



MARZAŁEK
WOJEWÓDZTWA MAZOWIECKIEGO
ul. Jagiellońska 26, 03-719 Warszawa



P_1283251

Warszawa, dnia 6 czerwca 2018 r.

PZ-II.7222.15.2017.IP

(PZ-I.7222.13.2017.WŚ)

DECYZJA Nr 41/18/PZ.Z

Na podstawie art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 188, art. 191a, art. 201 ust. 1, art. 202, art. 203 ust. 3, art. 204, art. 211, art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2018 r. poz. 799), oraz art. 16 ustawy z dnia 7 kwietnia 2017 r. o zmianie ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 935), po rozpatrzeniu wniosku PGNiG TERMIKA S.A., ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa,

udziela się pozwolenia zintegrowanego

PGNiG TERMIKA S.A., ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa, (REGON: 010381709, NIP: 525 000 06 30.), na prowadzenie instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW – blok gazowo-parowy, zlokalizowanej na terenie PGNiG TERMIKA S.A. Elektrociepłownia Żerań, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa.

I. Rodzaj prowadzonej działalności

- 1) Produkcja energii cieplnej dla odbiorców komunalnych i przemysłowych Warszawy.
- 2) Produkcja energii elektrycznej dla Krajowego Systemu Elektroenergetycznego.

II. Rodzaj i parametry instalacji oraz stosowana technologia

W skład instalacji do spalania paliw wchodzić będą: blok gazowo-parowy, ciepłowniczo-kondensacyjny o mocy ok. 450 MWe, mocy cieplnej w paliwie 900 MW_t, z kotłem odzysknicowym trójciśnieniowym, z przegrzewem wtórnym i otwartym układem chłodzenia oraz kocioł rozruchowy o mocy cieplnej w paliwie 16,4 MW_t

Instalacje technologiczne bloku gazowo-parowego można podzielić na następujące podstawowe węzły, instalacje i układy, które są niezbędne do prawidłowego jego funkcjonowania:

- 1) Węzeł przygotowania i podawania gazu.
- 2) Węzeł spalania gazu.
- 3) Węzeł odzysku energii ze spalin.
- 4) Węzeł przetwarzania odzyskanej energii.
- 5) Stacja oczyszczania kondensatu.
- 6) Węzeł przygotowania wody.

- 7) Układ wyprowadzenia ciepła do sieci ciepłowniczej.
- 8) Instalacja wytwarzania sprężonego powietrza.
- 9) Kotłownia rozruchowa.
- 10) Układ dozowania chemikaliów.
- 11) Układ zasilania i wyprowadzenia mocy.
- 12) AKPiA (pomiary i automatyka, system sterowania blokiem).

III. Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości

1. Ograniczenie do minimum czasu pracy w warunkach odbiegających od normalnych, rejestrowanie emisji spowodowanych przez inne niż normalne warunki użytkowania oraz ewidencjonowanie okresów rozruchów i wyłączeń w skali roku.
2. Stosowanie zaawansowanego systemu kontroli i systematyczna konserwacja układu spalania.
3. Redukcja emisji tlenków azotu poprzez zastosowanie selektywnej redukcji katalitycznej SCR z zastosowaniem 24% roztworu wody amoniakalnej.
4. Minimalizacja emisji amoniaku do powietrza z instalacji SCR poprzez optymalizację udziału reagenta w stosunku do zawartości tlenków azotu.
5. Minimalizacja emisji tlenku węgla poprzez optymalizację procesu spalania.

IV. Sposoby zapewnienia efektywnego wykorzystania energii

1. Odpowiedni dobór paliwa, pozwalający na najekonomiczniejsze wytwarzanie energii elektrycznej i cieplnej oraz zapewniający minimalizację emisji zanieczyszczeń powstających z jego energetycznego spalania.
2. Kontrola procesów technologicznych, pozwalająca na optymalizację wykorzystania zarówno materiałów jak i surowców.
3. Kontrolę procesów technologicznych, pozwalająca na optymalizację wytwarzania energii.
4. Dobór właściwych materiałów eksploatacyjnych (przede wszystkim olejów), pozwalający na dłuższy okres ich wykorzystywania w układach smarowania oraz przedłużenie czasu bezawaryjnej eksploatacji.
5. Racjonalne gospodarowanie paliwem.

V. Rodzaj i ilość wykorzystywanych surowców, materiałów, wody, paliw i energii

1. Zużycie wody na potrzeby technologiczne:
 - 1) woda do obiegu chłodzącego – 28000 m³/h,
 - 2) woda zdeminielizowana – 80 m³/h.

2. Zużycie gazu ziemnego na potrzeby bloku gazowo-parowego – 602856,6 tys. m³/rok.
3. Zużycie gazu ziemnego na potrzeby kotła rozruchowego – 469,6 tys. m³/rok.
4. Zużycie energii elektrycznej – 250000 MWh/rok.
5. Środki do uzdatniania i kondycjonowania wody:
 - 1) siarczan żelaza (II lub III) - środek do wspomaganie procesu koagulacji i flokulacji - 662 Mg/rok,
 - 2) wapno hydratyzowane z zawartością CaO+MgO min 94% - przygotowanie mleka wapiennego do procesu dekarbonizacji - 822 Mg/rok,
 - 3) kwas solny (w przeliczeniu na 100%) - regeneracja kationitów i korekcja pH ścieków - 75 Mg/rok,
 - 4) ług sodowy (w przeliczeniu na 100%) - regeneracja anionitów i korekcja pH ścieków - 70 Mg/rok,
 - 5) środki dezynfekujące (biocyd) - zahamowanie możliwości rozwoju flory bakteryjnej - 0,3 Mg/rok,
 - 6) amina (NALCO2813) - podniesienie wartości pH wody zdemineralizowanej - 0,9 Mg/rok,
 - 7) antyskalant – do zmniejszenia wytrącania się soli wapnia i magnezu - 0,5 Mg/rok,
 - 8) podchloryn sodu - aktywacja złoża w procesie filtracji - 29 Mg/rok,
 - 9) siarczyny sodowy - redukcja utleniaczy z wody - 22 Mg/rok,
 - 10) środki do korekcji chemicznej wody kotłowej (fosforan trójsodowy) - redukcja szczytkowych zanieczyszczeń wody kotłowej prowadzona w walczakach kotła w celu zapobiegania tworzenia się kamienia kotłowego - 3,2 Mg/rok,
 - 11) substancja do usuwania rozpuszczonego w wodzie tlenu szczytkowego, np. Eliminox (karbohydrazyd) - usuwanie rozpuszczonego w wodzie tlenu szczytkowego, korekcji pH wody - 0,2 Mg/rok.
6. Olej turbinowy:
 - 1) w instalacji olejowej turbiny gazowej – 35-40 m³,
 - 2) w instalacji olejowej turbiny parowej – 16-20 m³.
7. Zużycie 24% roztworu wody amoniakalnej – 385 Mg/rok.

