



Marszałek
Województwa Łódzkiego
RŚVI.7222.146.2015.KK

Łódź, dnia 16 grudnia 2015 r.

DECYZJA

w sprawie zmiany decyzji Wojewody Łódzkiego Nr PZ/30 z dnia 30 czerwca 2006 r., znak: SR.VII-G/6617-2/PZ/30/2006 w sprawie pozwolenia zintegrowanego, zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Łódzkiego: z dnia 1 września 2008 r., znak: RO.VI-SM-66172/43/08, z dnia 19 grudnia 2011 r., znak: ROVI.7222.207.2011.KK, z dnia 10 lutego 2014 r., znak: RŚVI.7222.220.2013.KK oraz z dnia 04 grudnia 2014 r., znak: RŚVI.7222.255.2014.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/30 z dnia 30 czerwca 2006 r., znak: SR.VII-G/6617-2/PZ/30/2006 w sprawie pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw wraz z urządzeniami pomocniczymi eksploatowanej na terenie EC-4 w Łodzi, przy ul. Andrzejewskiej 5, zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Łódzkiego: z dnia 1 września 2008 r., znak: RO.VI-SM-66172/43/08, z dnia 19 grudnia 2011 r., znak: ROVI.7222.207.2011.KK, z dnia 10 lutego 2014 r., znak: RŚVI.7222.220.2013.KK oraz z dnia 4 grudnia 2014 r., znak: RŚVI.7222.255.2014.KK 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 opałowej paliwa na wejściu do instalacji – 1 186,2 MW
- moc cieplna osiągalna (chwilowa) – MC = 820 MW
- maksymalna trwała moc cieplna osiągalna – MTMC = 715 MW
- moc elektryczna osiągalna – P = 198 MW”

I.4 W punkcie I.4, podpunkt 1 wraz z literami otrzymuje brzmienie:

„1. Instalację energetycznego spalania paliw stanowią:

a) w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji:

- 2 kotły parowe o numerach stacjonarnych nr 2 i 7 opalane węglem;
- 1 kocioł parowy oznaczony nr 3 opalany biomasą;
- 1 kocioł parowy oznaczony nr 8 opalany clejem opałowym lekkim;
- 3 kotły wodne o numerach stacjonarnych 4, 5, 6 opalane pyłem węglowym.

Kotły parowe o numerach 2, 3, 7 współpracują z układem elektrycznym: 3 turbozespołami o numerach 1, 2, 3, w układzie blokowym.

b) w warunkach postoju zakładu i rozruchu – wytwornica pary opalana olejem opałowym lekkim.”

I.5 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-2 | OP-23C | 1977 | 180 |
| K-3 | BFB-180 | 1978 | 149 |
| K-4 | WP-120 | 1979 | 164 |
| K-5 | WP-120 | 1982 | 164 |
| K-6 | WP-120 | 1984 | 164 |
| K-7 | OP-43C | 1992 | 339 |
| K-8 | EOG-35 | 1999 | 26,2 |
| Układ wytwarzania energii elektrycznej | | | MW |
| Turbina 13UP55 nr 1 z generatorem GTH (bl.1) | Turbina: ZAMECH Gen.: DOLMEL | 1977 | 50 MW elektrycznych i 105 MW cieplnych |
| Turbina 13UCK60 nr 2 z generatorem GTH (bl.2) | Turbina: ZAMECH Gen.: DOLMEL | 1978 | 48 MW elektrycznych i 85 MW cieplnych |
| Turbina 13UC105 z generatorem GTH 125 (bl.3) | Turbina: ZAMECH Gen.: DOLMEL | 1992 | 100 MW elektrycznych i 210 MW cieplnych |
| Wyprowadzenie mocy elektrycznej | | | kV |
| Most szynowy z wyłącznikiem | Most-Elektrobudowa | Bl. 1 – 1977 | 10,5 kV |

