



Łódź, dnia 16 grudnia 2015 r.

Marszałek
Województwa Łódzkiego
RŚVI.7222.145.2015.KK

DECYZJA

w sprawie zmiany decyzji Wojewody Łódzkiego Nr PZ/29 z dnia 30 czerwca 2006 r., znak: SR.VII-G/6617-2/PZ/29/2006 w sprawie pozwolenia zintegrowanego, zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Łódzkiego: Nr PZ/119/09 z dnia 08.02.2010 r., znak: RO.VI-KK/66151/119/09; z dnia 15.09.2011 r., znak: ROVI.7222.130.2011.KK; z dnia 21.07.2014 r., znak: RŚVI.7222.148.2014.KK oraz z dnia 04.12.2014 r., znak: RŚVI.7222.254.2014.KK

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267 ze zm.), art. 192, art. 202, art. 211 oraz art. 378 ust. 2a pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r., poz. 1232 ze zm.), 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. Nr 213, poz. 1397 ze zm.) oraz ust. 1 pkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 roku w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014 r., poz. 1169), art. 10 § 1 Kpa, po rozpatrzeniu wniosku Veolia Energia Łódź S.A. z siedzibą: 92-550 Łódź, ul. J. Andrzejewskiej 5

orzekam, co następuje:

- I. Zmieniam na wniosek i za zgodą strony tj. Veolia Energia Łódź S.A. z siedzibą: 92-550 Łódź, ul. J. Andrzejewskiej 5, posiadającej numer KRS 0000041013, numer identyfikacji podatkowej (NIP) 7280018564, numer identyfikacyjny REGON 470791581, decyzję Wojewody Łódzkiego Nr PZ/29 z dnia 30.06.2006 r., znak: SR.VII-G/6617-2/PZ/29/2006 w prawie pozwolenia zintegrowanego, zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Łódzkiego: Nr PZ/119/09 z dnia 08.02.2010 r., znak: RO.VI-KK/66151/119/09; z dnia 15.09.2011 r., znak: ROVI.7222.130.2011.KK; z dnia 21.07.2014 r., znak: RŚVI.7222.148.2014.KK oraz z dnia 04.12.2014 r., znak: RŚVI.7222.254.2014.KK na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw wraz z urządzeniami pomocniczymi eksploatowanej na terenie EC-3 w Łodzi, przy ul. Pojezierskiej 70, w następujący sposób:**
 - I.1 Użyte w decyzji w różnym przypadku oznaczenie prowadzącego instalację: „Dalkia Łódź S.A.” zmienia się na użyte w odpowiednim przypadku „Veolia Energia Łódź S.A.”**

I.2 Użyty w decyzji w adresie prowadzącego instalację kod pocztowy o brzmieniu „90-975 Łódź” zmienia się na: „92-550 Łódź”.

I.3 Punkt I.2 wraz z tiretami otrzymuje brzmienie:

„I.2 Określam podstawowe wielkości charakteryzujące źródła ciepła i energii elektrycznej:

- moc nominalna instalacji liczona z wartości opalowej paliwa na wejściu do instalacji – 1 173 MW
- moc cieplna osiągalna (chwilowa) – MC = 803,7 MW
- maksymalna trwała moc cieplna osiągalna – MTMC = 687,4 MW
- moc elektryczna osiągalna – P = 205,85 MW”

I.4 W punkcie I.3 litera b) otrzymuje brzmienie:

„b) system zarządzania i zapewnienia jakości zgodny z wymaganiami następujących norm:

- PN-EN ISO 9001:2009
- PN-EN ISO 14001:2005
- PN-N 18001:2004”

I.5 W punkcie I.4, w podpunkcie 1 litera a) otrzymuje brzmienie:

„1. Instalację energetycznego spalania paliw stanowią:

a) w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji:

- 5 kotłów parowych o numerach stacjonarnych nr 1, 2, 3, 6, 9, opalanych węglem, które współpracują z: 4 turbozespołami o numerach 1, 2, 3, 4 w układzie blokowym oraz z możliwością pracy kolektorowej (K-3 z możliwością współspalania 20% energetycznie biomasy z węglem kamiennym),
- 1 kocioł parowy o numerze stacjonarnym 10 opalany olejem opalowym lekkim,
- 3 kotły wodne o numerach stacjonarnych 4, 7 oraz 8 opalane olejem ciężkim.”

I.6 W punkcie I.5 Tabela 1 otrzymuje brzmienie:

Tabela 1 Parametry techniczne instalacji

Nazwa	Rodzaj urządzenia	Data rozpoczęcia użytkowania	Charakterystyka techniczna
Kotłownia / Typ kotła			Nominalna moc cieplna w paliwie MW
K-1	OP-130	1968	103
K-2	OP-130	1969	103
K-3	OP-230	1971	185
K-6	OP-230	1974	177
K-9	OP-230	1977	177
K-4	PTWM-100	1972	137
K-7	PTWM-100	1974	137

K-8	PTWM-100	1975	137
K-10	ED-30p	2002	14
Układ Elektryczny			MW*/MVA**
Generator 1	6H6178/2	1962	40,85*
Generator 2	TGHW 63	1970	55,0*
Generator 3	GTH 63	1973	55,0*
Generator 4	GTH 63	1975	55,0*
Transformator T1	TRDT 40000/110	1967	40/40/40*
Transformator T2	TRDT 63000/110	1969	63**
Transformator T3	TFR3a 63000/121x	1973	63/45/63**
Transformator T4	TDRb	1976	63**
Transformator TR	TRDT31500/110	1976	31,5/20/20**
Układ odzūżlania i odpopielania			Pojemnoř uŹytkowa m³
Zbiornik retencyjny popiołu	Nr 1	1968	1175
Zbiornik retencyjny popiołu	Nr 2	1968	600
Osadnik ŹuŹla	Nr 1	1968	324
Osadnik ŹuŹla	Nr 2	1974	324
Osadnik ŹuŹla	Nr 3	2004	648
Plac odkładczy ŹuŹla	-	2004	413
Układ magazynowania i przygotowania biomasy			Pojemnoř uŹytkowa m³
Zbiornik magazynowania biomasy	Z1	2012	870
Zbiornik magazynowania biomasy	Z2	2012	870
Zbiornik pyłu	Z3	2011	50
Układ magazynowania reagenta do układu odazotowania			Pojemnoř uŹytkowa m³
Zbiornik mocznika	Nr 1	2015	65
Zbiornik mocznika	Nr 2	2015	65
Układ magazynowania sorbentu i PPR			Pojemnoř uŹytkowa m³
Zbiornik sorbentu	-	2017	800
Zbiornik produktu poreakcyjnego	Nr 1	2017	1000
Zbiornik produktu poreakcyjnego	Nr 2	2017	1000
Urządzenia gospodarki ściekowej			m³
Zbiornik wyrównawczy ścieków	-	2001	350
Pięciokomorowy neutralizator ścieków	-	2001	580
Zbiornik pořredni ścieków	-	2001	35
Zbiornik filtratów z oczyszczania ścieków z mycia kotłůw wodnych (mazutowych)	-	2001	110
Osadnik ścieków z oczyszczania ścieków z mycia kotłůw wodnych	-	2001	100
Odolejac z zbiornikami mazutu	-	2001	22

I.7 W punkcie II.1.1 Tabela 2 otrzymuje brzmienie:

Tabela 2 Charakterystyka techniczna instalacji

Źródła energetycznego spalania paliw			
Numer Źródła	Typ kotła	Data rozpoczęcia uŹytkowania Źródła	Nominalna moc cieplna w paliwie MW
K-1	OP-130	1968	103
K-2	OP-130	1969	103
K-3	OP-230	1971	185
K-6	OP-230	1974	177
K-9	OP-230	1977	177
K-4	PTWM-100	1972	137

