

**MARSZAŁEK
WOJEWÓDZTWA MAZOWIECKIEGO**

Warszawa, dnia 24 marca 2016 r.



P_232452

PZ-I.7222.117.2016.MR

DECYZJA Nr 37/15/PZ.Z

Na podstawie art. 217, art. 376 pkt 2b i art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2013 r., poz. 1232, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2016 r., poz. 23), po rozpatrzeniu wniosku PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa,

ORZEKA SIĘ

- 1) **Stwierdzić wygaśnięcie pozwolenia zintegrowanego** udzielonego decyzją Wojewody Mazowieckiego z dnia 2 stycznia 2006 r., znak: WŚR.I.6640/16/9/05/06, PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa (REGON: 010381709, NIP: 5250000630), na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 548,3 MWt pracującej w okresie do 31 grudnia 2015 r. oraz w okresie od 1 stycznia 2016 r., po wyłączeniu z eksploatacji kotła wodnego PTWM-100 nr 1 oraz trzech kotłów parowych EO-125-021 (nr 1-3), o mocy nominalnej 402 MWt, zlokalizowanej na terenie Ciepłowni Wola w Warszawie przy ul. Połczyńskiej 21, zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 99/10/PŚ.Z z dnia 27 października 2010 r., znak: PŚ.VWŚ/7600-130/08 (sprostowaną postanowieniem z dnia 4 listopada 2010 r., znak : PŚ.VWŚ/7600-130/08), Nr 81/11/PŚ.Z z dnia 21 lipca 2011 r., znak: PŚ.VWŚ/7600-130/08, Nr 262/15/PŚ.Z z dnia 10 września 2015 r., znak: PŚ.V/MR/7600-130/08, Nr 296/15/PŚ.Z z dnia 22 października 2015 r., znak: PŚ.V/KS/7600-130/08 oraz Nr 20/16/PZ.Z z dnia 17 lutego 2016 r., znak: PZ-I.7222.98.2016.KS.
- 2) **Ujednoczyć tekst pozwolenia zintegrowanego** udzielonego decyzją Wojewody Mazowieckiego z dnia 2 stycznia 2006 r., znak: WŚR.I.6640/16/9/05/06, PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa (REGON: 010381709, NIP: 5250000630), na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 548,3 MWt pracującej w okresie do 31 grudnia 2015 r. oraz w okresie od 1 stycznia 2016 r., po wyłączeniu z eksploatacji kotła wodnego PTWM-100 nr 1 oraz trzech kotłów parowych EO-125-021 (nr 1-3), o mocy nominalnej 402 MWt, zlokalizowanej na terenie Ciepłowni Wola w Warszawie przy ul. Połczyńskiej 21, zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 99/10/PŚ.Z z dnia 27 października 2010 r., znak: PŚ.VWŚ/7600-130/08 (sprostowaną postanowieniem z dnia 4 listopada 2010 r., znak : PŚ.VWŚ/7600-130/08), Nr 81/11/PŚ.Z z dnia 21 lipca 2011 r., znak: PŚ.VWŚ/7600-130/08, Nr 262/15/PŚ.Z z dnia 10 września 2015 r., znak: PŚ.V/MR/7600-130/08, Nr 296/15/PŚ.Z z dnia 22 października 2015 r., znak: PŚ.V/KS/7600-130/08 oraz Nr 20/16/PZ.Z z dnia 17 lutego 2016 r., znak: PZ-I.7222.98.2016.KS, w następujący sposób:

I. RODZAJ PROWADZONEJ DZIAŁALNOŚCI

Produkcja energii cieplnej na potrzeby centralnego ogrzewania i ciepłej wody w sezonie grzewczym dla odbiorców komunalnych i przemysłowych Warszawy.

II. RODZAJ I PARAMETRY INSTALACJI

1. Urządzenia techniczne pracujące w okresie do 31 grudnia 2015 roku wchodzące w skład instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 548,3 MWt:

1) Kotły wodne PTWM-100 (K1, K2, K3, K4).

Kocioł K1 opalany jest mazutem, kocioł K3 opalany jest olejem lekkim, kotły K2 i K4 do czasu modernizacji opalane są mazutem, a po modernizacji olejem lekkim. Paliwem rozpałkowym dla kotłów K1 i K2, opalanych mazutem jest gaz propan-butan. Kotły K3 i K4 wyposażone są w wysokoenergetyczne zapalarki elektryczne.

2) Kotły parowe EO-125-021 (nr 1, 2 i 3) płomienicowo-płomieniówkowe.

Produkują parę do podgrzania mazutu. Paliwem podstawowym jest mazut, a rozpałkowym olej opałowy lekki. Są to kotły trzy-ciągowe w układzie leżącym.

Spaliny z kotłów odprowadzane są do powietrza przez emitory o wysokościach 61,5 m.

a) Do emitora E1 o średnicy 2,3 m odprowadzane są spaliny z kotłów:

- PTWM-100 (K1),
- EO-125-021 nr 1.

b) Do emitora E2 o średnicy 2,3 m odprowadzane są spaliny z kotłów:

- PTWM-100 (K2),
- EO-125-021 nr 2,
- EO-125-021 nr 3.

c) Do emitora E3 o średnicy 2,8 m odprowadzane są spaliny z kotłów:

- PTWM-100 (K3),
- PTWM-100 (K4).

2. Urządzenia techniczne pracujące w okresie od 1 stycznia 2016 roku wchodzące w skład instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 402 MWt: kotły wodne PTWM-100 (K2, K3, K4).

Kotły K2, K3 i K4 opalane są olejem lekkim. Do rozpalania kotłów stosowane są wysokoenergetyczne zapalarki elektryczne.

Spaliny z kotłów odprowadzane są do powietrza przez emitor o wysokości 61,5 m.

Do przewodu kominowego E2 o średnicy 2,3 m odprowadzane są spaliny z kotła PTWM-100 (K2).

Do przewodu kominowego E3 o średnicy 2,3 m odprowadzane są spaliny z kotłów:

- 1) PTWM-100 (K3),
- 2) PTWM-100 (K4).