| | | | |
|--|---|--------------|---|
| i odłącznikiem generatorowym Blok BC 50 nr 1 i 2 | Wyłączniki-Simens Odłączniki - ABB | Bl. 2 - 1979 | |
| Most szynowy z wyłącznikiem i odłącznikiem generatorowym Blok BC 100 | most-Elektrobudowa Wyłączniki-ABB Odłączniki - BORG | 1991 | 13,8 kV |
| Transformator blokowy TB1 10,5/16,5+/- 2x2,75%/121+/-16%kV Blok BC 50 nr 1 | TFR3a-63000/121x | 1977 | 63/45/63 MVA |
| Transformator blokowy TB2 10,5/16,5+/- 2x2,75%/121+/-16%kV Blok BC 50 nr 2 | TFR3a-63000/121x | 1978/1997 | 63/45/63 MVA |
| Transformator blokowy TB3 13,8/125 kV Blok BC 100 nr 3 | TF 150 000/125 | 1991 | 150 MVA |
| Rozdzielnia 110 kV -napowietrzna, dwusekcyjna, dwusystemowa | Wyłączniki – DLF 123nc | 1977 | 110 kV |
| Rozdzielnia 15 kV - wewnętrzna, dwusekcyjna, dwusystemowa | GIPO – wyłączniki: SCJ 4 | 1977 | 15 kV |
| Źródła technologiczne | | | Pojemność użytkowa m³ |
| Zbiornik retencyjny popiołu | Nr 1 | 1977 | 1 000 |
| Zbiornik retencyjny popiołu | Nr 2 | 1977 | 1 000 |
| Zbiornik retencyjny popiołu | Nr 3 | 1983 | 1 000 |
| Zbiornik retencyjny popiołu | Nr 4 | 1983 | 1 000 |
| Zbiornik sorbentu | Nr 5 | 2004 | 2 100 |
| Zbiornik produktu poreakcyjnego | Nr 6 | 2004 | 2 100 |
| Zbiornik mocznika | Nr 7 | 2011 | 50 |
| Zbiorniki siarki | Nr 8, 9 | 2011 | 2 x 2,5 |
| Zbiornik mocznika | Nr 10 | 2014 | 150 |
| Zbiornik pośredni popiołu | Nr 1 | 1977 | 2,5 |
| Zbiornik pośredni popiołu | Nr 2 | 1983 | 10,3 |
| Zbiornik pośredni popiołu | Nr 3 | 1991 | 6,5 |
| Powierzchniowy osadnik popiołu i żuźla: kwatery awaryjna – komora K2 | - | 1991 | 22 580 |
| Układ przygotowania i magazynowania biomasy | | | Pojemność użytkowa m³ |
| Filtr workowy instalacji odpylania przesypu | Z1 | 2013 | - |
| Zbiornik magazynowania biomasy leśnej | Z2 – Z4 | 2011 | 3 x 4 700 |
| Zbiornik magazynowania biomasy rolnej | Z5 – Z8 | 2011 | 4 x 600 |
| Filtr workowy w układzie rozładunku biomasy | Z10 | 2013 | - |
| Filtr workowy w układzie rozładunku biomasy | Z11 | 2013 | - |
| Filtr workowy w układzie rozładunku biomasy | Z12 | 2013 | - |
| Urządzenia gospodarki ściekowej | | | Pojemność użytkowa m³ |
| Zbiorniki wyrównawcze ścieków nr 1 i nr 2 | - | 1977 | 2 x 75 |
| Zbiorniki ścieków poregeneracyjnych Nr 1-4 | - | 1975 | 4 x 60 |
| Zbiornik – neutralizator dwukomorowy | - | 1977 | 180 |
| Zbiornik – odtluszczownik TOS 10 | - | 1977 | Przepływ 10 l/s |
| Zbiornik – odtluszczownik TOS 10 | - | 1987 | Przepływ 10 l/s |
| Zbiornik – odtluszczownik TOS 10 | - | 1994 | Przepływ 10 l/s |
| Łapacz mazutu | - | 1977 | Przepływ 25 l/s |
| Osadnik H1 | - | 1977 | szer. 3 m, dł. 20 m, gł. 4,5 m |
| Odstojnik – separator AWAS | - | 2011 | Odstojnik – AWAS-KOP |

| | | | |
|----------------------------|---|------|---|
| | | | 15 m ³ Osadnik szlamowy AWAS-S 25 m ³ Separator AWAS-H-1900 20 m ³ |
| Odstojnik – separator AWAS | - | 2003 | Odstojnik 20 m ³ Separator 800 l/s |
| Osadnik wód deszczowych | - | 1990 | szer. 10 m, dł. 20 m, gł. 2,5 m |

I.6 W punkcie II.1.1 Tabela 2 otrzymuje brzmienie:

Tabela 2 Charakterystyka techniczna instalacji

| Źródła energetycznego spalania paliw | | | |
|---|------------------|--|---|
| Numer źródła | Typ kotła | Data rozpoczęcia użytkowania źródła | Nominalna moc cieplna w paliwie [MW] |
| K-2 | OP-230 | 1977 | 180 |
| K-3 | BFB-180 | 1978 | 149 |
| K-4 | WP-120 | 1979 | 164 |
| K-5 | WP-120 | 1982 | 164 |
| K-6 | WP-120 | 1984 | 164 |
| K-7 | OP-430 | 1992 | 339 |
| K-8 | EOG-35 | 1999 | 26,2 |
| Źródła emisji technologicznej | | | |
| Nazwa źródła | Symbol | Rok rozpoczęcia użytkowania | Pojemność użytkowa w m³ |
| Zbiornik retencyjny popiołu | Nr 1 | 1977 | 1 000 |
| Zbiornik retencyjny popiołu | Nr 2 | 1977 | 1 000 |
| Zbiornik retencyjny popiołu | Nr 3 | 1983 | 1 000 |
| Zbiornik retencyjny popiołu | Nr 4 | 1983 | 1 000 |
| Zbiornik sorbentu | Nr 5 | 2004 | 2 100 |
| Zbiornik produktu poreakcyjnego | Nr 6 | 2004 | 2 100 |
| Filtr workowy instalacji odpylania przesypu | Z1 | 2013 | - |
| Zbiornik magazynowania biomasy leśnej | Z2 – Z4 | 2011 | 3 x 4 700 |
| Zbiornik magazynowania biomasy rolnej | Z5 – Z8 | 2011 | 4 x 600 |
| Filtr workowy w układzie rozładunku biomasy | Z10 – Z12 | 2013 | - |

I.7 W punkcie II.1.2. Tabela 3 otrzymuje brzmienie:

Tabela 3 Warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

| Źródło emisji | | Nr emitora | Kanał emitora m | Wysokość emitora m | Średnica emitora m |
|--------------------------------------|------------------|-------------------|----------------------------|-------------------------------|-------------------------------|
| Nazwa źródła | Typ kotła | | | | |
| K-2 | OP-230 | 1 | P1 (Φ 3,35) | 200 | 3 x 3,35 |
| K-3 | BFB-180 | 1 | P2 (Φ 3,35) | | |
| K-4 | WP-120 | 1 | P2 (Φ 3,35) | | |
| K-5 | WP-120 | 1 | P1 (Φ 3,35) | | |
| K-6 | WP-120 | 1 | P3 (Φ 3,35) | | |
| K-7 | OP-430 | 2 | - | 250 | 3,1 |
| K-8 | EOG-35 | 3 | - | 61 | 1,2 |
| Źródła emisji technologicznej | | | | | |

