

MARSZAŁEK
Województwa Kujawsko-Pomorskiego

Toruń, dn. 22 czerwca 2018 r.

ŚG-I-P.7222.1.2.2018

DECYZJA

Na podstawie:

- art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r. poz. 1257 ze zm.),
- art. 192 i art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2018 r. poz. 799)

po rozpatrzeniu

wniosku PGE Toruń S.A., ul. Ceramiczna 6, 87-100 Toruń z dnia 31 stycznia 2018 r., (data wpływu: 6 lutego 2018 r.), znak: DES-604-9/2018 w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 30 listopada 2016 r., znak: ŚG-I-W.7222.8.2016.SN ze zm. dla EDF Toruń S.A. na eksploatację instalacji do wytwarzania energii i paliw do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, zlokalizowanej przy ul. Ceramicznej 6 w Toruniu,

orzekam

zmienić za zgodą Strony decyzję Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 30 listopada 2016 r., znak: ŚG-I-W.7222.8.2016.SN, udzielającą pozwolenia zintegrowanego dla EDF Toruń S.A. (dawniej EDF Gaz Toruń sp. z o.o.), ul. Ceramiczna 6, 87-100 Toruń, zmienioną decyzją z dnia 20 kwietnia 2017 r., znak: ŚG-I-W.7222.1.3.2017, w następujący sposób:

1. Zmienia się punkt I decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

I. Udzielam PGE Toruń S.A., ul. Ceramiczna 6, 87-100 Toruń pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji:

- do wytwarzania energii i paliw – do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW,

zlokalizowanej w Toruniu przy ul. Ceramicznej 6 na działkach o nr ewidencyjnych 99/52, 99/17, 122/143, 122/140, 122/142 w obrębie 42,

obejmującego:

- wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza,
- wytwarzanie odpadów,
- emisję hałasu.

2. Zmienia się punkt II decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

II. Informacje ogólne o prowadzącym instalację:

PGE Toruń S.A.
ul. Ceramiczna 6
87-100 Toruń

REGON: 870245080

NIP: 879 017 06 62

3. Zmienia się punkt III. 2.1. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

III.2.1. Charakterystyka instalacji i urządzeń

Układ technologiczny przedmiotowej instalacji IPPC jest oparty o dwie turbiny gazowe, które zasilają spalinami wodne kotły odzysknicowe. Ponadto system jest wyposażony w kotły gazowo-olejowe eksploatowane w czasie szczytu energetycznego oraz jako rezerwowe źródło ciepła w przypadku przerw w pracy turbin.

W skład instalacji wchodzi następujące urządzenia, układy i systemy:

- dwie turbiny gazowe GE LM6000PF wyposażone w technologię DLE (Dry Low Emission), ograniczającą emisję NO_x wraz z dwoma kotłami odzysknicowymi oraz możliwością dopalania gazem ziemnym w celu zwiększenia mocy cieplowniczej,
- 4 kotły gazowo-olejowe (HOB) opalane gazem ziemnym lub lekkim olejem opałowym firmy STANDARDKESSEL,
- układ zasilania turbin i kotłów w paliwo podstawowe (gaz ziemny) – obejmujący stację przygotowania gazu, stację pomiarową, sprężarkownię gazu oraz rurociągi przesyłowe do odbiorników,
- układ zasilania kotłów gazowo-olejowych (HOB) w paliwo rezerwowe (olej opałowy lekki) – obejmujący zbiornik oleju opałowego, pompy oraz rurociągi przesyłowe do kotłowni gazowo-olejowej,
- układ produkcji i odbioru energii elektrycznej – obejmujący generatory energii elektrycznej współpracujące z turbinami, transformatory blokowe i transformatory odczepowe,
- układ odbioru energii cieplnej – obejmujący układ wody sieciowej z pompownią, odgazowyczem, akumulator ciepła oraz układ uzupełniania strat wody,
- układ chłodniczy – obejmujący zamknięte obiegi chłodnicze turbin gazowych i sprężarki gazu ziemnego (medium chłodnicze – roztwór glikolu),
- układ mycia sprężarek turbin – obejmujący układy mycia zintegrowane z turbinami oraz zbiorniki wody myjącej oraz zbiorniki odpadów powstających z mycia.

Bloki energetyczne GT50

Każdy z dwóch bloków (bloki energetyczne GT50) jest blokiem kogeneracyjnym opalany gazem ziemnym z turbiną gazową, lotniczopochodną firmy GE (LM6000PF) o mocy ok. 50

MW_e (GT-50) wraz z odzyskiem ciepła w kotłach odzysknicowych w postaci gorącej wody. Ponadto każda turbina składa się ze sprężarki i turbiny połączonych wspólnym wałem oraz komory spalania umieszczonej pomiędzy nimi.

Turbina LM6000PF jest to maszyna wyposażona w system DLE - Dry Low Emission, odznaczająca się parametrami, które gwarantują niskie emisje NO_x i CO₂ w trakcie spalania paliwa w turbinach gazowych. Kotły odzysknicowe (z możliwością dodatkowego dopalania gazem) są tak zaprojektowane, aby miały możliwość dogrzania spalin z turbiny gazowej do temperatury ok. 820 °C w celu zapewnienia większej produkcji ciepła na potrzeby miejskiej sieci ciepłowniczej. Moc grzewcza w gorącej wodzie do systemu ciepłowniczego wynosi 118,8 MW_t z każdego bloku kogeneracyjnego. Każda jednostka jest zaprojektowana do działania w pełnym zakresie obciążeń, tj. od 20 MW do 100% obciążenia nominalnego.

Kotłownia gazowo-olejowa

Praca kotłowni jest ściśle związana z krzywą zapotrzebowania na ciepło. Kotły produkują ciepło w okresach zwiększonego zapotrzebowania oraz stanowią źródło energii cieplnej podczas remontów i nieplanowanych odstawień bloku. Podstawowym paliwem zasilającym kotły gazowo-olejowe (HOB) w warunkach normalnej pracy jest gaz ziemny. Olej opałowy w podstawowych układach pracy nie będzie stosowany. Paliwo płynne stanowi jedynie paliwo rezerwowe w sytuacjach awaryjnych (zakłócenia i awarie w dostawach gazu lub gdy dostępny wolumen gazu nie pokrywa całkowicie zapotrzebowania na ciepło, itp.).

Układ zasilania turbin i kotłów w paliwo podstawowe (gaz ziemny)

Gaz ziemny dostarczany jest z zewnętrznego gazociągu ze stacji gazowej wysokiego ciśnienia. W związku z wymaganiami dotyczącymi dostarczonego paliwa gazowego (czystość, temperatura, ciśnienie) wymagane jest przygotowanie jego parametrów w stacji przygotowania gazu.

Instalacja gazu jest wyposażona w następujące urządzenia i instalacje:

- zespoły zaporowo-upustowe,
- układ filtracji gazu,
- układ pomiaru jakości gazu,
- układ pomiaru ilości gazu,
- układ podgrzewania gazu,
- układ redukcji ciśnienia gazu,
- układ sprężania gazu.

Układ zasilania kotłów gazowo-olejowych (HOB) w paliwo rezerwowe (olej opałowy lekki)

Układ zasilania kotłów gazowo-olejowych (HOB) obejmuje:

- stanowisko rozładunku cystern samochodowych z pompami rozładowniczymi, posadowione na szczelnej betonowej wannie wyposażonej w system zbierania przecieków,

- zbiornik oleju opałowego – zbiornik dwupłaszczowy naziemny, izolowany, ogrzewany o pojemności 1200 m³, wyposażony w urządzenia do kontroli wycieków do przestrzeni międzypłaszczowej,
- stanowisko pomp oleju opałowego ze zbiornika do kotłów gazowo-olejowych (HOB),
- układ zbierania przecieków olejowych ze zbiornikiem dwupłaszczowym o pojemności 3 m³.

Układ wytwarzania energii elektrycznej

Energia elektryczna wytwarzana jest w dwóch generatorach trójfazowych. Z każdego generatora moc elektryczna kierowana jest do transformatora blokowego i transformatora odczepowego.

Układ wyprowadzania ciepła z akumulatora ciepła

W skład układu wyprowadzania ciepła wchodzi następujące urządzenia:

- kolektor wody gorącej,
- akumulator ciepła (jest w nim magazynowany nadmiar wody gorącej, która stanowi rezerwę do pokrycia bieżących różnic w zapotrzebowaniu ciepła).

Podstawowym urządzeniem układu akumulacji ciepła jest beciśnieniowy zbiornik akumulatora ciepła (zbiornik gorącej wody sieciowej), odpowiednio zaizolowany dla zminimalizowania strat ciepła. Akumulator jest połączony układem rurociągów wody sieciowej z pompami wody (pompy wody gorącej i pompy wody zimnej) oraz poprzez te pompy jest wpięty w układ wyprowadzania mocy cieplnej do układu miejskiej sieci ciepłowniczej.

Układ chłodniczy

Podstawowymi urządzeniami układu chłodzenia są:

- zbiornik roztworu glikolu,
- pompy obiegowe,
- chłodnice wentylatorowe suche.

Układ chłodniczy odbiera ciepło z następujących systemów:

- demistery w instalacji podgrzewania gazu,
- chłodnic oleju smarowego turbin gazowych,
- chłodnic oleju smarowego generatorów,
- chłodnicy oleju kompresorów gazu.

Układ mycia sprężarek turbin

Układ mycia turbin służy do bieżącego usuwania zanieczyszczeń z łopatek sprężarek turbin, w celu zapewnienia ich ciągłej poprawnej pracy. Każda turbina posiada zintegrowany system mycia wyposażony w zbiornik wewnętrzny o pojemności <400 l, napełniany wodą demineralizowaną.

Oprócz urządzeń zintegrowanych z turbinami elementami układu mycia są:

- zbiornik wody demineralizowanej o pojemności 30 m³, wraz z pompami dystrybucyjnymi i załadunkowymi,
- zbiornik wód zmywanych o pojemności 6 m³, wraz z układem do jego opróżniania.

4. Zmienia się punkt III.3. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

III.3. Parametry produkcyjne

Parametrem charakteryzującym instalację spalania paliw jest nominalna moc cieplna rozumiana jako ilość energii wprowadzonej w paliwie w jednostce czasu.