K-7	PTWM-100	1974	137
K-8	PTWM-100	1975	137
K-10	ED-30p	2002	14
Źródła emisji technologicznej			
Nazwa źródła	Symbol	Rok rozpoczęcia użytkowania	Pojemność użytkowa m³
Zbiornik retencyjny popiołu	Nr 1	1968	1175
Zbiornik retencyjny popiołu	Nr 2	1968	600
Zbiornik magazynowania biomasy	Z1	2012	870
Zbiornik magazynowania biomasy	Z2	2012	870
Zbiornik pyłu	Z3	2011	50
Zbiornik mocznika	Nr 1	2015	65
Zbiornik mocznika	Nr 2	2015	65
Zbiornik sorbentu	-	2017	800
Zbiornik produktu poreakcyjnego	Nr 1	2017	1000
Zbiornik produktu poreakcyjnego	Nr 2	2017	1000

I.8 W punkcie II.1.2. Tabela 3 otrzymuje brzmienie:

Tabela 3 Warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

Źródła energetycznego spalania paliw				
Źródło emisji		Nr emitora	Wysokość emitora m	Średnica emitora m
Nazwa źródła	Typ kotła			
K-1	OP-130	1	120	5,4
K-2	OP-130			
K-3	OP-230			
K-6	OP-230			
K-9	OP-230			
K-4	PTWM-100	2	180	5,0
K-7	PTWM-100			
K-8	PTWM-100			
K-10	ED-30p			
Źródła emisji technologicznej				
Układ odpopielania				
E 3	Zbiornik retencyjny popiołu	3	35	0,25
E 4	Zbiornik retencyjny popiołu	4	35	0,315
Urządzenia instalacji podawania biomasy				
Zbiornik magazynowania biomasy	Z1 i Z2	5	16,82	0,9
		6	36,7	0,18x0,13
		7	9,15	0,62
		8	8,4	0,26
		9	36,7	0,18x0,13
		10	9,15	0,62
		11	8,4	0,26
Zbiornik pyłu	Z3	12	20,7	0,8
Układ magazynowania sorbentu i PPR				
E 13	Zbiornik sorbentu	13	32	0,25
E 14	Zbiornik produktu poreakcyjnego Nr 1	14	36	0,18
E 15	Zbiornik produktu poreakcyjnego Nr 2	15	36	0,18

I.9 Zmienia się punkt II.1.3 wraz z literami i tiretami poprzez nadanie mu nowego brzmienia, w tym wprowadzenie tabeli 3A:

„II.1.3 Określam charakterystykę paliwa stosowanego w kotłach

Tabela 3A Charakterystyka paliwa podstawowego stosowanego w kotłach

Rodzaj paliwa	Typ kotła	Zawartość siarki [%]	Zawartość popiołu [%]	Wartość opałowa [kJ/kg]
Węgiel kamienny	OP-130 OP-230	≤ 0,6	≤ 22	≥ 22 000
	OP-130 OP-230 Praca z IOS	≤ 1,2	≤ 25	≥ 20 000
Olej opałowy ciężki	PTWM-100	≤ 1,0	≤ 0,01	≥ 40 000
Biomasa*	OP-230 (K-3)	≤ 0,3	≤ 8	≥ 12 000
Olej opałowy lekki	ED-30p	≤ 0,2	≤ 0,01	≥ 42 000

*- udział energii chemicznej biomasy do całkowitej energii chemicznej zużywanych paliw do 20%”

I.10 W punkcie II.1.4. Tabela 4 otrzymuje brzmienie:

Tabela 4. Charakterystyka urządzeń ochronnych

Numer kotła	Rodzaj urządzenia odpylającego	Typ urządzenia odpylającego	Skuteczność odpylania nie gorsza niż
K-1	Elektrofiltr, poziomy, 3-strefowy, 6-polowy	FRA-3*40,0M-1*64-120	99,77
K-2	Elektrofiltr, poziomy, 3-strefowy, 6-polowy	FRA-3*40,0M-1*64-120	99,77
K-3	Elektrofiltr, poziomy, 3-strefowy, 3-polowy	Z1KT+380-106-1000-QZx3	99,6
K-6	Elektrofiltr, poziomy, 3-strefowy, 3-polowy	Power Plus DSPx3	99,7
	Instalacja odazotowania spalin - za pomocą wtrysku mocznika do strumienia spalin	Metoda niekatalityczna SNCR	50
K-9	Elektrofiltr, poziomy, 3-strefowy, 3-polowy	Power Plus DSP+P1KT380/106/1000X2	99,8
	Instalacja odazotowania spalin - za pomocą wtrysku mocznika do strumienia spalin	Metoda niekatalityczna SNCR	50
K-1 K-2 K-3 K-6 K-9	Instalacja Odsiarczania Spalin w technologii NID z wykorzystaniem CaO ¹⁾	Metoda półsucha	90
	Filtr workowy ¹⁾	Alstom Power OPTIPULSE	99,9
E 3	Filtr tkaninowy	PJA-018-011-25	-
E 4	Filtr tkaninowy	PJA-018-011-25	-
E5	Filtr tkaninowy	FC1 Filtr OP 12/9-3,0	99,9%
E6	Filtr tkaninowy	FC3 Filtr FRW 1820 E	99,8%
E7	Filtr tkaninowy	FC4 Filtr FRW 3920B	99,8%
E8	Filtr tkaninowy	FC5 Filtr FRW 1810B	99,8%
E9	Filtr tkaninowy	FC6 Filtr FRW 1820 E	99,8%
E10	Filtr tkaninowy	FC7 Filtr FRW 3290B	99,8%
E11	Filtr tkaninowy	FC8 Filtr FRW 1810B	99,8%
E12	Filtr tkaninowy	FC10 Filtr FRW 7820 GH	99,8%
E13	Filtr tkaninowy	-	-
E14	Filtr tkaninowy	-	-
E15	Filtr tkaninowy	-	-

¹⁾ w eksploatacji od 01.2017 r.

I.11 W punkcie II.1.5 litera d) otrzymuje brzmienie:

„b) system zarządzania i zapewnienia jakości zgodny z wymaganiami następujących norm:

- PN-EN ISO 9001:2009
- PN-EN ISO 14001:2005
- PN-N 18001:2004”

I.12 Zmienia się punkt II.1.6 wraz z literami i tiretami poprzez nadanie mu nowego brzmienia, w tym wprowadzenie tabeli 4A:

Tabela 4A Średnioroczne zużycie paliwa podstawowego

Rodzaj paliwa	Ilość [Mg/rok]	
	Bez IOS	Praca IOS
Węgiel kamienny	560 000	615 000
Biomasa*	36 000 co odpowiada 20 000 Mg węgla	36 000 co odpowiada 22 000 Mg węgla
Olej opałowy ciężki	250	250
Olej opałowy lekki	28 500	28 500

*- udział energii chemicznej biomasy do całkowitej energii chemicznej zużywanych paliw do 20%

I.13 Punkt II.1.7 wraz z literami, tabelami oraz tiretami otrzymuje brzmienie:

„II.1.7 Ustaliam dopuszczalną emisję pyłów i gazów wprowadzanych do powietrza dla:

