



Warszawa, 20 stycznia 2021 r.

PZ-OP-II.7222.82.2020.MSI

DECYZJA Nr 3/21/PZ.Z

Na podstawie art. 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. 2020 r. poz. 259, z późn. zm.), art. 192, art. 201 ust. 1, art. 214 ust. 5 i art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020 r. poz. 1219, z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa,

zmieniam

decyzję nr 41/18/PZ.Z Marszałka Województwa Mazowieckiego z 6 czerwca 2018 r., znak: PZ-II.7222.15.2017.IP (PZ-I.7222.13.2017.WŚ), udzielającą PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa (REGON: 010381709, NIP: 5250000630), pozwolenia zintegrowanego 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, w następujący sposób:

1) rozstrzygnięcie decyzji otrzymuje brzmienie:

„Udziela się pozwolenia zintegrowanego PGNiG TERMIKA Spółka Akcyjna, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa (REGON: 010381709, NIP: 5250000630), na prowadzenie instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW – blok gazowo-parowy w Elektrociepłowni Żerań o mocy ok. 450 MWe i mocy cieplnej w paliwie 900 MWt wraz z kotłem odzysknicowym oraz kotłem rozruchowym o mocy cieplnej w paliwie 16,4 MWt zlokalizowanej na terenie PGNiG TERMIKA S.A. Elektrociepłownia Żerań, ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa i określa się następujące warunki pozwolenia:”;

2) punkt II. w rozstrzygnięciu decyzji, otrzymuje brzmienie:

„II. Rodzaj i parametry instalacji oraz stosowana technologia

W skład instalacji do spalania paliw wchodzi: blok gazowo-parowy, ciepłowniczo-kondensacyjny o mocy 497 MWe, mocy cieplnej w paliwie 900 MWt, z kotłem odzysknicowym trójciśnieniowym, z przegrzewem wtórnym i otwartym układem chłodzenia, kotłownią rozruchowo-rezerwową z kotłem rozruchowym o mocy cieplnej w paliwie 8,8 MWt. oraz agregat prądowłórczy o mocy 2,5 MWt stanowiący źródło zasilania awaryjnego. Instalacje technologiczne bloku gazowo-parowego dzielą się 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) Układ odprowadzenia spalin wraz z emitorem E7.
- 5) Węzeł przetwarzania energii.
- 6) Węzeł rozładunku, magazynowania i dozowania wody amoniakalnej.
- 7) Węzeł przygotowania wody.
- 8) Układ wyprowadzenia ciepła do sieci ciepłowniczej.
- 9) Instalacja wytwarzania sprężonego powietrza.
- 10) Kotłownia rozruchowo-rezerwowa (kocioł stanowiący rezerwowe źródło pary technologicznej).
- 11) Układ dozowania chemikaliów.
- 12) Układ zasilania i wyprowadzenia mocy.
- 13) AKPiA (pomiar i automatyka, system sterowania blokiem).”;

3) punkt V. w rozstrzygnięciu decyzji otrzymuje brzmienie:

„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 zdemineralizowana – 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) siarczyn 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.

8. Zużycie oleju napędowego na potrzeby agregatu prądotwórczego – 28 Mg/rok.

4) punkt VI. w rozstrzygnięciu decyzji otrzymuje brzmienie:

„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, wynosi:

- 1) na terenach zabudowy mieszkaniowo-usługowej i mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego:
 - $L_{Aeq D} - 55$ dB (A) w porze dnia, w godz. 6.00 ÷ 22.00;
 - $L_{Aeq N} - 45$ dB (A) w porze nocy, w godz. 22.00 ÷ 6.00;
- 2) na terenach zabudowy związanej ze stałym pobytem dzieci i młodzieży:
 - $L_{Aeq D} - 50$ dB (A) w porze dnia, w godz. 6.00 ÷ 22.00;

Najbliższe tereny chronione akustycznie zlokalizowane są:

- od strony północno-zachodniej w odległości ok. 780 m od granicy zakładu, przy ul. Ku Rzece i Myśluborskiej znajdują się tereny zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego;
- od strony północno-zachodniej przy ul. Konwaliowej 38 w odległości ok. 680 m od granicy zakładu znajdują się tereny zabudowy związanej ze stałym pobytem dzieci i młodzieży;
- od strony północno-zachodniej przy ul. Konwaliowej w odległości ok. 677 m od granicy zakładu znajdują się tereny zabudowy mieszkaniowo-usługowej;
- od strony północnej przy ul. Zarzecze 19 w odległości ok. 410 m od granicy zakładu znajdują się tereny zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego;
- od strony północno-wschodniej przy ul. Starowiślniej 11 w odległości ok. 433 m od granicy zakładu znajdują się tereny zabudowy mieszkaniowo-usługowej;

- od strony południowo-wschodniej przy ul Modlińskiej 15A przy granicy zakładu znajdują się tereny zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego.