Dla przedmiotowej instalacji łączna moc cieplna wynosi 376,4 MW_t.

Podstawowe dane jednego bloku pracującego w oparciu o turbinę gazową LM 6000PF w cyklu pracy z kotłem wodnym odzysknicowym z dopalaniem

Lp.	Parametry techniczne	Jednostka	Wartość
1.	Moc elektryczna bloku (zainstalowana)	MWe	53
2.	Maksymalna moc cieplna netto w wodzie odprowadzanej do sieci	MWt	118,8
3.	Sprawność wytwarzania energii elektrycznej	%	ok. 42

Podstawowe parametry kotła gazowo-olejowego (HOB)

Lp.	Parametr	Jednostka	Paliwo	
			gaz ziemny E	olej opałowy lekki
1.	Sprawność termiczna	%	ok. 95	ok. 95
2.	Maksymalna moc cieplna w wodzie odprowadzanej do sieci	MW	30	30

Podstawowe parametry generatora

Lp.	Parametry techniczne	Jednostka	Wartość
1.	Moc znamionowa w temp. 22°C	MVA	63
2.	Napięcie znamionowe	kV	11,5

Podstawowe parametry generatora transformatora blokowego i odczepowego

Lp.	Parametry techniczne	Jednostka	Wartość
Transformator blokowy			
1.	Moc znamionowa	MVA	63
2.	Przekładniowa moc znamionowa	kV/kV	110/11,5

Transformator odczepowy			
1.	Moc znamionowa	MVA	14
2.	Przekładniowa moc znamionowa	kV/kV	11,5/6,3

Podstawowe parametry akumulatora ciepła

Lp.	Parametry techniczne	Jednostka	Wartość
1.	Pojemność czynna	m ³	12 000
2.	Nominalna temperatura załadunku/rozładunku	°C	95
3.	Pojemność cieplna (dla temperatury nominalnej)	MW _t	575

5. Zmienia się w punkt III.4.1. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

III.4.1. Bilans materiałowy

Lp.	Parametr	Jednostka	Maksymalna wartość
Wielkość zużycia paliw i mediów			
1.	Zużycie gazu ziemnego	tys. m ³ /rok	170 000
2.	Zużycie oleju opałowego	Mg/rok	20 000
3.	Zużycie wody	M ³ /rok	132 500
4.	Zużycie energii elektrycznej na potrzeby własne	MWh/rok	36 000
Wielkość produkcji			
5.	Produkcja ciepła	GJ/rok	3 400 000
6.	Produkcja energii elektrycznej	MWh/rok	600 000

Inne (pomocnicze) materiały stosowane w instalacji

Lp.	Wyszczególnienie	Zastosowanie	Wielkość zużycia
1.	Glikol	Medium w zamkniętym obiegu chłodniczym	Nie określa się wielkości zużycia. Glikol i oleje wymienia się okresowo – zgodnie z DTR urządzeń. Wielkość ich zużycia nie jest bezpośrednio powiązana z ilością wytwarzanej energii (lub spalanego paliwa).
2.	Olej turbinowy	Wykorzystywany w zamkniętych układach smarowania i chłodzenia turbin	
3.	Olej transformatorowy	Olej elektroizolacyjny, wypełniający kadzie transformatorów blokowych i odczepowych	
4.	Oleje przekładniowe i smarowe	Wykorzystywane w przekładniach olejowych urządzeń	

Charakterystyka paliw

Lp.	Parametr	Zakres	Jednostka	Wartość
Gaz ziemny E (wysokometanowy)				
1.	Ciepło spalania	wartość minimalna	MJ/Nm ³	34
2.	Wartość opałowa*	wartość minimalna	MJ/Nm ³	33,5
3.	Zawartość siarki (z nawaniaczem)	wartość maksymalna	mg/Nm ³	20
Olej opalowy lekki				
1.	Gęstość w temp. 15 °C	wartość maksymalna	kg/m ³	860
2.	Wartość opałowa	wartość minimalna	MJ/kg	42,6
3.	Temperatura zapłonu	wartość minimalna	°C	56,0
4.	Zawartość siarki	Wartość maksymalna	% (m/m)	0,10

*Wartość opałowa przy temperaturze $t=20$ °C i ciśnieniu absolutnym 1,01325 bar – 800 (± 100) kcal/m³ lub $33,4944 \pm 0,4187$ MJ/m³

6. Zmienia się punkt III.4.3. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

III.4.3. Charakterystyka energetyczna

Energia energetyczna na potrzeby własne instalacji dostarczana jest poprzez pobór mocy transformatorów doczepowych. W okresach przestojów zaopatrzenie w energię elektryczną realizowane jest poprzez pobór z zewnętrznej sieci elektroenergetycznej. W razie awarii zasilania, instalacja wyposażona jest w awaryjny generator Diesla mogący zasilić najważniejsze elementy instalacji.

Parametr	Jednostka	Wartość
Blok GT1 (turbina +kocioł odzysknicowy)		
Moc elektryczna bloku (zainstalowana)	MW _e	53
Moc cieplna bloku	MW _t	118,8
Nominalna moc elektryczna liczona jako ilość energii wprowadzonej w paliwie w jednostce czasu	MW _e	60,2
Nominalna moc cieplna liczona jako ilość energii wprowadzonej w paliwie w jednostce czasu	MW _t	125
Turbina		
Moc elektryczna	MW _e	53
Nominalna moc cieplna turbiny liczona jako ilość energii wprowadzonej w paliwie w jednostce czasu	MW _t	52
Sprawność wytwarzania w skojarzeniu	%	88

Kocioł odzysknicowy		
Moc cieplna palników dodatkowych	MW _t	73
Nominalna moc cieplna palników dodatkowych liczona jako ilość energii wprowadzonej w paliwie w jednostce czasu	MW _t	73
Sprawność dopalania	%	100
Blok GT2 (turbina +kocioł odzysknicowy)		
Moc elektryczna bloku	MW _e	53
Moc cieplna bloku	MW _t	118,8
Nominalna moc elektryczna liczona jako ilość energii wprowadzonej w paliwie w jednostce czasu	MW _e	60,2
Nominalna moc cieplna liczona jako ilość energii wprowadzonej w paliwie w jednostce czasu	MW _t	125
Turbina		
Nominalna moc elektryczna	MW _e	53
Moc cieplna turbiny liczona jako ilość energii wprowadzonej w paliwie w jednostce czasu	MW _t	52
Sprawność wytwarzania w skojarzeniu	%	88
Kocioł odzysknicowy		
Moc cieplna palników dodatkowych	MW _t	73
Moc cieplna palników dodatkowych liczona jako ilość energii wprowadzonej w paliwie w jednostce czasu	MW _t	73
Sprawność dopalania	%	100
Kotły gazowo-olejowe (HOB) 1-4		
Moc cieplna – spalanie gazu	MW _t	4 x 30
Sprawność – spalanie gazu	%	ok. 95%
Nominalna moc cieplna liczona jako ilość energii wprowadzonej w paliwie w jednostce czasu	MW _t	4 x 31,6
Moc cieplna – spalanie oleju	MW _t	4 x 30
Sprawność – spalanie oleju	%	ok. 95%
Nominalna moc cieplna liczona jako ilość energii wprowadzonej w paliwie w jednostce czasu	MW _t	4 x 31,6
ŁĄCZNIE		
Nominalna moc elektryczna wprowadzona w paliwie	MW _e	120,4
Nominalna moc cieplna wprowadzona w paliwie	MW _t	376,4
Nominalna moc całkowita wprowadzona w paliwie	MW	497

7. Zmienia się w całości punkt III.5 decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

III.5. Gospodarka wodno-ściekowa

Funkcjonowanie instalacji nie wiąże się z bezpośrednim poborem wód powierzchniowych i podziemnych ze środowiska.

III.5.1. Gospodarka wodna i zużycie wody

Woda jest dostarczana na potrzeby przedmiotowej instalacji z systemu zewnętrznego – instalacji zasilanej z wodociągu miejskiego.

Instalacja jest zaopatrywana w:

- wodę zmiękczoną, do uzupełniania zamkniętego obiegu wody ciepłowniczej,
- wodę demineralizowaną, do mycia sprężarek turbin gazowych,
- wodę pitną oraz wodę przeznaczoną na potrzeby przeciwpożarowe.

Zużycie wody na poszczególne cele:

Zapotrzebowanie	Jednostka	Zużycie roczne
Cele technologiczne:	m ³	103 500
– uzupełnienie obiegu wody ciepłowniczej	m ³	102 500
– mycie sprężarek turbin	m ³	1 000
Cele socjalne i porządkowe	m ³	29 000
Całkowite zużycie	m ³	132 500

Metody zapobiegania i ograniczania zużycia wody:

- stosowanie zintegrowanego systemu mycia sprężarek turbin,
- stosowanie zamkniętego obiegu wody ciepłowniczej,
- automatyczny nadzór nad systemem gospodarki wodą obiegową.

III.5.2. Gospodarka ściekowa i odprowadzanie ścieków

Instalacja jest źródłem ścieków przemysłowych wytwarzanych w związku z prowadzeniem procesu technologicznego wytwarzania energii elektrycznej oraz ciepłej. Ponadto na terenie zakładu powstają ścieki bytowe oraz wody opadowe lub roztopowe.

Ścieki z instalacji są odprowadzane do końcowego zbiornika ścieków o pojemności 10 m³, z którego systemem kanalizacji zakładowej są odprowadzane do kanalizacji miejskiej w ramach pozwolenia wodnoprawnego.

Ilość ścieków przemysłowych powstających w wyniku eksploatacji instalacji:

$$Q_{\text{max}} = 74\,460 \text{ m}^3/\text{rok},$$

$$Q_{\text{dśr}} = 204 \text{ m}^3/\text{d},$$

$$Q_{\text{hmax}} = 8,5 \text{ m}^3/\text{h}.$$

Stan i skład ścieków przemysłowych powstających w wyniku eksploatacji instalacji:

Parametr	Jednostka	Wartość wskaźnika w odprowadzanych ściekach	Najwyższa dopuszczalna wartość
Temperatura	°C	13	35
Chlorki	mg Cl/l	283	1000
Siarczany	mg SO ₄ /l	145	500
Węglowodory ropopochodne	mg/l	<0,2	15

Metody zapobiegania oraz ograniczania wpływu na środowisko ścieków pochodzących z instalacji:

- schładzanie i uśrednianie ścieków przed odprowadzeniem do kanalizacji,
- kontrola jakości ścieków odprowadzanych do kanalizacji.