- dwutlenku siarki
- tlenków azotu (NO i NO₂) w przeliczeniu na dwutlenek azotu
- pyłu

zgodnie z wartościami zamieszczonymi w tabelach: 5, 5A oraz 6

a) ze źródeł energetycznego spalania paliw

Tabela 5 Emisja ze źródeł energetycznego spalania paliw

Źródło emisji	Rodzaj substancji zanieczyszczającej	Stężenie dopuszczalne wyrażone w [mg/m ³ u] ¹⁾ (przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych)			
		Do 31.12.2015 r.	Od 01.01.2016 r.	Od 01.01.2018 r.	Od 01.07.2020 r. lub od dnia wyjścia z PPK ²⁾
Kocioł K-1 ⁶⁾ OP-130 Q = 103 MW	SO ₂	1500	1500	1500	200
	NO _x w przel. na NO ₂	600	600	200	200
	pył	100	100	100	20
Kocioł K-2 ⁶⁾ OP-130 Q = 103 MW	SO ₂	1500	1500	1500	200
	NO _x w przel. na NO ₂	600	600	200	200
	pył	100	100	100	20
Kocioł K-3 ⁶⁾ OP-230 Q = 185 MW	SO ₂	1500/1357*	1500/1357*	1500/1357*	200
	NO _x w przel. na NO ₂	600/573*	600/573*	200	200
	pył	100	100	100	20
Kocioł K-6 OP-230 Q = 177 MW	SO ₂	1500	1500	1500	200
	NO _x w przel. na NO ₂	600	200	200	200
	pył	100	100	100	20
Kocioł K-9 OP-230 Q = 177 MW	SO ₂	1500	1500	1500	200
	NO _x w przel. na NO ₂	600	200	200	200
	pył	100	100	100	20
Źródło emisji	Rodzaj substancji zanieczyszczającej	Stężenie dopuszczalne wyrażone w [mg/m ³ u] ¹⁾ (przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych)			
		Do 31.12.2023 ^{3),4),5)}			

Kocioł K-4 PTWM-100 Q = 137	SO ₂	1700
	NO _x w przel. na NO ₂	450
	pył	50
Kocioł K-7 PTWM-100 Q = 137	SO ₂	1700
	NO _x w przel. na NO ₂	450
	pył	50
Kocioł K-8 PTWM-100 Q = 137	SO ₂	1700
	NO _x w przel. na NO ₂	450
	pył	50
Kocioł K-10 ED-30p Q = 14	SO ₂	850
	NO _x w przel. na NO ₂	400
	pył	50

- 1) Warunki umowne zgodnie z § 3 ust. 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1546 ze zm.): temperatura 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych;
 - 2) Przejściowy Plan Krajowy (PPK) przyjęty uchwałą nr 50/2014 Rady Ministrów z dnia 23 kwietnia 2014 r. w sprawie przyjęcia Przejściowego Planu Krajowego;
 - 3) Źródło spalania paliw, dla którego prowadzący instalację złożył pisemną deklarację, że źródło będzie użytkowane nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2023 r., a czas użytkowania źródła, w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 31 grudnia 2023 r., nie przekroczy 17 500 godzin. Źródło spalania paliw składa się z kotłów olejowych K-4, K-7, K-8, K-10;
 - 4) Limit 10 000 godzin użytkowania źródła został określony w § 2 ust. 3 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. z 2014 r., poz. 1542) dla źródeł o mocy cieplnej nie mniejszej niż 100 MW, dla których nie są wymagane pomiary ciągłe. Limit czasowy liczony od momentu wejścia w życie rozporządzenia na podstawie § 13 ww. rozporządzenia, tj. od dnia 22 listopada 2014 r.;
 - 5) Wartości standardów emisyjnych po 31 grudnia 2023 r. lub w przypadku wyczerpania 17 500 (10 000) godzin przed dniem 31 grudnia 2023 r. będą odpowiadać standardom jak dla nowych źródeł odpowiednich do mocy źródła;
 - 6) źródła spalania paliw objęte derogacją traktatową zgodnie z informacją zawartą w załączniku nr 2 w punkcie IV rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1546 ze zm.);
- * Przy współspalaniu biomasy z węglem kamiennym.

Tabela 5A Emisja ze źródeł energetycznego spalania paliw – warianty pracy instalacji

Lp.	Źródło emisji	Rodzaj substancji zanieczyszczającej	Dopuszczalne stężenie wyrażone w [mg/m ³] ¹⁾ (przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych)			
			do 31.12.2015	od 01.01.2016	od 01.01.2018	od 01.07.2020 r. lub od dnia wyjścia z PPK ²⁾
EMITOR E1						
wariant 1 pracuje kocioł: 2xOP-130+3xOP-230						
1	Emitor E 1	SO ₂	1500/1465*	1500/1465*	1500/1465*	200
		NO _x w przel. na NO ₂	600/593*	406/400*	200	200
		Pył	100	100	20	20
wariant 2 pracują kotły: 1xOP-130+3xOP-230						
2	Emitor E 1	SO ₂	1500/1460*	1500/1460*	1500/1460*	200
		NO _x w przel. na NO ₂	600/592*	376/368*	200	200
		Pył	100	100	20	20
wariant 3 pracuje kocioł: 1xOP-130+2xOP-230						
3	Emitor E 1	SO ₂	1500	1500	1500	200
		NO _x w przel. na NO ₂	600	288	200	200
		Pył	100	100	20	20
wariant 4 pracuje kocioł: 1xOP-130+1xOP-230						
4	Emitor E 1	SO ₂	1500	1500	1500	200
		NO _x w przel. na NO ₂	600	345	200	200
		Pył	100	100	20	20

wariant 5		pracują kotły: 1xOP-230				
5	Emitor E 1	SO ₂	1500	1500	1500	200
		NO _x w przel. na NO ₂	200	200	200	200
		Pył	100	100	20	20
wariant 6		pracują kotły: 1xOP-130				
6	Emitor E 1	SO ₂	1500	1500	1500	200
		NO _x w przel. na NO ₂	600	600	200	200
		Pył	100	100	20	20
Lp.	Źródło emisji	Rodzaj substancji zanieczyszczającej	Dopuszczalne stężenie wyrażone w [mg/m ³] ¹⁾ (przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych) Do 31.12.2023 ^{3),4),5)}			
EMITOR E2 ³⁾						
wariant 1		pracuje kocioł: 1xPTWM-100 lub 2xPTWM100 lub 3xPTWM100				
7	Emitor E 2	SO ₂	1700			
		NO _x w przel. na NO ₂	450			
		Pył	50			
wariant 2		pracuje kocioł: 1xED-30p				
8	Emitor E 2	SO ₂	850			
		NO _x w przel. na NO ₂	400			
		Pył	50			
wariant 3		pracuje kocioł: 1xPTWM-100 i 1xED-30p				
9	Emitor E 2	SO ₂	1617			
		NO _x w przel. na NO ₂	445			
		Pył	50			
wariant 4		pracuje kocioł: 2xPTWM-100 i 1xED-30p				
10	Emitor E 2	SO ₂	1656			
		NO _x w przel. na NO ₂	447			
		Pył	50			
wariant 5		pracuje kocioł: 3xPTWM-100 i 1xED-30p				
11	Emitor E 2	SO ₂	1670			
		NO _x w przel. na NO ₂	448			
		Pył	50			

- 1) Warunki umowne zgodnie z § 3 ust. 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1546 ze zm.): temperatura 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych;
 - 2) Przejściowy Plan Krajowy przyjęty uchwałą nr 50/2014 Rady Ministrów z dnia 23 kwietnia 2014 r. w sprawie przyjęcia Przejściowego Planu Krajowego;
 - 3) Źródło spalania paliw, dla którego prowadzący instalację złożył pisemną deklarację, że źródło będzie użytkowane nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2023 r., a czas użytkowania źródła, w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 31 grudnia 2023 r., nie przekroczy 17 500 godzin. Źródło spalania paliw składa się z kotłów olejowych K-4, K-7, K-8, K-10;
 - 4) Limit 10 000 godzin użytkowania źródła został określony w § 2 ust. 3 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. z 2014 r., poz. 1542) dla źródeł o mocy cieplnej nie mniejszej niż 100 MW, dla których nie są wymagane pomiary ciągłe. Limit czasowy liczony od momentu wejścia w życie rozporządzenia na podstawie § 13 ww. rozporządzenia, tj. od dnia 22 listopada 2014 r.;
 - 5) Wartości standardów emisyjnych po 31 grudnia 2023 r. lub w przypadku wyczerpania 17 500 (10 000) godzin przed dniem 31 grudnia 2023 r. będą odpowiadać standardom jak dla nowych źródeł odpowiednich do mocy źródła;
- * Przy współspalaniu biomasy z węglem kamiennym.