Czas pracy źródeł zgodnie z poniższą tabelą nr 1.

Tabela 1. Rozkład czasu pracy źródeł hałasu

Czas pracy punktowych źródeł hałasu			
Lp.	Nazwa źródła hałasu	Czas pracy dla pory dnia [h]	Czas pracy dla pory nocy [h]
1.	Transformator blokowy turbiny gazowej	16	8
2.	Transformator blokowy turbiny parowej	16	8
3.	Transformator odczepowy / potrzeb własnych	16	8
4.	Czerpnia powietrza turbiny gazowej	16	8
5.	Agregat prądowórczy (awaryjne źródło zasilania)	1 (praca testowa) *	-
Czas pracy przestrzennych źródeł hałasu (źródła budynki)			
Lp.	Nazwa źródła hałasu	Czas pracy dla pory dnia [h]	Czas pracy dla pory nocy [h]
1.	Budynek maszynowni turbiny gazowej	16	8
2.	Budynek maszynowni turbiny parowej	16	8
3.	Budynek kotła odzysknicowego	16	8
4.	Budynek kotłowni rozruchowej	16	8
5.	Budynek elektryczny	16	8
6.	Budynek nastawni	16	8
7.	Budynek stacji gazu (przygotowania paliwa)	16	8

* - praca testowa obejmuje maksymalnie 1 godzinę w każdym miesiącu, jedynie w porze dnia.

2. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza

Wielkości dopuszczalnej emisji oraz źródła powstawania i miejsca wprowadzania substancji do powietrza zgodnie z poniższymi tabelami nr 2 do nr 4

Tabela 2. Emisja dopuszczalna dla Bloku Gazowo-Parowego i emitora E7 o wysokości $h=60,3$ m i średnicy $d = 6,9$ m (w przypadku turbin gazowych opalanych paliwami gazowymi standardy emisyjne stosuje się wyłącznie przy obciążeniu turbiny większym niż 70%)

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora – emitor pionowy otwarty			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m^3]*		
		h [m]	d [m]	nr		Standard emisji **	Średnia roczna***	Średnia dobow***
Blok gazowo-parowy i emitor E7	Instalacja redukcji tlenków azotu (SCR)	60,3	6,9	E7	dwutlenek siarki	12	-	-
					tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	50	30	40
					tlenek węgla	100	30	-

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Rodzaj urządzeń do redukcji substancji wprowadzanych do powietrza	Parametry emitora – emitor pionowy otwarty			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [mg/m ³ u]*		
		h [m]	d [m]	nr		Standard emisji **	Średnia roczna***	Średnia dobowa***
							pył	5
				amoniak	-	3	-	

* metry sześcienne gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych, przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych,

** zgodnie z Zał. 6 do rozporządzenia 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, jak da kotłów nowych

*** zgodnie z decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE

Tabela 3. Ilość gazów lub pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza dla kotła rozruchowego K14 i emitora E6 o wysokości h=30,3 m i średnicy d=0,800 m będącego nowym, średnim źródłem spalania paliw i źródłem szczytowym użytkowanym nie dłużej niż 500 godzin w roku liczonych jako średnia krocząca z trzech lat

Emitowana substancja	Ilość gazów lub pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza [kg/h]
dwutlenek siarki	0,31
tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	0,88
tlenek węgla	0,88
pył	0,04

Tabela 4. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji spalania paliw o mocy 908,8 MWt