III. SPOSOBY OSIĄGANIA WYSOKIEGO POZIOMU OCHRONY ŚRODOWISKA JAKO CAŁOŚCI

1. Metody zapobiegania lub ograniczania ilości wytwarzanych odpadów realizowane poprzez:

- 1) prowadzenie selekcji odpadów w miejscu ich wytwarzania;
- 2) okresowe magazynowanie odpowiednio zabezpieczonych odpadów w wyznaczonych magazynach na terenie ciepłowni;
- 3) magazynowanie odpadów z zachowaniem dopuszczalnych czasów magazynowania, tzn. do 3 lat w sytuacjach uzasadnionych (np. brak partii wysyłowej) dla odpadów z przeznaczeniem do odzysku i do 1 roku dla odpadów z przeznaczeniem do unieszkodliwienia przez składowanie;
- 4) ewidencję odpadów, która umożliwia ilościową i jakościową kontrolę odpadów wytwarzanych, poddawanych odzyskowi lub unieszkodliwianych oraz kompleksową kontrolę w zakresie obrotu odpadami;
- 5) przekazywanie odpadów do zagospodarowania, odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenia;
- 6) składowanie tylko tych odpadów, dla których nie znajdują uzasadnienia inne możliwości ich zagospodarowania;
- 7) obowiązującą procedurę eksploatacji urządzeń do separacji substancji ropopochodnych ze ścieków przemysłowych oraz wód opadowych i roztopowych w rejonie gospodarki olejowej; olej

opałowy po oddzieleniu od ścieków i zanieczyszczeń mechanicznych jest zawracany do zbiornika oleju; okresowo ww. urządzenia są czyszczone i poddawane konserwacji; powstające w tej operacji odpady są usuwane z terenu ciepłowni i nieszkodliwiane przez specjalistyczne firmy świadczące usługi czyszczenia i konserwacji omawianych urządzeń;

- 8) zastosowanie technologii zagęszczania szlamów z mycia kotłów (system drainad), pozwalającej na obniżenie stopnia uwodnienia osadów z 98 do 30-50%, co w zasadniczym stopniu przyczynia się do ograniczenia ilości odpadów wymagających usunięcia z zakładu.

2. Stosowanie następujących metod i technik ochrony powietrza

- 1) w zakresie redukcji emisji dwutlenku siarki – stosowanie paliwa o odpowiedniej zawartości siarki ;
- 2) w zakresie redukcji emisji tlenków azotu – wykorzystywanie palników niskoemisyjnych w kotłach PTWM-100 (K2, K3 i K4).

IV. SPOSOBY ZAPEWNIENIA EFEKTYWNEGO WYKORZYSTANIA ENERGII

1. Identyfikacja urządzeń i procesów konsumujących największe ilości energii.
2. Ustalanie sprawności energetycznej poszczególnych urządzeń i procesów.
3. Identyfikacja możliwości zmniejszenia zapotrzebowania na energię.
4. Zastępowanie urządzeń o niskiej sprawności energetycznej urządzeniami wysokosprawnymi o niskim zapotrzebowaniu na energię elektryczną i odpowiedniej gospodarce ciepłem.
5. Optymalizacja procesów pod kątem wtórnego wykorzystania ciepła.
6. Instalowanie urządzeń o maksymalnej osiągalnej sprawności energetycznej.

V. WARUNKI WPROWADZANIA DO ŚRODOWISKA SUBSTANCJI I ENERGII ORAZ WYTWARZANIA ODPADÓW

1. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza

Wielkości dopuszczalnej emisji, rodzaje substancji oraz parametry instalacji – źródła powstawania i miejsca wprowadzania substancji do powietrza – zgodnie z następującymi tabelami nr 1, 2, 3 i 4:

Tabela nr 1. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania i miejsc wprowadzania substancji do powietrza – obowiązuje do dnia 31 grudnia 2015 r.

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³] przy spalaniu mazutu	Emisja dopuszczalna [mg/m ³] przy spalaniu oleju lekkiego
		h [m]	d [m]	Nr			
1	2	3	4	5	6	7	
Kocioł PTWM-100 (K1)	-	61,5	2,3	E1	Dwutlenek siarki	1700	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450	-
					Tlenek węgla	300	-
					Pył	100	-
Kocioł EO-125-021 (nr 1)	-	61,5	2,3	E1	Dwutlenek siarki	1700	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450	-
					Tlenek węgla	300	-
					Pył	100	-
Kocioł PTWM-100	-	61,5	2,3	E2	Dwutlenek siarki	1700	-

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³] przy spalaniu mazutu	Emisja dopuszczalna [mg/m ³] przy spalaniu oleju lekkiego
		h [m]	d [m]	Nr			
1	2	3	4	5	6	7	
(K2)					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450	-
					Tlenek węgla	300	-
					Pył	100	-
Każdy z dwóch kotłów EO-125-021 (nr 2 i nr 3)	-	61,5	2,3	E2	Dwutlenek siarki	1700	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450	-
					Tlenek węgla	300	-
					Pył	100	-
Kocioł PTWM-100 (K3)	-	61,5	2,8	E3	Dwutlenek siarki	-	1700
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	-	450
					Tlenek węgla	-	300
					Pył	-	50
Kocioł PTWM-100 (K4)	-	61,5	2,8	E3	w okresie do końca 2015 r. wyłączony na czas modernizacji		
Emitor E1 przy pracy K1 i/lub EO-125-021 nr 1		61,5	2,3	E2	Dwutlenek siarki	1700	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450	-
					Tlenek węgla	300	-
					Pył	100	-
Emitor E2 przy pracy przy pracy K2 i/lub jednego z dwóch EO-125-021 nr 2 lub nr 3		61,5	2,3	E2	Dwutlenek siarki	1700	-
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450	-
					Tlenek węgla	300	-
					Pył	100	-
Emitor E3 Przy pracy kotła K3		61,5	2,8	E3	Dwutlenek siarki	-	1700
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	-	450
					Tlenek węgla	-	300
					Pył	-	50

* metry sześciennic gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienie 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy zawartości 3 % tlenu w gazach odlotowych.

Tabela nr 2. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji – obowiązuje do dnia 31 grudnia 2015 r.

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [Mg/rok]
1	2	3
Instalacja spalania paliw o mocy 548,3 MW _t	Dwutlenek siarki	364,5

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [Mg/rok]
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	96,5
	Tlenek węgla	64,3
	Pył	13,7

Tabela nr 3. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania i miejsc wprowadzania substancji do powietrza – obowiązuje od dnia 1 stycznia 2016 r.