8. Zmienia się punkt III.6.1. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

III.6.1. Emisja zorganizowana

Na terenie zakładu wyróżnia się technologiczne źródła emisji substancji do powietrza związane z prowadzonym procesem produkcyjnym.

Emisja substancji do powietrza pochodzi ze spalania paliw w celu wytworzenia energii. Źródłami spalania paliw są:

- dwie turbiny zasilane gazem ziemnym wraz z dwoma kotłami odzysknicowymi współpracującymi z turbinami – kotły wyposażone są w palniki zasilane gazem ziemnym zwiększające moc cieplną bloku; spaliny odprowadzane są indywidualnymi emitorami – po jednym dla każdego bloku,
- 4 kotły gazowo-olejowe (HOB) – kotły wyposażone w palniki gazowo-olejowe; paliwem podstawowym jest gaz ziemny, olej opałowy stanowi paliwo rezerwowe wykorzystywane w przypadku awarii w dostawie gazu; spaliny odprowadzane są indywidualnymi emitorami – po jednym dla każdego kotła.

9. Zmienia się punkt III.6.2. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

III.6.2. Emisja niezorganizowana

Na terenie zakładu źródłem emisji niezorganizowanej jest proces załadunku zbiornika paliwa – oleju opałowego.

10. Zmienia się punkt III.7 decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

III.7. Gospodarka odpadami

Gospodarka odpadami jest prowadzona zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, w sposób zapewniający ochronę środowiska oraz życie i zdrowie ludzi.

Instalacja nie generuje odpadów w postaci pozostałości po spalaniu paliwa. Źródłem powstawania odpadów wyszczególnionych w punkcie V.4. niniejszej decyzji są procesy związane z eksploatacją przedmiotowej instalacji jak mycie sprężarek, wymiana oleju. Odpady wytworzone w ramach eksploatacji instalacji magazynowane są na terenie zakładu.

Powstające odpady magazynowane są w szczelnych, opisanych pojemnikach, odpornych na działanie substancji w nich zawartych, następnie po ich napełnieniu przekazywane są do zagospodarowania podmiotom posiadającym wymagane uprawnienia do gospodarowania odpadami.

11. Zmienia się punkt IV.1 decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

IV.1 Określam warunki emisji w warunkach odbiegających od normalnych

Rozruch i wyłączenie turbozespołów

W trakcie rozruchu następuje stopniowe zwiększanie ilości gazu ziemnego wprowadzanego do komory spalania turbiny oraz palnika kotła odzysknicowego, natomiast w trakcie zatrzymania następuje stopniowe zmniejszanie ilości wprowadzanego gazu ziemnego.

W początkowej fazie rozruchu oraz w końcowej fazie zatrzymania turbina pracuje znacznie poniżej swojego minimalnego obciążenia technicznego, co z uwagi na specyfikę źródła skutkuje innymi niż normalne warunkami spalania paliwa. W tym okresie stężenia tlenu węgla oraz tlenków azotu wykazują wyższe wartości niż w fazie normalnej pracy turbiny z normalną wydajnością.

Parametry instalacji określające moment zakończenia rozruchu, w którym każdy z obiektów osiąga minimalne obciążenie rozruchu dla stabilnego wytwarzania są następujące:

- wejście w konfigurację pracy palników „ABC”,
- zawartość tlenu w spalinach 16,5 %,
- temperatura spalin na wylocie turbiny > 360°C.

Moment zakończenia rozruchu to moment osiągnięcia 50% nominalnej mocy elektrycznej turbiny (każda jednostka została zaprojektowana w zakresie obciążeń od 20 MW_e do 100% czyli 53 MW_e, jednakże dopiero przy obciążeniu ok. 25 MW_e w czasie rozruchu załączana jest docelowa konfiguracja pracy palników ABC gwarantująca spełnienie standardów emisyjnych). Ponadto parametrem charakteryzującym koniec fazy rozruchu jest osiągnięcie stężeń substancji w spalinach na poziomie poniżej standardów emisyjnych.

Parametry instalacji określające moment rozpoczęcia wyłączania instalacji, w którym zaprzestaje się dostarczania paliwa po osiągnięciu punktu minimalnego obciążenia wyłączenia dla stabilnego wytwarzania:

- wyjście z konfiguracji pracy palników „ABC”,
- zawartość tlenu w spalinach > 16%,
- temperatura spalin < 480 °C.

Moment rozpoczęcia wyłączania instalacji to moment osiągnięcia 40% nominalnej mocy elektrycznej (20 MW_e, do tej wielkości mocy podczas wyłączania utrzymywana jest docelowa konfiguracja pracy palników ABC) turbiny.

Przewidywalna maksymalna ilość rozruchów i zatrzymań dla jednego bloku – 250 zatrzymań i 250 rozruchów. Czas trwania rozruchu bloku składa się z dwóch etapów i wynosi:

1. Przygotowanie uruchomienia urządzeń kotła odzysknicowego – 15 minut;
2. Uruchomienie turbozespołu:

- podczas normalnego uruchomienia:
 - 25 minut - przy wymogu przewietrzenia turbiny i kotła odzysknicowego,
 - 15 minut - przy zachowanych warunkach przewietrzenia,
- podczas szybkiego uruchomienia:
 - 10 minut - przy zachowanych warunkach przewietrzenia.

W sekwencji czas od momentu zapłonu paliwa gazowego do uzyskania pełnego obciążenia wynosi:

- podczas normalnego uruchomienia:
 - 4 minuty - wygrzewania,
 - czas potrzebny na synchronizację generatora z siecią elektroenergetyczną ok. 1 minuty (czynności wymagające ręcznego sterowania),
 - 4 minuty - uzyskanie pełnego obciążenia,
- podczas szybkiego uruchomienia:
 - 2 minuty - wygrzewania, w tym czasie jest możliwa synchronizacja generatora z siecią elektroenergetyczną,
 - 4 minuty - uzyskanie pełnego obciążenia.

Maksymalny czas utrzymania się warunków odbiegających od normalnej pracy zespołów turbogeneratorów to 250 godzin dla rozruchu i 250 godzin dla zatrzymań dla każdego z bloków.

Rozruch i wyłączenie kotłów gazowo-olejowych (HOB)

W trakcie rozruchu następuje stopniowe zwiększanie ilości paliwa wprowadzanego do palnika kotła. Warunki spalania gazu w palniku kotła w niewielkim stopniu zależne są od obciążenia. W fazie rozruchu kotła nie występują istotne różnice w stężeniach substancji w gazach spalinowych w odniesieniu do jego nominalnej pracy. W fazie rozruchu kotła występuje emisja chwilowa niższa niż w warunkach nominalnych – proporcjonalnie do ilości wprowadzonego paliwa. Czas trwania jednego rozruchu ze stanu zimnego wynosi 45 min, przewidywana ilość rozruchów 50 razy w roku dla każdego kotła. Zatrzymanie kotła gazowo-olejowego (HOB) polega na odcięciu dopływu paliwa do kotła. Zatrzymanie kotła jest równoznaczne z brakiem emisji substancji do powietrza.

Parametry instalacji określające moment zakończenia rozruchu, w którym każdy z obiektów osiąga minimalne obciążenie rozruchu dla stabilnego wytwarzania:

- zawartość tlenu w spalinach przy spalaniu gazu < 3%, przy spalaniu oleju opałowego < 4%,
- temperatura spalin > 95 °C,
- osiągnięcie mocy cieplnej przy spalaniu gazu > 4,3 MW_t przy spalaniu oleju opałowego > 10 MW_t.

Moment zakończenia rozruchu to moment osiągnięcia 14,3% nominalnej mocy cieplnej kotła dla spalania gazu (4,3 MW_t) oraz 33,3 % nominalnej mocy cieplnej kotła dla spalania oleju (10 MW_t) (każda jednostka została zaprojektowana w zakresie obciążeń od 4,3 MW_t do 100% czyli 30 MW_t dla spalania gazu i w zakresie obciążeń od 10 MW_t do 100% czyli 30 MW_t dla spalania oleju).

Parametry instalacji określające moment rozpoczęcia wyłączania instalacji, w którym następuje osiągnięcie minimalnego obciążenia wyłączenia dla stabilnego wytwarzania:

- zawartość tlenu w spalinach > 5%,
- temperatura spalin - <95 °C,
- odsetek nominalnej przepustowości paliwa dla spalania gazu oraz oleju opałowego – brak przepływu nominalnego (odcięcie dopływu paliwa).

Moment rozpoczęcia wyłączania instalacji to moment osiągnięcia 14,3 % nominalnej mocy cieplnej kotła dla spalania gazu (4,3 MW_t) oraz 33,3 % nominalnej mocy cieplnej kotła dla spalania oleju (10 MW_t).

12. Zmienia się punkt V decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

V. Określam warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii

V.1. Określam rodzaje i ilości substancji dopuszczonych do wprowadzania do powietrza dla całej instalacji i każdego źródła powstawania oraz miejsca i warunki ich wprowadzania, zgodnie z zestawieniem stanowiącym załącznik nr 1, załącznik nr 2, załącznik nr 3

V.1.1. Określam standardy emisyjne dla spalania gazu ziemnego

Nr emitora	Źródło emisji	Moc cieplna w paliwie	Zawartość O ₂ w spalinach w warunkach umownych przy której określono standard	Standard emisyjny – spalanie gazu ziemnego			
				SO ₂	NO ₂	CO	pył
		MW	%	mg/m ³ _u	mg/m ³ _u	mg/m ³ _u	mg/m ³ _u
E1	Turbina nr 1 cykl pracy z kotłem odzysknicowym bez dopalania gazu	52	15	12	50	100	5
E1	Turbina nr 1 cykl pracy z kotłem odzysknicowym z dopalaniem gazem	125	15	12	50	100	5
E2	Turbina nr 2 cykl pracy z kotłem odzysknicowym bez dopalania gazu	52	15	12	50	100	5

Nr emitora	Źródło emisji	Moc cieplna w paliwie	Zawartość O ₂ w spalinach w warunkach umownych przy której określono standard	Standard emisyjny – spalanie gazu ziemnego			
				SO ₂	NO ₂	CO	pył
		MW	%	mg/m ³ _u	mg/m ³ _u	mg/m ³ _u	mg/m ³ _u
E2	Turbina nr 2 cykl pracy z kotłem odzysknicowym z dopalaniem gazem	125	15	12	50	100	5
E 3.1	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 1	31,6	3	35	150	-	5
E 3.2	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 2	31,6	3	35	150	-	5
E 3.3	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 3	31,6	3	35	150	-	5
E 4.1	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 4	31,6	3	35	150	-	5

V.1.2. Określam standardy emisyjne dla spalania oleju opałowego w kotłach gazowo-olejowych (HOB) obowiązujące do 31 grudnia 2024 r.