| Układ odpopielania | | | | |
|--|-------|---|-----|---------------|
| Zbiornik retencyjny popiołu Nr 1 | 4 | - | 43 | 0,4 |
| Zbiornik retencyjny popiołu Nr 2 | 5 | - | 43 | 0,4 |
| Zbiornik retencyjny popiołu Nr 3 | 6 | - | 43 | 0,4 |
| Zbiornik retencyjny popiołu Nr 4 | 7 | - | 43 | 0,4 |
| Zbiornik sorbentu nr 5 | 8 | - | 36 | 0,25 |
| Zbiornik produktu poreakcyjnego Nr 6 | 9 | - | 36 | 0,18 |
| | 10 | - | 36 | 0,18 |
| Urządzenia instalacji podawania biomasy | | | | |
| Filtr workowy instalacji odpylania przesypu | 11 | | 6,5 | 0,948 x 0,542 |
| Zbiornik magazynowania biomasy leśnej Z2 – Z4 | 12-14 | - | 31 | 0,199 x 0,255 |
| Zbiornik magazynowania biomasy rolnej Z5 – Z8 | 15-18 | - | 22 | 0,199 x 0,255 |
| Filtr workowy w układzie rozładunku biomasy | 19 | | 10 | 1,600x1,125 |
| Filtr workowy w układzie rozładunku biomasy | 20 | | 10 | 1,600x1,125 |
| Filtr workowy w układzie rozładunku biomasy | 21 | | 7,7 | 1,125x0,720 |

I.8 Punkt II.1.3 wraz z Tabelą 3A otrzymuje brzmienie:

„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-230 | ≤ 1,2 | ≤ 25 | ≥ 20 000 |
| | OP-430 | ≤ 1,2 | | |
| | WP-120 | ≤ 0,6 | ≤ 22 | ≥ 22 000 |
| Biomasa leśna | BFB-180 | ≤ 0,02 | ≤ 5 | ≥ 9 000 |
| Biomasa rolna | | ≤ 0,2 | ≤ 10 | ≥ 15 000 |
| Olej opałowy lekki | EOG-35 | ≤ 0,1 | ≤ 0,01 | ≥ 42 000 |

I.9 W punkcie II.1.4. Tabela 4 otrzymuje brzmienie:

Tabela 4. Charakterystyka urządzeń ochronnych

| Numer kotła | Rodzaj urządzenia ochronnego | Typ urządzenia odpylającego | Skuteczność nie gorsza niż [%] |
|-------------|--|-----------------------------|--------------------------------|
| K-2 | Elektrofiltr poziomy, 3-strefowy, 3-polowy | HE2x19-2x250/3x4x9,6/300 | 99,4 |
| K-3 | Elektrofiltr poziomy, 3-strefowy, 3-polowy | 2x15/12,5/8x9x8/390 | 99,5 |
| | Instalacja odazotowania spalin - za pomocą wtrysku mocznika do strumienia spalin | Metoda niekatalityczna SNCR | 30 |
| K-4 | Elektrofiltr poziomy, 3-strefowy, 3-polowy | 2x15/12,5/8x9x8/390 | 99,8 |
| K-5 | Elektrofiltr poziomy, 3-strefowy, 6-polowy | HE2x124-2x400/3x4x9,6/300 | 99,8 |
| K-6 | Elektrofiltr poziomy, 3-strefowy, 6-polowy | HE 37-1150/3x4,5x9,6/400 | 99,7 |
| K-7 | Elektrofiltr poziomy, 4-strefowy, 8-polowy | HE 2x37-2x600/4x4x11,6/300 | 99,6 |
| | Filtr workowy typu Puls Jet z regeneracją | ELWO 2x5/560/6750 | 99,9 |

| | | | |
|---------------------------------|---|-----------------------------|------|
| | Instalacja odsiarczania spalin – za pomocą wtrysku Ca(OH) ₂ do strumienia spalin | Metoda półsucha | 90 |
| | Instalacja odazotowania spalin - za pomocą wtrysku mocznika do strumienia spalin | Metoda niekatalityczna SNCR | 30 |
| K-2 | Filtr workowy typu Puls Jet z regeneracją | ELWO 2x4/400/6750 | 99,9 |
| K-5 | Instalacja odsiarczania spalin – za pomocą wtrysku Ca(OH) ₂ do strumienia spalin | Metoda półsucha | 90 |
| Z1 | Filtr workowy instalacji odpylania przesyphu | GS12L | 99,9 |
| Z2 | Filtr na zbiorniku magazynowania biomasy leśnej | EJF 7m/4/1,1kW | 99,9 |
| Z3 | Filtr na zbiorniku magazynowania biomasy leśnej | EJF 7m/4/1,1kW | 99,9 |
| Z4 | Filtr na zbiorniku magazynowania biomasy leśnej | EJF 7m/4/1,1kW | 99,9 |
| Z5 | Filtr na zbiorniku magazynowania biomasy leśnej | EJF 7m/4/1,1kW | 99,9 |
| Z6 | Filtr na zbiorniku magazynowania biomasy leśnej | EJF 7m/4/1,1kW | 99,9 |
| Z7 | Filtr na zbiorniku magazynowania biomasy leśnej | EJF 7m/4/1,1kW | 99,9 |
| Z8 | Filtr na zbiorniku magazynowania biomasy leśnej | EJF 7m/4/1,1kW | 99,9 |
| Z10 | Filtr workowy w układzie rozładunku biomasy | SFDW 05/12-d-06 | 99,9 |
| Z11 | Filtr workowy w układzie rozładunku biomasy | SFDW 05/12-d-05 | 99,9 |
| Z12 | Filtr workowy w układzie rozładunku biomasy | SFDW 05/12-d-03 | 99,9 |
| Zbiornik retencyjny Nr 1-4 | Filtr tkaninowy | FW - 31 | - |
| | Filtr tkaninowy | | |
| | Filtr tkaninowy | | |
| | Filtr tkaninowy | | |
| Zbiornik sorbentu | Filtr tkaninowy | OP-10-2,0 | - |
| Zbiornik produktu poreakcyjnego | Filtr tkaninowy | OP-4-2,0 | - |
| | Filtr tkaninowy | OP-6-1,5 | |

