozostałością ze spalania węgla kamiennego w paleniskach kotłów ciepłowni zmieszane z pyłami z odpylania i przesypów tych kotłów.
2	19 09 05	Główny skład to żywice syntetyczne z kopolimerów formaldehydu lub styrenu oraz monomerów winylowych posiadających w łańcuchu pirydynę lub jej pochodne.	Stan stały w postaci okrągłych przeźroczystych ziaren żelowych. Nierozpuszczalny w wodzie, rozcieńczonych kwasach. Termicznie stabilny.	Odpad stanowi żywica z wymienników jonowymiennych, która straciła zdolność wiązania kationów wapnia i magnezu oraz regeneracji roztworem soli kuchennej.

##### 5.3. Sposób dalszego gospodarowania wytwarzanymi odpadami

Wszystkie odpady należy przekazywać uprawnionym podmiotom posiadającym odpowiednie pozwolenia na zbieranie lub przetwarzanie odpadów. W przypadku możliwym do zastosowania, odpady mogą być przekazywane osobom fizycznym zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 20.01.2016 w sprawie listy rodzajów odpadów, które osoby fizyczne lub jednostki organizacyjne niebędące

*przedsiębiorcami mogą poddawać odzyskowi na potrzeby własne oraz dopuszczalnych metod ich odzysku (Dz. U. z 2016 poz. 93).*

Odpady do tych miejsc transportowane są przez podmioty, które uzyskały zezwolenie właściwego organu na transport tych odpadów, chyba że działalność taka nie wymaga uzyskania zezwolenia."

**H. pkt A.VII. o tytule: Eksploatacja instalacji w warunkach odbierających od normalnych zmienianej decyzji otrzymuje w całości nowe brzmienie:**

„Parametrami odbiegającymi od normalnych to procesy rozruchu i wyłączania kotłów, które prowadzi się zgodnie z ich instrukcją eksploatacji. Czas trwania tych procesów jest ograniczony do niezbędnego minimum wynikającego z budowy i charakterystyki kotłów. Ilość pracujących kotłów i ich obciążenie jest uzależnione od temperatur zewnętrznych, które generują zapotrzebowanie na ciepło. Parametry końca rozruchu i początku zatrzymania są odmienne dla kotłów WR-25 i WR-10.

Za koniec rozruchu kotła WR-10 uznaje się moment, w którym spełnione są, co najmniej dwa spośród wskazanych poniżej kryteriów, z czego poziom przepływu przez kocioł jest warunkiem koniecznym:

- osiągnięcie minimalnego przepływu wody przez kocioł > 120 Mg/h,
- minimalne ciśnienie na wlocie do kotła > 0,7 MPa,
- minimalne obciążenie kotła > 4 MW,
- temperatura spalin za wentylatorem wyciągowym > 120°C.

W celu zatrzymania kotła wykonuje się następujące czynności:

- zmniejsza się obciążenie cieplne komory paleniskowej zmniejszając grubość warstwy miału węglowego,
- odcina się dopływ paliwa podczas ruchu rusztu, a następnie wyłączając posuw rusztu po odprowadzeniu całości pozostałego paliwa do lejów popiołowych,
- przy temperaturze spalin < 120°C wyłącza się 3 stopień odpylania (z filtrami tkaninowymi),
- po wystudzeniu się kotła (temp. w komorze paleniskowej ok. 50°C) wyłącza się wentylator wyciągowy.

Za początek wyłączenia uznaje się moment, w którym spełnione są co najmniej dwa spośród wskazanych poniżej kryteriów:

- spadek przepływu wody przez kocioł < 120 Mg/h (po wyłączeniu blokady),
- minimalne ciśnienie na wlocie do kotła < 0,7 MPa,
- minimalne obciążenie kotła > 4 MW,
- temperatura spalin za wentylatorem wyciągowym < 120°C.

Za koniec rozruchu kotła WR-25 uznaje się moment, w którym spełnione są, co najmniej dwa spośród wskazanych poniżej kryteriów, z czego poziom przepływu przez kocioł jest warunkiem koniecznym:

- osiągnięcie minimalnego przepływu wody przez kocioł > 240 Mg/h,
- minimalne ciśnienie na wlocie do kotła > 1,0 MPa,
- minimalne obciążenie kotła > 6 MW,
- temperatura spalin za wentylatorem wyciągowym > 120°C.

