



**MARSZAŁEK
WOJEWÓDZTWA WIELKOPOLSKIEGO**

DSR-II-1.7222.31.2018

Poznań, dnia 18 grudnia 2018 r.
za dowodem doręczenia

DECYZJA

Na podstawie art.181 ust.1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 192, art. 201 ust. 1, art. 202 ust. 1, ust. 2, ust. 2a i ust. 7, art. 211 ust.1 i ust. 6 pkt 1 i pkt 2, art. 215 ust. 5, art. 376 pkt 2b i art. 378 ust. 2a pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz. U. z 2018 r., poz. 799 ze zm.) oraz art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm.) – po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez Veolia Energia Poznań S.A., ul. Energetyczna 3, 61-016 Poznań

ORZEKAM

I. Zmienić decyzję Wojewody Wielkopolskiego znak: SR.II-8.6600-19/05 z dnia 21.04.2006 r., udzielającą przedsiębiorstwu Dalkia Poznań Zespół Elektrociepłowni S.A., ul. Gdyńska 54, 60-960 Poznań, pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw – Elektrociepłownia II Karolin, zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR.VI.7222.118.2011 z dnia 27.12.2011 r., znak: DSR-VI.7222.101.2012 z dnia 25.09.2012 r., znak: DSR-II-2.7222.28.2014 z dnia 4.09.2014 r., znak: DSR-II-1.7222.105.2014 z dnia 11.12.2014 r., znak: DSR-II-1.7222.129.2015 z dnia 30.12.2015 r., znak: DSR-II-1.7222.78.2016 z dnia 8.08.2016 r. oraz znak: DSR-II-1.7222.56.2017 z dnia 15.03.2018 r., w następującym zakresie:

1. Punkt I.2. lit. c ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

c. Charakterystyka techniczna kotłów:

– w okresie do 30 czerwca 2020 r.

| Wielkość charakterystyczna | | Kocioł | | | | | | |
|---------------------------------|-------|-----------|--------|--------|--------|--------------------------|--------------------------|-------------------------|
| Nr kotła | Jedn. | 1K1 | 1K2 | 2K | 3K | KW-1 | KW-2 | KP1 |
| Typ | - | BFB110 | OP140 | OP430 | OP430 | PTWM180 | PTWM180 | UL-S LOOS |
| Moc cieplna zainstalowana | MW | 85,9 | 97,7 | 315,0 | 315,0 | 150,0 | 120,0 | 11,80 |
| Moc cieplna osiągalna | MW | 49,0 | 63,0 | 192,0 | 205,0 | 150,0 | 120,0 | 11,80 |
| Palenisko | - | fluidalne | pyłowe | pyłowe | pyłowe | olejowe (olej ciężki) | olejowe (olej ciężki) | olejowe (olej lekki) |
| Nośnik ciepła | - | para | para | para | para | woda | woda | para |
| Wydajność nominalna | t/h | 110,00 | 140,00 | 430,00 | 430,00 | - | - | 15,00 |
| Sprawność | % | 89,00 | 91,00 | 92,00 | 92,00 | 88,00 | 88,00 | 88,20 |
| Urządzenia oczyszczania spalin: | | | | | | | | |
| – odazotowanie | - | + | + | + | + | - | - | - |
| – odsiarczanie | - | - | + | + | + | - | - | - |
| – elektrofiltry | - | + | + | + | + | - | - | - |
| – filtr workowy | - | - | + | + | + | - | - | - |

| | | | | | | | | |
|----------------|---|-------|-------|-------|-------|---|---|---|
| Skuteczność: | | | | | | | | |
| - odpylania | % | 99,00 | 99,90 | 99,90 | 99,90 | - | - | - |
| - odsiarczania | % | - | 85,00 | 85,00 | 85,00 | - | - | - |
| - odazotowania | % | 50 | > 50 | > 50 | > 50 | - | - | - |