I.10 W punkcie II.1.6 Tabela 4a otrzymuje brzmienie:

Tabela 4A Średnioroczne zużycie paliwa podstawowego

| Rodzaj paliwa | Ilość [Mg/rok] |
|-------------------|----------------|
| Węgiel kamienny | 530 000 |
| Biomasa | 395 000 |
| Olej opałowy lekk | 400 |

I.11 W punkcie II.1.7. Tabela 5, Tabela 6a oraz Tabela 7 otrzymują brzmienie:

Tabela 5 Rodzaje i ilość gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza ze źródeł energetycznego spalania w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji, dla poszczególnych wariantów jej funkcjonowania

| Lp. | Źródło emisji | Rodzaj substancji zanieczyszczającej | Stężenie dopuszczalne wyrażone w [mg/m ³] ¹⁾ (przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych dla paliw stałych, przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych dla paliw ciekłych) | | |
|-----|----------------------|--|--|------------------|--|
| | | | Do 31.12.2015 r. | Od 01.01.2016 r. | Od 01.07.2020 r. lub od dnia wyjścia z PPK ²⁾ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Kocioł K-2 OP-230 | SO ₂ NO _x w przel. na NO ₂ | 1500 600* | 1500 600* | 200 200 |

| | | | | | | |
|---|-----------------------|---|---|------|-------|-----|
| | | Pył | 100 | 100 | 20 | |
| 2 | Kocioł K-3 BFB-180 | SO ₂ | 751 | 751 | 200 | |
| | | NO _x w przel. na NO ₂ | 400 | 400 | 200 | |
| | | Pył | 100 | 100 | 20 | |
| 3 | Kocioł K-4 WP-120 | SO ₂ | ~500 | 1500 | 800** | |
| | | NO _x w przel. na NO ₂ | 300 | 600 | 450** | |
| | | Pył | 100 | 100 | 20 | |
| 4 | Kocioł K-5 WP-120 | SO ₂ | ~500 | 1500 | 800** | |
| | | NO _x w przel. na NO ₂ | 300 | 600 | 450** | |
| | | Pył | 100 | 100 | 20 | |
| 5 | Kocioł K-6 WP-120 | SO ₂ | ~500 | 1500 | 800** | |
| | | NO _x w przel. na NO ₂ | 300 | 600 | 450** | |
| | | Pył | 100 | 100 | 20 | |
| 6 | Kocioł K-7 OP-430 | SO ₂ | 580 | 580 | 200 | |
| | | NO _x w przel. na NO ₂ | 500 | 500 | 200 | |
| | | Pył | 100 | 100 | 20 | |
| 7 | Kocioł K-8 EOG-35 | SO ₂ | 850 | 850 | 850 | |
| | | NO _x w przel. na NO ₂ | 400 | 400 | 400 | |
| | | Pył | 50 | 50 | 50 | |
| EMITOR E1 p1 | | | | | | |
| wariant 1 pracuje kocioł: OP-230 (K-2) | | | | | | |
| 1 | Emitor p1 | E1 | SO ₂ | 1500 | 1500 | 200 |
| | | | NO _x w przel. na NO ₂ | 600 | 600 | 200 |
| | | | Pył | 100 | 100 | 20 |
| wariant 2 pracują kotły: OP-230 (K-2) + WP-120 (K-5) | | | | | | |
| 2 | Emitor p1 | E1 | SO ₂ | 1500 | 1500 | 500 |
| | | | NO _x w przel. na NO ₂ | 600 | 600 | 325 |
| | | | Pył | 100 | 100 | 20 |
| EMITOR E1 p2 | | | | | | |
| wariant 1 pracuje kocioł: BFB-180 (K-3) | | | | | | |
| 1 | Emitor p2 | E1 | SO ₂ | 751 | 751 | 200 |
| | | | NO _x w przel. na NO ₂ | 400 | 400 | 200 |
| | | | Pył | 100 | 100 | 20 |
| wariant 2 pracuje kocioł: WP-120 (K-4) | | | | | | |
| 2 | Emitor p2 | E1 | SO ₂ | 1500 | 1500 | 800 |
| | | | NO _x w przel. na NO ₂ | 600 | 600 | 450 |
| | | | Pył | 100 | 100 | 20 |
| wariant 3 pracują kotły: BFB-180 (K-3) + WP-120 (K-4) | | | | | | |
| 3 | Emitor p2 | E1 | SO ₂ | 1171 | 1171 | 519 |
| | | | NO _x w przel. na NO ₂ | 512 | 512 | 333 |
| | | | Pył | 100 | 100 | 20 |
| EMITOR E1 p3 | | | | | | |
| pracuje kocioł: 1x WP-120 (K-6) | | | | | | |
| 1 | Emitor p3 | E1 | SO ₂ | 1500 | 1500 | 800 |
| | | | NO _x w przel. na NO ₂ | 600 | 600 | 450 |
| | | | Pył | 100 | 100 | 20 |
| EMITOR E2 OP-430 (K-7) | | | | | | |
| 1 | Emitor E2 | | SO ₂ | 580 | 580 | 200 |
| | | | NO _x w przel. na NO ₂ | 500 | 500 | 200 |
| | | | Pył | 100 | 100 | 20 |
| EMITOR E3 EOG-35 (K-8) | | | | | | |
| 1 | Emitor E3 | | SO ₂ | 850 | 850 | 850 |
| | | | NO _x w przel. na NO ₂ | 400 | 400 | 400 |
| | | | Pył | 50 | 50 | 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,
- * kocioł objęty derogacją traktatową zgodnie z informacją zawartą w załączniku nr 2 w punkcie IV.2.14 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),
- ** kotły szczytowe z ograniczonym czasem pracy < 1 500 h/rok.