b) ze źródeł technologicznych

Tabela 6 Emisja ze źródeł technologicznych

Lp.	Nr emitora	Źródło emisji/emitor	Rodzaj substancji zanieczyszczającej	Emisja dopuszczalna
-	-	-	-	[kg/h]
1	E3	Odpowietrzenie zbiornika retencyjnego	Pył	0,225
2	E4	Odpowietrzenie zbiornika retencyjnego	Pył	0,225

3	E5	Filtr FC1 Filtr OP 12/9-3,0	Pył	2,586
4	E6	Wylot z obudowy wentylatora połączonego z filtrem FC3 Filtr FRW 1820 E	Pył	0,012
5	E7	Wylot z obudowy wentylatora połączonego z filtrem FC4 Filtr FRW 3920B	Pył	0,079
6	E8	Wylot z obudowy wentylatora połączonego z filtrem FC5 Filtr FRW 1810B	Pył	0,006
7	E9	Wylot z obudowy wentylatora połączonego z filtrem FC6 Filtr FRW 1820 E	Pył	0,012
8	E10	Wylot z obudowy wentylatora połączonego z filtrem FC7 Filtr FRW 3290B	Pył	0,079
9	E11	Wylot z obudowy wentylatora połączonego z filtrem FC8 Filtr FRW 1810B	Pył	0,006
10	E12	FC10 Filtr FRW 7820 GH	Pył	0,1764
11	E13	Odpowietrzenie zbiornika magazynowego sorbentu	Pył	0,044
12	E14	Odpowietrzenie zbiornika magazynowego PPR	Pył	0,023
13	E15	Odpowietrzenie zbiornika magazynowego PPR	Pył	0,023

I.14 W punkcie II.1.8 Tabela 7 otrzymuje brzmienie:

Tabela 7 Wielkość emisji rocznej

Lp.	Nazwa substancji	Mg/a
1	Dwutlenek siarki	7161
2	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	2805
3	Pył ogółem	471

I.15 Po punkcie II.1.8 dopisuje się punkt II.1.8A o brzmieniu:

„II.1.8A Określam maksymalne emisje substancji dla okresu uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym źródeł spalania paliw objętych niniejszym pozwoleniem.

- a) Określam maksymalne emisje substancji w poszczególnych okresach rozliczeniowych Przejściowego Planu Krajowego, zgodnie z tabelą 7a:

Tabela 7a Maksymalne emisje substancji w poszczególnych okresach rozliczeniowych Przejściowego Planu Krajowego

Nazwa źródła	Maksymalne emisje substancji [Mg]														
	2016 r.			2017 r.			2018 r.			2019 r.			I półrocze 2020 r.		
	SO ₂	NO _x ¹⁾	Pył	SO ₂	NO _x ¹⁾	Pył	SO ₂	NO _x ¹⁾	Pył	SO ₂	NO _x ¹⁾	Pył	SO ₂	NO _x ¹⁾	Pył
EC3 (K-1, K-2, K-3, K-6, K-9)	1451,34	-	181,42	1209,45	-	145,13	967,56	-	108,85	725,67	-	72,57	362,84	-	36,28

¹⁾ tlenki azotu (NO i NO₂) w przeliczeniu na dwutlenek azotu

- b) Określam warunki uznania za dotrzymane wartości określonych w tabeli 7a zgodnie z § 6 ust. 1, 2 i 3 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. z 2015 r., poz. 1138).”

I.16 Z punktu II.1.1 Wykreśla się Tabelę 8.

I.17 W punkcie II.1.10 Tabela 8 otrzymuje brzmienie:

Tabela 8 Warianty funkcjonowania instalacji

Czas pracy w roku h	Kotły parowe	Kotły wodne	Razem
Sezon zimowy			
72	5	3	8
1344	5	1	6
768	5	0	5
1104	4 (3 kotły OP-230 i 1 OP-130)	0	4
720	3 (2 kotły OP-230 i 1 OP-130)	0	3
1464	2 (1 kocioł OP-230 i 1 OP-130)	0	2
Sezon letni			
1104	1 kocioł OP-230	0	1
2040	1 kocioł OP-130	0	1
168	Wytwornica pary ED-30p	0	1

I.18 Po punkcie II.1.11 dodaje się punkt II.1.12 w brzmieniu:

„II.1.12 Określam parametry określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji

Tabela 9A Parametry określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji

Kocioł	Jednostka	Parametry nominalne	Minimum techniczne - Punkt końcowy okresu rozruchu	Parametry przy pracy poniżej minimum - Punkt początkowy wyłączenia
K-1 – Wydajność kotła w parze	t/h	130	70	45
K-2 – Wydajność kotła w parze	t/h	130	70	45
K-3 – Wydajność kotła w parze	t/h	230	138	80
K-6 – Wydajność kotła w parze	t/h	230	115	80
K-9 – Wydajność kotła w parze	t/h	230	115	80
K-10 – Wydajność kotła w parze	t/h	16	4	4
K-4 – Wydajność cieplna kotła w wodzie	GJ/h	418	100	100
K-7 – Wydajność cieplna kotła w wodzie	GJ/h	418	100	100
K-8 – Wydajność cieplna kotła w wodzie	GJ/h	418	100	100

I.19 Punkt II.2 wraz z podpunktami, literami, tiretami i tabelami otrzymuje nowe brzmienie:

„II.2 Określam warunki wytwarzania i sposoby postępowania z odpadami

1. Pozwalam spółce: Veolia Energia Łódź S.A. na wytwarzanie w ciągu roku następujących ilości i rodzajów odpadów, które będą powstawać w związku z prowadzeniem instalacji objętej niniejszym pozwoleniem zintegrowanym, zgodnie z Tabelą 10 oraz Tabelą 11

Tabela 10 Rodzaje i ilości odpadów niebezpiecznych przewidzianych do wytwarzania

LP.	KOD ODPADU	NAZWA ODPADU	ILOŚĆ [Mg/rok]
1.	10 01 22*	Uwodnione szlamy z czyszczenia kotłów zawierające substancje niebezpieczne	10, 000
2.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	30, 000

Tabela 11 Rodzaje i ilości odpadów innych niż niebezpieczne przewidzianych do wytwarzania

LP.	KOD ODPADU	NAZWA ODPADU	ILOŚĆ [Mg/rok]
1.	07 02 80	Odpady z przemysłu gumowego i produkcji gumy	10, 000
2.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	25 000, 000
3.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	100 000, 000
4.	10 01 05	Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	30 000, 000
5.	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	15, 000

2. Określam podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów przewidzianych do wytworzenia, zgodnie z Tabelą 11A.