- w okresie od 1 lipca 2020 r. do 17 sierpnia 2021 r

| Wielkość charakterystyczna | | Kocioł | | | | | | |
|---------------------------------|-------|-----------|--------|--------|--------|----------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|----------------------------|
| Nr kotła | Jedn. | 1K1 | 1K2 | 2K | 3K | KW-1 | KW-2 | KP1 |
| Typ | - | BFB110 | OP140 | OP430 | OP430 | PTWM180 | PTWM180 | UL-S LOOS |
| Moc cieplna zainstalowana | MW | 85,9 | 97,7 | 315,0 | 315,0 | 150,0 | 120,0 | 11,80 |
| Moc cieplna osiągalna | MW | 49,0 | 63,0 | 192,0 | 205,0 | 150,0 | 120,0 | 11,80 |
| Palenisko | - | fluidalne | pyłowe | pyłowe | pyłowe | olejowe (olej opałowy spełniający wymagania emisyjne) | olejowe (olej opałowy spełniający wymagania emisyjne) | olejowe (olej lekki) |
| Nośnik ciepła | - | para | para | para | para | woda | woda | para |
| Wydajność nominalna | t/h | 110,00 | 140,00 | 430,00 | 430,00 | - | - | 15,00 |
| Sprawność | % | 89,00 | 91,00 | 92,00 | 92,00 | 88,00 | 88,00 | 88,20 |
| Urządzenia oczyszczania spalin: | | | | | | | | |
| - odazotowanie | - | + | + | + | + | - | - | - |
| - odsiarczanie | - | - | + | + | + | - | - | - |
| - elektrofiltry | - | + | + | + | + | - | - | - |
| - filtr workowy | - | - | + | + | + | - | - | - |
| Skuteczność: | | | | | | | | |
| - odpylania | % | 99,0 | 99,9 | 99,9 | 99,9 | - | - | - |
| - odsiarczania | % | - | 85,0 | 85,0 | 85,0 | - | - | - |
| - odazotowania | % | 50,0 | > 50 | > 50 | > 50 | - | - | - |

- w okresie od 18 sierpnia 2021 r

| Wielkość charakterystyczna | | Kocioł | | | | | | |
|---------------------------------|-------|-----------|--------|--------|--------|----------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|----------------------------|
| Nr kotła | Jedn. | 1K1 | 1K2 | 2K | 3K | KW-1 | KW-2 | KP1 |
| Typ | - | BFB110 | OP140 | OP430 | OP430 | PTWM180 | PTWM180 | UL-S LOOS |
| Moc cieplna zainstalowana | MW | 85,9 | 97,7 | 315,0 | 315,0 | 150,0 | 120,0 | 11,80 |
| Moc cieplna osiągalna | MW | 49,0 | 63,0 | 192,0 | 205,0 | 150,0 | 120,0 | 11,80 |
| Palenisko | - | fluidalne | pyłowe | pyłowe | pyłowe | olejowe (olej opałowy spełniający wymagania emisyjne) | olejowe (olej opałowy spełniający wymagania emisyjne) | olejowe (olej lekki) |
| Nośnik ciepła | - | para | para | para | para | woda | woda | para |
| Wydajność nominalna | t/h | 110,00 | 140,00 | 430,00 | 430,00 | - | - | 15,00 |
| Sprawność | % | 89,00 | 91,00 | 92,00 | 92,00 | 88,00 | 88,00 | 88,20 |
| Urządzenia oczyszczania spalin: | | | | | | | | |
| - odazotowanie | - | + | + | + | + | - | - | - |
| - odsiarczanie | - | - | + | + | + | - | - | - |
| - elektrofiltry | - | + | + | + | + | - | - | - |
| - filtr workowy | - | + | + | + | + | - | - | - |
| Skuteczność: | | | | | | | | |
| - odpylania | % | 99,0 | 99,9 | 99,9 | 99,9 | - | - | - |
| - odsiarczania | % | - | 85,0 | 85,0 | 85,0 | - | - | - |
| - odazotowania | % | 50,0 | > 50 | > 50 | > 50 | - | - | - |