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaje urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ^u 3]
		h [m]	d [m]	Nr		
1	2	3	4	5	6	7
Kocioł PTWM-100 (K2)	-	61,5	2,3	Przewód kominowy E2	Dwutlenek siarki	400
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450
					Tlenek węgla	300
					Pył	20
Każdy z dwóch kotłów PTWM-100 (K3 i K4)	-	61,5	2,8	Przewód kominowy E3	Dwutlenek siarki	400
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450
					Tlenek węgla	300
					Pył	20
Emitor		61,5		Przewody kominowe E2 i E3	Dwutlenek siarki	400
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	450
					Tlenek węgla	300
					Pył	20

* metry sześciennic gazuw odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienie 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazuw odlotowych), przy zawartości 3 % tlenu w gazuw odlotowych.

Tabela nr 4. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji - obowiązuje od dnia 1 stycznia 2016 r.

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [Mg/rok]
1	2	3
Instalacja spalania paliw o mocy 402 MW _t	Dwutlenek siarki	124,1
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	139,6
	Tlenek węgla	93,1
	Pył	6,2

2. Wytwarzanie odpadów

1) Rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania oraz sposoby gospodarowania, w tym magazynowania odpadów

Wyszczególnienie rodzajów i ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania w instalacji, z uwzględnieniem sposobów gospodarowania, w tym magazynowania odpadów, określa tabela nr 5.

Tabela nr 5. Wykaz odpadów dopuszczonych do wytwarzania w instalacji, z uwzględnieniem sposobów gospodarowania, w tym magazynowania odpadów

Lp.	Rodzaj odpadu [Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadu]	Kod odpadu	Ilość [Mg/rok]	Miejsce i sposób magazynowania oraz sposób dalszego zagospodarowania odpadu
1.	<p>Uwodnione szlamy z czyszczenia kotłów zawierające substancje niebezpieczne</p> <p>[Szlamy z czyszczenia kotłów zawierające substancje niebezpieczne.</p> <p>Skład: mieszanina substancji ropopochodnych i cząstek zawiesin mineralnych, substancji organicznych (ok. 35%), metali, w tym ciężkich, tj.: Co, Fe, Ca, Al, Mn, Cd, Pb, Cr, Ba, B, V, Sn, Cu, Ni, K, Na, Ca, Mg, Zn, Mo, As, Se, Ba, B, V, Sn.</p> <p>Właściwości: szkodliwe (H5), toksyczne (H6), ekotoksyczne (H14).]</p>	10 01 22*	400,000	<p>Odpady magazynowane na poletkach osadczycy, w trzech betonowych, otwartych zbiornikach, o pojemności 120 m³ każdy, z zainstalowanym układem odprowadzania odpadów i usuwania wody nadosadowej</p> <p>Odwodnione szlamy magazynowane w workach lub pojemnikach, w zadaszonych, zamykanych boksach, na utwardzonym, szczelnym podłożu.</p> <p>Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia.</p>
2.	<p>Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone</p> <p>[Opakowania z metali lub tworzyw sztucznych, papieru, po stosowaniu preparatów do neutralizacji ścieków z kotłów, zawierające substancje niebezpieczne.</p> <p>Podstawowy skład (w zależności od rodzaju): tworzywa sztuczne tj., polietylen (PE), polipropylen (PP), polistyren (PS) i teflon (PTFE) wraz z domieszkami; stopy żelaza z węglem oraz dodatkami innych pierwiastków (Mn, Ni, Cu, Cr) oraz tlenki powyższych metali, stopy aluminium oraz pozostałości substancji znajdujących się w opakowaniach.</p> <p>Właściwości: odpady określone jako niebezpieczne ze względu na właściwości pozostałości substancji znajdujących się wewnątrz opakowań: drażniące (H4), szkodliwe (H5) ekotoksyczne (H14)].</p>	15 01 10*	0,500	<p>Odpady magazynowane selektywnie w szczelnych, oznakowanych workach z tworzywa sztucznego lub pojemnikach, ustawionych na szczelnym podłożu w pomieszczeniach magazynu wapna hydratyzowanego i fosforanu sodu, zlokalizowanych w budynku zblokowanym.</p> <p>Odpad magazynowany w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń do gleby i wód podziemnych.</p> <p>Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia</p>

Lp.	Rodzaj odpadu [Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadu]	Kod odpadu	Ilość [Mg/rok]	Miejsce i sposób magazynowania oraz sposób dalszego zagospodarowania odpadu
3.	Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne [Pozostałości po preparatach i substancjach stosowanych do neutralizacji ścieków z kotłów oraz mycia kotłów. Skład: wodorotlenek wapnia, chlorek sodu, fosforan trójsodowy. Właściwości: odpady drażniące (H4), ekotoksyczne.]	16 05 07*	1,000	Odpady magazynowane selektywnie w szczelnych, oznakowanych workach z tworzywa sztucznego, na paletach, ustawionych na szczelnym podłożu w pomieszczeniach magazynu wapna hydratyzowanego i fosforanu sodu, zlokalizowanych w budynku zablokowanym. Odpad magazynowany w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń do gleby i wód podziemnych. Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia

2) Sposoby gospodarowania wytwarzanymi odpadami

Prowadzący instalację w zakresie gospodarki wytwarzanymi odpadami jest zobowiązany spełniać następujące warunki:

1. prowadzić działania mające na celu zapobieganie powstawaniu odpadów;
2. nie mieszać odpadów niebezpiecznych różnych rodzajów oraz odpadów niebezpiecznych z odpadami innymi niż niebezpieczne;
3. dostarczać odpady z miejsc powstawania do miejsca magazynowania i przetwarzania w pojemnikach zapewniających bezpieczeństwo ludzi i środowiska;
4. zapewnić zagospodarowanie wytwarzanych odpadów zgodnie z hierarchią określoną w ustawie o odpadach;
5. przekazywać odpady wyłącznie uprawnionym podmiotom lub osobom fizycznym i jednostkom organizacyjnym niebędącym przedsiębiorcami, które wykorzystują odpady na potrzeby własne zgodnie z obowiązującymi przepisami;
6. prowadzić ilościową i jakościową ewidencję wytwarzanych odpadów z zastosowaniem karty ewidencji odpadów oraz karty przekazania odpadów;
7. zapewnić bezpieczne dla środowiska i zdrowia ludzi magazynowanie odpadów, z zachowaniem następujących zasad:
 - a) odpady mogą być magazynowane wyłącznie na terenie, do którego prowadzący instalację posiada tytuł prawny,
 - b) miejsca magazynowania odpadów winny być oznakowane i zabezpieczone przed dostępem osób postronnych i zwierząt,
 - c) sposób magazynowania odpadów powinien uwzględniać właściwości fizyczne i chemiczne odpadów,
 - d) odpady, z wyjątkiem odpadów przeznaczonych do składowania, mogą być magazynowane, jeśli konieczność magazynowania wynika z procesów technologicznych lub organizacyjnych, nie dłużej jednak niż przez okres 3 lat,
 - e) odpady przeznaczone do składowania mogą być magazynowane jedynie w celu zebrania odpowiedniej ilości tych odpadów do transportu na składowisko odpadów, nie dłużej jednak niż przez okres 1 roku.

3) Sposoby zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko

1. Stosowanie w procesie technologicznym materiałów oraz urządzeń wysokiej jakości, gwarantujących dłuższą ich eksploatację.
2. Przestrzeganie parametrów procesów technologicznych.
3. Zamawianie surowców i materiałów w opakowaniach zwrotnych, wielokrotnego użytku.
4. Prowadzenie racjonalnej gospodarki materiałowej zapobiegającej przeterminowaniu się surowców.
5. Dokonywanie systematycznych przeglądów i remontów urządzeń wchodzących w skład instalacji.
6. Przekazywanie wytworzonych odpadów wyłącznie uprawnionym odbiorcom.
7. Zagęszczanie szlamów z mycia kotłów (odwodnienie osadów), czego efektem jest zmniejszenie ilości odpadów przekazywanych do dalszego przetwarzania.
8. Preferowanie odbiorców zapewniających odzysk wytworzonych odpadów.

3. Emisja hałasu do środowiska

Dopuszczalne równoważne poziomy dźwięku „A” hałasu przenikającego do środowiska z terenu zakładu na tereny podlegające ochronie przed hałasem wynoszą:

- 1) 55 dB w porze dziennej w godzinach 6.00 – 22.00,
- 2) 45 dB w porze nocnej w godzinach 22.00 – 6.00.

Czas pracy głównych źródeł hałasu wynosi 16 godzin w porze dziennej i 8 godzin w porze nocnej.

Va. ILOŚĆ, STAN I SKŁAD ŚCIEKÓW – NIE WPROWADZANYCH DO WÓD LUB DO ZIEMI

Instalacja jest źródłem ścieków przemysłowych powstających w wyniku funkcjonowania kotłowni i bazy rozładunku mazutu oraz ścieków ze zbiorników mazutu. Ścieki przemysłowe zawierające węglowodory oraz osady odprowadzane są oddzielną kanalizacją przemysłową, poprzez łapacz mazutu, do kanalizacji zakładowej. Mazut po odseparowaniu w łapaczu mazutu zawracany jest do zbiorników magazynowych. Ścieki przemysłowe z instalacji wprowadzane są do zewnętrznych urządzeń kanalizacyjnych w ilości:

$$Q = 400,0 \text{ m}^3/\text{dobę}$$

Stan i skład ścieków:

1. Temperatura ≤ 35 °C
2. Odczyn (pH) - 6,5 – 9
3. BZT₅ $\leq 25,0$ mg O₂/l
4. ChZT_{Cr} $\leq 125,0$ mgO₂ /l
5. Kadm $\leq 0,05$ mgCd/l
6. Rtęć $\leq 0,06$ mgHg/l
7. Cynk $\leq 5,0$ mgZn/l
8. Miedź $\leq 1,0$ mgCu/l
9. Chrom ogólny $\leq 1,0$ mgCr/l
10. Chrom Cr⁺⁶ $\leq 0,2$ mgCr⁺⁶/l
11. Ołów $\leq 1,0$ mgPb/l
12. Nikiel $\leq 1,0$ mgNi/l
13. Węglowodory ropopochodne $\leq 15,0$ mg/l.

VI. ZAKRES MONITOROWANIA EMISJI

1. Monitorowanie i ewidencjonowanie emisji substancji do powietrza

- 1) Prowadzenie pomiarów emisji zgodnie z wymogami określonymi w przepisach prawa.

- 2) Sporządzanie bilansu emisji rocznych dwutlenku siarki, dwutlenku azotu i pyłu, począwszy od 2006 r.

2. Monitorowanie odprowadzanych ścieków

- 1) Prowadzenie pomiarów ilości ścieków przemysłowych wprowadzanych do zewnętrznych urządzeń kanalizacyjnych i ich ewidencjonowanie.
- 2) Prowadzenie analizy składu i stanu ścieków przemysłowych z instalacji, przed wprowadzeniem ich do zewnętrznych urządzeń kanalizacyjnych i ich ewidencjonowanie w zakresie wskaźników określonych w pozwoleniu wodnoprawnym na wprowadzanie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego, 1 raz na trzy miesiące lub 1 raz na sześć miesięcy, w zależności od rodzaju substancji zanieczyszczających w ściekach, w regularnych odstępach czasu.

VII. POSTĘPOWANIE PO ZAKOŃCZENIU DZIAŁALNOŚCI

Zgodnie z wymogami wynikającymi z przepisów Prawa budowlanego.

VIII. INNE ZOBOWIĄZANIA

Zobowiązuje się prowadzącego instalację do:

1. Przekazywania opracowanych wyników pomiarów i badań, o których mowa w części VI. ust. 2 organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego, w terminie do końca stycznia roku następnego.
2. Przekazywania wyników pomiarów hałasu organowi ochrony środowiska oraz wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 19 listopada 2008 r. w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia i innych danych oraz terminów i sposobów ich prezentacji (Dz. U. Nr 215, poz. 1366) wraz z wersją elektroniczną.
3. Przekazywania ewidencji, o której mowa w punkcie 1., części XI. decyzji, organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego, w terminie do końca stycznia roku następnego.
4. Przekazywania ewidencji czasu pracy źródeł, o której mowa w punkcie 2., części XI. decyzji, w terminie do końca stycznia roku następnego.