Tabela 11A Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów przewidzianych do wytworzenia

LP.	KOD	NAZWA	PODSTAWOWE WŁASNOŚCI I SKŁAD CHEMICZNY ODPADÓW
1.	10 01 22*	Uwodnione szlamy z czyszczenia kotłów zawierające substancje niebezpieczne	Osad odsączony (po prasie) [%]: Wilgoć - ok. 60 CaO - 15 Fe ₂ O ₃ - 3,5 SO ₃ - 2,5 CO ₂ - 10,5 SiO ₂ - 0,6 V ₂ O ₅ - 0,44 Cr - 0,000022 Ni - 0,0011 Części palne - 6,5 Posiada właściwości dla odpadów niebezpiecznych: HP 5 - działanie toksyczne na narządy docelowe (STOT) lub zagrożenie spowodowane aspiracją; HP 14 - ekotoksyczne.
2.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Skład: wysokocząsteczkowe węglowodory o charakterze parafinowo-naftenowym, inhibitory, środki przeciwkorozyjne. Posiada właściwości dla odpadów niebezpiecznych: HP 3 - łatwopalne; HP 5 - działanie toksyczne na narządy docelowe (STOT) lub zagrożenie spowodowane aspiracją; HP 14 - ekotoksyczne.
3.	07 02 80	Odpady z przemysłu gumowego i produkcji gumy	Kauczuk, sadza, gęstość wyrobu ~ 2,5 g/cm ³ . Odpady nie posiadają właściwości, które czynią z nich odpady niebezpieczne.
4.	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	SiO ₂ (50-60)% Al ₂ O ₃ (17-25)% Fe ₂ O ₃ (7-12)% Mn ₃ O ₄ (0,1-0,2)% TiO ₂ (0,8-1,1)% CaO (3-4)% MgO (2-3,5)%

			Na_2O (0,35-0,65)% K_2O (0,15-0,3)% P_2O_5 (0,15-0,7)% S jako SO_3 (0,2-0,5)% gęstość właściwa - 2,5 g/cm ³ gęstość nasypowa: ➤ w stanie luźno nasypanym - 840 kg/m ³ ➤ w stanie zagęszczonym - 1000 kg/m ³ Odpady nie posiadają właściwości, które czynią z nich odpady niebezpieczne.
5.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	SiO_2 (45-55)% Al_2O_3 (18-25)% Fe_2O_3 (7-11)% Mn_3O_4 (0,14-0,17)% TiO_2 (0,8-1,1)% CaO (3,5-4,8)% MgO (2-4)% Na_2O (0,5-1,2)% K_2O (2,2-3,8)% P_2O_5 (0,2-0,4)% S jako SO_3 (0,2-0,8)% NH_3 <100 mg/kg gęstość właściwa - 2,4 g/cm ³ gęstość nasypowa: ➤ w stanie luźno nasypanym - 950 kg/m ³ ➤ w stanie zagęszczonym - 1160 kg/m ³ Odpady nie posiadają właściwości, które czynią z nich odpady niebezpieczne.
6.	10 01 05	Stałe odpady z wapienowych metod odsiarczania gazów odlotowych	siarczyny jako CaSO_3 ~50,83% siarczany jako CaSO ~ 5,81 % chlorki jako CaCl_2 ~7,17% wodorotlenki jako $\text{Ca}(\text{OH})_2$ ~14,26% fluorki jako CaF_2 ~ 1,44% węglany jako CaCO_3 ~15,93% składniki obojętne ~1,10% pozostałe ~3,91% Odpady nie posiadają właściwości, które czynią z nich odpady niebezpieczne.
7.	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	Polistyreny, styreny, kopolimeron styrenu, grupy czynne. Odpady nie posiadają właściwości, które czynią z nich odpady niebezpieczne.

3. Określam sposób zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczenia ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko:

3.1. Zapobieganie powstawaniu odpadów polegać winno m.in. na:

- przestrzeganiu parametrów procesów technologicznych;
- wykorzystywaniu środków planowania wspierających efektywne wykorzystanie zasobów;
- optymalnym wykorzystywaniu materiałów i surowców;
- analizowaniu i weryfikacji stosowanych technologii i norm zużycia materiałów pod kątem ograniczenia ilości odpadów;
- kontrolowaniu ilości i rodzajów powstających odpadów.

3.2. Ograniczenie ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko polegać będzie na:

- a. postępowaniu zgodnym z zasadami gospodarowania określonymi w przepisach ustawy o odpadach;
 - b. gromadzeniu odpadów w sposób selektywny ze wstępnym wyodrębnieniem odpadów nadających się do odzysku, z zakazem ich wzajemnego mieszania, w tym również z odpadami innymi niż niebezpieczne, w odpowiednich opakowaniach, w warunkach uniemożliwiających negatywne oddziaływanie na środowisko gruntowo-wodne;
 - c. magazynowaniu odpadów w miejscach do tego przeznaczonych, na warunkach określonych w niniejszej decyzji, wyposażonych w sprzęt umożliwiający szybką likwidację skutków ich rozsypania lub rozlania;
 - d. magazynowaniu odpadów w opakowaniach wykonanych z materiału odpornego na działanie składników i posiadających szczelne zamknięcia przed przypadkowym rozproszeniem odpadów w trakcie transportu i czynności ładunkowych;
 - e. gromadzeniu i przechowywaniu odpadów w celu zebrania przed transportem partii wysyłkowej o odpowiedniej wielkości.
4. Określam dalszy sposób gospodarowania wytworzonymi odpadami:
- a. Postępowanie z wytwarzanymi odpadami wymienionymi w Tabeli 10 i Tabeli 11 będzie zgodne z zasadami gospodarowania odpadami, określonymi w przepisach ustawy o odpadach oraz w przepisach ustawy Prawo ochrony środowiska, ze szczególnym uwzględnieniem hierarchii sposobu postępowania z odpadami.
 - b. Odpady wymienione w Tabeli 10 i Tabeli 11 należy gromadzić w sposób selektywny i przekazywać uprawnionym podmiotom.
5. Określam miejsce i sposób magazynowania odpadów:
- 5.1. Odpady magazynowane będą w miejscu i w sposób określony w poniższej Tabeli 12.

Tabela 12 Miejsce i sposób magazynowania wytwarzanych odpadów

Miejsce	Kod odpadu	Opis miejsca i sposobu magazynowania
Nr 1	07 02 80	Odpady magazynowane są w magazynie znajdującym się w centralnej części EC3, otok zbiorników retencyjnych. Podłoże miejsca magazynowania jest wybetonowane. Ogrodzenie z jednej strony stanowi mur betonowy o wysokości 3 m, pozostałe trzy strony są ogrodzone siatką.
Nr 2	10 01 01; 10 01 02	Opady paleniskowe, tj. popiół i żużel są gromadzone: 1. popiół suchy w dwóch zbiornikach retencyjnych o pojemności: <ul style="list-style-type: none"> • Zb1 - 1175 m³, • Zb2 - 600 m³ 2. popiół zroszony jest przewożony do EC4 do komory K-2 – kwatera awaryjna osadnika żużla, 3. żużel gromadzony jest na polu odkładczym powiększonym o obszar 2b, do którego jest podawany suwnicą ze zbiorników sedymentacyjnych, opróżnianie pola odkładczego odbywa się okresowo. Zbiorniki retencyjne wykonane są z materiału odpornego na działanie składników umieszczanych w nich odpadów. Są one szczelne, wyposażone w system odpylania oraz przystosowane do załadunku popiołu na sucho lub zwilżonego. Pole odkładcze na żużel zapewnia odwodnienie żużla, ponieważ jest utwardzone i wyposażone w system odwodnienia.
Nr 3	10 01 05	Produkt poreakcyjny gromadzony jest w stanie suchym w 2 zbiornikach magazynowych o pojemności po 1000 m ³ .
Nr 4	10 01 22*	Odpad gromadzony jest w plastikowych szczelnych beczkach i

		magazynowany w budynku sprężarkowni, w pomieszczeniu oczyszczania ścieków z mycia kotłów wodnych gdzie ustawiona jest prasa filtracyjna.
Nr 5	13 02 08*	Odpad jest gromadzony w zbiornikach typu „Mauzer” umieszczonych pod wiatą na ogrodzonym terenie w południowo wschodniej części zakładu.