VI. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii

1. Emisja hałasu do środowiska

Dopuszczalny, równoważny poziom dźwięku A hałasu przenikającego do środowiska, w wyniku eksploatacji instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego, na tereny mieszkaniowo - usługowe oraz tereny zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego wynosi:

- 1) $L_{Aeq D}$ – 55 dB (A) w porze dnia, w godz. 6.00 ÷ 22.00,
- 2) $L_{Aeq N}$ – 45 dB (A) w porze nocy, w godz. 22.00 ÷ 6.00.

Czas pracy źródeł hałasu: 16 godzin w porze dnia i 8 godzin w porze nocy.

2. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza

Wielkości dopuszczalnej emisji oraz źródła powstawania i miejsca wprowadzania substancji do powietrza zgodnie z poniższymi tabelami nr 1 do nr 3

Tabela 1. Emisja dopuszczalna dla Bloku Gazowo-Parowego (BGP) wyposażonego w instalację odazotowania spalin metodą katalityczną (SCR) i emitora E5 o wysokości $h = 60$ m i średnicy $d = 6,9$ m; wylot pionowy otwarty (w przypadku turbin gazowych opalanych paliwami gazowymi standardy emisyjne stosuje się wyłącznie przy obciążeniu turbiny większym niż 70%.)

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m_u^3] (metry sześcienne gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienie 101,3 kPa i gazu suchego przy zawartości 15 % tlenu w gazach odlotowych)
dwutlenek siarki	12
tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	30 - wartość średnioroczna 40 - wartość średniodobowa lub średnia z okresu pobierania próbek
amoniak	3
tlenek węgla	30
pył	5

Tabela 2. Emisja dopuszczalna dla kotła rozruchowego (KR) i emitora E6 o wysokości $h = 33$ m i średnicy $d = 1$ m; wylot pionowy otwarty

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m_u^3] (metry sześcienne gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienie 101,3 kPa i gazu suchego przy zawartości 3 % tlenu w gazach odlotowych)
dwutlenek siarki	35
tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	150
tlenek węgla	100
pył	5

Tabela 3. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji spalania paliw o mocy 916,4 MWt

Źródło powstawania	Emitowana substancja	Dopuszczalna emisja roczna [Mg/rok]
Blok gazowo – parowy (BGP) o mocy 900 MWt (moc cieplna kotła w paliwie)	Dwutlenek siarki	216,33
Kocioł rozruchowy (KR) o mocy 16,4 MWt (moc cieplna kotła w paliwie)	Dwutlenek siarki	0,100
ŁĄCZNIE:	Dwutlenek siarki	216,43
Blok gazowo – parowy (BGP) o mocy 900 MWt	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	540,83

Źródło powstawania	Emitowana substancja	Dopuszczalna emisja roczna [Mg/rok]
Kocioł rozruchowy (KR) o mocy 16,4 MWt	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	0,429
ŁĄCZNIE:	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	541,26
Blok gazowo – parowy (BGP) o mocy 900 MWt	Amoniak	54,08
Kocioł rozruchowy (KR) o mocy 16,4 MWt	Amoniak	-
ŁĄCZNIE:	Amoniak	54,08
Blok gazowo – parowy (BGP) o mocy 900 MWt	Pył	90,14
Kocioł rozruchowy (KR) o mocy 16,4 MWt	Pył	0,014
ŁĄCZNIE:	Pył	90,15
Blok gazowo – parowy (BGP) o mocy 900 MWt	Tlenek węgla	540,83
Kocioł rozruchowy (KR) o mocy 16,4 MWt	Tlenek węgla	0,286
ŁĄCZNIE:	Tlenek węgla	541,11

3. Wytwarzanie odpadów

- 1) Wyszczególnienie rodzajów i ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania w instalacji do spalania paliw z uwzględnieniem warunków ich zagospodarowania, w tym magazynowania, stanowi tabela nr 4.

Tabela 4. Odpady dopuszczone do wytwarzania w instalacji do spalania paliw (BGP) z uwzględnieniem warunków ich magazynowania i zagospodarowania

Lp.	Rodzaj odpadu (podstawowy skład i właściwości)	Kod odpadu	Ilość odpadu [Mg/rok]	Miejsce i sposób magazynowania oraz sposób dalszego zagospodarowania odpadu
1.	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone [Opakowania z metali lub tworzyw sztucznych, papieru, szkła po stosowanych preparatach chemicznych, zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi. 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, krzemionka, stopy aluminium oraz pozostałości substancji znajdujących się w opakowaniach. Właściwości: odpady określone jako niebezpieczne ze względu na właściwości pozostałości substancji znajdujących się	15 01 10*	0,5	Odpady magazynowane selektywnie, w szczelnych, oznakowanych pojemnikach (lub luzem), ustawionych na szczelnym, chemoodpornym podłożu w wyznaczonym miejscu, w magazynie chemicznym. Odpady magazynowane w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń do gleby i wód podziemnych. Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia.

Lp.	Rodzaj odpadu (podstawowy skład i właściwości)	Kod odpadu	Ilość odpadu [Mg/rok]	Miejsce i sposób magazynowania oraz sposób dalszego zagospodarowania odpadu
	wewnątrz opakowań: utleniające (HP2), drażniące (HP4), szkodliwe (HP5), toksyczne (HP6), rakotwórcze (HP7), żrące (HP8), działające szkodliwie na rozrodczość (HP10), ekotoksyczne (HP14)].			
2.	Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne [Odpady substancji chemicznych stosowanych w procesie uzdatniania wody dla produkcji wody zasilającej kocioł, uzdatniania kondensatu, korekcji wody kotłowej, głównie: ortofosforan trójsodowy, tlenek i wodorotlenek wapnia, kwas solny, wodorotlenek sodu, podchloryn sodu, chloryn sodu (III), siarczyn sodu, kwaśny siarczyn sodu, siarczan żelaza (II lub III)]. Właściwości: HP4, HP5, HP6, HP14.]	16 05 07 *	1,5	Odpady magazynowane selektywnie, w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, ustawionych na utwardzonym, szczelnym podłożu, pod wiatą na terenie magazynu odpadów i w magazynie chemicznym. Odpady magazynowane w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń do gleby i wód podziemnych. Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia.
3.	Zużyte organiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne [Odpady substancji chemicznych stosowanych w procesie uzdatniania wody procesowej, korekcji wody kotłowej i oczyszczania ścieków, głównie: hydrazyd karboksylowy (ELIMIN-OX), amina NALCO 2813 (zawierająca cykloheksyloaminę, morfolinę, dietyloetanolaminę), poliakrylamid anionowy (flokulant zawierający oksyetylenowane alkohole tłuszczowe). Właściwości: HP4, HP5, HP6, HP10, HP14.]	16 05 08 *	1,5	Odpady magazynowane selektywnie, w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, ustawionych na utwardzonym, szczelnym podłożu, pod wiatą na terenie magazynu odpadów i w magazynie chemicznym. Odpady magazynowane 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:

- a) prowadzić działania mające na celu zapobieganie powstawaniu odpadów,
- b) nie mieszać odpadów niebezpiecznych różnych rodzajów oraz odpadów niebezpiecznych z odpadami innymi niż niebezpieczne,
- c) dostarczać odpady z miejsc powstawania do miejsca magazynowania i przetwarzania w pojemnikach zapewniających bezpieczeństwo ludzi i środowiska,
- d) zapewnić zagospodarowanie wytwarzanych odpadów zgodnie z hierarchią określoną w ustawie o odpadach,

- e) przekazywać odpady wyłącznie uprawnionym podmiotom,
 - f) prowadzić ilościową i jakościową ewidencję wytwarzanych odpadów z zastosowaniem karty ewidencji odpadów oraz karty przekazania odpadów,
 - g) zapewnić bezpieczne dla środowiska i zdrowia ludzi magazynowanie odpadów, z zachowaniem następujących zasad:
 - odpady mogą być magazynowane wyłącznie na terenie, do którego prowadzący instalację posiada tytuł prawny,
 - miejsca magazynowania odpadów winny być oznakowane i zabezpieczone przed dostępem osób postronnych i zwierząt,
 - sposób magazynowania odpadów powinien uwzględniać właściwości fizyczne i chemiczne odpadów,
 - 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,
 - 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,
 - h) zapewnić transport odpadów niebezpiecznych zgodnie z przepisami prawa.
- 3) Sposoby zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko
- a) stosowanie technologii zapewniającej wysoką jakość produktów,
 - b) zamawianie materiałów w opakowaniach zwrotnych, wielokrotnego użytku,
 - c) dokonywanie systematycznych przeglądów i remontów urządzeń wchodzących w skład instalacji,
 - d) stosowanie w procesie technologicznym materiałów oraz urządzeń wysokiej jakości, gwarantujących dłuższą ich eksploatację,
 - e) przekazywanie wytworzonych odpadów wyłącznie uprawnionym odbiorcom,
 - f) preferowanie odbiorców zapewniających odzysk wytworzonych odpadów.

VII. Ilość, stan i skład ścieków – nie wprowadzanych do wód lub do ziemi

W wyniku pracy bloku gazowo-parowego będą powstawały ścieki przemysłowe nieagresywne m.in. ścieki ze zmywania, odmuliny i odstoliny z kotła oraz kotłowni rezerwowej, które odprowadzane będą do istniejącej bagrowni nr 3 maksymalnie w ilości 8m³/h, oraz ścieki przemysłowe agresywne m.in. ze stacji oczyszczania kondensatu, które odprowadzane będą do neutralizatora w ilości 50m³/h (na jedną regenerację). Ostatecznie wszystkie ścieki odprowadzane będą do istniejącej na terenie zakładu oczyszczalni ścieków (objętej odrębnym pozwoleniem zintegrowanym).

Stan i skład ścieków surowych wprowadzanych do oczyszczalni ścieków przemysłowych:

Temperatura <35°C

Odczyn pH - 9,4

Zawiesiny ogólne - 1522 mg/l

BZT₅ – 7,2 mgO₂/l

ChZT_{Cr} - 57 mgO₂/l

Suma chlorków i siarczanów – 419 mg/l

Żelazo ogólne – 82,1 mg/l

VIII. Warunki poboru wód powierzchniowych

1. Pobór wód powierzchniowych do celów przemysłowych i chłodniczych przy pomocy istniejących ujęć wód z rzeki Wisły w km 520+000 (współrzędne geograficzne budynku komór ssawnych N 52°17'44,2" E 20°59'17,2"; N 52°17'43,9" E 20°59'16,3"; N 52°17'42,2" E 20°59'16,0"; N 52°17'44,6" E 20°59'17,0") oraz Kanału Żerańskiego w km 0+420 (współrzędne geograficzne ujęcia N 52°17'45,5" E 20°59'21,6"; N 52°17'45,6" E 20°59'22,1"; N 52°17'45,4" E 20°59'22,3"; N 52°17'45,3" E 20°59'21,8").
2. Pobór wody z ujęcia rzeki Wisły i postoju ujęcia z Kanału Żerańskiego w ilości:
 $Q_{\max,h} = 28000 \text{ m}^3/\text{h}$
 $Q_{\text{śr},d} = 350000 \text{ m}^3/\text{d}$
 $Q_{\max,r} = 120000000 \text{ m}^3/\text{r}$
3. Pobór wody przy pracy ujęcia z rzeki Wisły i pracy ujęcia z Kanału Żerańskiego (przy niskich stanach wody w Wiśle i w sytuacjach awaryjnych) w ilości:
 - 1) Pobór wody z Kanału Żerańskiego:
 $Q_{\max,h} = 16000 \text{ m}^3/\text{h}$
 $Q_{\text{śr},d} = 200000 \text{ m}^3/\text{d}$
 $Q_{\max,r} = 70000000 \text{ m}^3/\text{r}$
 - 2) Pobór wody z Wisły:
 $Q_{\max,h} = 12000 \text{ m}^3/\text{h}$
 $Q_{\text{śr},d} = 150000 \text{ m}^3/\text{d}$
 $Q_{\max,r} = 50000000 \text{ m}^3/\text{r}$
4. Utrzymywanie w należyтым stanie technicznym i sanitarnym urządzeń służących do poboru wody i jej rozprowadzania.
5. Systematyczne kontrolowanie ilości pobieranych wód powierzchniowych, w oparciu o bilansowanie poboru wody zmierzonego na poszczególnych rurociągach na obu ujęciach oraz na podstawie przepływu odnotowanego na przepływomierzu zamontowanym na rurociągu wody do celów chłodzenia bloku gazowo-parowego.