Tabela 6A Rodzaje i ilość gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji podawania biomasy

| Lp. | Nr emitora | Źródła emisji | Wielkość emisji dopuszczalnej |
|-----|------------|---|-------------------------------|
| | | | pył kg/h |
| 1 | E-11 | Filtr workowy instalacji odpylania przesypu Z1 | 0,153 |
| 2 | E-12 | Zbiornik magazynowania biomasy leśnej Z2 | 0,0065 |
| 3 | E-13 | Zbiornik magazynowania biomasy leśnej Z3 | 0,0065 |
| 4 | E-14 | Zbiornik magazynowania biomasy leśnej Z4 | 0,0065 |
| 5 | E-15 | Zbiornik magazynowania biomasy rolnej Z5 | 0,0065 |
| 6 | E-16 | Zbiornik magazynowania biomasy rolnej Z6 | 0,0065 |
| 7 | E-17 | Zbiornik magazynowania biomasy rolnej Z7 | 0,0065 |
| 8 | E-18 | Zbiornik magazynowania biomasy rolnej Z8 | 0,0065 |
| 10 | E-19 | Filtr workowy w układzie rozładunku biomasy Z10 | 0,50 |
| 11 | E-20 | Filtr workowy w układzie rozładunku biomasy Z11 | 0,40 |
| 12 | E-21 | Filtr workowy w układzie rozładunku biomasy Z12 | 0,225 |

Tabela 7 Wielkość emisji rocznej

| Lp. | Nazwa substancji | Emisja |
|-----|--|---------------|
| | | Mg/a |
| 1 | Dwutlenek siarki | 5 443 |
| 2 | Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu | 2 807 |
| 3 | Pył ogółem w tym: urządzenia instalacji podawania biomasy | 575 11,594 |

I.12 Po punkcie II.1.7 dopisuje się punkt II.1.8 o brzmieniu:

„II.1.8 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 |
| EC4 (K-2, K-3, K-4, K-5, K-6) | 937,94 | 468,96 | 117,25 | 781,61 | 468,96 | 93,80 | 625,29 | 468,96 | 70,35 | 468,96 | 468,96 | 46,90 | 234,48 | 234,48 | 23,45 |
| EC4 (K-7) | 1846,64 | 1061,29 | 176,89 | 1349,02 | 825,45 | 129,71 | 851,39 | 589,61 | 82,55 | 353,76 | 353,76 | 35,37 | 176,89 | 176,89 | 17,69 |

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.13 W punkcie II.10 Tabela 8 otrzymuje brzmienie:

Tabela 8 Warianty funkcjonowania instalacji

| Czas pracy w roku h | Kotły parowe | Kotły wodne | Razem |
|---------------------|---------------|---------------|-------|
| Sezon zimowy | | | |
| 72 | K-2, K-3, K-7 | K-4, K-5, K-6 | 6 |
| 192 | K-2, K-3, K-7 | K-4, K-5 | 5 |
| 1152 | K-2, K-3, K-7 | K-4 | 4 |
| 3336 | K-2, K-3, K-7 | 0 | 3 |
| 720 | K-2, K-3 | 0 | 2 |
| Sezon letni | | | |
| 1104 | K-3 | 0 | 1 |
| 1320 | K-2 | K-4 | 2 |
| 720 | K-3 | K-4 | 2 |
| 168 | K-8 | 0 | 1 |

I.14 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-2 - Moc w parze | MW | 164 | 101 128 - przy uruchamianiu IOS ze stanu zimnego | 93 |
| K-3 - Moc w parze | MW | 129 | 89 | 65 |
| K-7 - Moc w parze | MW | 315 | 204 234 - przy uruchamianiu IOS ze stanu zimnego | 182 |
| K-4 - Moc cieplna kotła w wodzie | MW | 140 | 44 | 44 |
| K-5 - Moc cieplna kotła w wodzie | MW | 140 | 80 | 80 |
| K-6 - Moc cieplna kotła w wodzie | MW | 140 | 80 | 80 |
| K-8 - Wydajność kotła w parze | t/h | 35 | 5 | 5 |

I.15 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 przewidzianych do wytwarzania odpadów niebezpiecznych

| LP. | KOD ODPADU | NAZWA ODPADU | ILOŚĆ [Mg/rok] |
|-----|------------|---|----------------|
| 1. | 13 02 08* | Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe | 100, 000 |

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

| LP. | KOD ODPADU | NAZWA ODPADU | ILOŚĆ [Mg/rok] |
|-----|------------|---|----------------|
| 1. | 07 02 80 | Odpady z przemysłu gumowego i produkcji gumy | 15, 000 |
| 2. | 10 01 01 | Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04) | 35 000, 000 |
| 3. | 10 01 02 | Popioły lotne z węgla | 110 000, 000 |
| 4. | 10 01 05 | Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych | 40 000, 000 |
| 5. | 10 01 24 | Piaski ze złóż fluidalnych (z wyłączeniem 10 01 82) | 20 000, 000 |
| 6. | 19 09 05 | Nasycone lub zużyte żywice jonowymiennie | 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. | 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. |
| 2. | 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. |
| 3. | 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 ₂ O (0,35-0,65)% K ₂ O (0,15-0,3)% P ₂ O 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. |
| 4. | 10 01 02 | Popioły lotne z węgla | SiO ₂ (45-55)% Al ₂ O ₃ (18-25)% Fe ₂ O ₃ (7-11)% Mn ₃ O ₄ (0,14-0,17)% TiO ₂ (0,8-1,1)% CaO (3,5-4,8)% |