Instalacja spalania paliw o mocy 908,8 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	218,73
Kocioł rozruchowy (K14) o mocy 8,8 MWt (moc cieplna kotła w paliwie)		0,154
ŁĄCZNIE:		218,884
Blok gazowo - parowy (BGP) o mocy 900 MWt (moc cieplna kotła w paliwie)	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	546,83
Kocioł rozruchowy (K14) o mocy 8,8 MWt (moc cieplna kotła w paliwie)		0,440
ŁĄCZNIE:		547,270
Blok gazowo - parowy (BGP) o mocy 900 MWt (moc cieplna kotła w paliwie)	Amoniak	54,68
Kocioł rozruchowy (K14) o mocy 8,8 MWt (moc cieplna kotła w paliwie)		-
ŁĄCZNIE:		54,68
Blok gazowo - parowy (BGP) o mocy 900 MWt (moc cieplna kotła w paliwie)	Pył	91,14
Kocioł rozruchowy (K14) o mocy 8,8 MWt (moc cieplna kotła w paliwie)		0,022

ŁĄCZNIE:		91,162
Blok gazowo - parowy (BGP) o mocy 900 MWt (moc cieplna kotła w paliwie)		546,83
Kocioł rozruchowy (K14) o mocy 8,8 MWt (moc cieplna kotła w paliwie)	Tlenek węgla	0,440
ŁĄCZNIE:		547,270

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 5.

Tabela 5. 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 wewnątrz opakowań: utleniające HP2, drażniące (HP4), szkodliwe (HP5), toksyczne (HP6), rakotwórcze (HP7), żrące (HP8), działające szkodliwie na rozrodczość (HP10), ekotoksyczne (HP14)].	15 01 10*	0,500	Odpady magazynowane selektywnie, w szczelnych, oznakowanych pojemnikach (lub luzem), ustawionych na szczelnym, chemoodpornym podłożu w wyznaczonym miejscu, w zamykanej wiacie magazynowej 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.	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 *	0,200	Odpady magazynowane selektywnie, w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, ustawionych na utwardzonym, szczelnym podłożu w zamykanej wiacie magazynowej i w magazynie chemicznym. Odpady magazynowane w sposób zapobiegający przedostawaniu się zanieczyszczeń do gleby i wód podziemnych.

Lp.	Rodzaj odpadu (podstawowy skład i właściwości)	Kod odpadu	Ilość odpadu [Mg/rok]	Miejsce i sposób magazynowania oraz sposób dalszego zagospodarowania odpadu
				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 *	0,200	Odpady magazynowane selektywnie, w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, ustawionych na utwardzonym, szczelnym podłożu, w zamkniętej wiacie magazynowej 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 mogą być magazynowane, jeżeli konieczność magazynowania wynika z procesów technologicznych lub organizacyjnych i nie przekracza terminów uzasadnionych zastosowaniem tych procesów, nie dłużej jednak niż przez okres określony w przepisach prawa.

- 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.”

5) punkt VII. w rozstrzygnięciu decyzji otrzymuje brzmienie:

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

Funkcjonowanie instalacji będzie źródłem wytwarzania ścieków przemysłowych nieagresywnych, m.in. ścieków ze zmywania, odmulin i odsolin z kotła odzysknicowego i kotła rozruchowego, odwodnienia pomp i rurociągów, które odprowadzane będą do istniejącej bagrowni nr 3 maksymalnie w ilości ok. 80 m³/h. Ścieki te odprowadzane będą do istniejącej na terenie zakładu oczyszczalni ścieków.

Oprócz ww., wytwarzane będą ścieki z mycia łopatek sprężarki, powstające w ilości około 10 m³/rok, mogące zawierać śladowe ilości substancji ropopochodnych. Ścieki te gromadzone będą w zbiorniku bezodpływowym o pojemności 8,2 m³, zlokalizowanym w budynku maszynowni BGP.

Szacunkowy stan i skład ścieków wprowadzanych do oczyszczalni ścieków przemysłowych:

Temp. < 35°C
Odczyn (pH) - 9,4
Zawiesina ogólna - 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.

Szacunkowy stan i skład ścieków z mycia łopatek sprężarki, gromadzonych w zbiorniku bezodpływowym ścieków:

Temp. <35°C
Odczyn pH - 3,1
Zawiesina ogólna - 24000 mg/l
ChZT_{Cr} - 46000 mgO₂/l
Zawartość siarczanów - 1800 mg/l
Substancje ropopochodne - 15 mg/l
Żelazo ogólne - 390 mg/l.”;

6) punkt X. w rozstrzygnięciu decyzji otrzymuje brzmienie:

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

1. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji, zgodnie z następującymi tabelami nr 6 i nr 7.