IX. Warunki wprowadzania wód pochłodniczych do wód powierzchniowych

Wprowadzanie do wód rzeki Wisły (współrzędne geograficzne miejsca zrzutu N 52°17'46" E 20°58'35") wód pochłodniczych pochodzących z otwartego systemu chłodzenia, w ilości:

$$Q_{\max h} = 28000 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\text{śr d}} = 350000 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\max r} = 120000000 \text{ m}^3/\text{rok}$$

o temperaturze nie przekraczającej 35°C.

X. Warunki i parametry charakteryzujące pracę instalacji w warunkach odbiegających od normalnych

1. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji, zgodnie z następującymi tabelami nr 5 i nr 6.

Tabela 5. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment rozpoczęcia i zakończenia rozruchu

Źródło powstawania emisji	Określenie momentu rozpoczęcia rozruchu	Parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu	Rodzaj paliwa podczas rozruchu
Blok gazowo-parowy (BGP)	Uruchomienie palnika gazowego	Osiągnięcie obciążenia na poziomie 40% mocy	gaz ziemny grupy E
Kocioł rozruchowy (KR)	Uruchomienie palnika gazowego	Osiągnięcie obciążenia na poziomie 40% mocy	gaz ziemny grupy E

Tabela 6. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji

Źródło powstawania emisji	Parametry charakteryzujące moment rozpoczęcia wyłączenia źródła	Rodzaj i zużycie paliwa podczas wyłączania
Blok gazowo-parowy (BGP)	Zaprzestanie podawania paliwa gazowego	Brak zużycia paliwa
Kocioł rozruchowy (KR)	Zaprzestanie podawania paliwa gazowego	Brak zużycia paliwa

2. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych, zgodnie z poniższą tabelą nr 7

Tabela 7. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Maksymalny łączny czas rozruchów w roku [h/rok]	Maksymalny łączny czas wyłączeń w roku [h/rok]
Blok gazowo-parowy (BGP)	175	2,22 (2 godziny 15 minut)
Kocioł rozruchowy (KR)	25	2,22 (2 godziny 15 minut)

3. Warunki wprowadzania substancji do powietrza:

- 1) w trakcie rozruchu - zgodnie z następującymi tabelami nr 8 i nr 9

Tabela 8. Warunki wprowadzania substancji do powietrza w trakcie rozruchów bloku gazowo-parowego (BGP)

Emitowana substancja	Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]
Dwutlenek siarki	0,076
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	0,189
Amoniak	0,019
Pył	0,031
Tlenek węgla	0,189

Tabela 9. Warunki wprowadzania substancji do powietrza w trakcie rozruchów kotła rozruchowego

Emitowana substancja	Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]
Dwutlenek siarki	0,031
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	0,135
Pył	0,004
Tlenek węgla	0,090

- 2) w trakcie wyłączania - nie określa się.

XI. 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. Przestrzeganie obowiązujących procedur i instrukcji związanych z zapewnieniem bezpieczeństwa ludzi, urządzeń i środowiska.
2. Prowadzenie okresowych przeglądów, remontów i modernizacji oraz utrzymywanie we właściwym stanie technicznym urządzeń wchodzących w skład instalacji.
3. Wyposażenie sieci kanalizacji przemysłowej w urządzenia do podczyszczania ścieków.

4. Stosowanie urządzeń do neutralizacji ścieków agresywnych.

XII. Zakres i sposób monitorowania emisji oraz termin przekazywania informacji i danych organowi właściwemu do wydania pozwolenia i wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska

1. Monitorowanie emisji do powietrza

- 1) Prowadzenie monitoringu ciągłego zgodnie z BAT4: NO_x (w przeliczeniu na NO₂), CO, NH₃ na emitorze (kominie) E5 – BGP.
- 2) Prowadzenie okresowego pomiaru emisji SO₃ (raz w roku) zgodnie z BAT4 na emitorze (kominie) E5 - BGP.
- 3) Przekazywanie wyników pomiarów ciągłych, o których mowa w pkt 1. w terminie do dnia 31 stycznia roku następującego po roku kalendarzowym, w którym pomiary zostały wykonane.
- 4) Przekazywanie wyników pomiarów okresowych, o których mowa w pkt 2, w terminie 30 dni od dnia zakończenia pomiaru.

2. Monitorowanie emisji ścieków:

- 1) Rejestrowanie w systemie ciągłym ilości i temperatury odprowadzanych wód pochłodniczych.
- 2) Przekazywanie wyników pomiarów o których mowa w punkcie 1) w terminie 30 dni od dnia zakończenia półrocza, w którym pomiary zostały wykonane - za I półrocze oraz w terminie do dnia 31 stycznia roku następującego po roku kalendarzowym, w którym pomiary zostały wykonane - za rok kalendarzowy.

XIII. Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych oraz termin przekazywania informacji i danych organowi właściwemu do wydania pozwolenia i wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska

1. Prowadzenie ewidencji ilości zużywanych surowców, materiałów, paliw i energii, wymienionych w części V. niniejszej decyzji.
2. Prowadzenie pomiarów ciągłych ilości pobieranych wód powierzchniowych na obu ujęciach i przekazywanie wyników pomiarów w terminie 30 dni od dnia zakończenia półrocza, w którym pomiary zostały wykonane - za I półrocze oraz w terminie do dnia 31 stycznia roku następującego po roku kalendarzowym, w którym pomiary zostały wykonane - za rok kalendarzowy.
3. Prowadzenie ewidencji czasów rozruchów i wyłączeń instalacji w skali roku.
4. Przekazywanie ewidencji, o których mowa w punktach 1 i 3 w terminie do dnia 31 stycznia roku następnego.

XIV. 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.

XV. Usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji w zakresie gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza

Na emitorach E5 i E6.