Nr emitora	Źródło emisji	Moc cieplna w paliwie	Zawartość O ₂ w spalinach w warunkach umownych przy której określono standard	Standard emisyjny – spalanie oleju opałowego		
				SO ₂	NO ₂	pył
		MW	%	mg/m ³ _u	mg/m ³ _u	mg/m ³ _u
E 3.1	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 1	31,6	3	850	400	50
E 3.2	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 2	31,6	3	850	400	50
E 3.3	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 3	31,6	3	850	400	50
E 4.1	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 4	31,6	3	850	400	50

V.1.3. Określam standardy emisyjne dla spalania oleju opałowego w kotłach gazowo-olejowych (HOB) obowiązujące od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.

Nr emitora	Źródło emisji	Moc cieplna w paliwie	Zawartość O ₂ w spalinach w warunkach umownych przy której określono standard	Standard emisyjny – spalanie oleju opałowego		
				SO ₂	NO ₂	pył
		MW	%	mg/m ³ _u	mg/m ³ _u	mg/m ³ _u
E 3.1	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 1	31,6	3	350	400	30
E 3.2	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 2	31,6	3	350	400	30
E 3.3	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 3	31,6	3	350	400	30
E 4.1	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 4	31,6	3	350	400	30

V.1.4. Określam standardy emisyjne dla spalania oleju opałowego w kotłach gazowo-olejowych (HOB) obowiązujące od 1 stycznia 2030 r.

Nr emitora	Źródło emisji	Moc cieplna w paliwie	Zawartość O ₂ w spalinach w warunkach umownych przy której określono standard	Standard emisyjny – spalanie oleju opałowego		
				SO ₂	NO ₂	pył
		MW	%	mg/m ³ _u	mg/m ³ _u	mg/m ³ _u
E 3.1	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 1	31,6	3	350	400	30
E 3.2	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 2	31,6	3	350	400	30
E 3.3	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 3	31,6	3	350	400	30
E 4.1	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 4	31,6	3	350	400	30

V.2. Określam warunki wprowadzania zanieczyszczeń do powietrza dla całej instalacji i każdego źródła powstawania

Nr emitora	Źródło emisji	Rodzaj emitora	Wysokość [m n.p.t.]	Średnica wylotu [m]	Prędkość gazów [m/s]	Temperatura [K]	Czas emisji [h/rok]
E1	Turbina nr 1 cykl pracy z kotłem odzysknicowym bez dopalania gazu	otwarty	40,0	3,20	18,1	358	3760
	Turbina nr 1 cykl pracy z kotłem odzysknicowym z dopalaniem gazu				19,0	367	4800
E2	Turbina nr 2 cykl pracy z kotłem odzysknicowym bez dopalania gazu	otwarty	40,0	3,20	18,1	358	3760
	Turbina nr 2 cykl pracy z kotłem odzysknicowym z dopalaniem gazu				19,0	367	4800
E 3.1	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 1 – spalanie gazu	otwarty	25,0	1,20	13,3	388	4000
	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 1 – spalanie oleju opałowego				13,2	388	200
E 3.2	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 2 – spalanie gazu	otwarty	25,0	1,20	13,3	388	4000
	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 2 – spalanie oleju opałowego				13,2	388	200
E 3.3	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 3 – spalanie gazu	otwarty	25,0	1,20	13,3	388	4000
	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 3 – spalanie oleju opałowego				13,2	388	200
E 4.1	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 4 – spalanie gazu	otwarty	25,0	1,20	13,3	388	4000
	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 4 – spalanie oleju opałowego				13,2	388	200

V.3. Dopuszczam wprowadzanie do powietrza w ciągu roku następujących rodzajów oraz ilości gazów i pyłów, łącznie z całej instalacji zgodnie z poniższym zestawieniem

Dopuszczalna emisja roczna z instalacji do 31 grudnia 2024 r.

Nazwa zanieczyszczenia	Emisja roczna [Mg/rok]
Dwutlenek azotu	500,0
Dwutlenek siarki	139,2
Pył ogółem w tym:	45,3
Pył zawieszony PM 10	45,3
Pył zawieszony PM 2,5	45,3
Tlenek węgla	835

Dopuszczalna emisja roczna z instalacji od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.

Nazwa zanieczyszczenia	Emisja roczna [Mg/rok]
Dwutlenek azotu	500,0
Dwutlenek siarki	126,2
Pył ogółem w tym:	44,8
Pył zawieszony PM 10	44,8
Pył zawieszony PM 2,5	44,8
Tlenek węgla	835

Dopuszczalna emisja roczna z instalacji od 1 stycznia 2030 r.

Nazwa zanieczyszczenia	Emisja roczna [Mg/rok]
Dwutlenek azotu	500,0
Dwutlenek siarki	126,2
Pył ogółem w tym:	44,8
Pył zawieszony PM 10	44,8
Pył zawieszony PM 2,5	44,8
Tlenek węgla	835

Zapobieganie i ograniczanie emisji realizowane jest przez:

- stosowanie gazu ziemnego jako paliwa do wytwarzania energii elektrycznej i ciepłej,
- stosowanie źródeł spalania dotrzymujących standardów emisyjnych,
- ograniczenie emisji NO_x poprzez zastosowanie niskoemisyjnych palników w kotłach,
- ograniczenie emisji NO_x i CO poprzez zastosowanie technologii Dry Low Emission (DLE) w turbinach gazowych.

V.4. Określam ilości odpadów poszczególnych rodzajów przewidzianych do wytwarzania w ciągu roku

V.4.1. Rodzaj i ilość odpadów poszczególnych rodzajów przewidzianych do wytwarzania w ciągu roku w wyniku eksploatacji instalacji

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość odpadów [Mg/rok]
Odpady inne niż niebezpieczne			
1.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	0,200
2.	16 10 02	Uwodnione odpady ciekłe inne niż wymienione w 16 10 01	350
3.	16 10 04	Stężone uwodnione odpady ciekłe (np. koncentraty) inne niż wymienione w 16 10 03	350
Odpady niebezpieczne			
4.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	0,500
5.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	0,500
6.	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	0,500
7.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	1
8.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	0,300
9.	16 10 01*	Uwodnione odpady ciekłe zawierające substancje niebezpieczne	200

V.4.2. Charakterystyka, podstawowy skład chemiczny oraz właściwości odpadów przewidzianych do wytworzenia

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Źródło i charakterystyka odpadu
Odpady inne niż niebezpieczne			
1.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Odpad w postaci zużytych urządzeń elektrycznych i elektronicznych wchodzących w skład instalacji. <u>Podstawowy skład chemiczny:</u> skład chemiczny uzależniony od budowy zużytych maszyn i urządzeń (np. metal, tworzywo sztuczne, guma, elementy elektroniczne). <u>Właściwości:</u> uzależnione od rodzaju materiału, z którego są zbudowane (metal, tworzywo sztuczne, układy scalone), postać stała.

2.	16 10 02	Uwodnione odpady ciekłe inne niż wymienione w 16 10 01	<p>Odpad powstający podczas mycia sprężarek turbin gazowych</p> <p><u>Podstawowy skład chemiczny:</u> woda, substancje powierzchniowo czynne.</p> <p><u>Właściwości:</u> ciecz, nie powoduje bezpośredniego zagrożenia dla środowiska.</p>
3.	16 10 04	Stężone uwodnione odpady ciekłe (np. koncentraty) inne niż wymienione w 16 10 03	<p>Odpad stanowi kondensat z oczyszczania gazu oraz kondensat z gazów spalinowych.</p> <p><u>Podstawowy skład chemiczny:</u> woda.</p> <p><u>Właściwości:</u> ciecz, nie powoduje bezpośredniego zagrożenia dla środowiska.</p>
Odpady niebezpieczne			
4.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	<p>Odpad powstaje w trakcie wymiany olejów silnikowych stosowanych w urządzeniach technologicznych wchodzących w skład instalacji.</p> <p><u>Podstawowy skład chemiczny:</u> aromatyczne, policykliczne i heterocykliczne związki organiczne; węglowodory i ich związki z tlenem, azotem lub siarką.</p> <p><u>Właściwości:</u> HP3 – łatwopalne, HP4 – drażniące, HP7 – rakotwórcze, HP10 – działające szkodliwie na rozrodczość, HP14 – ekotoksyczne.</p>
5.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	<p>Odpad powstaje w trakcie wymiany olejów silnikowych stosowanych w urządzeniach technologicznych wchodzących w skład instalacji.</p> <p><u>Podstawowy skład chemiczny:</u> aromatyczne, policykliczne i heterocykliczne związki organiczne; węglowodory i ich związki z tlenem, azotem lub siarką.</p> <p><u>Właściwości:</u> stan fizyczny - brązowa ciecz o charakterystycznym zapachu oleju. Właściwości: HP3 – łatwopalne, HP4 – drażniące, HP6 – ostra toksyczność, HP14 – ekotoksyczne.</p>
6.	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	<p>Odpad stanowią opakowania po substancjach niebezpiecznych wykorzystywanych w instalacji, np. po olejach, smarach.</p> <p><u>Podstawowy skład chemiczny:</u> aromatyczne, policykliczne i heterocykliczne związki organiczne; węglowodory i ich związki z tlenem, azotem lub siarką.</p> <p><u>Właściwości:</u> postać stała, odporne na działanie czynników mechanicznych i chemicznych. Właściwości: HP3 łatwopalne, HP4 drażniące - działanie drażniące na skórę i powodujące uszkodzenie oczu, HP14 ekotoksyczne.</p>
7.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	<p>Odpad stanowią zużyte filtry, odzież zanieczyszczona np. substancjami ropopochodnymi, zużyty sorbent.</p> <p><u>Podstawowy skład chemiczny:</u> materiały zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi wykorzystywanymi w eksploatacji instalacji: tkaniny do wycierania, ubrania ochronne, zużyty sorbent.</p> <p>Sorbent: głównie celulozowy (celuloza-nierozgałęziony biopolimer, polisacharyd zbudowany liniowo z 3000 - 14000 cząsteczek glukozy). Składa się w 98% modyfikowanej celulozy w suchej masie.</p> <p>Czyściwo: głównie szmaty bawełniane.</p>