2. W punkcie I.2. ww. decyzji dodaje się ppkt d:

d. Stosowane techniki w zakresie gospodarowania ubocznymi produktami spalania oraz odpadami paleniskowymi:

Zakład prowadzi monitoring jakości wytwarzanych produktów (popiołu lotnego), odpadów paleniskowych (żuźle) i odpadów z instalacji półsuchego odsiarczania spalin we wszystkich kotłach węglowych tj. 1K2, 2K i 3K, co umożliwi prowadzenie optymalnego procesu spalania paliwa węglowego, minimalizując spalanie niecałkowite i niezupełne.

Wszystkie produkty i odpady paleniskowe oraz odpady z instalacji odsiarczania Zakład przekazuje w celu ich dalszego wykorzystania tj:

- popiół lotny z węgla, stanowiący największą ilość pozostałości poprodukcyjnych – paleniskowych, posiada status produktu ubocznego, główne zastosowanie znajduje przy produkcji cementu oraz produkcji betonu i materiałów budowlanych,
- żuźle (odpad o kodzie 10 01 01) przekazywane są firmom posiadającym stosowne decyzje na zbieranie i przetwarzanie odpadów, które wykorzystują odpad przy produkcji betonu oraz materiałów budowlanych m. in. ceramiki budowlanej,
- odpad z instalacji odsiarczania (odpad o kodzie 10 01 05) przekazywany jest firmom posiadającym stosowne decyzje na zbieranie i przetwarzanie odpadów, które wykorzystują odpad w produkcji stabilizatu wykorzystywanego w pracach budowlanych oraz instalacjach mokrego odsiarczania.

3. Punkt I.3. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

I.3. Rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw

| Lp. | Rodzaj energii, materiałów, surowców i paliw | Jednostka | Zużycie | |
|-----|------------------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| | | | do 17.08.2021 r. | od 18.08.2021 r. |
| 1. | Energia elektryczna | MW/rok | 189 440,00 | 189 440,00 |
| 2. | Woda: | m ³ /rok | 52 560 2 200 000 | 52 560 2 200 000 |
| | – wody podziemne | | | |
| | – wody powierzchniowe | | | |
| 3. | Węgiel kamienny (pył – miał IIA) | Mg/rok | 850 000,00 | 850 000,00 |
| 4. | Olej opałowy ciężki – mazut | Mg/rok | 5 300,00 | 2 300,00 |
| 5. | Olej opałowy lekki (olej opałowy spełniający wymagania emisyjne) | Mg/rok | 120,00 | 3 000,00 |
| 6. | Biomasa | Mg/rok | 250 000,00 | 250 000,00 |
| 7. | Zużyty węgiel aktywny | Mg/rok | 20,00 | 20,00 |
| 8. | Osady z dekarbonizacji wody | Mg/rok | 750,00 | 750,00 |
| 9. | Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne | Mg/rok | 20,00 | 20,00 |
| 10. | Olej turbinowy REMIZ TU – 32 | Mg/rok | 10,00 | 10,00 |
| 11. | Dwutlenek węgla | Mg/rok | 4,00 | 4,00 |
| 12. | Kwas solny | Mg/rok | 220,00 | 220,00 |
| 13. | Chlorek sodu | Mg/rok | 150,00 | 150,00 |
| 14. | Wodorotlenek sodu | Mg/rok | 215,00 | 215,00 |
| 15. | Wodór | m ³ /rok | 16 000,00 | 16 000,00 |
| | | Mg/rok | 1,44 | 1,44 |
| 16. | Wapno palone CaO | Mg/rok | 15 572,00 | 15 572,00 |

| | | | | |
|-----|-----------------------------------------------------|--------|----------|----------|
| 17. | Wapno gaszone Ca(OH) ₂ | Mg/rok | 500,00 | 500,00 |
| 18. | Wodzian hydrazyny | Mg/rok | 3,00 | 3,00 |
| 19. | Fosforan trójsodowy | Mg/rok | 5,20 | 5,20 |
| 20. | PIX – koagulant żelazowy – roztwór siarczanu żelaza | Mg/rok | 20,00 | 20,00 |
| 21. | Siarczan amonu (40%) | Mg/rok | 1 700,00 | 1 700,00 |
| 22. | Mocznik (40%) | Mg/rok | 5 000,00 | 5 000,00 |