Za początek wyłączenia uznaje się moment, w którym spełnione są co najmniej dwa spośród wskazanych poniżej kryteriów:

- spadek przepływu wody przez kocioł < 240 Mg/h (po wyłączeniu blokady),
- minimalne ciśnienie na wlocie do kotła < 1,0 MPa,
- minimalne obciążenie kotła > 6 MW,

➤ temperatura spalin za wentylatorem wyciągowym < 120°C.”

I. **pkt A.IX. o tytule: Monitoring oddziaływań na środowisko i procesów technologicznych**

1. w **ppkt. 1.1.** o tytule: **Monitoring emisji do powietrza** zmienianej decyzji **otrzymuje w całości nowe brzmienie:**

„Monitoring emisji należy prowadzić zgodnie z wymaganiami z zakresie prowadzenia wielkości i rodzajów pomiarów, zgodnie z obowiązującymi metodykami referencyjnymi dotyczącymi tych pomiarów na stanowiskach pomiarowy spełniających wymagania obowiązujących norm PN-EN. Pomiary okresowe należy wykonywać z częstotliwością 2 razy w roku, w okresie letnim i zimowym z każdego z pracujących kotłów. Czas archiwizowania wyników 5 lat od zakończenia roku, w którym zostały wykonane.

Umiejscowienie punktów stanowisk pomiarowych:

Każdy z kotłów WR-10 i WR-25M posiada stanowisko pomiarowe spełniające wymagania PN-Z-04030-7 „Badania zawartości pyłu. Pomiar stężenia i strumienia masy pyłu w gazach odlotowych metodą grawimetryczną” oraz PN-EN 15259 „Jakość powietrza. Pomiary emisji ze źródeł stacjonarnych. Wymagania dotyczące odcinków pomiarowych i miejsc pomiaru, celu i planu pomiaru oraz sprawozdania z pomiaru”. Stanowiska są zainstalowane na kanałach dolotowych pomiędzy urządzeniami odpylającymi i kominem.”

2. w **ppkt. 1.2.** o tytule: **Monitoring hałasu** zmienianej decyzji **otrzymuje w całości nowe brzmienie:**

„Pomiary poziomu hałasu w środowisku należy wykonywać z uwzględnieniem specyfiki pracy źródeł hałasu zgodnie z metodyką referencyjną z częstotliwością jeden raz na dwa lata w punkcie kontrolnym na granicy terenu Ciepłowni:

Nr punktu imisji	Położenie punktu pomiarowego
P1	50°27'39,7"N 18°49'59,8"E

Czas archiwizowania wyników 5 lat od zakończenia roku, w którym zostały wykonane.”

3. wykreślam w całości **ppkt 1.3.** o tytule: **Monitoring ścieków**

4. zmieniam numerację **ppkt. 1.4.** na **ppkt. 1.3.** o tytule: **Monitoring gospodarki odpadami** zmienianej decyzji **o brzmieniu:**

„Monitoring rodzajów i ilości odpadów powinien być prowadzony w postaci ewidencji odpadów zgodnie z obowiązującymi wymaganiami w zakresie wzorów dokumentów stosowanych na potrzeby ewidencji odpadów (dopuszczalna forma elektroniczna). Odpady przekazywane innemu posiadaczowi należy dokumentować Kartami przekazania odpadów zgodnie z wymaganiami w zakresie wzorów dokumentów przekazania odpadów. Czas archiwizowania dokumentów przekazania odpadów i ewidencji 5 lat od zakończenia roku, w którym zostały wygenerowane.”

**5. w ppkt. 3. o tytule: Monitoring procesów technologicznych zmienianej decyzji otrzymuje w całości nowe brzmienie:**

„Reżim technologiczny produkcji określa warunki, jakie są potrzebne do przeprowadzenia procesu. Warunki te zależą od parametrów, których wartości poddawane są rutynowej kontroli oraz regulowane są w czasie przebiegu procesu. W Ciepłowni „Przyjaźń” prowadzona jest automatyzacja procesu spalania polegająca na objęciu monitoringiem wszystkich pięciu kotłów Ciepłowni. Wszystkie urządzenia sterujące wyposażone są w program SZARP (System Zbierania Archiwizacji i Prezentacji Danych).

Automatyzacja kotłów polega na wyposażeniu ich w regulatory, co daje możliwość sterowania ilością powietrza podmuchowego, wyciągowego, prędkości rusztu zgodnie z zadanymi parametrami. Monitorowane są: temperatura spalin przed i za ekonomizerem, podciśnienie w kotle, grubość warstwy paliwa, aktualna moc chwilowa, zgodnie z zadaną wartością paliwa, efektywność pracy kotła, przepływ przez kocioł.