IX. TERMIN WAŻNOŚCI POZWOLENIA

Pozwolenie wydaje się na czas nieoznaczony.

X. RODZAJ I ILOŚĆ WYKORZYSTYWANEJ ENERGII, MATERIAŁÓW, SUROWCÓW I PALIW

1. Zużycie energii elektrycznej na potrzeby instalacji – 15 948 MWh/rok.
2. Zużycie wody na cele technologiczne – 13 000 m³/rok.
3. Olej opałowy ciężki – 4 815 Mg/rok do 31 grudnia 2015 r.
4. Olej opałowy lekki – 12 500 Mg/rok do 31 grudnia 2015 r. i 24 800 Mg/rok od 1 stycznia 2016 r.
5. Propan-butan – 0,5 Mg/rok (używany do 31 grudnia 2015 r.).
6. Fosforan trójsodowy – 35 Mg/rok.
7. Wapno hydratyzowane (CaOH₂) – 10 Mg/rok.
8. Chlorek sodu – 0,8 Mg/rok.
9. Oleje silnikowe, przekładniowe, smarowe – 1 Mg/rok.
10. Oleje elektroizolacyjne – 5 Mg/rok.

XI. ZAKRES I SPOSÓB MONITOROWANIA PROCESÓW TECHNOLOGICZNYCH

1. Prowadzenie ewidencji ilości zużywanej energii, materiałów, surowców i paliw, wymienionych w części X. niniejszej decyzji.

2. Prowadzenie ewidencji czasu pracy źródeł (każdego kotła wodnego PTWM-100 osobno), uwzględniającej łączny czas pracy liczony od 7 stycznia 2005 roku.

XII. SPOSOBY ZAPOBIEGANIA WYSTĘPOWANIU I OGRANICZANIA SKUTKÓW AWARII

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 10 października 2013 r. w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. poz. 1479), PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie – Ciepłownię Wola zaliczono do zakładów o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej z uwagi na ilość olejów opałowych, występującą na terenie zakładu, przekraczającą wartość progową dla zakładu o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii (ZZR).

PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna opracowała i złożyła w maju 2014 r. w Komendzie Miejskiej Państwowej Straży Pożarnej m.st. Warszawy oraz w Wojewódzkim Inspektoracie Ochrony Środowiska w Warszawie zgłoszenie ZZR i program zapobiegania awariom, natomiast w listopadzie 2014 r. złożyła następujące ich aktualizacje:

- Zgłoszenie (aktualizacja) zakładu o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej ZZR PGNiG TERMIKA S.A. Ciepłownia Wola w Warszawie, ul. Polczyńska 21, do Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej m.st. Warszawy, Warszawa 2014, z dnia 18.11.2014 r.;
- Program zapobiegania awariom (aktualizacja) dla zakładu o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej PGNiG TERMIKA S.A. Ciepłownia Wola w Warszawie, ul. Polczyńska 21, z dnia 18.11.2014 r.

XIII. WYMAGANIA ZAPEWNIAJĄCE OCHRONĘ GLEBY, ZIEMI I WÓD GRUNTOWYCH, W TYM ŚRODKI MAJĄCE NA CELU ZAPOBIEGANIE EMISJOM DO GLEBY, ZIEMI I WÓD GRUNTOWYCH ORAZ SPOSOBÓW ICH SYSTEMATYCZNEGO NADZOROWANIA

1. Stosowanie racjonalnej gospodarki materiałowej.
2. Prowadzenie bieżącej kontroli parametrów procesowych na poszczególnych etapach.
3. Zastosowanie właściwych uszczelnień w urządzeniach i połączeniach (zapewniających właściwą szczelność operacyjną).
4. Minimalizowanie prawdopodobieństwa wystąpienia awarii poprzez automatyzację kontroli procesów.
5. Przeprowadzanie rozładunku substancji niebezpiecznych w miejscach do tego przeznaczonych i odpowiednio przygotowanych.
6. Utrzymywanie w należyłym stanie zabezpieczeń przy zbiornikach i innych miejscach magazynowania substancji niebezpiecznych.
7. Prowadzenie regularnie okresowych przeglądów, remontów i modernizacji oraz utrzymywanie we właściwym stanie technicznym urządzeń wchodzących w skład instalacji.
8. Zapewnienie bezpiecznego dla środowiska i zdrowia ludzi magazynowania odpadów.
9. Wyposażenie sieci kanalizacji przemysłowej w urządzenia do podczyszczania ścieków (łapacz mazułu).

XIV. WARUNKI I PARAMETRY CHARAKTERYZUJĄCE PRACĘ INSTALACJI W WARUNKACH ODBIEGAJĄCYCH OD NORMALNYCH

1. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych, zgodnie z następującymi tabelami nr 6 i 7:

Tabela nr 6. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych – obowiązuje do dnia 31 grudnia 2015 r.

Zródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Maksymalny łączny czas rozruchów w roku	Maksymalny łączny czas wyłączeń w roku
Kocioł PTWM-100 (K1)	2 h	20 min
Kocioł PTWM-100 (K2)	2 h	20 min
Kocioł PTWM-100 (K3)	2 h	20 min
Kocioł PTWM-100 (K4)	2 h	20 min
Emitor E1, E2, E3	8 h	1h 20 min

Tabela nr 7. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych – obowiązuje od dnia 1 stycznia 2016 r.

Zródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Maksymalny łączny czas rozruchów w roku	Maksymalny łączny czas wyłączeń w roku
Kocioł PTWM-100 (K2)	2 h	20 min
Kocioł PTWM-100 (K3)	2 h	20 min
Kocioł PTWM-100 (K4)	2 h	20 min
Emitor (przewody E2, E3)	6 h	1h

2. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji, zgodnie z następującymi tabelami nr 8 i 9:

Tabela nr 8. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji – obowiązuje do dnia 31 grudnia 2015 r.

Zródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu źródła powstawania emisji	Parametry charakteryzujące moment rozpoczęcia wyłączania źródła powstawania emisji
Kocioł PTWM-100 (K1)	osiągnięcie mocy ok. 70 Gcal/h	Spadek mocy poniżej 70 Gcal/h
Kocioł PTWM-100 (K2)	osiągnięcie mocy ok. 70 Gcal/h	Spadek mocy poniżej 70 Gcal/h
Kocioł PTWM-100 (K3)	osiągnięcie mocy ok. 70 Gcal/h	Spadek mocy poniżej 70 Gcal/h
Kocioł PTWM-100 (K4)	osiągnięcie mocy ok. 70 Gcal/h	Spadek mocy poniżej 70 Gcal/h
Emitor E1, E2, E3	jeżeli co najmniej jeden z kotłów K1-K4 jest w stanie „rozruch” a drugi jest w postoju	jeżeli co najmniej jeden z kotłów K1-K4 jest w stanie „wyłączanie” a drugi jest w postoju

Tabela nr 9. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji – obowiązuje od dnia 1 stycznia 2016 r.

Zródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu źródła powstawania emisji	Parametry charakteryzujące moment rozpoczęcia wyłączania źródła powstawania emisji
Kocioł PTWM-100 (K2)	osiągnięcie mocy ok. 70 Gcal/h	Spadek mocy poniżej 70 Gcal/h
Kocioł PTWM-100 (K3)	osiągnięcie mocy ok. 70 Gcal/h	Spadek mocy poniżej 70 Gcal/h
Kocioł PTWM-100 (K4)	osiągnięcie mocy ok. 70 Gcal/h	Spadek mocy poniżej 70 Gcal/h
Emitor (przewody E2, E3)	jeżeli co najmniej jeden z kotłów K2-K4 jest w stanie „rozruch” a pozostałe kotły są w postoju	jeżeli co najmniej jeden z kotłów K2-K4 jest w stanie „wyłączanie” a pozostałe kotły są w postoju

3. Warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii:

1) w trakcie rozruchu

a) w zakresie ochrony powietrza – zgodnie z następującymi tabelami nr 10 i 11:

Tabela nr 10. Warunki wprowadzania substancji do powietrza – w trakcie rozruchów – obowiązuje do dnia 31 grudnia 2015 r.

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego rozruchu [kg/rozruch]	Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]
	h	d	Nr			
	[m]	[m]	-			
1	2	3	4	5	6	7
Kocioł PTWM-100 (K1)	61,5	2,3	E1	Dwutlenek siarki	8,6	34,4
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	27,4	109,6
				Pył	0,45	1,8
				Tlenek węgla	17,7	70,8
Kocioł PTWM-100 (K2)	61,5	2,3	E2	Dwutlenek siarki	8,6	34,4
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	27,4	109,6
				Pył	0,45	1,8
				Tlenek węgla	17,7	70,8
Kocioł PTWM-100 (K3)	61,5	2,3	E3	Dwutlenek siarki	8,6	34,4
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	27,4	109,6
				Pył	0,45	1,8
				Tlenek węgla	17,7	70,8
Kocioł PTWM-100 (K4)	61,5	2,3	E3	Dwutlenek siarki	8,6	34,4
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	27,4	109,6
				Pył	0,45	1,8
				Tlenek węgla	17,7	70,8
Emitor E1, E2, E3	61,5	2,3	-	Dwutlenek siarki	8,6	137,6
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	27,4	438,4
				Pył	0,45	7,2
				Tlenek węgla	17,7	283,2

Tabela nr 11. Warunki wprowadzania substancji do powietrza – w trakcie rozruchów – obowiązuje od dnia 1 stycznia 2016 r.

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego rozruchu [kg/rozruch]	Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]
	h	d	Nr			
	[m]	[m]	-			
1	2	3	4	5	6	7
Kocioł PTWM-100 (K2)	61,5	2,3	E2	Dwutlenek siarki	8,6	34,4
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	27,4	109,6
				Pył	0,45	1,8
				Tlenek węgla	17,7	70,8
Kocioł PTWM-100	61,5	2,3	E3	Dwutlenek siarki	8,6	34,4
				Tlenki azotu w przeliczeniu na	27,4	109,6

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego rozruchu [kg/rozruch]	Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]
	h	d	Nr			
	[m]	[m]	-			
1	2	3	4	5	6	7
(K3)				Dwutlenek azotu		
				Pył	0,45	1,8
				Tlenek węgla	17,7	70,8
Kocioł PTWM-100 (K4)	61,5	2,3	E3	Dwutlenek siarki	8,6	34,4
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	27,4	109,6
				Pył	0,45	1,8
				Tlenek węgla	17,7	70,8
Emitor (przewody E2, E3)	61,5	2,3	-	Dwutlenek siarki	8,6	103,2
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	27,4	328,8
				Pył	0,45	5,4
				Tlenek węgla	17,7	212,4

b) w zakresie wytwarzania odpadów – nie określa się,

c) w zakresie wytwarzania ścieków – nie określa się;

2) w trakcie wyłączania

a) w zakresie ochrony powietrza – zgodnie z następującymi tabelami nr 12 i 13:

Tabela nr 12. Warunki wprowadzania substancji do powietrza – w trakcie wyłączeń – obowiązuje do dnia 31 grudnia 2015 r.

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego wyłączenia [kg/rozruch]	Średnia roczna emisja z wyłączeń [Mg/rok]
	h	d	Nr			
	[m]	[m]	-			
1	2	3	4	5	6	7
Kocioł PTWM-100 (K1)	61,5	2,3	E1	Dwutlenek siarki	1,4	5,6
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4,6	18,4
				Pył	0,08	0,32
				Tlenek węgla	2,9	11,6
Kocioł PTWM-100 (K2)	61,5	2,3	E1	Dwutlenek siarki	1,4	5,6
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4,6	18,4
				Pył	0,08	0,32
				Tlenek węgla	2,9	11,6
Kocioł PTWM-100 (K3)	61,5	2,3	E1	Dwutlenek siarki	1,4	5,6
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4,6	18,4
				Pył	0,08	0,32
				Tlenek węgla	2,9	11,6
Kocioł PTWM-100 (K4)	61,5	2,3	E1	Dwutlenek siarki	1,4	5,6
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4,6	18,4

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego wyłączenia [kg/rozmach]	Średnia roczna emisja z wyłączeń [Mg/rozmach]
	h	d	Nr			
	[m]	[m]	-			
1	2	3	4	5	6	7
Emitor E1, E2, E3	61,5	2,3	E1	Pył	0,08	0,32
				Tlenek węgla	2,9	11,6
				Dwutlenek siarki	1,4	22,4
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4,6	73,6
				Pył	0,08	1,28
				Tlenek węgla	2,9	46,4

Tabela nr 13. Warunki wprowadzania substancji do powietrza – w trakcie wyłączeń – obowiązuje od dnia 1 stycznia 2016 r.