			<p>Ubrania ochronne: zależnie od rodzaju materiału z jakiego zostały wykonane.</p> <p>Składniki powodujące, że odpady są odpadami niebezpiecznymi, zgodnie z zał. 4 ustawy o odpadach: substancje o właściwościach wybuchowych, z wyjątkiem substancji wyszczególnionych w innych punktach załącznika, aromatyczne, policykliczne i heterocykliczne związki organiczne, węglowodory i ich związki z tlenem, azotem lub siarką nieuwzględnione w inny sposób w załączniku, rozpuszczalniki organiczne</p> <p><u>Właściwości:</u> sorbent: odczyn wodny wyciągu sorbentu - obojętny, chłonność: średnio - 180 %, wydajność: 10 kg sorbentu wystarcza na 30 - 120 m², obojętny dla środowiska - pH 7, chemicznie bierny - nie wchodzi w reakcje z innymi związkami chemicznymi (z wyjątkiem silnych kwasów mineralnych). czyściwo: chłonność. Właściwości: HP1 wybuchowe, HP2 utleniające, HP3 łatwopalne, HP4 drażniące - działanie drażniące na skórę i powodujące uszkodzenie oczu, HP5 działanie toksyczne na narządy docelowe (STOT) lub zagrożenie spowodowane aspiracją, HP14 ekotoksyczne</p>
8.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	<p>Odpad w postaci zużytych świetlówek.</p> <p><u>Podstawowy skład chemiczny:</u> skład chemiczny uzależniony od składu i budowy sprzętu (np. metale, tworzywa sztuczne, guma).</p> <p>Składniki powodujące, że odpady są odpadami niebezpiecznymi, zgodnie z zał. 4 ustawy o odpadach: rtęć, związki rtęci.</p> <p><u>Właściwości:</u> uzależnione od rodzaju materiału, z którego zbudowany jest sprzęt (metale, tworzywa sztuczne, guma). Postać stała, świetlówki podatne na działanie czynników mechanicznych – ulegają stłuczeniu. właściwości: HP5 działanie toksyczne na narządy docelowe (STOT) lub zagrożenie spowodowane aspiracją, HP14 ekotoksyczne.</p>
9.	16 10 01*	Uwodnione odpady ciekłe zawierające substancje niebezpieczne	<p>Odpad w postaci zaolejonych wycieków z turbin gazowych</p> <p><u>Podstawowy skład chemiczny:</u> aromatyczne, policykliczne i heterocykliczne związki organiczne; węglowodory i ich związki z tlenem, azotem lub siarką.</p> <p><u>Właściwości:</u> stan fizyczny - ciecz o charakterystycznym zapachu oleju, właściwości: HP3 – łatwopalne, HP4 – drażniące, HP14 – ekotoksyczne.</p>

V.4.3. Opis miejsca i sposobu magazynowania oraz sposób dalszego gospodarowania odpadami z uwzględnieniem zbierania, transportu, odzysku i unieszkodliwiania odpadów

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób postępowania z odpadem	Sposób magazynowania
Odpady inne niż niebezpieczne				
1.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Odpad przekazywany do zagospodarowania podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenie w zakresie gospodarowania odpadami z zachowaniem hierarchii postępowania z odpadami.	Odpad magazynowany w szczelnych, opisanych pojemnikach z tworzywa sztucznego lub z metalu, usytuowanych w magazynie odpadów, zabezpieczonym przed dostępem osób nieupoważnionych
2.	16 10 02	Uwodnione odpady ciekłe inne niż wymienione w 16 10 01	Odpad przekazywany do zagospodarowania podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenie w zakresie gospodarowania odpadami z zachowaniem hierarchii postępowania z odpadami.	Odpad magazynowany w pojemniku o objętości 6 m ³ ; pojemnik usytuowany w wyznaczonym, opisanym miejscu w budynku głównym turbin gazowych, na uszczelnionej posadzce.
3.	16 10 04	Stężone uwodnione odpady ciekłe (np. koncentraty) inne niż wymienione w 16 10 03	Odpad przekazywany do zagospodarowania podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenie w zakresie gospodarowania odpadami z zachowaniem hierarchii postępowania z odpadami.	Odpad magazynowany w szczelnych, zamkniętych i opisanych pojemnikach w wyznaczonym miejscu na terenie zakładu, na utwardzonej i uszczelnionej powierzchni przy budynku kotłowni szczytowej.
Odpady niebezpieczne				
4.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpad przekazywany do zagospodarowania podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenie w zakresie gospodarowania odpadami z zachowaniem hierarchii postępowania z odpadami.	Odpad magazynowany w szczelnych zamkniętych pojemnikach (beczkach) zgodnie z warunkami określonymi w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 5 października 2015 r. w sprawie szczegółowego sposobu postępowania z olejami odpadowymi, w oznakowanych i niedostępnych dla osób trzecich pomieszczeniach w budynku głównych turbin gazowych.
5.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Odpad przekazywany do zagospodarowania podmiotowi	Odpad magazynowany w szczelnych zamkniętych pojemnikach (beczkach)

			posiadającemu stosowne zezwolenie w zakresie gospodarowania odpadami z zachowaniem hierarchii postępowania z odpadami.	zgodnie z warunkami określonymi w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 5 października 2015 r. w sprawie szczegółowego sposobu postępowania z olejami odpadowymi, w oznakowanych i niedostępnych dla osób trzecich pomieszczeniach w budynku głównych turbin gazowych.
6.	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	Odpad przekazywany do zagospodarowania podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenie w zakresie gospodarowania odpadami z zachowaniem hierarchii postępowania z odpadami.	Odpad magazynowany w szczelnych, opisanych pojemnych lub kontenerach, w wydzielonej części zakładu – na utwardzonym podłożu. Miejsce magazynowania jest oznakowane i niedostępne dla osób trzecich w magazynie odpadów.
7.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	Odpad przekazywany do zagospodarowania podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenie w zakresie gospodarowania odpadami z zachowaniem hierarchii postępowania z odpadami.	Odpad magazynowany w szczelnych, zamkniętych pojemnikach (beczkach), w oznakowanych i niedostępnych dla osób trzecich pomieszczeniach w budynku głównych turbin gazowych.
8.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	Odpad przekazywany do zagospodarowania podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenie w zakresie gospodarowania odpadami z zachowaniem hierarchii postępowania z odpadami.	Odpad magazynowany w szczelnych, opisanych pojemnych lub kontenerach, w wydzielonej części zakładu – na utwardzonym podłożu. Miejsce magazynowania jest oznakowane i niedostępne dla osób trzecich w magazynie odpadów.
9.	16 10 01*	Uwodnione odpady ciekłe zawierające substancje niebezpieczne	Odpad przekazywany do zagospodarowania podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenie w zakresie gospodarowania odpadami z zachowaniem hierarchii postępowania z odpadami.	Odpad magazynowany w szczelnych, zamkniętych pojemnikach (beczkach), w oznakowanych i niedostępnych dla osób trzecich pomieszczeniach w budynku głównych turbin gazowych.

Wszystkie wymienione odpady wytwarzane są w związku z eksploatacją instalacji do wytwarzania energii i paliw – do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW_t. Wszystkie wytworzone odpady magazynowane są w wyznaczonych miejscach, w pojemnikach lub kontenerach opisanych, w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo-wodne przed ich potencjalnym negatywnym oddziaływaniem.

Dalszy sposób gospodarowania odpadami wytwarzanymi w instalacji jest zgodny z wymaganiami prawa i stosownymi decyzjami z zakresu gospodarki odpadami oraz z uwzględnieniem hierarchii postępowania z odpadami.

Odpady przekazywane są jedynie podmiotom gwarantującym zgodne z prawem ich zagospodarowanie. W pierwszej kolejności odpady przekazywane są upoważnionym odbiorcom odpadów prowadzącym odzysk lub zbieranie odpadów, a jeśli jest to niemożliwe – upoważnionym odbiorcom odpadów posiadającym zezwolenia na unieszkodliwianie odpadów. Transport odpadów wytwarzanych w instalacji jest dostosowany do rodzaju i ilości odpadów, odbywa się środkami firm zewnętrznych posiadających zezwolenie na transport odpadów wydanych na podstawie obowiązujących przepisów prawa.

V.4.4. Wskazanie sposobów zapobiegania powstawania odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego wpływu na środowisko

W celu zminimalizowania ilości wytwarzanych odpadów:

- stosowane będą urządzenia i materiały o wysokiej trwałości i wydajności,
- prowadzona jest kontrola procesu produkcyjnego,
- planowane są systematyczne kontrole, przeglądy i modernizacje, drobne usterki usuwane będą na bieżąco w celu niedopuszczania do szybkiego zużycia urządzeń,
- prowadzone będzie optymalne planowanie zakupów, co ograniczy ryzyko powstawania nadwyżek materiałów oraz stosowanie opakowań zbiorczych i zwrotnych,
- realizowane będą zasady czystej produkcji, polegające na minimalizacji odpadów "u źródła".

Dodatkowo podejmowanych jest szereg działań zmierzających do maksymalnego ograniczania wytwarzanych odpadów, polegających na:

- dążeniu do maksymalnego odzysku odpadów w miejscu powstawania (selektywne magazynowanie odpadów);
- racjonalnym dokonywaniu zakupów surowców, materiałów w stosunku do potrzeb funkcjonowania zakładu, co przeciwdziała powstaniu nadmiernych zapasów magazynowych i dokonywaniu zakupów zbyt dużych partii surowców;
- wykorzystaniu wskaźników mierzalnych związanych z wytwarzaniem odpadów oraz kontroli ilości wytwarzanych odpadów;
- promocji eko-projektowania (systematycznego uwzględniania aspektów środowiskowych przy projektowaniu produktu z zamiarem poprawienia charakterystyki oddziaływania, jakie dany produkt wywiera na środowisko przez cały cykl życia).