Tabela 6. Parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu instalacji

Źródło powstawania emisji	Parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu	Rodzaj paliwa podczas rozruchu
Blok gazowo-parowy (BGP) i emitor E7	Osiągnięcie obciążenia turbiny gazowej na poziomie 40% mocy nominalnej elektrycznej	gaz ziemny grupy E
Kocioł rozruchowy K14 i emitor E6	Osiągnięcie obciążenia na poziomie 40% mocy nominalnej kotła	gaz ziemny grupy E
Agregat prądowórczy o mocy 2,5 MWt (moc elektryczna 965 kW $\cos\phi=0,8$)	nie określa się	olej napędowy

Tabela 7. Parametry charakteryzujące moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji

Źródło powstawania emisji	Parametry charakteryzujące moment rozpoczęcia wyłączenia	Rodzaj i zużycie paliwa podczas wyłączenia
Blok gazowo-parowy (BGP) i emitor E7	Zaprzestanie podawania paliwa do turbiny gazowej	Brak zużycia paliwa
Kocioł rozruchowy K14 i emitor E6	Zaprzestanie podawania paliwa do kotła	Brak zużycia paliwa
Agregat prądowórczy o mocy 2,5 MWt (moc elektryczna 965 kW $\cos\phi=0,8$)	nie określa się	Brak zużycia paliwa, wyłączenie silnika odcina dopływ paliwa

2. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych, zgodnie z poniższą tabelą nr 8 i nr 8a

Tabela 8. 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) i emitor E7	175	2 godz. 15 min.
Kocioł rozruchowy K14 i emitor E6	180	30

Tabela 8a. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych awaryjnego źródła zasilania

Źródło powstawania emisji / miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Maksymalny łączny czas pracy w roku [h/rok]	Maksymalny łączny czas wyłączeń w roku [h/rok]
--	---	--

Agregat prądotwórczy o mocy 2,5 MWt (moc elektryczna 965 kW cosφ=0,8)	132	nie określa się (natychmiastowe, od momentu włączenia silnika)
---	-----	--

3. Warunki wprowadzania substancji do powietrza:

- 1) w trakcie rozruchu - zgodnie z następującymi tabelami nr 9 do nr 11

Tabela 9. 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 10. Warunki wprowadzania substancji do powietrza w trakcie rozruchów kotła rozruchowego K14

Emitowana substancja	Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]
Dwutlenek siarki	0,022
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	0,063
Pył	0,003
Tlenek węgla	0,063

Tabela 11 Warunki wprowadzania substancji do powietrza w trakcie rozruchów agregatu prądotwórczego stanowiącego awaryjne źródło zasilania

Emitowana substancja	Średnia roczna emisja [Mg/rok]
Dwutlenek siarki	0,00056
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	0,1682
Pył ogółem	0,0336
Tlenek węgla	0,0135

- 2) w trakcie wyłączania - nie określa się.”;

7) punkt XV. w rozstrzygnięciu decyzji otrzymuje brzmienie:

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

Na emitorach E6 i E7.”;

8) punkt XXI. w rozstrzygnięciu decyzji otrzymuje brzmienie:

„XXI. Termin, od którego dopuszczalna jest emisja

Termin, od którego dopuszczalna jest emisja: 25 czerwca 2021 r.”;

9) Pozostałe elementy decyzji pozostawia się bez zmian.

Uzasadnienie

Wnioskiem z 16 kwietnia 2020 r., znak: MZO/KJ/1052/2020 PGNiG Termika S.A. z siedzibą w Warszawie przy ul. Modlińskiej 15, uzupełnianym pismami z dnia 9 czerwca 2020 r., 10 czerwca 2020 r., 29 czerwca 2020 r., 7 lipca 2020 r., 10 lipca 2020 r. oraz 15 lipca 2020 r., wystąpiła do Marszałka Województwa Mazowieckiego o zmianę decyzji nr 41/18/PZ.Z Marszałka Województwa Mazowieckiego z 6 czerwca 2018 r. znak: PZ-II.7222.15.2017.IP (PZ-I.7222.13.2017.WŚ), sprostowaną postanowieniem z dnia 20 czerwca 2018 r., znak: PZ-II.7222.15.2017.IP udzielającej pozwolenia zintegrowanego dla 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.