XVI. Sposoby zapobiegania występowaniu i ograniczania skutków awarii

1. Przestrzeganie obowiązujących procedur i instrukcji związanych z zapewnieniem bezpieczeństwa ludzi, urządzeń i środowiska.
2. Prowadzenie okresowych przeglądów, remontów i modernizacji oraz utrzymywanie we właściwym stanie technicznym obiektów budowlanych, instalacji, zbiorników, urządzeń technologicznych, systemów zabezpieczeń i automatyki, systemów sterowania procesami technologicznymi i systemów alarmowania.
3. Opracowanie i realizacja planów ćwiczeń sprawdzających gotowość na wypadek wystąpienia awarii.
4. Prowadzenie analizy i oceny zdarzeń oraz ich skutków dla ludzi i środowiska, opracowywanie działań korygujących i zapobiegawczych.
5. Wyposażenie obiektów w instalacje wykrywania i sygnalizacji pożaru, instalacje zraszaczowe, podręczny sprzęt gaśniczy.
6. Stosowanie urządzeń zabezpieczających zbiorniki przed przepelnieniem i prowadzenie monitoringu poziomów mediów w zbiornikach.
7. Stosowanie zabezpieczeń przed pyleniem w czasie transportu i magazynowania materiałów sypkich.
8. Wyposażenie sieci kanalizacji deszczowej i sanitarno – przemysłowej w urządzenia do podczyszczania ścieków (separatory oleju).

XVII. Sposoby ograniczania oddziaływań transgranicznych na środowisko

Nie określa się.

XVIII. Postępowanie po zakończeniu działalności

Zgodnie z wymogami wynikającymi z przepisów Prawa budowlanego, Prawa ochrony środowiska oraz ustawy o odpadach.

XIX. Dodatkowe wymagania

1. W razie wystąpienia awarii przemysłowej należy natychmiast zawiadomić o tym fakcie właściwego powiatowego komendanta Państwowej Straży Pożarnej oraz wojewódzkiego inspektora ochrony środowiska.
2. Przekazywanie wyników okresowych pomiarów hałasu wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska również w wersji elektronicznej.

XX. Termin ważności pozwolenia

Udziela się pozwolenia zintegrowanego od dnia 1 września 2019 r. na czas nieoznaczony.

XXI. Termin, od którego dopuszczalna jest emisja

29 czerwca 2020 r.

Uzasadnienie

Pismem z dnia 9 lutego 2017 r., znak: MZO/732/2017, (data wpływu 9 lutego 2017 r.), PGNiG TERMIKA S.A., ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa, wystąpiła do Marszałka Województwa Mazowieckiego z wnioskiem o wydanie pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do wytwarzania energii i paliw: do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW – blok gazowo-parowy, zlokalizowanej na terenie PGNiG TERMIKA S.A. Elektrociepłownia Żerań, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa.

Zgodnie z art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy Prawo ochrony środowiska marszałek województwa jest właściwy w sprawach przedsięwzięć i zdarzeń na terenach zakładów, gdzie jest eksploatowana instalacja, która jest kwalifikowana jako przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu 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 2017 r. poz. 1405, z późn. zm.). Rodzaje przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko określone zostały w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016 r., poz. 71). Przedmiotowa instalacja zaliczana jest do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko (§ 2 ust. 1 pkt 3 ww. rozporządzenia).

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

Pismem z dnia 27 lutego 2017 r., znak: MZO/KJ/1051/2017, (data wpływu 28 lutego 2017 r.), prowadzący instalację uzupełnił wniosek.

Po analizie merytorycznej wniosku, z uwagi na fakt, iż wniosek nie był kompletny, przez co nie spełniał wymogów określonych w przepisach prawa, tut. organ pismem z dnia 12 maja 2017 r., znak: PZ-I.7222.13.2017.WŚ, wezwał prowadzącego instalację do uzupełnienia wniosku. Uzupełnienia w przedmiocie sprawy wpłynęły w dniu 24 lutego 2017 r.

Prowadzący instalację pismem z dnia 24 maja 2017 r., znak: MZO/KJ/2367/2017, (data wpływu 26 maja 2017 r.), zwrócił się o zawieszenie przedmiotowego postępowania do czasu skompletowania wymaganych dokumentów.

Marszałek Województwa Mazowieckiego postanowieniem z dnia 29 maja 2017 r., znak: PZ-I.7222.13.2017.WŚ, zawiesił postępowanie o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla przedmiotowej instalacji.

W dniu 26 maja 2017 r. wpłynął wniosek o podjęcie zawieszzonego przedmiotowego postępowania.

Marszałek Województwa Mazowieckiego postanowieniem z dnia 30 maja 2017 r., znak: PZ-I.7222.13.2017.WŚ, podjął postępowanie o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla przedmiotowej instalacji.

Pismem z dnia 18 lipca 2017 r., znak: MZO/3014/2017, (data wpływu 18 lipca 2017 r.), PGNiG TERMIKA S.A. Elektrociepłownia Żerań, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa, wycofała pełnomocnictwo udzielone Panu Wiesławowi Jamiołkowskiemu i przedłożyła pełnomocnictwo udzielone Pani Katarzynie Dziurskiej.

Z uwagi na powstałe w toku postępowania zawiłości w ustaleniu stanu faktycznego, pismem z dnia 23 sierpnia 2017 r., znak: PZ-I.7222.13.2017.WŚ, przedłużono termin załatwienia sprawy o dwa miesiące.

Pismem z dnia 24 sierpnia 2017 r., znak: MZO/KJ/62/3452/2017, prowadzący instalację ponownie uzupełnił wniosek.

Zawiadomieniem z dnia 12 września 2017 r., znak: PZ-II.7222.15.2017.WŚ, Marszałek Województwa Mazowieckiego podał, że w publicznie dostępnym wykazie zamieszczono dane o wniosku, a także poinformował o możliwości wnoszenia uwag i wniosków w terminie 30 dni od ukazania się zawiadomienia. Przedmiotowe zawiadomienie w okresie od dnia 13 września 2017 r. do dnia 16 października 2017 r. umieszczono na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Marszałkowskim Województwa Mazowieckiego w Warszawie. Ponadto zawiadomienie umieszczono na stronie internetowej Urzędu Marszałkowskiego. Zawiadomienie wywieszono również na tablicy ogłoszeń w Urzędzie m.st. Warszawy w okresie od dnia 20 września 2017 r. do dnia 20 października 2017 r. oraz na terenie przedmiotowej instalacji w okresie od dnia 18 września 2017 r. do dnia 17 października 2017 r. W terminie 30 dni od dnia ogłoszenia nie wniesiono żadnych uwag i wniosków do sprawy.

W związku z wejściem w życie w dniu 17 sierpnia 2017 r. Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące

najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (Dz. U. UE. L. 212 z 17.08.2017 r. str. 1), tutejszy organ pismem z dnia 14 września 2017 r, znak: PZ-II.7222.15.2017.WŚ, wezwał PGNiG TERMIKA S.A., ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa, wnioskującą o wydanie pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do wytwarzania energii i paliw: do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW – blok gazowo-parowy, zlokalizowanej na terenie PGNiG TERMIKA S.A. Elektrociepłownia Żerań, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa, do uzupełnienia braków w zakresie wymogów dotyczących najlepszych dostępnych technik (konkluzji BAT) ustalonych w przepisach prawa dla wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego.