W kotle WR-25 prędkość rusztów i warstwa paliwa rejestrowane są oddzielnie dla każdego rusztu. Regulator nadrzędny w sterowni zbiera dane odnośnie poszczególnych obiegów temperatur zewnętrznych, aktualnej mocy podawanej do sieci miejskiej oraz przesyła do regulatora stabilizacji przepływu temperaturę wyjściową, zadaną temperaturę wyjściową oraz informację o sezonie grzewczym.

Wymagany jest monitoring mocy, z jaką eksploatowany jest każdy z kotłów WR-25M.”

**J. pkt A.X. o tytule: Sposoby zapobiegania występowaniu i ograniczaniu skutków awarii oraz postępowanie w czasie awarii przemysłowej zmienianej decyzji otrzymuje w całości nowe brzmienie:**

„Ciepłownia „Przyjaźń” nie kwalifikuje się do zakładów o zwiększonym albo dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 29.01.2016 w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016, poz.138).

Podczas jakiegokolwiek awarii urządzeń technologicznych należy przerwać niezwłocznie proces produkcyjny i ograniczyć zorganizowaną emisję substancji do powietrza. Ponowny rozruch urządzeń należy przeprowadzić po usunięciu usterki. Praca źródeł emisji do powietrza niezgodna z założonym reżimem technologicznych prowadzi do zatrzymania procesu produkcji, a tym samym do ograniczenia i zatrzymania emisji.”

**K. wykreślam w całości pkt A.XI. o tytule: Kryteria definiowania znaczącej zmiany w działalności Ciepłowni „Przyjaźń”.**

**L. zmieniam numerację pkt. A.XII. na pkt. AXI. o tytule: Zobowiązania ciążące na uzyskującym niniejsze pozwolenie, w tym dotyczące monitorowania oddziaływań na środowisko oraz procesów technologicznych**

**M. zmieniam numerację pkt. A.XIII. na pkt AXII. o tytule: Zamknięcie instalacji zmienianej decyzji o brzmieniu:**

„W przypadku zakończenia eksploatacji instalacji, likwidację obiektów i urządzeń należy przeprowadzić w sposób zapobiegający wystąpieniu awarii przemysłowej. Instalacja

winna być zlikwidowana zgodnie z przepisami prawa budowlanego, zasadami bezpieczeństwa i higieny pracy oraz wymaganiami ochrony środowiska. Należy dążyć do maksymalnego przywrócenia terenu eksploatacji instalacji, środowisku naturalnemu."

N. wykreślam w całości pkt A.XIV. o tytule: Załącznik oraz pkt C.

O. treść pozostałych punktów orzeczenia zmienianej decyzji pozostają bez zmian.

### UZASADNIENIE

Pan Piotr Szyszka działający na podstawie pełnomocnictwa Zarządu spółki VEOLIA POŁUDNIE Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Tarnowskich Górach przy ul. Zagórskiej 173 wnioskiem z dnia 26.03.2018 r. (uzupełnione pismem z dnia 23.05.2018 r.) wystąpił o zmianę decyzji Starosty Tarnogórskiego z dnia 26.06.2006 r. znak GOŚR/G.7644-5/05/06 (zmienioną późniejszymi decyzjami Starosty Tarnogórskiego: z dnia 04.01.2011 r. znak VOŚR/G.7644-1/11, z dnia z dnia 05.12.2014 r. znak OŚR.G.6222.13.2014, z dnia 05.12.2014 r. znak OŚR.G.6222.17.2014 oraz z dnia 08.03.2016 znak OŚR.G.6222.5.2016), która wyżej wymienionej Spółce udziela pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw – zlokalizowanej na terenie Ciepłowni „Przyjaźń” położonej przy ul. Zagórskiej 173 w Tarnowskich Górach.

Wnioskowana zmiana pozwolenia zintegrowanego polegająca na zmianie w zakresie:

- definicji i opisu instalacji spalania paliw w okresie do 30.11.2021 r. i od 01.12.2021 r.,
- emisji zanieczyszczeń do powietrza z instalacji spalania paliw (rezygnacja z derogacji ciepłowniczej),
- rodzajów i ilości odpadów z instalacji.

Starosta Tarnogórski przed wszczęciem postępowania administracyjnego w sprawie zakończonej orzeczeniem niniejszej decyzji dokonał analizy zakresu wnioskowanej zmiany. W ocenie tutejszego organu planowana zmiana jw. to działania, które nie wyczerpują podanej w art. 3 pkt. 7 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (tekst jednolity: Dz. U. z 2018 r. poz. 77 z późn. zm.) definicji istotnej zmiany instalacji. Stąd Starosta Tarnogórski rozpatrując sprawę wnioskowanej zmiany decyzji zastosował procedurę administracyjną określoną przez art. 155 *Kodeksu postępowania administracyjnego*.