4. Punkt II. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

II. Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości

Zastosowane rozwiązania organizacyjne, techniczne i technologiczne gwarantujące wysoki poziom ochrony środowiska jako całości, w tym wynikające z konkluzji dotyczących najlepszych dostępnych technik w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania:

1. Wdrożenie procedur i stosowanie wymaganych cech systemu zarządzania środowiskowego (BAT 1).
2. Tworzenie raportów wyznaczania ilości energii w procesie kogeneracji (BAT 2).
3. Monitorowanie kluczowych parametrów procesu mających zastosowanie w przypadku emisji do powietrza oraz monitorowanie emisji do powietrza (BAT 3, BAT 4).
4. Odpowiedni dobór paliwa. Optymalne spalanie poprzez zastosowanie technik polegających na łączeniu i mieszaniu paliwa, konserwacji układu spalania oraz utrzymywaniu zaawansowanego systemu kontroli. (BAT 6, BAT 21, BAT 23, BAT 25, BAT 26, BAT 27, BAT 28, BAT 29, BAT 30).
5. Zastosowanie w instalacji odazotowania (SNCR) kotłów 1K2, 2K i 3K systemu optymalizującego udział reagenta do zawartości NO_x (BAT 7).
6. Stosowanie systemów redukcji emisji do powietrza przy ich optymalnej wydajności i dostępności. (BAT 8).
7. Stosowanie wymienionych w BAT elementów kontroli, jako część systemu zarządzania środowiskowego, w odniesieniu do wszystkich wykorzystywanych paliw (BAT 9).
8. Wdrożenie planu zarządzania w celu ograniczenia emisji do wody lub powietrza w warunkach innych niż normalne, opartego o odpowiednie procedury systemu zarządzania środowiskowego (BAT 10).
9. Odpowiednie monitorowanie emisji do powietrza lub wody podczas innych niż normalne warunków użytkowania (BAT 11).
10. Optymalizacja spalania, stosowanie nowoczesnych systemów komputerowych do sterowania pracą urządzeń wytwórczych, prowadzenie prac modernizacyjnych turbin, wdrożenie systemu zarządzania energią. Produkcja energii cieplnej i elektrycznej w układzie wysoko sprawnej kogeneracji (BAT 12, BAT 19, BAT 20, BAT 24).
11. Ponowne wykorzystanie wód technologicznych. Stopień recyklingu ograniczony przez wymogi dotyczące jakości odbieranego strumienia wody oraz przez bilans wodny obiektu (BAT 13).
12. Prowadzenie gospodarki popiołami lotnymi z instalacji suchego odpowielania – popioły lotne do zbiorników retencyjnych odprowadzane bez wykorzystania wody (BAT 13, BAT 19).
13. Stosowanie oczyszczania rozdzielonych strumieni ścieków, a następnie kierowanie kanalizacji ogólnospławnej na oczyszczalnię ścieków zakładowych (BAT 14).
14. Kontrolowanie jakości popiołów, żużli, odpadów z instalacji odsiarczania spalin i przygotowanie do ponownego użycia (BAT 16)
15. Kontrola, właściwa gospodarka remontowa i modernizacyjna maszyn i urządzeń w oparciu o doświadczony i przeszkolony personel (BAT 17).
16. Redukcja hałasu – podstawowe urządzenia wytwórcze wewnątrz budynków (BAT 17).
17. W kotłach węglowych 1K2, 2K i 3K prowadzone spalanie pyłowe z zastosowaniem palników niskoemisyjnych, w kotle biomasowym spalanie fluidalne (BAT 18).
18. Stosowanie kombinacji technik podstawowych redukcji NO_x – palniki niskoemisyjne (BAT 20, BAT 24).
19. Selektywna niekatalityczna redukcja (SNCR) na kotłach węglowych i biomasowym (BAT 20, BAT 24).
20. Odsiarczanie spalin metodą półsuchą na wszystkich kotłach węglowych (BAT 21).
21. Elektrofiltry na kotłach węglowych i biomasowym. Odsiarczanie półsuche z wykorzystaniem filtrów workowych na kotłach węglowych (BAT 22, BAT 23, BAT 26, BAT 27).