Prowadzący instalację pismem z dnia 19 września 2017 r., znak: MZO/KJ/74/3817/2017 (data wpływu 21 września 2017 r.), zwrócił się z wnioskiem o zawieszenie przedmiotowego postępowania do czasu skompletowania wymaganych dokumentów.

Postanowieniem z dnia 22 września 2017 r., PZ-II.7222.15.2017.WŚ (PZ-I.7222.13.2017.WŚ), Marszałek Województwa Mazowieckiego zawiesił prowadzone postępowanie.

Wnioskiem z dnia 13 grudnia 2017 r., znak: MZO/KJ/163/4938/2017. (data wpływu 19 grudnia 2017 r.), prowadzący instalację zwrócił się o podjęcie zawieszono postępowania, przedkładając jednocześnie wyjaśnienia do ww. wniosku.

Marszałek Województwa Mazowieckiego postanowieniem z dnia 29 grudnia 2017 r., znak: PZ-II.7222.15.2017.IP (PZ-I.7222.13.2017.WŚ), podjął postępowanie o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla przedmiotowej instalacji.

Z uwagi na fakt, że wniosek nadal nie był kompletny, tut. organ pismem z dnia 6 marca 2018 r., znak: PZ-II.7222.15.2017.IP, wezwał prowadzącego instalację do złożenia wyjaśnień niezbędnych do wniosku w przedmiotowej sprawie. Uzupełnienia w przedmiocie sprawy wpłynęły w dniu 22 marca 2018 r.

Zawiadomieniem z dnia 4 kwietnia 2018 r., znak: PZ-II.7222.15.2017.IP, Marszałek Województwa Mazowieckiego, po otrzymaniu nowego materiału dowodowego, ponownie podał, że w publicznie dostępnym wykazie zamieszczono dane o wniosku, a także poinformował o możliwości wnoszenia uwag i wniosków w terminie 30 dni od ukazania się zawiadomienia. Przedmiotowe zawiadomienie w okresie od dnia 5 kwietnia 2018 r. do dnia 7 maja 2018 r. umieszczono na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Marszałkowskim Województwa Mazowieckiego w Warszawie. Ponadto zawiadomienie umieszczono na stronie internetowej Urzędu Marszałkowskiego. Zawiadomienie wywieszono również na tablicy ogłoszeń w Urzędzie m.st. Warszawy w okresie od dnia 17 kwietnia 2018 r. do dnia 21 maja 2018 r. oraz na terenie przedmiotowej instalacji w okresie od dnia 10 kwietnia 2018 r. do dnia 10 maja 2018 r. W terminie 30 dni od dnia ogłoszenia nie wniesiono żadnych uwag i wniosków do sprawy.

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r. poz. 1257, z późn. zm.), pismem z dnia 4 kwietnia 2018 r., znak: PZ-II.7222.15.2017.IP, 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 mu prawa.

We wniosku wykazano, że przedmiotowa instalacja zlokalizowana na terenie PGNiG TERMIKA S.A. Elektrociepłownia Żerań, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa, prowadzona przez PGNiG TERMIKA S.A., ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa, spełnia wymagania ochrony środowiska wynikające z najlepszych dostępnych technik.

W decyzji niniejszej określono ilości zużywanych surowców, materiałów, paliw i energii istotnych z punktu widzenia wymagań ochrony środowiska, jak również zawarto obowiązek monitorowania procesów technologicznych poprzez prowadzenie ewidencji ilości zużywanych surowców, materiałów, paliw i energii i przekazywania ww. ewidencji organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego oraz wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska.

Z przedstawionych we wniosku wyników pomiarów hałasu oraz obliczeń rozprzestrzeniania się hałasu powodowanego działalnością instalacji do spalania paliw – bloku gazowo-parowego i całego zakładu PGNiG TERMIKA S.A. Elektrociepłownia Żerań wynika, że na granicy terenów chronionych nie wystąpią przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku, określonych w załączniku do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112). Najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej stanowią tereny mieszkaniowo - usługowe oraz tereny zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego.

Ze względu na konieczność prowadzenia przez wojewódzkiego inspektora ochrony środowiska monitoringu środowiska w zakresie hałasu w postaci systemu teleinformatycznego, w pozwoleniu zobowiązano prowadzącego instalację do przekazywania wyników okresowych pomiarów hałasu wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska również w wersji elektronicznej.

Z przeprowadzonych we wniosku obliczeń rozprzestrzeniania się substancji w powietrzu wynika, że oddziaływanie nowych instalacji łącznie z istniejącymi źródłami EC Żerań uwzględniające zakładany harmonogram pracy kotłów i ich obciążeń nie powoduje przekroczeń wartości odniesienia dwutlenku siarki, dwutlenku azotu, tlenku węgla i amoniaku określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16, poz. 87), poza terenem, do którego prowadzący instalację ma tytuł prawny.

Określone przez Mazowiecki Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Warszawie tło dla rejonu lokalizacji przedmiotowej instalacji wskazuje bardzo wysokie stężenia pyłu zawieszonego PM_{2,5} i pyłu zawieszonego PM₁₀. Zgodnie z art. 225 ust. 1

ustawy Prawo ochrony środowiska na obszarze, na którym zostały przekroczone standardy jakości powietrza wydanie pozwolenia na wprowadzanie do powietrza substancji, dla której standard jakości powietrza został przekroczony, z nowo budowanej instalacji lub zmienianej w sposób istotny, jest możliwe, jeżeli zostanie zapewniona odpowiednia redukcja ilości tej substancji wprowadzanej do powietrza z innych instalacji usytuowanych na obszarze gminy, w której planowana jest budowa nowej instalacji lub dokonanie istotnej zmiany instalacji. Art. 225 ust. 5 cytowanej ustawy określa, iż dla ww. przypadku łączna redukcja ilości tej substancji powinna być o co najmniej 30% większa niż ilość substancji dopuszczona do wprowadzania do powietrza z nowo zbudowanej instalacji lub z instalacji zmienionej w sposób istotny.