5.2. Odpady wymienione w Tabeli 12 będą magazynowane na terenie lub w obiektach, do których prowadzący instalację posiadają tytuł prawny, w sposób zgodny z wymogami określonymi w art. 25 ustawy o odpadach, a w szczególności:

- a. selektywnie, w zależności od rodzaju odpadów, z wstępnym wyodrębnieniem odpadów nadających się do odzysku, w wydzielonych i przystosowanych miejscach oraz z zakazem ich wzajemnego mieszania;
- b. w warunkach odpowiednio zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz dostępem osób postronnych i zwierząt.

5.3. Magazynowanie odpadów odbywać się będzie w sposób uwzględniający właściwości chemiczne i fizyczne odpadów, w tym stan skupienia, oraz zagrożenia, które mogą powodować te odpady.

5.4. Powierzchnie magazynowe i komunikacyjne w rejonie miejsc magazynowania odpadów niebezpiecznych powinny być utwardzone, uszczelnione przed przeciekami wód opadowych do wód i do gruntu oraz ścieków z okresowego zmywania powierzchni, a sposób ujmowania i zagospodarowania ścieków powinien zapewniać ochronę środowiska gruntowo-wodnego.

5.5. Miejsca magazynowania odpadów powinny być wyposażone w sprzęt na potrzeby gaśnicze oraz zmywania powierzchni utwardzonych, w oświetlenie zewnętrzne, ewentualnie w sorbenty do likwidacji rozlewów odpadów ciekłych.

5.6. Odpady niebezpieczne, dla których przepisy o transporcie materiałów niebezpiecznych nie określają sposobu opakowania, powinny być przygotowane do transportu z wykorzystaniem opakowań zabezpieczających przed przypadkowym rozproszeniem odpadów w trakcie transportu i czynności przeładunkowych, z materiału odpornego na działanie składników odpadów i posiadających szczelne zamknięcia.

5.7. Odpady powinny być magazynowane w sposób gwarantujący zachowanie dróg transportowych na wypadek kontroli czy ewentualnej akcji ratowniczej.”

I.20 W punkcie II.3, podpunkcie 3 tiret siódmy otrzymuje brzmienie:

„- postępowania z osadami ściekowymi i innymi odseparowanymi na oczyszczalni substancjami w urządzeniach oczyszczających, zgodnie z obowiązującymi przepisami”

I.21 Punkt III.2 wraz z podpunktami, literami i tabelami otrzymuje brzmienie:

„III.2 Określam wielkość emisji hałasu wyznaczoną dopuszczalnymi poziomami hałasu poza zakładem, wyrażonymi wskaźnikami hałasu L_{AeqD} i L_{AeqN} w odniesieniu do rodzajów terenu oraz rozkład czasu pracy źródeł emitujących hałas dla doby

1. Określam rozkład czasu pracy źródeł hałasu dla doby, zgodnie z Tabelą13

Tabela 13 Rozkład czasu pracy źródeł hałasu dla doby

Lp.	Źródło hałasu	Ilość	Rozkład czasu pracy źródeł hałasu dla doby [h]	
			Pora dnia	Pora nocy
1.	Budynek sprężarkowi	1	16	8
2.	Budynek kotłowni – poziom 0 m	1	16	8
3.	Budynek kotłowni – poziom 8 i 9 m	1	16	8
4.	Budynek maszynowni – poziom 0 m	1	16	8
5.	Budynek maszynowni – poziom 8 m	1	16	8
6.	Budynek mazutowni	1	16	8
7.	Budynek stacji przygotowania wody A	1	16	8
8.	Budynek stacji przygotowania wody B	1	16	8
9.	Budynek rozładunku i magazynowania biomasy	1	16	8
10.	Budynek transportu pyłu	1	16	8
11.	Wywrotnica wagonów	1	16	-
12.	Wentylatory spalin:		16	8
	- kotła K1	2		
	- kotła K2	2		
	- kotła K3	2		
	- kotła K6	2		
13.	Wentylator wspomagający IOS W1	1	16	8
14.	Wentylator wspomagający IOS W2	1	16	8
15.	Transformatory:		16	8
	- T1	1		
	- T2	1		
	- T3	1		
	- T4	1		
	- TZ1	1		
	- TZ2	1		
	- TZ3	1		
	- TZ4	1		
- TR	1			
16.	Pompownia - pompy wody splucznej	12	16	8
17.	Przesypy - zespoły napędowe, separatory, podajniki	8	4	-
18.	Zbiornik retencyjny - podajniki ślimakowe, Wentylatory	4	4	-
		4		
19.	Chłodnia wentylatorowa	1	16	8
20.	Suwnica	1	2	-
21.	Taśmociągi	4	16	8
22.	Przenośnik kubelkowy	1	16	8
23.	Przenośnik łańcuchowy	1	16	8
24.	Spychacze	3	4	-
25.	Lokomotywy	4	2	-
26.	Ładowarko-zwałowarka	2	16	-
27.	Samochody ciężarowe -transport popio-u, żużla i PPRu	-	8	-
28.	Samochody ciężarowe- transport biomasy, mocznika, sorbentu, i inne	-	16	-

2. Określam wielkość emisji hałasu zgodnie z załącznikiem do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112) dla terenów podlegających ochronie akustycznej, położonych poza zakładem tj. dla:
- zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej położonej w kierunku wschodnim od terenu zakładu (zabudowa mieszkaniowa po wschodniej stronie pasa drogowego Alei Włókniarzy w obszarze ograniczonym ulicami Pojezierską, Rumuńską, Limanowskiego i Aleją Włókniarzy),
 - terenów zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego położonych w kierunku zachodnim od terenu zakładu (zabudowa mieszkaniowa przy ul. Helskiej na odcinku od ul. Swojskiej do ul. Grudziądzkiej- wszystkie punkty adresowe- oraz zabudowa mieszkaniowa przy ul. Limanowskiego- punkty adresowe od 189-207), a także w kierunku południowym od terenu zakładu (zabudowa mieszkaniowa po południowej stronie pasa drogowego ul. Limanowskiego),
 - tereny zabudowy związanej ze stałym lub czasowym pobytem dzieci i młodzieży (działka ewidencyjna o nr 35/13 w obrębie geodezyjnym B-30- Wyższa Szkoła Kupiecka), zlokalizowane w kierunku wschodnim od terenu zakładu oraz w kierunku południowym od terenu zakładu (działki ewidencyjne o nr 47/1 47/2 w obrębie geodezyjnym B-44- Przedszkole Miejskie Nr 110).

Lp.	Rodzaj terenu	Dopuszczalny poziom hałasu [dB]	
		Pora dnia	Pora nocy
1.	Tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej	50	40
2.	Tereny zabudowy wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego	55	45
3.	Tereny związane ze stałym lub czasowym przebywaniem dzieci i młodzieży	50	-*

*- z uwagi na niewykorzystywanie tych terenów, zgodnie z ich funkcją, w porze nocy, nie obowiązuje na nich dopuszczalny poziom hałasu w porze nocy)

I.22 W punkcie IV.1.4.1 litera b otrzymuje brzmienie:

„b) usytuowanie stanowisk pomiarowych do prowadzenia:

pomiarów ciągłych:

- **kocioł OP-130 K-1**
 - sondy poboru gazu i pyłomierz zabudowane są na obydwu kanałach spalin za elektrofiltrem;
 - analizator NO_x, SO₂, CO i O₂ z dwoma przełączalnymi torami zabudowany jest w szafie pod kominem H120;
- **kocioł OP-130 K-2**
 - sondy poboru gazu i pyłomierz zabudowane są na obydwu kanałach spalin za elektrofiltrem;
 - analizator NO_x, SO₂, CO i O₂ z dwoma przełączalnymi torami zabudowany jest w szafie pod kominem H120;
- **kocioł OP-230 K-3**