W celu ochrony środowiska przed zagrożeniami wynikającymi z faktu wytwarzania odpadów, podejmowane są następujące działania:

- wszystkie rodzaje wytwarzanych odpadów magazynowane są wyłącznie na terenie Zakładu, do którego Prowadzący instalację posiada tytuł prawny;
- teren Zakładu, w tym miejsca magazynowania odpadów, zabezpieczony jest przed wejściem osób niepowołanych;
- miejsca magazynowania odpadów są wyznaczone i opisane poszczególnymi kodami odpadów;
- wszystkie miejsca magazynowania odpadów posiadają szczelną, betonową posadzkę;
- wszystkie odpady niebezpieczne magazynowane są wyłącznie w szczelnych, zamykanych pojemnikach.

13. Zmienia się punkt VIII. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

VIII. Określam techniczne i organizacyjne metody osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości

Wysoki poziom ochrony środowiska jako całości osiągnięty jest poprzez:

- stosowanie gazu ziemnego jako paliwa do wytwarzania energii elektrycznej i ciepłej,
- stosowanie źródeł spalania dotrzymujących standardów emisyjnych,
- ograniczenie emisji NO_x poprzez zastosowanie niskoemisyjnych palników w kotłach,
- ograniczenie emisji NO_x i CO poprzez zastosowanie technologii DLE w turbinach gazowych,
- dbałość o stan techniczny urządzeń generujących hałas oraz stan techniczny elementów ograniczających emisję hałasu do środowiska (ekrany, tłumiki),
- stosowanie urządzeń o niskim poziomie mocy akustycznej,
- właściwą gospodarkę wodami do mycia turbin,
- schładzanie i uśrednianie ścieków przed odprowadzeniem do kanalizacji oraz kontrola jakości ścieków odprowadzanych do kanalizacji,
- stosowanie zintegrowanego systemu mycia sprężarek turbin,
- stosowanie zamkniętego obiegu wody ciepłowniczej,
- automatyczny nadzór nad systemem gospodarki wodą obiegową.

14. Zmienia się punkt XI.3.2 decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

XI.3.2. Ciągłe i okresowe pomiary wielkości emisji należy prowadzić zgodnie z wymaganiami rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody. Zakres oraz metody referencyjne wykonywania ciągłych i okresowych pomiarów emisji do powietrza z instalacji winny być zgodne z aktualnie obowiązującymi przepisami prawa.

W ramach monitoringu emisji do powietrza prowadzony jest:

- dla turbin gazowych – ciągły monitoring w zakresie emisji NO_x i CO
– okresowy monitoring w zakresie emisji pyłu i SO₂
- dla kotłów gazowo-olejowych (HOB) – ciągły monitoring emisji w zakresie NO_x, CO, SO₂ i pyłu.

Prowadzący instalację jest zobowiązany zapewnić wykonywanie pomiarów wielkości emisji przez laboratorium akredytowane.

15. W pkt II.2.2., pkt III.8 oraz pkt IV decyzji zastępuje się nazwę kotłów szczytowo-rezerwowych na kotły gazowo-olejowe.

16. Zmienia się treść załącznika nr 1 do decyzji oraz dodaje się załącznik nr 2 i 3.

17. Pozostałe ustalenia decyzji Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 30 listopada 2016 r., znak: ŚG-I-W.7222.8.2016.SN, zmienionej decyzją z dnia 20 kwietnia 2017 r., znak: ŚG-I-W.7222.1.3.2017, pozostają bez zmian.

UZASADNIENIE

Wnioskodawca – PGE Toruń S.A., ul. Ceramiczna 6, 87-100 Toruń przy piśmie z dnia 31 stycznia 2018 r. (data wpływu: 6 lutego 2018 r.), znak: DES-604-9/2018 przedłożył wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 30 listopada 2016 r., znak: ŚG-I-W.7222.8.2016.SN, zmienionego decyzją z dnia 20 kwietnia 2017 r., znak: ŚG-I-W.7222.1.3.2017 na eksploatację instalacji do wytwarzania energii i paliw - do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, zlokalizowanej przy ul. Ceramicznej 6 w Toruniu.

Przedmiotowa instalacja wyszczególniona jest w pkt 1 ppkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014 r. poz. 1169).

Organem właściwym do zmiany pozwolenia zintegrowanego jest marszałek województwa, zgodnie z art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2018 r. poz. 799), w związku z § 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).

Prowadzący instalację przedłożył łącznie z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego dowód uiszczenia stosownej opłaty skarbowej za wydanie przedmiotowej decyzji.

Zmiana decyzji nie wiąże się z istotną zmianą sposobu funkcjonowania instalacji, w rozumieniu art. 3 pkt 7 i art. 214 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska, wobec tego

nie została pobrana opłata rejestracyjna. W związku z powyższym, nie zostało przeprowadzone również postępowanie z udziałem społeczeństwa, na zasadach i w trybie 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 (Dz. U. z 2017 r. poz. 1405 ze zm.). Do publicznej wiadomości podano informację o zamieszczeniu danych o wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie.

Pismem z dnia 12 marca 2018 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.2.2018 wezwano Wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku. Uzupełnienie zostało przesłane przy piśmie z dnia 19 marca 2018 r. (data wpływu: 20 marca 2018 r.), znak: DE-604-23/2018. W toku prowadzonego postępowania administracyjnego Organ ponownie wezwał pismem z dnia 25 kwietnia 2018 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.2.2018 prowadzącego instalację do uzupełnienia wniosku. Uzupełnienie zostało przesłane przy piśmie z dnia 27 kwietnia 2018 r. (data wpływu: 2 maja 2018 r.), znak: DE-604-24/2018. Tutejszy Organ wystąpił z pismem z dnia 25 maja 2018 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.2.2018 do prowadzącego instalację o wyjaśnienie zmiany dotyczącej rozdzielenia systemu odprowadzania spalin z kotłów szczytowo-rezerwowych (obecna nazwa kotły gazowo-olejowe). Wyjaśnienia zostały przedłożone przy piśmie z dnia 30 maja 2018 r. (data wpływu: 1 czerwca 2018 r.), znak: DE-604-35/2018. Ponadto Wnioskodawca przedłożył przy piśmie z dnia 25 maja 2018 r. (data wpływu: 1 czerwca 2018 r.), znak: DE-604-33/2018 autokorektę do wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego z uwagi na przedstawienie nowych informacji.

Po rozpatrzeniu kompletnego pod względem formalnym i merytorycznym wniosku, Organ przychylił się do żądania Strony w przedmiocie nieistotnej zmiany pozwolenia zintegrowanego.

Przed wydaniem niniejszej decyzji, stosownie do art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r. poz. 1257 ze zm.) zawiadomieniem z dnia 15 czerwca 2018 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.2.2018, Organ prowadzący postępowanie poinformował Stronę o zebraniu wszystkich dowodów w sprawie i pouczył o przysługującym prawie zapoznania się z zebrany materiał dowodowy oraz możliwością wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów w terminie 3 dni od dnia doręczenia zawiadomienia. Do zebranych materiałów i dowodów w przedmiotowej sprawie nie wniesiono żadnych uwag i wniosków.

Wnioskowane zmiany dotyczą w szczególności:

1. Zmiany nazwy prowadzącego instalację;
2. Zmiany parametrów produkcyjnych;
3. Zmiany charakterystyki energetycznej;
4. Zmiany w zakresie gospodarki wodno-ściekowej;
5. Doprecyzowania parametrów pracy instalacji w warunkach odbiegających od normalnych;
6. Zmiany parametrów pracy instalacji w warunkach normalnej pracy;
7. Zmiany w zakresie rodzajów odpadów przewidzianych do wytworzenia w instalacji.

Zgodnie z wpisem do Krajowego Rejestru Sądowego, w dniu 23 listopada 2017 r., właściwy Sąd Rejestrowy zarejestrował zmianę nazwy spółki EDF Toruń S.A. na nową nazwę o brzmieniu: PGE Toruń S.A. Adres spółki oraz jej dane: KRS, NIP, REGON pozostały bez zmian.

Zaktualizowano dane w zakresie parametrów produkcyjnych i technicznych dla bloków pracujących w oparciu o turbinę gazową LM6000PF w cyklu pracy z kotłem wodnym odzysknicowym z dopalaniem oraz kotłów szczytowo-rezerwowych. Wnioskodawca wystąpił o zmianę nazewnictwa kotłów szczytowo-rezerwowych na kotły gazowo-olejowe (HOB) z uwagi na to, iż niniejsze kotły zgodnie z definicją zawartą w §10 ust. 3 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 (Dz. U. z 2018 r. poz. 680) nie są typowymi kotłami szczytowymi, gdyż stanowią one również rezerwowe źródło zasilania instalacji.

Doprecyzowano moc elektryczną i cieplną wszystkich jednostek kotłowych. Sprawność wytwarzania energii elektrycznej przez turbiny gazowe oraz sprawność termiczna dla kotłów gazowych została precyzyjnie określona. Ponadto zaktualizowano dane w zakresie charakterystyki energetycznej, poprzez m.in. określenie rzeczywistej liczby kotłów gazowo-olejowych (HOB). Obecnie na terenie instalacji pracują 4 kotły gazowo-olejowe (HOB). Łączna moc cieplna całej instalacji wynosi 376,4 MW, natomiast moc elektryczna wprowadzona w paliwie wynosi 120,4 MW. W związku z powyższym dokonano aktualizacji zapisów decyzji w zakresie wykreślenia danych dotyczących 6 kotłów gazowo-olejowych (HOB). Ponadto zaktualizowano informacje odnośnie błędnego zapisu dotyczącego sposobu odprowadzania spalin za pośrednictwem kotłów gazowo-olejowych. Spaliny odprowadzane są indywidualnymi emitarami – po jednym dla każdego kotła.