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego wyłączenia [kg/rozmach]	Średnia roczna emisja z wyłączeń [Mg/rozmach]
	h	d	Nr			
	[m]	[m]	-			
1	2	3	4	5	6	7
Kocioł PTWM-100 (K2)	61,5	2,3	E1	Dwutlenek siarki	1,4	5,6
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4,6	18,4
				Pył	0,08	0,32
				Tlenek węgla	2,9	11,6
Kocioł PTWM-100 (K3)	61,5	2,3	E1	Dwutlenek siarki	1,4	5,6
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4,6	18,4
				Pył	0,08	0,32
				Tlenek węgla	2,9	11,6
Kocioł PTWM-100 (K4)	61,5	2,3	E1	Dwutlenek siarki	1,4	5,6
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4,6	18,4
				Pył	0,08	0,32
				Tlenek węgla	2,9	11,6
Emitor (przewody E2, E3)	61,5	2,3	E1	Dwutlenek siarki	1,4	16,8
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4,6	55,2
				Pył	0,08	0,96
				Tlenek węgla	2,9	34,8

- b) w zakresie wytwarzania odpadów – w trakcie wyłączenia instalacji dopuszcza się wytwarzanie odpadów określonych w tabeli nr 5, w ilości wskazanej w ww. tabeli, odpowiedniej do czasu trwania okresu wyłączenia instalacji,
- c) w zakresie wytwarzania ścieków – nie określa się.

XV. SPOSÓB I CZĘSTOTLIWOŚĆ WYKONYWANIA BADAŃ ZANIECZYSZCZENIA GLEBY I ZIEMI SUBSTANCJAMI POWODUJĄCYMI RYZYKO ORAZ POMIARÓW ZAWARTOŚCI TYCH SUBSTANCJI W WODACH GRUNTOWYCH, W TYM POBIERANIA PRÓBEK

1. Sposób i częstotliwość wykonywania badań zanieczyszczenia gleby i ziemi substancjami powodującymi ryzyko

Nie określa się.

2. Sposób i częstotliwość wykonywania pomiarów zawartości w wodach gruntowych substancji powodujących ryzyko

Nie określa się.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 24 lutego 2016 r., znak: MZO/1165/2016, PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa, reprezentowana przez pełnomocnika Pana Wiesława Jamiołkowskiego, wystąpiła do Marszałka Województwa Mazowieckiego o wydanie ujednoliconego tekstu decyzji Wojewody Mazowieckiego z dnia 2 stycznia 2006 r., znak: WŚR.I.6640/16/9/05/06, udzielającej PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa (REGON: 010381709, NIP: 5250000630), pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 548,3 MWt pracującej w okresie do 31 grudnia 2015 r. oraz w okresie od 1 stycznia 2016 r., po wyłączeniu z eksploatacji kotła wodnego PTWM-100 nr 1 oraz trzech kotłów parowych EO-125-021 (nr 1-3), o mocy nominalnej 402 MWt, zlokalizowanej na terenie Ciepłowni Wola w Warszawie przy ul. Polczyńskiej 21, zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 99/10/PŚ.Z z dnia 27 października 2010 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-130/08 (sprostowaną postanowieniem z dnia 4 listopada 2010 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-130/08), Nr 81/11/PŚ.Z z dnia 21 lipca 2011 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-130/08, Nr 262/15/PŚ.Z z dnia 10 września 2015 r., znak: PŚ.V/MR/7600-130/08, Nr 296/15/PŚ.Z z dnia 22 października 2015 r., znak: PŚ.V/KS/7600-130/08 oraz Nr 20/16/PZ.Z z dnia 17 lutego 2016 r., znak: PZ-I.7222.98.2016.KS.

W tym samym wniosku zwrócono się także o stwierdzenie wygaśnięcia przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego wraz z jego zmianami.

Zgodnie z art. 10 §1 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego*, pismem z dnia 2 marca 2016 r., znak: PZ-I.7222.117.2016.MR, poinformowano stronę o przysługującym prawie zapoznania się z aktami sprawy, możliwości wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w toczącym się postępowaniu. Prowadzący instalację nie skorzystał z przysługującego prawa.

Obowiązek uzyskania pozwolenia zintegrowanego dla przedmiotowej instalacji, wynika z faktu zaliczenia jej do instalacji mogącej powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, wymienionej w ust. 1 pkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. poz. 1169).

Na podstawie art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, w związku z art. 60 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (Dz. U. z 2016 r., poz. 353) oraz § 2 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. z 2016 r., poz. 71), organem właściwym do wydania niniejszej decyzji jest marszałek województwa.

Na podstawie art. 217 ust. 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, organ właściwy do wydania pozwolenia

zintegrowanego może, na wniosek prowadzącego instalację, wydać nowe pozwolenie zintegrowane w celu ujednoczenia tekstu obowiązującego pozwolenia, z uwzględnieniem wszystkich zmian wprowadzonych do tego pozwolenia od dnia jego wydania. W ramach postępowania w sprawie wydania tekstu jednolitego pozwolenia zintegrowanego właściwy organ dokonuje ujednoczenia tekstu pozwolenia oraz stwierdza wygaśnięcie dotychczasowego pozwolenia zintegrowanego (art. 217 ust. 2 ustawy *Prawo ochrony środowiska*). Konstrukcja przywołanych przepisów nie pozwala na wprowadzenie do treści pozwolenia zintegrowanego zmian, instytucja ujednoczenia pozwolenia ma bowiem wyłącznie charakter porządkowy.

Obecna forma pozwoleń zintegrowanych, z dodatkowymi decyzjami zmieniającymi, może utrudniać prawidłowe korzystanie ze środowiska oraz kontrolę przestrzegania zapisów pozwolenia. Tak więc, wprowadzając nieoznaczony termin obowiązywania pozwoleń zintegrowanych, ustawodawca umożliwił prowadzącemu instalację skorzystanie z mechanizmu zapewniającego czytelność i przejrzystość wydanych decyzji administracyjnych.