- sondy poboru gazu i pyłomierz zabudowane są na obydwu kanałach spalin za elektrofiltrem;
- analizator NO_x, SO₂, CO i O₂ z dwoma przełączalnymi torami zabudowany jest w szafie pod kominem H120;
- **kocioł OP-230 K-6 i K-9**
 - sondy poboru gazu i pyłomierze, pomiary temperatury i ciśnienia zabudowane będą na dwóch kanałach spalin za elektrofiltrem każdego z kotłów;
 - 2 analizatory NO_x, SO₂, CO i O₂ na każdy kocioł w sumie 4 analizatory zabudowane w oddzielnych szafach w kontenerze pomiarowym na poziomie 0 m między elektrofiltremi K6 i K9 - pomiar przełączany pomiędzy 2 analizatorami;
- **IOS (Instalacja Odsiarczania Spalin)** – począwszy od uruchomienia IOS
 - analizator/y gazu i pyłomierz, pomiary temperatury i ciśnienia, wilgotności oraz przepływu zabudowane za Instalacją Odsiarczania Spalin zgodnie z wymogami prawa umożliwiającymi rozliczenie standardów emisyjnych.

pomiarów okresowych:

- dla kotłów wodnych K-4, K-7, K-8 – króćce pomiarowe usytuowane na kanałach spalin doprowadzających spaliny do komina E2 – zgodnie z normą PN-Z-04030-7;
- dla wytwornicy pary K-10 – króćce pomiarowe usytuowane na kanale spalin doprowadzającym spaliny do komina E2 – zgodnie z normą PN-Z-04030-7.

pomiary kontrolne:

- punkty pomiarowe usytuowane na prostych odcinkach na kanałach spalin za i przed elektrofiltremi (dla kontroli sprawności elektrofiltrow) - zgodnie z normą PN-Z-04030-7."

I.23 W punkcie IV.1.4 podpunkt 2 otrzymuje brzmienie:

- „2. Dla emitatorów technologicznych - nie wyznacza się punktów pomiarowych z uwagi na fakt, że udział emisji pyłu ze wszystkich źródeł technologicznych będzie znikomy.”

I.24 W punkcie IV.1.4 wykreśla się podpunkty 3 i 4.

I.25 Wykreślam załącznik nr 1 do decyzji w sprawie pozwolenia zintegrowanego, stanowiący plan sytuacyjny EC-3 z naniesionymi miejscami magazynowania odpadów.

- II. Pozostałe warunki decyzji Wojewody Łódzkiego Nr PZ/29 z dnia 30 czerwca 2006 r., znak: SR.VII-G/6617-2/PZ/29/2006 w sprawie pozwolenia zintegrowanego, zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Łódzkiego: Nr PZ/119/09 z dnia 08.02.2010 r., znak: RO.VI-KK/66151/119/09; z dnia 15.09.2011 r., znak:**

ROVI.7222.130.2011.KK; z dnia 21.07.2014 r., znak: RŚVI.7222.148.2014.KK oraz z dnia 04.12.2014 r., znak: RŚVI.7222.254.2014.KK, pozostają bez zmian.

UZASADNIENIE

Veolia Energia Łódź S.A. (wcześniejsza nazwa spółki: Dalkia Łódź S.A.) z siedzibą w Łodzi, przy ul. Andrzejewskiej 5 wnioskiem znak: PS/486/2015 (data wpływu do Urzędu: 25.08.2015 r.) wystąpiła do Urzędu Marszałkowskiego Województwa Łódzkiego o zmianę pozwolenia zintegrowanego: decyzji Wojewody Łódzkiego Nr PZ/29 z dnia 30.06.2006 r., znak: SR.VII-G/6617-2/PZ/29/2006, zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Łódzkiego: Nr PZ/119/09 z dnia 08.02.2010 r., znak: RO.VI-KK/66151/119/09; z dnia 15.09.2011 r., znak: ROVI.7222.130.2011.KK; z dnia 21.07.2014 r., znak: RŚVI.7222.148.2014.KK oraz z dnia 04.12.2014 r., znak: RŚVI.7222.254.2014.KK na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw wraz z urządzeniami pomocniczymi eksploatowanej na terenie EC-3 w Łodzi, przy ul. Pojezierskiej 70. W związku ze stwierdzonymi brakami merytorycznymi wniosku, prowadzący instalację został zobligowany do ich uzupełnienia pismem Departamentu Rolnictwa i Ochrony Środowiska Urzędu Marszałkowskiego Województwa Łódzkiego z dnia 15.10.2015 r., znak: RŚVI.7222.145.2015.KK. Veolia Energia Łódź S.A. przekazała uzupełnienie przy piśmie znak: PS/578/2015 (data wpływu do Urzędu: 05.11.2015 r.).

Dokumentacja załączona do wniosku obejmowała:

- Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego z załącznikami,
- potwierdzenie dokonania wpłaty opłaty skarbowej.

Kwalifikację przedmiotowej instalacji do obowiązku posiadania pozwolenia zintegrowanego określa rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 roku w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014 r., poz. 1169):

- ust. 1 pkt 1 załącznika do rozporządzenia – instalacje do wytwarzania energii i paliw: do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

Organem właściwym do wydania pozwolenia zintegrowanego i jego zmiany, zgodnie z art. 378 ust. 2a pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r., poz. 1232 ze zm.), 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. Nr 213, poz. 1397 ze zm.) jest Marszałek Województwa Łódzkiego.

Planowane zmiany funkcjonowania instalacji nie mieszczą się w pojęciu „istotnej zmiany instalacji” określonej w art. 3 pkt 7 oraz art. 214 ust. 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku Prawo ochrony środowiska, przez co w analizowanym przypadku nie mają zastosowania przepisy art. 210 ust. 3a oraz art. 218 cytowanej ustawy.

Zawiadomieniem z dnia 25.11.2015 r., znak: RŚVI.7222.145.2015.KK, w trybie art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267 ze zm.) poinformowano stronę postępowania administracyjnego o możliwości zapoznania się z całością zebranej dokumentacji oraz o możliwości wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów i materiałów

90-051 Łódź, al. Piłsudskiego 8

18

www.lodzkie.pl, e-mail: sekretariat.ro@lodzkie.pl

fax:42 663 35 32, tel.: 42 663 36 08

w ww. sprawie. W wyznaczonym terminie nie złożono żadnych uwag ani wniosków w ww. sprawie.

Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego związany jest z następującymi zmianami instalacji:

- zabudową nekatalitycznej instalacji odazotowania spalin (SNCR) na kotłach K-6 i K-9 wraz z metodami pierwotnymi ograniczania emisji tlenków azotu;
- zmianą sprawności projektowej kotłów K-6 i K-9 po rewitalizacji kotłów;
- budową instalacji odsiarczania spalin dla kotłów na paliwo stałe;
- modernizacją układu nawęglania;
- modernizacją systemu pomiaru ciągłego dla kotłów K-6 i K-9 oraz wykorzystywanym monitoringiem ciągłym za planowaną Instalacją Odsiarczania Spalin;
- zaprzestaniem współspalania biomasy w kotle K-9

Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego związany jest także ze zmianą przepisów prawnych i wprowadzeniem nowych wymagań dla prowadzącego instalację m.in. rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 1546 ze zm.), a także z możliwością skorzystania z odstępstw od warunków wprowadzania zanieczyszczeń do powietrza tj.:

- możliwością skorzystania z odstępstw od warunków wprowadzania zanieczyszczeń do powietrza od 1 stycznia 2016 r., zgodnie z art. 146a ustawy Prawo ochrony środowiska tzw. derogacją naturalną ograniczającą czas pracy źródła do 17 500 godzin oraz stosownie do art.146c ustawy Prawo ochrony środowiska tj. Przejściowym Planem Krajowym oraz derogacjami traktatowymi w zakresie tlenków azotu dla kotłów K-1, K-2, K-3;
- możliwością skorzystania z odstępstwa prowadzenia pomiaru ciągłego dla kotłów olejowych przy ograniczeniu ich czasu pracy do 10 000 godzin przewidzianego rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz.U. z 2014 r., poz. 1542).