22. Proces fluidalnego spalania biomasy (stopniowe podawanie powietrza, recyrkulacja spalin). Niekatalityczna redukcja SNCR (BAT 24).
23. Wtrysk sorbentu do kotła biomasowego. (BAT 25).

5. Punkt IV.1. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

IV.1. Wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza

Podstawa prawna: art. 202 ust.1, ust. 2 i ust. 2a, art. 211 ust. 1, art. 220 ust.1 oraz art. 224 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz. U. z 2018 r. poz. 799 ze zm.), 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) oraz rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 r., poz. 1031).

OKRES I – obowiązuje do końca uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym (PPK) – najpóźniej do 30 czerwca 2020 roku

IV.1.1. Wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza

1. Źródłami emisji gazów i pyłów do powietrza są procesy spalania paliw w kotłach: kotłowni głównej, kotłowni olejowej (szczytowej) oraz kotłowni rezerwowej zlokalizowanych na terenie Elektrociepłowni II Karolin.
2. Substancje, powstające w wyniku spalania paliw w kotłach kotłowni, emitowane są do powietrza za pośrednictwem:
 - a. Emitora E-1 – podłączonego do:
 - kotłowni głównej, wyposażonej w 3 bloki:
 - blok nr 1 – z kotłem nr 1K1 typ BFB110 o mocy cieplnej zainstalowanej 85,9 MW, zasilanym biomasą oraz kotłem nr 1K2 typ OP140 o mocy cieplnej zainstalowanej 97,7 MW, zasilanym pyłem węglowym,
 - blok nr 2 – z kotłem nr 2K typ OP430 o mocy cieplnej zainstalowanej 315 MW, zasilanym pyłem węglowym,
 - blok nr 3 – z kotłem nr 3K typ OP430, o mocy cieplnej zainstalowanej 315 MW, zasilanym pyłem węglowym,
 - kotłowni olejowej (szczytowej) wyposażonej w kocioł nr KW-1 typ PTWM180 o mocy cieplnej zainstalowanej 150 MW oraz kocioł nr KW-2 typ PTWM180, o mocy cieplnej zainstalowanej 120 MW, zasilane olejem opałowym – mazutem.
 - b. Emitora E-2 podłączonego do kotła nr 1K1 typ BFB110 o mocy cieplnej zainstalowanej 85,9 MW, zasilanego biomasą, zlokalizowanego w kotłowni głównej (blok 1).
 - c. Emitora E-5 podłączonego do kotłowni rezerwowej wyposażonej w kocioł nr KP1 typ UL-S LOOS, o mocy cieplnej zainstalowanej 11,80 MW, zasilany olejem opałowym lekkim.
3. Określając wielkość dopuszczalnej emisji dla kotła nr 1K1 typ BFB110 wyróżniono 2 warianty pracy źródła:
 - a. Wariant I – w którym emisja gazów i pyłów do powietrza zachodzi poprzez emitor E-2,
 - b. Wariant II – w którym emisja gazów i pyłów do powietrza zachodzi poprzez emitor E-1.
4. Określając wielkość dopuszczalnej emisji dla miejsc emisji: emitora E-1 i E-2 wyróżniono 2 warianty pracy instalacji:
 - a. Wariant I – w którym emisja gazów i pyłów do powietrza zachodzi poprzez emitor E-1 i E-2 (eksploatacja kotła nr 1K1 typ BFB110 na emitor E-2).
 - b. Wariant II – w którym emisja gazów i pyłów do powietrza zachodzi poprzez emitor E-1.