W zakresie emisji substancji do powietrza, scharakteryzowano źródła emisji niezorganizowanej. Źródłem emisji niezorganizowanej dla przedmiotowej instalacji jest zbiornik paliwa – oleju opałowego, wchodzący w skład instalacji pomocniczych. Z uwagi na niezorganizowany charakter emisji dla procesu załadunku zbiornika oraz zgodnie z art. 202 ust. 2a ppkt 1 ustawy Prawo ochrony środowiska nie została określona dopuszczalna wielkość emisji. Dopuszczalna wielkość emisji substancji zorganizowanej do powietrza z całej instalacji uległa zmianie z uwagi na uruchomienie i eksploatację 4 kotłów gazowo-olejowych (HOB) zamiast pierwotnie zakładanych 6 kotłów. Ponadto doprecyzowano zapisy dotyczące sposobu ograniczania emisji NO_x i CO z turbin gazowych poprzez zastosowanie technologii DLE. W oparciu o aktualnie obowiązujące rozporządzenie 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, zaktualizowano standardy emisyjne dla spalania gazu ziemnego w turbinach gazowych i kotłach gazowo-olejowych (HOB) oraz oleju opałowego wykorzystywanego w kotłach gazowo-olejowych (HOB). W związku z powyższym określono tym samym ilości substancji dopuszczonych do wprowadzania do powietrza z każdego źródła powstawania, co bezpośrednio wpłynęło na zmianę rocznej dopuszczalnej wielkości emisji substancji zorganizowanej do powietrza z całej instalacji w różnych okresach czasowych (określono dopuszczalną roczną emisję do powietrza do 31 grudnia 2024 r, od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r. oraz po 1 stycznia 2030 r.).

Ponadto dokonano także zmian w zakresie prowadzenia monitoringu zanieczyszczeń do powietrza. Kotły gazowo-olejowe (HOB) z uwagi na brak wspólnego emitora nie podlegają pod zasady łączenia zgodnie z art. 157a ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska, w związku z powyższym zgodnie z rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów

ilości pobieranej wody (Dz. U. 2014 r. poz. 1542 ze zm.), należy prowadzić pomiary okresowe zanieczyszczeń do powietrza dla ww. źródeł. Zgodnie z §2 ust. 2 ww. rozporządzenia w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody pomiary ciągłe powinny być prowadzone dla źródła o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 100 MW. Moc cieplna każdego kotła gazowo-olejowego (HOB) wynosi 30 MW, w związku z §2 ust. 4 ww. rozporządzenia dla niniejszych źródeł powinny być prowadzone pomiary okresowe emisji do powietrza. Prowadzący instalację pomimo zapisów dotyczących prowadzenia okresowych pomiarów emisji substancji do powietrza zgodnie z niniejszym rozporządzeniem wystąpił z wnioskiem o prowadzenie monitoringu ciągłego dla każdego kotła gazowo-olejowego z uwagi na zainstalowany zgodnie z obowiązującymi normami system ciągłego monitoringu. Wnioskodawca wskazał, że dla ww. źródeł spalania paliw zastosowano monitoring ciągły emisji do powietrza, co pozwoli na pełną kontrolę wielkości emisji. Tutejszy Organ z uwagi na szczególne względy ochrony środowiska, w tym dotrzymanie standardów jakości powietrza przychylił się do wniosku Strony. Monitoring ciągły emisji zanieczyszczeń do powietrza będzie wykonywany tak jak do tej pory – dokonywane będą pomiary NO_x i CO dla każdej turbiny gazowej. Natomiast emisja pyłu i SO₂ dla turbin gazowych będzie wykonywana okresowo zgodnie z §2 ust. 5 ww. rozporządzenia. Monitoring okresowy będzie prowadzony z częstotliwością 2 razy w roku – raz w okresie zimowym (październik-marzec), raz w okresie letnim (kwiecień-wrzesień). Z kolei monitoring ciągły emisji zanieczyszczeń do powietrza odprowadzanych z kotłów gazowo-olejowych obejmować będzie ciągły pomiar NO_x, CO, SO₂ i pyłu.

Ponadto w pkt XI.3.2. niniejszej decyzji określającej warunki prowadzenia monitoringu emisji do powietrza pominięto prowadzenie pomiarów emisji rtęci, gdyż zgodnie z wymogami ww. rozporządzenia, monitoring emisji rtęci prowadzi się dla źródła opalanego węglem kamiennym lub brunatnym.

Przedmiotem zmiany w części dotyczącej gospodarki odpadami są zmiany w rodzajach wytwarzanych odpadów oraz sposobach ich magazynowania. Uwzględniono dodatkowe rodzaje odpadów wytwarzanych w ramach eksploatacji instalacji do wytwarzania energii i paliw, nie tylko odpady powstające w procesie mycia sprężarek turbin gazowych. W ramach funkcjonowania instalacji wytwarzanych będzie sześć rodzajów odpadów niebezpiecznych i trzy rodzaje odpadów innych niż niebezpieczne. Wszystkie wytwarzane odpady będą magazynowane na terenie Zakładu w odpowiednio przystosowanych i wydzielonych miejscach w sposób selektywny, w pojemnikach lub kontenerach opisanych, w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo-wodne. Następnie przekazywane do odzysku bądź też, w przypadku braku możliwości ich odzysku, do unieszkodliwiania innym posiadaczom odpadów, posiadającym stosowne zezwolenia (pozwolenia) właściwego organu na prowadzenie działalności w zakresie gospodarowania tymi odpadami.

W zakresie gospodarki wodno-ściekowej zmieniono wielkość zużycia wody oraz ilość powstających ścieków przemysłowych w oparciu o aktualne dane. W związku z powyższym aktualizacji wymagał również pkt III.4.1 decyzji dotyczący bilansu materiałowego w zakresie zużycia wody.

W pkt IV decyzji uściślono zapisy dotyczące pracy instalacji w warunkach odbiegających od normalnych. Parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu i rozpoczęcia wyłączania instalacji zostały określone z uwzględnieniem decyzji wykonawczej

Komisji Europejskiej z dnia 7 maja 2012 r. dotyczącej określania okresów rozruchu i wyłączenia do celów dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych (2012/249/UE).

Dla Instalacja IPPC zastosowano techniki, które pozwalają na osiągnięcie wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości np. zastosowano gaz ziemny jako paliwo do wytwarzania energii elektrycznej i ciepłej, ograniczono emisję NO_x poprzez zastosowanie niskoemisyjnych palników w kotłach, ograniczono emisję NO_x i CO poprzez zastosowanie technologii DLE w turbinach gazowych, stosowanie urządzeń o niskim poziomie mocy akustycznej, prowadzi się właściwą gospodarkę wodami do mycia turbin (zintegrowany został system mycia sprężarek turbin, zamknięty obieg wody ciepłowniczej).

Zmianie uległa także treść oraz nazwa załącznika nr 1 do decyzji pn. Rodzaje i ilości substancji dopuszczonych do wprowadzania do powietrza dla każdego źródła powstawania do 31 grudnia 2024 r. Emisja zanieczyszczeń do powietrza została określona tylko w mg/m³, tj. w jednostkach w jakich wyrażone zostały standardy emisyjne, którym przedmiotowa instalacja podlega. Zgodnie z zapisami § 224 ust. 2 pkt 1 ustawy Prawo ochrony środowiska gdy w pozwoleniu określa się wielkość dopuszczalnej emisji w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji, ustala się rodzaje i ilość gazów lub pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza, wyrażone w mg/m³ gazów odlotowych w stanie suchym w temperaturze 273 K i ciśnieniu 101,3 kPa, albo w kg/h, albo w kg na jednostkę wykorzystywanego surowca, materiału, paliwa lub powstającego produktu – dla każdego źródła powstawania i miejsca wprowadzania gazów lub pyłów do powietrza; w przypadku gdy dla instalacji albo procesu technologicznego lub operacji technicznej, prowadzonych w instalacji, są ustalone standardy emisyjne, wielkość dopuszczalnej emisji wyraża się w pozwoleniu w jednostkach, w jakich wyrażone są te standardy.

Ponadto w tabeli zgodnie z art. 202 ust. 2 pkt 2 dla instalacji wymagających uzyskania pozwolenia zintegrowanego ustala się dopuszczalną wielkość emisji gazów lub pyłów wprowadzanych do powietrza objętych standardami emisyjnymi. W związku z powyższym w pozwoleniu nie określa się innych rodzajów gazów lub pyłów niż objęte standardami, mając na uwadze powyższe odstąpiono od określenia emisji do powietrza pyłów PM₁₀ i PM_{2,5}. Ponadto z uwagi na zmianę wielkości standardów emisyjnych dla kotłów gazowo-olejowych (HOB) określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów oraz z uwzględnieniem okresów czasowych w zakresie obowiązywania poszczególnych poziomów emisji dla ww. kotłów dodano do decyzji załącznik nr 2 pn. Rodzaje i ilości substancji zanieczyszczających dopuszczonych do wprowadzania do powietrza dla każdego źródła powstawania od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r. oraz załącznik nr 3 pn. Rodzaje i ilości substancji zanieczyszczających dopuszczonych do wprowadzania do powietrza dla każdego źródła powstawania od 1 stycznia 2030 r.

Tutejszy Organ przychylił się w całości do wniosku Strony.

Pozostałe ustalenia cytowanej wyżej decyzji Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 30 listopada 2016 r., znak: ŚG-I-W.7222.8.2016.SN ze zm., pozostają bez zmian.

Uwzględniając powyższe orzeczono jak w sentencji decyzji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy Stronie odwołanie do Ministra Środowiska za pośrednictwem Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego w terminie 14 dni od daty doręczenia decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania Strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez Stronę postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna. Po uzyskaniu zrzeczenia się prawa do wniesienia odwołania, na żądanie Strony, decyzji zostanie nadana klauzula ostateczności.



z up. Marszałek
Województwa Kujawsko-Pomorskiego
Małgorzata Welter (2)
Dyrektor Departamentu Środowiska

Otrzymują:

1. PGE Toruń S.A., ul. Ceramiczna 6, 87-100 Toruń
2,3,4 aa.

Do wiadomości:

5. Ministerstwo Środowiska, Departament Zarządzania Środowiskiem – wersja elektroniczna
ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa
6. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska – wersja elektroniczna
ul. Piotra Skargi 2, 85- 056 Bydgoszcz
7. Państwowe Gospodarstwo Wodne WODY POLSKIE Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Gdańsku
ul. Fr. Rogaczewskiego 9/19, 80-804 Gdańsk

*Za wydanie niniejszej decyzji uiszczono opłatę skarbową w wysokości 1006,00 zł (jeden tysiąc sześć złotych i 00/100)-
wpłata na konto Urzędu Miasta w Toruniu Nr 37 1160 2202 0000 0000 8344 0799 – wysokość określona w części III pkt 46
załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2018 r. poz.1044).*

Załącznik nr 1

Rodzaje i ilości substancji zanieczyszczających dopuszczonych do wprowadzania do powietrza dla każdego źródła powstawania do 31 grudnia 2024 r.