| | | | |
|----|----------|---|---|
| | | | MgO (2-4)% Na ₂ O (0,5-1,2)% K ₂ O (2,2-3,8)% P ₂ O ₅ (0,2-0,4)% S jako SO ₃ (0,2-0,8)% NH ₃ <100 mg/kg promieniotwórczość naturalna: f ₁ - (0,7-0,98) f ₂ - (90-150) Bq/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. |
| 5. | 10 01 05 | Stale odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych | siarczyny jako CaSO ₃ ~50,0% siarczan jako CaSO ₄ ~6,0 % chłorki jako CaCl ₂ ~7,0% wodorotlenki jako Ca(OH) ₂ ~14,0% fluorki jako CaF ₂ ~2,0% węglany jako CaCO ₃ ~16,00% składniki obojętne ~1,0% pozostałe ~4,0% Odpady nie posiadają właściwości, które czynią z nich odpady niebezpieczne.. |
| 6. | 10 01 24 | Piaski ze złóż fluidalnych (z wyłączeniem 10 01 82) | SiO ₂ +Al ₂ O ₃ + Fe ₂ O ₃ (54,0-75,5) % CaO (9,5-23,9) % SO ₃ (6,2-8,9) % N ₂ O (3,1-6,9) % MgO (1,3-1,5) % Gęstość nasypowa: ➤ w stanie luźno nasypanym - 1390 kg/m ³ ➤ w stanie zagęszczonym - 1530 kg/m ³ 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:

- postępowaniu zgodnym z zasadami gospodarowania określonymi w przepisach ustawy o odpadach;
- 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 zlokalizowanym w południowo-wschodniej części EC-4. Teren jest ogrodzony siatką. |
| Nr 2 | 10 01 01; 10 01 02 | Popiół suchy gromadzony jest w czterech zbiornikach retencyjnych o pojemności 1000 ton każdy; w zbiorniku nr 1 popiół z kotła BFB-180 (kod 10 01 01), w zbiornikach 2+4 popiół z pozostałych kotłów (kod 10 01 02) |
| Nr 3 | 10 01 01; 10 01 02; 10 01 24 | Popiół zroszony oraz żużel gromadzony jest w części komory K-2 – kwatera awaryjna osadnika żużla, we wschodniej części terenu EC-4; miejsce to jest wybetonowane i otoczone betonowym wałem, gromadzenie odbywa się w sposób zabezpieczający przed pyleniem. Piaski ze złożów fluidalnych w zakrytym kontenerze o pojemności 10 m ³ na zewnątrz budynku kotłowni, następnie w części terenu osadnika żużla K-2. |
| Nr 4 | 10 01 05 | Produkt poreakcyjny gromadzony jest w stanie suchym w zbiorniku retencyjnym o pojemności -2100 ton |
| Nr 5 | 13 02 08* | Odpad, który stanowi zużyty olej turbinowy jest gromadzony w dwóch szczelnych zbiornikach o poj. V = 30 m ³ każdy, usytuowanych przy zbiornikach magazynowych oleju lekkiego EKOTERM. Zbiorniki umieszczone są na wybetonowanym podłożu. |
| Nr 6 | 13 02 08* | Odpad stanowiący mieszaninę zużytych olejów z przeważającą częścią oleju przekładniowego jest gromadzony w beczkach stalowych umieszczonych pod wiatą na rampie nad misą olejową. Wiaty jest zamykana. |

- 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 rozproszaniem 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.16 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.17 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 sprężarkowni nr 2 | 1 | 16 | 8 |
| 2. | Budynek kotłowni – poziom 0m OP-230 | 1 | 16 | 8 |
| | Budynek kotłowni – poziom 0m OP-430 | 1 | 16 | 8 |
| | Budynek kotłowni – poziom 8 m OP-230 | 1 | 16 | 8 |
| | Budynek kotłowni – poziom 8 m | 1 | 16 | 8 |