W każdym z ww. wariantów uwzględniono rodzaje kotłów pracujących w danym przedziale czasowym wariantu (Wariant I.1÷Wariant I.8 oraz Wariant II.1÷Wariant II.7), które przedstawiono w poniższej tabeli:

| Blok pracujący w wariancie | Źródła pracujące w wariancie | Czas pracy | Natężenie przepływu |
|-------------------------------------|-----------------------------------------|------------|--------------------------|
| | | [h/rok] | [tys. m ³ /h] |
| WARIANT I | | | |
| Miejsce emisji – Emitor E-1 | | | |
| Wariant I.1 | | | |
| Blok nr 1 | Kocioł nr 1K2 | 720 | 126 |
| Wariant I.2 | | | |
| Blok nr 1 i 2 | Kocioł nr 1K1 i 2K | 360 | 510 |
| Wariant I.3 | | | |
| Blok nr 1 i 3 | Kocioł nr 1K1 i 3K | 1 080 | 535 |
| Wariant I.4 | | | |
| Blok nr 2 i 3 | Kocioł nr K2 i 3K | 600 | 815 |
| Wariant I.5 | | | |
| Blok nr 1,2 i 3 | Kocioł nr 1K1, 2K i 3K | 4 080 | 930 |
| Wariant I.6 | | | |
| Blok nr 1, 2, 3 i kotłownia olejowa | Kocioł nr 1K1, 1K2, 2K, 3K i KW-1 | 300 | 1 254 |
| Wariant I.7 | | | |
| Blok nr 1, 2, 3 i kotłownia olejowa | Kocioł nr 1K2, 2K, 3K i KW-1 | 420 | 1 139 |
| Wariant I.8 | | | |
| Blok nr 1, 2, 3 i kotłownia olejowa | Kocioł nr 1K2, 2K, 3K, KW-1 i KW-2 | 300 | 1 337 |
| Miejsce emisji – Emitor E-2 | | | |
| Blok nr 1 | Kocioł nr 1K1 | 2 000 | 115 |
| WARIANT II | | | |
| Miejsce emisji – Emitor E-1 | | | |
| Wariant II.1 | | | |
| Blok nr 1 | Kocioł nr 1K1 i 1K2 | 720 | 241 |
| Wariant II.2 | | | |
| Blok nr 1 i 2 | Kocioł nr 1K1, 1K2 i 2K | 360 | 636 |
| Wariant II.3 | | | |
| Blok nr 1 i 3 | Kocioł nr 1K1, 1K2 i 3K | 1 080 | 661 |
| Wariant II.4 | | | |
| Blok nr 2 i 3 | Kocioł nr 2K i 3K | 600 | 815 |
| Wariant II.5 | | | |
| Blok nr 1, 2 i 3 | Kocioł nr 1K1, 1K2, 2K i 3K | 4 080 | 1 056 |
| Wariant II.6 | | | |
| Blok nr 1, 2, 3 i kotłownia olejowa | Kocioł nr 1K1, 1K2, 2K, 3K i KW-1 | 720 | 1 254 |
| Wariant II.7 | | | |
| Blok 1, 2 i kotłownia olejowa | Kocioł nr 1K1, 1K2, 2K, 3K, KW-1 i KW-2 | 1 080 | 1 139 |