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 2020 r. poz. 283, z późn. zm.). Rodzaje przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko określone zostały w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839). Przedmiotowa instalacja zaliczana jest do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko zgodnie z § 2 ust. 1 pkt 3 ww. rozporządzenia. Wskazana w niniejszej decyzji instalacja wymaga uzyskania pozwolenia zintegrowanego, gdyż 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) klasyfikuje się do instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

Wnioskowana zmiana dotyczy:

- 1) zmiany numeracji emitorów i wprowadzenia numeracji kotła odzysknicowego i kotła rozruchowego,
- 2) uzupełnienia opisu podstawowych węzłów technologicznych bloku gazowo-parowego,
- 3) korekty tabeli 1 dot. emisji dopuszczalnych dla bloku gazowo-parowego,
- 4) wykreślenia emisji dopuszczalnej dla kotła rozruchowego jako średniego źródła spalania paliw, pracującego w formule źródła szczytowego do 500 h/rok,
- 5) zmiany mocy kotła rozruchowego i wysokości jego emitora, i związana z tym zmiana emisji rocznych z instalacji oraz zmiana wysokości komina kotła odzysknicowego BGP,
- 6) uszczegółowienia parametrów charakteryzujących pracę instalacji w warunkach odbiegających od normalnych,

- 7) zmiany warunków wprowadzania substancji do powietrza w trakcie rozruchów i wyłączeń bloku gazowo-parowego i kotła rozruchowego,
- 8) korekty maksymalnego dopuszczalnego czasu utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych,
- 9) informacji dotyczącej zmiany ilości i rodzajów wykorzystywanych substancji chemicznych,
- 10) uaktualnienia zapisów o rodzaju ścieków niewprowadzanych do wód lub do ziemi,
- 11) zmiany dotyczącej sposobu i czasu magazynowania odpadów,
- 12) zmiany ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania,
- 13) uwzględnienie agregatu prądotwórczego jako awaryjnego źródła prądu,
- 14) zmiany terminu, od którego dopuszczalna jest emisja.

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 25 września 2020 r., znak: PZ-OP-II.7222.82.2020.MSI, wezwał prowadzącego przedmiotową instalację do przedłożenia uzupełnienia braków formalnych wniosku. Uzupełnienia w przedmiocie sprawy wpłynęły przy piśmie z 19 października 2020 r., znak: MS/KJ/233/2284/2020 oraz przy piśmie z 27 listopada 2020 r., znak: MS/244/2474/2020.

Wyjaśnienia wymaga fakt, że w związku z art. 15 zzs ust 1 ustawy z dnia 2 marca 2020 r. o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych (Dz. U. poz.374, z późn. zm.) w okresie stanu zagrożenia epidemicznego lub stanu epidemii ogłoszonego z powodu COVID bieg terminów procesowych i sądowych w postępowaniach administracyjnych nie rozpoczynał się, a rozpoczęty uległ zawieszeniu na ten okres. Wstrzymanie terminów nastąpiło z dniem 31 marca 2020 r. Jednocześnie art.15 zzs ust. 4 ww. ustawy w okresie wstrzymania i zawieszenia biegu terminów dał uprawnienie organowi, prowadzącemu postępowanie, do zarządzenia biegu terminu określonego ustawą z możliwością określenia go na czas dłuższy, niż przewidziany ustawą, jeżeli wymaga tego interes publiczny lub ważny interes strony.

Na podstawie art. 68 ustawy z dnia 14 maja 2020 r. o zmianie niektórych ustaw w zakresie działań osłonowych w związku z rozprzestrzenianiem się wirusa SARS-CoV-2 (Dz. U. poz. 875):

- terminy, których bieg w czasie epidemii nie rozpoczął się – rozpoczęły bieg po upływie 7 dni od dnia wejścia w życie ustawy – czyli od dnia 24 maja 2020 r.,
- terminy, których bieg w czasie epidemii uległ zawieszeniu, biegły dalej po upływie 7 dni od dnia wejścia w życie ustawy – czyli od dnia 24 maja 2020 r., co oznacza, że okres zawieszenia trwający od dnia 31 marca do dnia 23 maja 2020 r. (łącznie 54 dni), nie jest wliczany do terminów przewidzianych w przepisach prawa administracyjnego oraz terminów procesowych i sądowych w postępowaniach sądowych, sądowno-administracyjnych, egzekucyjnych, administracyjnych oraz innych postępowaniach prowadzonych na podstawie ustaw.