We wniosku wykazano, iż w związku z tym, że blok parowo-gazowy zastąpi wyłączone z eksploatacji kotły parowe, węglowe OP-30 nr K1, K2, K3, K4 i K5, emisja pyłu z EC Żerań zostanie zredukowana o 75%, zatem ograniczenie emisji masowej z istniejących instalacji elektrociepłowni pozwoli uzyskać efekt kompensacji w ramach tego samego Zakładu. Obliczone maksymalne stężenie średnioroczne pyłu zawieszonego PM_{2,5} i PM₁₀ przy uwzględnieniu zmian w instalacjach wchodzących w skład Zakładu wyniosło 0,496 µg/m³.

We wniosku wykazano spełnianie przez instalację bloku gazowo-parowego wymagań najlepszych dostępnych technik (BAT), o których mowa w Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE. Wielkości emisji dopuszczalnych określono zgodnie z wnioskiem strony. Emisje dopuszczalne dla NO_x, CO i NH₃ z bloku gazowo-parowego ustalono na poziomach gwarantujących nieprzekraczanie poziomów emisji powiązanych z najlepszymi dostępnymi technikami. Natomiast wielkości emisji pyłu i SO₂ dla BGP, jak i pyłu, SO₂ i NO₂ dla kotła rozruchowego określono na poziomie standardów emisyjnych, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 680).

W niniejszej decyzji, zgodnie z art. 211 ust. 5 ustawy Prawo ochrony środowiska określono zakres i sposób monitorowania wielkości emisji zgodny z wymaganiami dotyczącymi monitorowania określonymi w konkluzjach BAT. Zgodnie z wymogami BAT10 i BAT11 określonymi w konkluzjach BAT dla dużych obiektów energetycznego spalania prowadzący instalację będzie monitorował emisje do powietrza w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania.

W decyzji określono także usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji w zakresie gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza. Ponadto określono warunki i parametry charakteryzujące pracę instalacji w warunkach odbiegających od normalnych, tj. maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych, warunki i parametry

charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu oraz moment rozpoczęcia wyłączania instalacji, jak również warunki wprowadzania do środowiska substancji w trakcie rozruchu i w trakcie wyłączania, zgodnie z wnioskiem strony.

Eksplatacja instalacji stanowi źródło powstawania odpadów niebezpiecznych, jednak prowadzący instalację stosuje szereg metod mających na celu zapobieganie powstawaniu odpadów oraz ograniczenie ich ilości oraz negatywnego oddziaływania na środowisko. Wytwarzane odpady magazynowane są w sposób selektywny, w specjalnie do tego celu wyznaczonych miejscach na terenie zakładu, w sposób zabezpieczający przed potencjalnym przedostawaniem się zanieczyszczeń do gleby, wód podziemnych oraz na tereny sąsiednie. Wytworzone odpady, przekazywane są w celu odzysku lub unieszkodliwienia. Mając na względzie, że prowadzący instalację posiada możliwości techniczne i organizacyjne pozwalające na gospodarowanie odpadami w sposób bezpieczny dla środowiska, a także fakt, że przedstawiony we wniosku sposób gospodarowania wytwarzanymi odpadami zgodny jest z obowiązującymi przepisami, tut. organ przychylił się do wniosku strony, określając warunki wytwarzania odpadów zgodnie z jej żądaniem.

Woda na cele przemysłowe bloku gazowo-parowego (dalej BGP) pobierana będzie za pomocą istniejących ujęć wód powierzchniowych tj. ujęcia wody z rzeki Wisły w km 520+000 stanowiącego podstawowe źródło wody oraz ujęcia wody z Kanału Żerańskiego w km 0+420, uruchamianego przy niskich stanach wody w Wiśle oraz sytuacjach awaryjnych, stanowiącego alternatywne źródło wody. Woda chłodząca na potrzeby BGP będzie pobierana z istniejących nitek rurociągów (I, II i III) doprowadzających wodę z Centralnej Pompowni do istniejącej maszynowni EC Żerań. Na teren BGP woda zostanie doprowadzona za pomocą jednego rurociągu. Zgodnie z art. 202 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, w pozwoleniu zintegrowanym ustala się warunki emisji na zasadach określonych dla pozwoleń, o których mowa w art. 181 ust. 1 pkt. 2-4, oraz pozwolenia wodnoprawnego na pobór wód, jeżeli wody te są pobierane wyłącznie na cele instalacji. Zgodnie z art. 545 ust. 4 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2017 r., poz. 1566, z późn. zm.) do spraw wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie ustawy, stosuje się przepisy dotychczasowe. Pobór wód powierzchniowych jest szczególnym korzystaniem z wód, zgodnie z art. 37 pkt 1 ustawy Prawo wodne (Dz.U. z 2017 r., poz. 1121, z późn. zm.) i wymaga, w myśl art. 122 ust. 1 pkt 1 tej ustawy, pozwolenia wodnoprawnego na pobór wód powierzchniowych. Do wniosku dołączono wymagane dokumenty zgodnie z art. 131 ww. ustawy. Mając na względzie powyższe, w niniejszym pozwoleniu udzielono, zgodnie z art. 122 ustawy Prawo wodne, pozwolenia wodnoprawnego na pobór wód powierzchniowych. W niniejszej decyzji określono również, zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 8 ustawy Prawo ochrony środowiska, ilość wody wykorzystywanej na potrzeby technologiczne instalacji. Pomiar ilości wody pobranej wyłącznie na cele BGP będzie określany na podstawie bilansu poboru wody zmierzonego na poszczególnych rurociągach na obu ujęciach oraz na podstawie przepływu odnotowanego na przepływomierzu zamontowanym na rurociągu wody do celów chłodzenia BGP.

W wyniku pracy bloku gazowo-parowego będą powstawały następujące rodzaje ścieków przemysłowych: ścieki ze zmywania, odmuliny i odsoliny z kotła i kotłowni rezerwowo -rozruchowej, ścieki ze stacji oczyszczania kondensatu, ścieki z czyszczenia sprężarki, wody pochłonicze z otwartego układu chłodzenia. Ścieki przemysłowe nieagresywne z BGP, m.in.: ścieki ze zmywania, odmuliny i odsoliny z kotła BGP oraz kotłowni rezerwowo – rozruchowej po schłodzeniu będą odprowadzane do istniejącej bagrowni nr 3 zlokalizowanej na terenie EC Żerań. Ścieki z bagrowni odprowadzane są do istniejącej oczyszczalni ścieków przemysłowych (objętej odrębnym pozwoleniem zintegrowanym).