Ponadto wymaga podkreślenia, iż w przypadku wydania tekstu jednolitego pozwolenia zintegrowanego, nie zapewnia się udziału społeczeństwa na zasadach określonych w ustawie z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko*. Nie jest także wymagane wniesienie przez prowadzącego instalację opłaty rejestracyjnej.

Decyzja w tej sprawie wydawana jest w oparciu o ogólne przepisy procedury (*Kodeksu postępowania administracyjnego*) oraz art. 217 ust. 2 ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

Mając na względzie powyższe, orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Od decyzji niniejszej służy stronie prawo odwołania do Ministra Środowiska, za pośrednictwem Marszałka Województwa Mazowieckiego, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Na podstawie rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 28 września 2007 r. w sprawie zapłaty opłaty skarbowej (Dz. U. Nr 187, poz. 1330) potwierdza się uiszczenie opłaty skarbowej w wysokości 10,00 zł (słownie: dziesięć złotych) w dniu 25 lutego 2016 r. na rachunek bankowy Urzędu m. st. Warszawy, Dzielnicy Praga Północ w Warszawie przy ul. ks. I. Kłopotowskiego 15; nr konta: 96 1030 1508 0000 0005 5002 6074.



z up. Marszałka Województwa
Marcin Podgórski
Dyrektor Departamentu Gospodarki Odpadami
oraz Pozwoleń Zintegrowanych i Wodnoprawnych

Otrzymują:

1. Pan Wiesław Jamiolkowski – pełnomocnik
PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna
03-216 Warszawa, ul. Modlińska 15
2. aa

Do wiadomości:

1. Minister Środowiska
pozwolenia.zintegrowane@mos.gov.pl
2. Mazowiecki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
00-716 Warszawa, ul. Bartycka 110 A
3. Prezydent Miasta Stołecznego Warszawy
00-950 Warszawa, Pl. Bankowy 3/5
4. Departament Gospodarki Odpadami oraz Pozwoleń Zintegrowanych i Wodnoprawnych UMWM
Wydział Bazy Odpadowej i Informacji - w miejscu

**MARSZAŁEK
WOJEWÓDZTWA MAZOWIECKIEGO**

Warszawa, dnia 12 kwietnia 2016 r.



P_253834
PZ-I.7222.117.2016.MR

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 113 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2016 r., poz. 23),

postanawia się

sprostować z urzędu oczywistą omyłkę w decyzji Marszałka Województwa Mazowieckiego Nr 37/15/PZ.Z z dnia 24 marca 2016 r., znak: PZ-I.7222.117.2016.MR, orzekającej stwierdzenie wygaśnięcia pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Wojewody Mazowieckiego z dnia 2 stycznia 2006 r., znak: WŚR.I.6640/16/9/05/06, PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa (REGON: 010381709, NIP: 5250000630), na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 548,3 MWt pracującej w okresie do 31 grudnia 2015 r. oraz w okresie od 1 stycznia 2016 r., po wyłączeniu z eksploatacji kotła wodnego PTWM-100 nr 1 oraz trzech kotłów parowych EO-125-021 (nr 1-3), o mocy nominalnej 402 MWt, zlokalizowanej na terenie Ciepłowni Wola w Warszawie przy ul. Połczyńskiej 21, zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 99/10/PŚ.Z z dnia 27 października 2010 r., znak: PŚ.VWŚ/7600-130/08 (sprostowaną postanowieniem z dnia 4 listopada 2010 r., znak: PŚ.VWŚ/7600-130/08), Nr 81/11/PŚ.Z z dnia 21 lipca 2011 r., znak: PŚ.VWŚ/7600-130/08, Nr 262/15/PŚ.Z z dnia 10 września 2015 r., znak: PŚ.V/MR/7600-130/08, Nr 296/15/PŚ.Z z dnia 22 października 2015 r., znak: PŚ.V/KS/7600-130/08 oraz Nr 20/16/PZ.Z z dnia 17 lutego 2016 r., znak: PZ-I.7222.98.2016.KS oraz ujednoczenie tekstu pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Wojewody Mazowieckiego z dnia 2 stycznia 2006 r., znak: WŚR.I.6640/16/9/05/06, w następujący sposób:

- 1) na pierwszej stronie, w numerze decyzji, zamiast: „Decyzja Nr 37/15/PZ.Z”, powinno być: „Decyzja Nr 37/16/PZ.Z”;
- 2) pozostałą treść decyzji pozostawia się bez zmian.

UZASADNIENIE

Decyzji Nr 37/15/PZ.Z Marszałka Województwa Mazowieckiego z dnia 24 marca 2016 r., znak: PZ-I.7222.117.2016.MR, błędnie nadano numer, zamiast: „Decyzja Nr 37/16/PZ.Z”, wpisano: „Decyzja Nr 37/15/PZ.Z”.

Zgodnie z art. 113 § 1 *Kodeksu postępowania administracyjnego*, organ administracji publicznej może z urzędu lub na żądanie strony prostować w drodze postanowienia błędy pisarskie i rachunkowe oraz inne oczywiste omyłki w wydanych przez ten organ decyzjach.

Biorąc pod uwagę, iż była to oczywista omyłka, postanowiono jak w sentencji.

POUCZENIE

Na postanowienie służy zażalenie do Ministra Środowiska, za pośrednictwem Marszałka Województwa Mazowieckiego, w terminie 7 dni od dnia doręczenia.



z up. Marszałka Województwa

Marcin Podgórski
Dyrektor Departamentu Gospodarki Odpadami
oraz Pozwoleń Zintegrowanych i Wodnoprawnych

Otrzymują:

1. Pan Wiesław Jamiołkowski – pełnomocnik
PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna
03-216 Warszawa, ul. Modlińska 15
2. aa

Do wiadomości:

1. Minister Środowiska
pozwolenia.zintegrowane@mos.gov.pl
2. Mazowiecki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
00-716 Warszawa, ul. Bartycka 110 A
3. Prezydent Miasta Stołecznego Warszawy
00-950 Warszawa, Pl. Bankowy 3/5
4. Departament Gospodarki Odpadami oraz Pozwoleń Zintegrowanych i Wodnoprawnych UMWM
Wydział Bazy Odpadowej i Informacji
w miejscu