| | | | | |
|-----|---|---|-----|-----|
| | OP-430 | | | |
| 3. | Budynek maszynowni – poziom 0 m; BC-50 | 1 | 16 | 8 |
| | Budynek maszynowni – poziom 0 m; BC-100 | 1 | 16 | 8 |
| | Budynek maszynowni – poziom 8 m; BC-50 | 1 | 16 | 8 |
| | Budynek maszynowni – poziom 8 m; BC-100 | 1 | 16 | 8 |
| 4. | Budynek stacji przygotowania wody - zmiękczalni | 1 | 16 | 8 |
| 5. | Budynek wywrotnicy wagonów | 1 | 16 | - |
| 6. | Budynek pompowni wody ruchowej | 1 | 16 | 8 |
| 7. | Budynek pompowni wody ppoż. | 1 | 16 | 8 |
| 8. | Budynek sprężarkowni | 1 | 16 | 8 |
| 9. | Budynek zsyków zrębów | 1 | 16 | 8 |
| 10. | Budynek zsyków peletów | 1 | 16 | 8 |
| 11. | Budynek transportu zrębów | 1 | 16 | 8 |
| 12. | Budynek transportu zrębków | 1 | 16 | 8 |
| 13. | Budynek transportu zrębków | 1 | 16 | 8 |
| 14. | Budynek filtra F1 instalacji odpylania przesypu | 1 | 16 | 8 |
| | Budynek filtra F2 instalacji do odpylania gospodarki biomasowej | 1 | 16 | 8 |
| | Budynek filtra F3 instalacji do odpylania gospodarki biomasowej | 1 | 16 | 8 |
| | Budynek filtra F4 instalacji do odpylania gospodarki biomasowej | 1 | 16 | 8 |
| 15. | Wentylatory spalin: | | | |
| | -1WS1 | 1 | | |
| | -1WS2 | 1 | | |
| | -2WS1 | 1 | 16 | 8 |
| | -2WS2 | 1 | | |
| | -3WS1 | 1 | | |
| 16. | Wentylator powietrza aeracyjnego | | | |
| | -K-1 | 1 | 16 | 8 |
| | -K-2 | 1 | | |
| | -K-7 | 1 | | |
| 17. | Wentylator powietrza pierwotnego (BFB-180) | 1 | 16 | 8 |
| 18. | Wentylator recyrkulacji spalin (BFB-180) | 1 | 16 | 8 |
| 19. | Wentylator nawiewno-wywiewny zmiękczalnia | 1 | 16 | 8 |
| 20. | Wentylator odpylający - zbiornik magazynu sorbentu | 1 | 16 | 8 |
| 21. | Wentylator wspomagający IOS K-2 | 1 | 16 | 8 |
| 22. | Wentylator wspomagający IOS K-7 | 1 | 16 | 8 |
| 23. | Wentylator 1 instalacji odpylania przesypu | 1 | 16 | 8 |
| | Wentylator 2 instalacji do odpylania gospodarki biomasowej | 1 | 16 | 8 |
| | Wentylator 3 instalacji do odpylania gospodarki biomasowej | 1 | 16 | 8 |
| | Wentylator 4 instalacji do odpylania gospodarki biomasowej | 1 | 16 | 8 |
| 24. | Transformatory: | | | |
| | TB1 | 1 | | |
| | TB2 | 1 | | |
| | TB3 | 1 | | |
| | TZ1 | 1 | | |
| | TZ2 | 1 | 16 | 8 |
| | TZ3 | 1 | | |
| | TZ01 | 1 | | |
| | TZ02 | 1 | | |
| | TR1 | 1 | | |
| TR2 | 1 | | | |
| 25. | Pompownia bagrowa | 8 | 10 | 4 |
| 26. | Przesypy - zespoły napędowe, podajniki, | 8 | 7,5 | 3,5 |

| | taśmociągi | | | |
|-----|--|--------|-----|-----|
| 27. | Zbiornik retencyjny: podajnik ślimakowy, Wentylator wyciągowy | 8 4 | 8 | 4 |
| 28. | Sprężarkownia – osuszacz | 1 | 16 | 8 |
| 29. | Rozdzielnia 110V - sprężarka | 3 | 16 | 8 |
| 30. | Pompa procesowa – budynek filtra workowego IOS | 4 | 16 | 8 |
| 31. | Sprężarka – budynek filtra workowego IOS | 2 | 6 | 3 |
| 32. | Chłodnia wentylatorowa - wentylatory | 4 | 16 | 8 |
| 33. | Przeñośnik taśmowy | 5 | 7,5 | 3,5 |
| 34. | Łańcuchowy przeñośnik zgrzeblowy | 16 | 16 | 7 |
| 35. | Przeñośnik taśmowy | 2 | 16 | 7 |
| 36. | Przeñośnik ślimakowy | 7 | 16 | 7 |
| 37. | Przeñośnik rurowy | 4 | 16 | 7 |
| 38. | Spychacze | 4 | 8 | - |
| 39. | Lokomotywy | 3 | 8 | - |
| 40. | Ładowarki | 3 | 8 | 4 |
| 41. | Zwałowarka | 1 | 8 | 4 |
| 42. | Ładowarko-zwałowarka | 1 | 8 | 4 |
| 43. | Samochody ciężarowe - transport popiołu, żużla, PPR | - | 8 | - |
| 44. | Samochody ciężarowe- transport biomasy, mocznika, sorbentu, HCl, inne | 40 | 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:

- a) terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, położonych po stronie północnej zakładu EC-4: przy ulicy Augustów 19, 19a oraz przy ulicy Bacewicz punkty adresowe parzyste od 2 do 36 i nieparzyste 1 do 3,
- b) terenów rekreacyjno-wypoczynkowych (ogródki działkowe zlokalizowane na działkach ewidencyjnych o nr: 14,29,30,31,32, 33, 34/1, 36, 37, 38,39, 40, 41, 42/1, 42/3, 48/2, 49/1, 49/2, 50/12, 51/7, 52/1, 53/1, 56/12, 56/100, 68/1 w obrębie geodezyjnym W-32).

| Lp. | Rodzaj terenu | Dopuszczalny poziom hałasu [dB] | |
|-----|---|---------------------------------|-----------|
| | | Pora dnia | Pora nocy |
| 1. | Tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej | 50 | 40 |
| 2. | Tereny rekreacyjno-wypoczynkowe | 55 | -* |

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

I.18 W punkcie IV.1.5.1 litera b) otrzymuje brzmienie:

„b) usytuowanie stanowisk pomiarowych do prowadzenia:

pomiarów ciągłych:

- dla kotłów K-2 i K-5 sondy poboru spalin: pyłomierz, przepływomierz, pomiary temperatury i ciśnienia zabudowane są na przewodzie P1 na wysokości 32 m odprowadzającym spaliny do atmosfery, analizator NO_x, SO₂, CO i O₂ zabudowany w szafie w kontenerze pomiarowym na poziomie 0 m;
- dla kotłów K-3 i K-4 sondy poboru spalin: pyłomierz zabudowane w ciągu komina H200 na wysokości 32 m, analizator NO_x, SO₂, CO i O₂ znajduje się w szafie w kontenerze w pobliżu komina. W przypadku pracy tylko kotła biomasowego pomiar będzie odbywać się poprzez sondy poboru spalin i pyłomierz zabudowany na kanale spalin za wentylatorami spalin K-3 (za kotłem);
- dla kotła K-6 - sonda poboru spalin i pyłomierz zabudowane w ciągu komina H200 na wysokości 32 m, analizator NO_x, SO₂, CO i O₂ znajduje się w szafie w kontenerze w pobliżu komina H200;
- dla kotła K-7 - sonda poboru spalin, pyłomierz, przepływomierz, pomiary temperatury i ciśnienia zabudowane w ciągu komina H250 na wysokości 33 m za instalacją IOS, analizator NO_x, SO₂, CO i O₂ znajduje się w szafie na wysokości 33 m na stropie komina H250;

pomiarów okresowych:

- dla wytwornicy pary – króćce pomiarowe usytuowane na stalowym emitorze zgodnie z normą PN-Z-04030-7.

pomiarów kontrolnych:

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

pomiarów technologicznych:

- dla emitatorów technologicznych - nie wyznacza się punktów pomiarowych z uwagi na fakt, że udział emisji pyłu ze wszystkich źródeł technologicznych będzie znikomy."