Ponadto zmianie uległa nazwa prowadzącego instalację (KRS, NIP, REGON pozostały bez zmiany).

Niniejszą decyzją dokonano zmiany pozwolenia zintegrowanego, zgodnie z wnioskiem Veolia Energia Łódź S.A.

Niniejszą decyzją zmieniono pozwolenie zintegrowane w zakresie:

- nazwy Spółki;
- emisji i warunków wprowadzania zanieczyszczeń do powietrza;
- warunków emisji hałasu, w tym wykazu i rozkładu czasu pracy źródeł hałasu dla doby;
- wytwarzania odpadów.

Jak wykazały obliczenia rozkładu stężeń w powietrzu, załączone do wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla przedmiotowej instalacji, nie będzie ona źródłem przekroczeń standardów jakości powietrza i wartości odniesienia dla dwutlenku siarki, tlenków azotu i pyłu, ustalonych w n/w rozporządzeniach:

- rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 r., poz. 1031),
- rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r. Nr 16, poz. 87).

Instalacja nie będzie również powodowała przekroczeń standardów emisyjnych określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1546 ze zm.).

Zmiana pozwolenia zintegrowanego w zakresie emisji do powietrza związana jest z zabudową instalacji w zakresie ograniczenia emisji substancji do powietrza. Instalacja odsiarczania spalin zostanie oddana do użytkowania w styczniu 2017 r.

Dodatkowo w ramach zmiany w pozwoleniu zawarto parametry instalacji określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji.

Ze względu na fakt, iż instalacja energetycznego spalania paliw objęta jest standardami emisyjnymi, emisję maksymalną podaną w tabelach nr 5 i 5A ustalono, zgodnie z art. 224 ust. 2 pkt 1 ustawy z dnia 21 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, w jednostkach w jakich zostały wyrażone standardy emisyjne określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów, tj. w $\text{mg}/\text{m}^3_{\text{u}}$ (jednostka ta została zdefiniowana jako warunki umowne zgodnie w § 3 ust. 1 przywołanego rozporządzenia). Podział na lata wartości standardów emisyjnych związany jest ze znaczącą zmianą standardów od początku 2016 roku oraz funkcjonowaniem różnych mechanizmów derogacyjnych, w szczególności Przejściowym Planem Krajowym przyjętym uchwałą nr 50/2014 Rady Ministrów z dnia 23 kwietnia 2014 r. w sprawie przyjęcia Przejściowego Planu Krajowego, który zacznie obowiązywać od 1 stycznia 2016 roku. Natomiast zakończenie PPK przewidziano na koniec czerwca 2020 r. przy założeniu, że prowadzący instalację może wycofać zgłoszony obiekt przed tym terminem. Dodatkowo część kotłów (K-4, K-7, K-8 i K-10) została zgłoszona do derogacji 17 500 godzin oraz objęta odstępstwem dla źródeł nie wymagających pomiarów ciągłych, których łączny czas pracy nie przekroczy 10 000 godzin.

W związku z modernizacją systemu monitoringu spalin dokonano zmiany pozwolenia zintegrowanego w zakresie monitoringu emisji do powietrza. Z przedstawionych we wniosku informacji wynika, że zmodernizowany system pozwoli na monitorowanie emisji do powietrza zgodnie z obowiązującymi przepisami, w tym umożliwi sprawdzenie dotrzymania standardów emisyjnych zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych

dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1546 ze zm.) w sposób właściwy dla danego standardu. Nadmienia się, że zgodnie z art. 32 ust. 2 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE, dla obiektów energetycznego spalania paliw objętych Przejściowym Planem Krajowym muszą być dotrzymane, co najmniej dopuszczalne wielkości emisji dwutlenku siarki, tlenków azotu, pyłu określone w pozwoleniu dla tych obiektów mającym zastosowanie w dniu 31 grudnia 2015 r., w szczególności zgodnie z wymogami dyrektyw 2001/80/WE i 2008/1/WE. Przy czym dyrektywa 2001/80/WE określa zarówno dopuszczalne wielkości, jak również sposób sprawdzenia dotrzymania tych wielkości.

W niniejszej zmianie pozwolenia zintegrowanego określono, zgodnie z wymogiem art. 211 ust. 7 ustawy Prawo ochrony środowiska, maksymalne emisje substancji dla okresu uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym źródeł spalania paliw objętych pozwoleniem i wyszczególnionych w Przejściowym Planie Krajowym. Maksymalne emisje substancji określono z uwzględnieniem okresów rozliczeniowych PPK. Jednocześnie na podstawie ww. przepisu prawa określono warunki uznania za dotrzymane maksymalnych wielkości emisji zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. z 2015 r., poz. 1138).

Zgodnie z wnioskiem prowadzącego instalację, dokonano zmiany warunków pozwolenia zintegrowanego w zakresie wytwarzania odpadów uwzględniające zmiany wprowadzane w instalacji oraz aktualne przepisy prawa. W pozwoleniu zintegrowanym uwzględniono odpady, których wytwarzanie związane jest z eksploatacją objętej n m instalacji.

Zawarta we wniosku analiza akustyczna wykazała, że instalacja nie powoduje przekroczenia standardów jakości środowiska na terenach poza Zakładem, podlegających ochronie akustycznej. Określając warunki pozwolenia wzięto pod uwagę klasyfikację akustyczną terenów dokonaną przez Prezydenta Miasta Łodzi przy piśmie z dnia 9 lipca 2015 r., znak: DSS-OŚR-III.6254.42.1.2015.

Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego zawiera analizę ryzyka możliwości zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych na terenie zakładu, w związku z eksploatacją instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego. W przedłożonej analizie wykazano, iż brak jest możliwości zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych na terenie zakładu, w związku z wykorzystywaniem i uwalnianiem substancji powodujących ryzyko. Tym samym w przedmiotowym przypadku brak jest konieczności opracowania i przedłożenia raportu początkowego, o którym mowa w art. 208 ust. 2 pkt 4 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Analizując przedłożony wniosek oraz załączoną do niego dokumentację organ wzięto pod uwagę, że:

- dokumentacja spełnia wymogi dla wniosków o udzielenie pozwoleń określonych w przepisach ochrony środowiska, w zakresie objętym zmianami,
- prowadzący instalację posiada do niej tytuł prawny,
- instalacja spełnia wymogi najlepszej dostępnej techniki BAT.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Od decyzji służy odwołanie do Ministra Środowiska złożone za pośrednictwem Marszałka Województwa Łódzkiego, 90-051 Łódź, al. Piłsudskiego 8, w terminie 14 dni od daty otrzymania decyzji.

Za wydanie niniejszej decyzji Wnioskodawca uiszczył opłatę skarbową w wysokości 1005, 50 zł, na konto:

Urząd Marszałkowski
GETIN NOBLE BANK S.A. w Łodzi
nr 08156000132025030551330016



Z up. Marszałka Województwa
Andrzej Woźniak
Zastępca Dyrektora Departamentu
Rolnictwa i Ochrony Środowiska

Otrzymują:

1. Veolia Energia Łódź S.A.
92-550 Łódź, ul. Andrzejewskiej 5
2. a/a

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Środowiska
2. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Łodzi
3. Urząd Marszałkowski Województwa Łódzkiego
Departament Rolnictwa i Ochrony Środowiska
Wydział Opłat Środowiskowych