Zgodnie z art. 10 §1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, pismem z dnia 21 grudnia 2020 r., znak: PZ-OP-II.7222.82.2020.MSI, poinformowano strony o przysługującym prawie zapoznania się z aktami sprawy, możliwości wypowiedzenia się, co

do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w toczącym się postępowaniu. W toku prowadzonego postępowania strony nie wniosły uwag.

Zgodnie z art. 36 § 1 Kpa, z uwagi na konieczność umożliwienia stronom czynnego udziału w postępowaniu, pismem z dnia 21 grudnia 2020 r., znak: PZ-OP-II.7222.82.2020.MSI przedłużono termin załatwienia sprawy.

Biorąc pod uwagę, że wnioskowana zmiana nie jest związana z „istotną zmianą instalacji” w rozumieniu art. 3 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska, nie spowoduje zmiany sposobu funkcjonowania instalacji oraz zwiększenia jej oddziaływania na środowisko, tut. organ odstąpił od ponownego zapewnienia możliwości udziału społeczeństwa w toczącym się postępowaniu.

Po rozpatrzeniu kompletnego pod względem formalnym i merytorycznym wniosku, Marszałek Województwa Mazowieckiego przychylił się do wniosku prowadzącego instalację w przedmiocie zmiany pozwolenia zintegrowanego.

Z obliczeń rozprzestrzeniania się hałasu powodowanego działalnością przedmiotowej instalacji, 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). Ochronie akustycznej podlegają tereny zabudowy mieszkaniowo-usługowej, mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego oraz zabudowy związanej ze stałym lub czasowym pobytem dzieci i młodzieży. Dla zabudowy związanej ze stałym lub czasowym pobytem dzieci i młodzieży nie określono dopuszczalnego poziomu hałasu w porze nocy ze względu na niewykorzystanie tego terenu zgodnie z jego funkcją w porze nocy.

Z przeprowadzonych we wniosku obliczeń rozprzestrzeniania się substancji w powietrzu w związku ze zmianą mocy kotła rozruchowego, wysokości i średnicy jego emitora oraz zmianą wysokości komina kotła odzysknicowego BGP, uwzględniając wszystkie źródła emisji jakie są na terenie EC. Żerań wynika, że oddziaływanie rozpatrywanych instalacji, dla wszystkich okresów analizy, nie będzie powodowało przekraczania wartości dopuszczalnych zarówno na poziomie terenu, jak i na poziomie wysokiej zabudowy mieszkalnej.

W związku z brakiem określonych standardów emisyjnych dla nowego, średniego źródła spalania, które ze względu na zakładany ograniczony czas użytkowania w roku do 500 godzin/rok stanowi źródło szczytowe zgodnie z art. 222 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020 r., poz. 1219, z późn zm.) w decyzji określono ilości gazów lub pyłów wprowadzanych do powietrza na poziomie niepowodującym przekroczeń wartości odniesienia i poziomów substancji w powietrzu wyrażonych w kg/h dla kotła rozruchowego.

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 wyłączenie z eksploatacji kotłów węglowych WP120 nr K11 i K12, a w roku 2020 kolejnych dwóch kotłów WP-120 (K9 i K10) i zastąpienie ich pięcioma kotłami gazowymi w ramach kotłowni KG1 (kotły K15-K17) i KG2 (K18-K19) oraz docelowo wyłączenie z eksploatacji z końcem 2023 roku pięciu kotłów węglowych OP-230 (K1-K5), spowoduje zmniejszanie się emisji rok do roku, aby w efekcie docelowym uzyskać zmniejszenie emisji pyłu z Elektrociepłowni o blisko 85% (w przypadku emisji z samej EC Żerań), a w przypadku uwzględnienia łącznej emisji EC Żerań i będącego w budowie bloku gazowo-parowego (BGP) o ponad 75%, zatem ograniczenie emisji masowej z istniejących instalacji elektrociepłowni pozwoli uzyskać efekt kompensacji w ramach tego samego Zakładu.

Wielkości emisji dopuszczalnych określono zgodnie z wnioskiem strony. W związku ze zmianą numeracji emitorów i wprowadzenia numeracji kotła odzysknicowego i kotła rozruchowego w decyzji skorygowano także usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji w zakresie gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza.

Ponadto, w związku z uszczegółowieniem parametrów charakteryzujących pracę instalacji określono warunki i parametry charakteryzujące pracę instalacji w warunkach odbiegających od normalnych po uwzględnieniu zmian, 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.