Nr emitora	Źródło emisji/podokres pracy	Substancja	Emisja		
			[mg/m ³]*	W przeliczeniu na jednostkę zużytego paliwa	
				gaz ziemny [g/Nm ³]	olej opałowy [g/kg]
E1	Blok turbogenerators nr 1 – praca bez dodatkowego dogrzewu	Dwutlenek azotu	50	1,531	-
		Dwutlenek siarki	12	0,368	-
		Pył ogółem	5	0,153	-
		Tlenek węgla	100	3,063	-
E1	Blok turbogenerators nr 1 – praca z dodatkowym dogrzewem	Dwutlenek azotu	50	1,531	-
		Dwutlenek siarki	12	0,368	-
		Pył ogółem	5	0,153	-
		Tlenek węgla	100	3,063	-
E2	Blok turbogenerators nr 2 – praca bez dodatkowego dogrzewu	Dwutlenek azotu	50	1,531	-
		Dwutlenek siarki	12	0,368	-
		Pył ogółem	5	0,153	-
		Tlenek węgla	100	3,063	-
E2	Blok turbogenerators nr 2 – praca z dodatkowym dogrzewem	Dwutlenek azotu	50	1,531	-
		Dwutlenek siarki	12	0,368	-
		Pył ogółem	5	0,153	-
		Tlenek węgla	100	3,063	-
E3.1	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 1 – spalanie gazu	Dwutlenek azotu	150	1,500	-
		Dwutlenek siarki	35	0,350	-
		Pył ogółem	5	0,050	-
E3.2	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 2 – spalanie gazu	Dwutlenek azotu	150	1,500	-
		Dwutlenek siarki	35	0,350	-
		Pył ogółem	5	0,050	-
E3.3	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 3 – spalanie gazu	Dwutlenek azotu	150	1,500	-
		Dwutlenek siarki	35	0,350	-
		Pył ogółem	5	0,050	-
E4.1	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 4 – spalanie gazu	Dwutlenek azotu	150	1,500	-
		Dwutlenek siarki	35	0,350	-
		Pył ogółem	5	0,050	-
E3.1	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 1 – spalanie oleju	Dwutlenek azotu	400	-	4,905
		Dwutlenek siarki	850	-	10,421
		Pył ogółem	50	-	0,613

E3.2	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 2 – spalanie oleju	Dwutlenek azotu	400	-	4,905
		Dwutlenek siarki	850	-	10,421
		Pył ogółem	50	-	0,613
E3.3	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 3 – spalanie oleju	Dwutlenek azotu	400	-	4,905
		Dwutlenek siarki	850	-	10,421
		Pył ogółem	50	-	0,613
E4.1	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 4 – spalanie oleju	Dwutlenek azotu	400	-	4,905
		Dwutlenek siarki	850	-	10,421
		Pył ogółem	50	-	0,613
*emisja w [mg/m ³] określona dla zawartości tlenu w spalinach 15 % dla turbin oraz 3% dla kotłów					

z up. Marszałka
Województwa Kujawsko-Pomorskiego
Małgorzata Walter (2)
Dyrektor Departamentu Środowiska

Załącznik nr 2

Rodzaje i ilości substancji zanieczyszczających dopuszczonych do wprowadzania do powietrza dla każdego źródła powstawania od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.

Nr emitora	Źródło emisji/podokres pracy	Substancja	Emisja		
			[mg/m ³]*	W przeliczeniu na jednostkę zużytego paliwa	
				gaz ziemny [g/Nm ³]	olej opałowy [g/kg]
E1	Blok turbogenerators nr 1 – praca bez dodatkowego dogrzewu	Dwutlenek azotu	50	1,531	-
		Dwutlenek siarki	12	0,368	-
		Pył ogółem	5	0,153	-
		Tlenek węgla	100	3,063	-
E1	Blok turbogenerators nr 1 – praca z dodatkowym dogrzewem	Dwutlenek azotu	50	1,531	-
		Dwutlenek siarki	12	0,368	-
		Pył ogółem	5	0,153	-
		Tlenek węgla	100	3,063	-
E2	Blok turbogenerators nr 2 – praca bez dodatkowego dogrzewu	Dwutlenek azotu	50	1,531	-
		Dwutlenek siarki	12	0,368	-
		Pył ogółem	5	0,153	-
		Tlenek węgla	100	3,063	-
E2	Blok turbogenerators nr 2 – praca z dodatkowym dogrzewem	Dwutlenek azotu	50	1,531	-
		Dwutlenek siarki	12	0,368	-
		Pył ogółem	5	0,153	-
		Tlenek węgla	100	3,063	-
E3.1	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 1 – spalanie gazu	Dwutlenek azotu	150	1,500	-
		Dwutlenek siarki	35	0,350	-
		Pył ogółem	5	0,050	-
E3.2	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 2 – spalanie gazu	Dwutlenek azotu	150	1,500	-
		Dwutlenek siarki	35	0,350	-
		Pył ogółem	5	0,050	-
E3.3	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 3 – spalanie gazu	Dwutlenek azotu	150	1,500	-
		Dwutlenek siarki	35	0,350	-
		Pył ogółem	5	0,050	-
E4.1	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 4 – spalanie gazu	Dwutlenek azotu	150	1,500	-
		Dwutlenek siarki	35	0,350	-
		Pył ogółem	5	0,050	-
E3.1	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 1 – spalanie oleju	Dwutlenek azotu	400	-	4,905
		Dwutlenek siarki	350	-	4,291
		Pył ogółem	30	-	0,368

E3.2	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 2 – spalanie oleju	Dwutlenek azotu	400	-	4,905
		Dwutlenek siarki	350	-	4,291
		Pył ogółem	30	-	0,368
E3.3	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 3 – spalanie oleju	Dwutlenek azotu	400	-	4,905
		Dwutlenek siarki	350	-	4,291
		Pył ogółem	30	-	0,368
E4.1	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 4 – spalanie oleju	Dwutlenek azotu	400	-	4,905
		Dwutlenek siarki	350	-	4,291
		Pył ogółem	30	-	0,368
*emisja w [mg/m ³] określona dla zawartości tlenu w spalinach 15 % dla turbin oraz 3% dla kotłów					


z up. Marszałka
Województwa Kujawsko-Pomorskiego
Małgorzata Walter (2)
Dyrektor Departamentu Środowiska

Załącznik nr 3

Rodzaje i ilości substancji zanieczyszczających dopuszczonych do wprowadzania do powietrza dla każdego źródła powstawania od 1 stycznia 2030 r.

Nr emitora	Źródło emisji/podokres pracy	Substancja	Emisja		
			[mg/m ³]*	W przeliczeniu na jednostkę zużytego paliwa	
				gaz ziemny [g/Nm ³]	olej opałowy [g/kg]
E1	Blok turbogenerators nr 1 – praca bez dodatkowego dogrzewu	Dwutlenek azotu	50	1,531	-
		Dwutlenek siarki	12	0,368	-
		Pył ogółem	5	0,153	-
		Tlenek węgla	100	3,063	-
E1	Blok turbogenerators nr 1 – praca z dodatkowym dogrzewem	Dwutlenek azotu	50	1,531	-
		Dwutlenek siarki	12	0,368	-
		Pył ogółem	5	0,153	-
		Tlenek węgla	100	3,063	-
E2	Blok turbogenerators nr 2 – praca bez dodatkowego dogrzewu	Dwutlenek azotu	50	1,531	-
		Dwutlenek siarki	12	0,368	-
		Pył ogółem	5	0,153	-
		Tlenek węgla	100	3,063	-
E2	Blok turbogenerators nr 2 – praca z dodatkowym dogrzewem	Dwutlenek azotu	50	1,531	-
		Dwutlenek siarki	12	0,368	-
		Pył ogółem	5	0,153	-
		Tlenek węgla	100	3,063	-
E3.1	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 1 – spalanie gazu	Dwutlenek azotu	150	1,500	-
		Dwutlenek siarki	35	0,350	-
		Pył ogółem	5	0,050	-
E3.2	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 2 – spalanie gazu	Dwutlenek azotu	150	1,500	-
		Dwutlenek siarki	35	0,350	-
		Pył ogółem	5	0,050	-
E3.3	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 3 – spalanie gazu	Dwutlenek azotu	150	1,500	-
		Dwutlenek siarki	35	0,350	-
		Pył ogółem	5	0,050	-
E4.1	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 4 – spalanie gazu	Dwutlenek azotu	150	1,500	-
		Dwutlenek siarki	35	0,350	-
		Pył ogółem	5	0,050	-
E3.1	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 1 – spalanie oleju	Dwutlenek azotu	400	-	4,905
		Dwutlenek siarki	350	-	4,291
		Pył ogółem	30	-	0,368

E3.2	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 2 – spalanie oleju	Dwutlenek azotu	400	-	4,905
		Dwutlenek siarki	350	-	4,291
		Pył ogółem	30	-	0,368
E3.3	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 3 – spalanie oleju	Dwutlenek azotu	400	-	4,905
		Dwutlenek siarki	350	-	4,291
		Pył ogółem	30	-	0,368
E4.1	Kocioł gazowo-olejowy (HOB) nr 4 – spalanie oleju	Dwutlenek azotu	400	-	4,905
		Dwutlenek siarki	350	-	4,291
		Pył ogółem	30	-	0,368
*emisja w [mg/m ³] określona dla zawartości tlenu w spalinach 15 % dla turbin oraz 3% dla kotłów					


 z up. Marszałka
 Województwa Kujawsko-Pomorskiego
 Małgorzata Walter (2)
 Dyrektor Departamentu Środowiska