Ścieki agresywne, m.in.: ścieki ze stacji oczyszczania kondensatu odprowadzane będą do neutralizatora zlokalizowanego na terenie EC Żerań. Ilość ścieków jest zależna od parametrów jakościowych kondensatu. Następnie ścieki te, łącznie ze ściekami ze stacji demineralizacji i ze stacji odwróconej osmozy będą odprowadzane do istniejącej na terenie zakładu sieci kanalizacji przemysłowej i dalej na oczyszczalnię ścieków przemysłowych. Mając na względzie powyższe w pozwoleniu określono, zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska, ilość, stan i skład ścieków z instalacji.

Woda chłodząca z bloku gazowo-parowego będzie odprowadzana do rzeki Wisły nowym rurociągiem zrzutowym, a jej temperatura w miejscu zrzutu nie będzie przekraczała 35°C. Woda na potrzeby chłodzące nie podlega zanieczyszczeniu pod względem innych parametrów poza temperaturą, bowiem nie ma połączenia z urządzeniami lub instalacjami, które mogły by wpłynąć na jej jakość. Nie jest także poddawana procesom uzdatniania lub oczyszczania w sposób chemiczny. Ze względu na bezpieczeństwo urządzeń woda oczyszczana jest mechanicznie na kratach i sitach z części pływających. Taki zabieg nie ma wpływu na jakość wody powierzchniowej. Woda, przez zakład EC Żerań (PGNiG Termika SA) będzie monitorowana na własne potrzeby technologiczne (na potrzeby utrzymania prawidłowej pracy układu chłodzenia) pod względem temperatury w sposób ciągły. Mając na względzie powyższe, w pozwoleniu określono, zgodnie z art. 202 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, warunki wprowadzania wód pochłoniczych z instalacji do wód powierzchniowych. W decyzji niniejszej zawarto obowiązek prowadzenia pomiarów ilości rejestrowania w systemie ciągłym temperatury odprowadzanych wód. Prowadzącego instalację zobowiązano także do przekazywania wyników ww. pomiarów organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego oraz wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska

Zgodnie z art. 208 ust. 2 pkt 4 ustawy Prawo ochrony środowiska, w przypadku, gdy eksploatacja instalacji obejmuje wykorzystanie, produkcję lub uwalnianie substancji stwarzającej ryzyko oraz istnieje możliwość zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych na terenie zakładu, prowadzący instalację winien sporządzić raport początkowy o stanie zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych tymi substancjami. Eksploatacja przedmiotowej instalacji nie wiąże się z produkcją (wytwarzaniem) powyższych substancji, obejmuje natomiast wykorzystanie i uwalnianie substancji powodujących ryzyko, należących do co najmniej jednej z klas zagrożenia wymienionych w częściach 2-5 załącznika I do rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1272/2008 z dnia 16 grudnia

2008 r. w sprawie kwalifikacji, oznakowania i pakowania substancji i mieszanin, zmieniającego i uchylające dyrektywy 67/548/EWG i 1999/45/WE oraz zmieniającego rozporządzenie (WE) nr 1907/2006 (Dz. Urz. UE L 353 z 31.12.2008, str. 1, z późn. zm.). Prowadzący instalację przedłożył analizę ryzyka wystąpienia zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych na terenie PGNiG TERMIKA S.A. – Elektrociepłownia Żerań w Warszawie substancjami powodującymi ryzyko, w której zidentyfikował wszystkie substancje powodujące ryzyko wykorzystywane i uwalniane w wyniku funkcjonowania instalacji. W powyższym opracowaniu wykazano, że ze względu na środki techniczne i organizacyjne zastosowane na terenie i w trakcie pracy instalacji, nie występuje możliwość zanieczyszczenia nimi środowiska wodno-gruntowego. Pod uwagę wzięto wszelkie możliwe źródła zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego związane zarówno z przedostawaniem się substancji bezpośrednio do wód i gleb w wyniku wycieków z instalacji i zbiorników przemysłowych, jak również osadzaniem się zanieczyszczeń na powierzchni gleby w wyniku emisji do powietrza. Oceny dokonano na podstawie informacji o zużywanych substancjach powodujących ryzyko, miejscach ich magazynowania i wykorzystywania oraz sposobach zabezpieczenia środowiska przed zanieczyszczeniem. Ponadto przeanalizowano wyniki badań gruntu i wód podziemnych prowadzonych dotychczas na terenie zakładu oraz dokonano oględzin instalacji dla sprawdzenia skuteczności środków mających zapobiegać uwolnieniom substancji. Badania jakości gruntu i wód podziemnych potwierdziły, że użytkowanie terenu w dotychczasowy sposób nie wpłynęło negatywnie na stan środowiska gruntowo-wodnego. Stwierdzono, że pomimo stosowania w zakładzie substancji stwarzających ryzyko, nie występuje możliwość zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych ze względu na zastosowanie wszelkich możliwych środków uniemożliwiających wystąpienie zanieczyszczenia gleby i wód podziemnych. Mając na względzie powyższe Marszałek Województwa Mazowieckiego przychylił się do wniosku strony w kwestii braku konieczności sporządzania raportu początkowego.

W związku z tym, iż zakład nie zalicza się do zakładów o dużym ryzyku wystąpienia awarii, w decyzji określono obowiązki, co do postępowania w przypadku wystąpienia awarii. Zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 9 ustawy Prawo ochrony środowiska, w decyzji niniejszej określono sposoby zapobiegania występowaniu i ograniczania skutków awarii.

Ze względu na usytuowanie instalacji oraz skalę jej oddziaływania na środowisko w pozwoleniu nie określono sposobów ograniczania oddziaływań transgranicznych.

W art. 195 ust.1 ustawy Prawo ochrony środowiska, określono przesłanki, których zaistnienie może spowodować cofnięcie lub ograniczenie pozwolenia bez odszkodowania.

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 2 011,00 zł (słownie: dwa tysiące jedenaście złotych) w dniu

27 stycznia 2017 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,
Emisji i Pozwoleń Zintegrowanych

Otrzymują:

1. Pani Katarzyna Dziurska - pełnomocnik PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna
03-216 Warszawa, ul. Modlińska 15
2. a/a

Do wiadomości:

1. Minister Środowiska
pozwolenia.zintegrowane@mos.gov.pl
2. Mazowiecki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
00-716 Warszawa, ul. Bartycka 110 A
3. Krajowy Zarząd Gospodarki Wodnej - System informacyjny gospodarowania wodami
00-844 Warszawa, ul. Grzybowska 80/82
4. Departament Gospodarki Odpadami, Emisji i Pozwoleń Zintegrowanych UMWM
Wydział Bazy Odpadowej i Informacji – w miejscu