W pozwoleniu wprowadzono zapisy dotyczące agregatu prądotwórczego stanowiącego źródło zasilania awaryjnego w celu bezpiecznego funkcjonowania instalacji.

Ze względu na pandemię COVID-19 opóźniającą prowadzenie prac budowlanych wystąpiła konieczność wydłużenia procesu inwestycyjnego, w związku z powyższym w decyzji określono nowy termin obowiązywania dopuszczalnych wartości emisji dla BGP na dzień 25 czerwca 2021 r.

W pozwoleniu uaktualniono informacje dotyczące ścieków wytwarzanych w wyniku funkcjonowania instalacji i nie wprowadzanych do wód ani do ziemi. W wyniku zmiany w funkcjonowaniu instalacji, polegającej m.in., na rezygnacji, przez prowadzącego instalację, z budowy stacji oczyszczania kondensatu, nie będą wytwarzane ścieki z tej stacji.

W wyniku funkcjonowania instalacji wytwarzane będą ścieki przemysłowe nieagresywne, m.in. ścieki ze zmywania, odmuliny i odsoliny z kotła odzysknicowego i kotła rozruchowego, odwodnienia pomp i rurociągów. Ścieki te odprowadzane będą do istniejącej bagrowni nr 3 maksymalnie w ilości ok. 80 m³/h., skąd skierowane zostaną do istniejącej na terenie zakładu oczyszczalni ścieków, objętej odrębnym pozwoleniem zintegrowanym. Oprócz ww., wytwarzane będą ścieki z mycia łopatek sprężarki, powstające w ilości około 10 m³/rok, mogące zawierać śladowe ilości substancji ropopochodnych. Ścieki te gromadzone będą w zbiorniku bezodpływowym o pojemności 8,2 m³, zlokalizowanym

w budynku maszynowni BGP, który w zależności od potrzeb czyszczony będzie przez uprawnione podmioty.

W związku z powyższym, w pozwoleniu określono, zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska, aktualne rodzaje, ilości stan i skąd ścieków wytwarzanych w wyniku jej funkcjonowania.

Uwzględniając wytyczne Ministra Klimatu, dotyczące konieczności przedstawiania operatu przeciwpożarowego, wyrażone w decyzji z dnia 26 czerwca 2020 r. znak: DZŚ-III.435.11.2020.KJP, odstąpiono od wymogu sporządzania operatu ppoż i występowania do komendanta powiatowego Państwowej Straży Pożarnej o przeprowadzenie kontroli, jak również w decyzji nie określono obowiązków ppoż.

Eksploatacja 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. W pozwoleniu dokonano zmian ilości odpadów dopuszczonych do wytworzenia.

Ponadto w pozwoleniu dokonano korekty zmian okresu magazynowania odpadów, zgodnie z aktualnie obowiązującymi przepisami.

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.

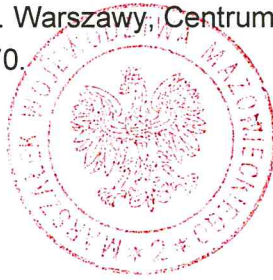
Zgodnie z art. 163 kpa organ administracji publicznej może uchylić lub zmienić decyzję, na mocy której strona nabyła prawo, także w innych przypadkach oraz na innych zasadach niż określone w niniejszym rozdziale, o ile przewidują to przepisy szczególne. Tego rodzaju przepisami szczególnymi są art. 192 i art. 214 ustawy Poś określające zasady zmiany pozwolenia zintegrowanego.

Mając na względzie powyższe, orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronie prawo wniesienia odwołania do Ministra Klimatu i Środowiska, za pośrednictwem Marszałka Województwa Mazowieckiego, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Marszałka Województwa Mazowieckiego. Z dniem doręczenia Marszałkowi Województwa Mazowieckiego oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania, po jego wpływie do organu.

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 8 kwietnia 2020 r. na rachunek bankowy Urzędu m.st. Warszawy, Centrum Obsługi Podatnika; nr konta: 21 1030 1508 0000 0005 5000 0070.



z up. Marszałka Województwa

Marcin Podgórski
Dyrektor Departamentu Gospodarki Odpadami,
Emisji i Pozwoleń Zintegrowanych

Otrzymują:

1. Artur Zając – pełnomocnik PGNiG Termika S.A.
ul. Modlińska 15, 03-216 Warszawa