I.19 W punkcie IV.1.5.1 wykreśla się litery c) oraz d).

I.20 W punkcie III.5, podpunkcie 1 wykreśla się literę b) wraz z tiretami.

I.21 W punkcie III.5 podpunkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 10 października 2013 roku w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2013 r., poz. 1479) – ww. instalacja nie kwalifikuje się do zakładu o zwiększonym ryzyku albo o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.”

I.22 Wykreślam załącznik nr 1 do decyzji w sprawie pozwolenia zintegrowanego, stanowiący plan sytuacyjny EC-4 z naniesionymi miejscami magazynowania odpadów.

- II. **Pozostałe warunki decyzji Wojewody Łódzkiego Nr PZ/30 z dnia 30 czerwca 2006 r., znak: SR.VII-G/6617-2/PZ/30/2006 w sprawie pozwolenia zintegrowanego, zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Łódzkiego: z dnia 1 września 2008 r., znak: RO.VI-SM-66172/43/08, z dnia 19 grudnia 2011 r., znak: ROVI.7222.207.2011.KK, z dnia 10 lutego 2014 r., znak: RŚVI.7222.220.2013.KK oraz z dnia 4 grudnia 2014 r., znak: RŚVI.7222.255.2014.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/485/2015 (data wpływu do Urzędu: 25.08.2015 r.) wystąpiła do Urzędu Marszałkowskiego Województwa Łódzkiego o zmianę pozwolenia zintegrowanego: decyzji Wojewody Łódzkiego Nr PZ/30 z dnia 30.06.2006 r., znak: SR.VII-G/6617-2/PZ/30/2006 zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Łódzkiego: z dnia 01.09.2008 r., znak: RO.VI-SM-66172/43/08; z dnia 19.12.2011 r., znak: ROVI.7222.207.2011.KK; z dnia 10.02.2014 r., znak: RŚVI.7222.220.2013.KK oraz z dnia 04.12.2015 r., znak: RŚVI.7222.255.2014.KK na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw wraz z urządzeniami pomocniczymi eksploatowanej na terenie EC-4 w Łodzi, przy ul. Andrzejewskiej 5. 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.7222.146.2015.KK. Veolia Energia Łódź S.A. przekazała uzupełnienie przy piśmie znak: PS/577/2015 (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.7222.146.2015.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 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:

- modernizacjami instalacji odsiarczania spalin z kotłów K-2 i K-7;
- modernizacjami instalacji odazotowania spalin z kotła K-7;
- modernizacją systemu pomiaru ciągłego dla kotłów K-2 i K-5 oraz K-7;
- zmianami technologicznymi związanymi z zaprzestaniem budowy i odstąpieniem od wykorzystywania układu rozdrabniania słomy do kotła BFB-180;
- zamianą paliwa rozpałkowego z mazutu na olej opałowy lekki - ekoterm;
- aktualizacją instrukcji zakładowych związanych z postępowaniem na wypadek wystąpienia awarii.

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 o 1 stycznia 2016 r., stosownie do zapisów art.146 c ustawy Prawo ochrony środowiska. Ponadto zmianie uległa nazwa prowadzącego instalację (KRS, NIP, REGON pozostały bez zmiany) oraz kod pocztowy w adresie siedziby Spółki.

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

- nazwy Spółki oraz kodu pocztowego w adresie siedziby prowadzącego instalację;
- emisji i warunków wprowadzania zanieczyszczeń do powietrza;
- warunków emisji hałasu, w tym wykazu i rozkładu czasu pracy źródeł hałasu dla doby;
- wytwarzania odpadów;
- aktualizacji sposobów zapobiegania występowaniu i ograniczania skutków awarii.

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:

- rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 r., poz. 1031),
- rozporządzeniu 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 modernizacją instalacji w zakresie ograniczenia emisji substancji do powietrza. 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 tabeli nr 5 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.

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. Nadmieniamy, 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, zgodnie z wymogiem art. 211 ust. 7 ustawy Prawo ochrony środowiska, określono 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 nim 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.6254.42.2.2015.

Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego zawiera analizę ryzyka możliwości zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych na terenie zakładu, w związku z eksploatacją wymagającej pozwolenia zintegrowanego instalacji. 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 uiścił opłatę skarbową w wysokości 1005, 50 zł,

na konto:

Urząd Miasta Łodzi
GETIN NOBLE BANK S.A. w Łodzi
nr 08156000132C25030551330016



z up. Marszałka
Województwa Łódzkiego

Radosław Mikula

p.o. Zastępcy 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. Pełnomocnik Prezesa KZGW
Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Poznaniu
Zarząd Zlewni Górnej Warty w Skęczniewie
62-730 Dobra, Skęczniew 57
4. Wojewódzki Zarząd Melioracji i Urządzeń Wodnych w Łodzi
91-423 Łódź, ul. Solna 14
5. Urząd Marszałkowski Województwa Łódzkiego
Departament Rolnictwa i Ochrony Środowiska
Wydział Opłat Środowiskowych