Do wniosku została dołączona dokumentacja pn.: *„Ocena ryzyka zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko na terenie Ciepłowni „Przyjaźń” w Tarnowskich Górach eksploatowanej przez Veolia Tarnowskie Góry Sp. z o.o.”*, w której to pod uwagę wzięto wszelkie możliwe źródła zanieczyszczenia środowiska gruntu – wodnego związane zarówno z przedostaniem się substancji bezpośrednio do wód i gleb w wyniku wycieków z instalacji i miejsc magazynowania, jak również osadzaniem się zanieczyszczeń na powierzchni gleby w wyniku emisji do powietrza. Skala działalności Ciepłowni „Przyjaźń” w Tarnowskich Górach i niewielka ilość magazynowanych substancji oraz zastosowane środki zabezpieczające środowisko przed skażeniem powodują, że skutki ewentualnych sytuacji awaryjnych związanych ze stosowaniem substancji powodujących ryzyko są pomijalne. Stwierdzono, że pomimo stosowania w zakładzie substancji stwarzających ryzyko, nie występuje możliwość zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych i w związku z tym, raport początkowy dla przedmiotowej instalacji nie jest wymagany.

Pismem z dnia 15.06.2018 r. znak OŚR.6222.6.2018 Starosta Tarnogórski zawiadomił zainteresowane strony o wszczęciu na wniosek Pana Piotra Szyszki działającego na podstawie pełnomocnictwa Zarządu spółki VEOLIA POŁUDNIE Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowskich Górach postępowania administracyjnego w sprawie wnioskowanej zmiany pozwolenia zintegrowanego, informując równocześnie o zakresie wnioskowanej zmiany

i o możliwości wnoszenia w określonym terminie ewentualnych uwag i wniosków w sprawie.

W określonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi odnośnie wszczętego postępowania administracyjnego, stąd podejmując niniejszą decyzję Starosta wziął pod uwagę, co następuje:

Zakres zmiany decyzji nie dotyczy istotnej zmiany pozwolenia zintegrowanego.

Starosta Tarnogórski uwzględniając powyższe ustalenia (wnikające z załączonej do wniosku dokumentacji) oraz obowiązujące przepisy prawa uznał, iż instalacja zlokalizowana na terenie Ciepłowni „Przyjaźń” po zmianie spełnia wymagania niezbędne do zmiany udzielonego pozwolenia zintegrowanego, wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

Zmianie decyzji orzekającej udzielenie pozwolenia zintegrowanego nie sprzeciwiają się przepisy szczególne, a za dokonaniem wnioskowanej zmiany przemawia słuszny interes strony.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

### Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie w trybie art. 127 § 1 *Kodeksu postępowania administracyjnego* do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Katowicach za pośrednictwem Starosty Tarnogórskiego w terminie 14-tu dni licząc od dnia otrzymania niniejszej decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.



z up. STAROSTY  
Naczelnik Wydziału  
Ochrony Środowiska i Rolnictwa  
mgr Irena Galska

### Otrzymuje:

1. Pan Piotr SZYSZKA  
(działający na podstawie pełnomocnictwa Zarządu spółki VEOLIA POŁUDNIE Sp. z o.o.)  
Latalice 32  
62-010 Pobiedziska

### Do wiadomości:

1. Minister Środowiska  
ul. Wawelska 52/54  
00-922 Warszawa (forma elektroniczna)
2. Marszałek Województwa Śląskiego (forma elektroniczna)
3. Śląski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska w Katowicach  
ul. Wita Stwosza 2  
40-036 Katowice
4. Urząd Miasta Tarnowskie Góry
5. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie  
ul. Sienkiewicza 2  
44-100 Gliwice

Sporządziła: Katarzyna Rydzkowska  
St. inspektor, dn. 25.07.2018 r.  
Forma wysyłki: polec-zpo

*Rydzkowska*

*26.07.2018*

Oplatę skarbową w kwocie 253,00 zł (dwieście pięćdziesiąt trzy złote) uiszczono dnia 19.03.2018 r. na rachunek bankowy Urzędu gminy/miasta TARNOGÓRSKI  
ING BANK S.A.  
Nr rach.: 25 1050 1230 1000 0090 3045 9367  
KATARZYNA RYDZKOWSKA ST. INSPEKTOR  
imię i nazwisko stanowisko służbowe podpis

**RADCA PRAWNY**

Agata Smolarska - Potempa  
KT 2978