IV.1.2. Źródła emisji, emitory oraz parametry ich pracy

| Lp. | Źródła emisji | Oznaczenie emitora (miejsce emisji) | Rodzaj emitora | Charakterystyka miejsc emisji | | | | Czas emisji [h/rok] | Urządzenia ograniczające emisję |
|---------------------------------------|-----------------------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------|----------|--------------------------|------------------------|---------------------|---------------------------------------------|
| | | | | Wysokość | Średnica | Natężenie przepływu | Temp. gazów odlotowych | | |
| | | | | [m] | [m] | [tys. m ³ /h] | [K] | | |
| Kotłownia główna | | | | | | | | | |
| 1. | Kocioł nr 1K1 typ BFB110 | E-1 | Pionowy otwarty | 202 | 5,8 | 115,0 | 450 | 8 760 | - Elektrofiltr, - SNCR*. |
| | Kocioł na 1K2 typ OP140 | | | | | 126,0 | | | - Elektrofiltr i filtr workowy, - IOS**. |
| | Kocioł nr 2K typ OP430 | | | | | 395,0 | | | - Elektrofiltr i filtr workowy, - IOS**. |
| | Kocioł nr 3K typ OP430 | | | | | 420,0 | | | - Elektrofiltr i filtr workowy, - IOS**. |
| Kotłownia olejowa (szczytowa): | | | | | | | | | |
| | Kocioł nr KW-1 typ PTWM180 | E-1 | Pionowy otwarty | 202 | 5,8 | 198,0 | 450 | 8 760 | brak |
| | Kocioł nr KW-2 typ PTWM180 | | | | | 198,0 | | | brak |
| Kotłownia główna | | | | | | | | | |
| 2. | Kocioł nr 1K1 typ BFB110 | E-2 | Pionowy otwarty | 62 | 2,0 | 115,0 | 433 | 2 000 | - Elektrofiltr, - SNCR*. |
| Kotłownia rezerwowa | | | | | | | | | |
| 3. | Kocioł nr KP1 typ UL-S LOOS | E-5 | Pionowy otwarty | 20 | 1,0 | 13,5 | 433 | 720 | brak |

Objaśnienia:

* SNCR – selektywna redukcja niekatalityczna,

** IOS – Instalacja Odsiarczania Spalin.

IV.1.3. Rodzaje i ilości gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza

a. Wielkość dopuszczalnej emisji dla źródeł powstawania gazów i pyłów

| Źródła emisji | Emitowana substancja | Dopuszczalna emisja ¹⁾ : [Standardy emisyjne w mg/m ³ _u , przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych] |
|------------------------------------------------------------------|----------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Kocioł nr 1K1 typ BFB110 (85,9 MW) – wariant I – emitore E-2 | dwutlenek siarki | 200 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 300 |
| | pył | 50 |
| Kocioł nr 1K1 typ BFB110 (85,9 MW) – wariant II – emitore E-1 | dwutlenek siarki | 200 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 200 |
| | pył | 50 |
| Kocioł nr 1K2 typ OP140 (97,7 MW) | dwutlenek siarki | 1489 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 450 |
| | pył | 100 |

| | | |
|---------------------------------------|----------------------------|-------|
| Kocioł nr 2K typ OP430 (315 MW) | dwutlenek siarki | 1 012 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 450 |
| | pył | 100 |
| Kocioł nr 3K typ OP430 (315 MW) | dwutlenek siarki | 569 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 450 |
| | pył | 100 |
| Kocioł nr KW-1 typ PTWM180 (150 MW) | dwutlenek siarki | 1 700 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 450 |
| | pył | 100 |
| Kocioł nr KW-2 typ PTWM180 (120 MW) | dwutlenek siarki | 1 700 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 450 |
| | pył | 100 |
| Kocioł nr KP1 typ UL-S LOOS (11,8 MW) | dwutlenek siarki | 850 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 400 |
| | pył | 50 |

Objaśnienia:

¹⁾ Ww. rodzaje gazów i pyłów dopuszczone do wprowadzania do powietrza, ustalone na podstawie standardów emisyjnych, uznaje się za dotrzymane, jeżeli:

- dla źródeł emisji odprowadzających gazy odlotowe do powietrza przez wspólny komin stężenie substancji w gazach odlotowych we wspólnym kominie lub średnie stężenie substancji w gazach odlotowych odprowadzanych z różnych źródeł do wspólnego komina ważone względem strumienia objętości gazów odlotowych, nie przekroczy średniej obliczonej ze standardów emisyjnych, o których mowa w § 6 ust. 2-5 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), dla źródeł pracujących w tym samym czasie, ważonej względem nominalnego strumienia objętości gazów odlotowych z tych źródeł,
- pozostałe warunki dotrzymania dopuszczonej emisji są tożsame z warunkami podanymi w §11 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,

²⁾ Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO₂), wyrażona jako dwutlenek azotu (NO₂).

b. Wielkość dopuszczalnej emisji dla miejsc wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

| Miejsce emisji (emitor) | Emitowana substancja | Dopuszczalna emisja ¹⁾ : |
|-----------------------------------------|----------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| | | [Standardy emisyjne w mg/m ³ _u , przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych)] |
| Wariant I.1 - Kocioł nr 1K2 | | |
| E-1 | dwutlenek siarki | 1 489 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 450 |
| | pył | 100 |
| Wariant I.2 - Kocioł nr 1K1 i 2K | | |
| E-1 | dwutlenek siarki | 920 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 394 |
| | pył | 89 |
| Wariant I.3 - Kocioł nr 1K1 i 3K | | |
| E-1 | dwutlenek siarki | 656 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 396 |
| | pył | 93 |

| | | |
|-----|---------------------------------------------------------|-------|
| E-1 | Wariant I.4 - Kocioł nr 2K i 3K | |
| | dwutlenek siarki | 784 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 450 |
| | pył | 100 |
| E-1 | Wariant I.5 - Kocioł nr 1K1, 2K i 3K | |
| | dwutlenek siarki | 785 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 419 |
| | pył | 93 |
| E-1 | Wariant I.6 - Kocioł nr 1K1, 1K2, 2K, 3K i KW-1 | |
| | dwutlenek siarki | 925 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 427 |
| | pył | 94 |
| E-1 | Wariant I.7 - Kocioł nr 1K2, 2K, 3K i KW-1 | |
| | dwutlenek siarki | 1 021 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 450 |
| | pył | 100 |
| E-1 | Wariant I.8 - Kocioł nr 1K2, 2K, 3K, KW-1 i KW-2 | |
| | dwutlenek siarki | 1 122 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 450 |
| | pył | 100 |
| E-1 | Wariant II.1 - Kocioł nr 1K1 i 1K2 | |
| | dwutlenek siarki | 788 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 331 |
| | pył | 73 |
| E-1 | Wariant II.2 - Kocioł nr 1K1, 1K2 i 2K | |
| | dwutlenek siarki | 920 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 405 |
| | pył | 89 |
| E-1 | Wariant II.3 - Kocioł nr 1K1, 1K2 i 3K | |
| | dwutlenek siarki | 656 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 407 |
| | pył | 93 |
| E-1 | Wariant II.4 - Kocioł nr 2K i 3K | |
| | dwutlenek siarki | 784 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 450 |
| | pył | 100 |
| E-1 | Wariant II.5 - Kocioł nr 1K1, 1K2, 2K i 3K | |
| | dwutlenek siarki | 785 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 423 |
| | pył | 93 |

| Wariant II.6 - Kocioł nr 1K1, 1K2, 2K, 3K i KW-1 | | |
|---------------------------------------------------------------|----------------------------|-------|
| E-1 | dwutlenek siarki | 925 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 427 |
| | pył | 94 |
| Wariant II.7 - Kocioł nr 1K1, 1K2, 2K, 3K, KW-1 i KW-2 | | |
| E-1 | dwutlenek siarki | 1 187 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 430 |
| | pył | 110 |
| Kocioł nr 1K1 | | |
| E-2 | dwutlenek siarki | 200 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 300 |
| | pył | 50 |
| Kocioł nr KP1 | | |
| E-5 | dwutlenek siarki | 850 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 400 |
| | pył | 50 |

Objaśnienia:

¹⁾ Ww. rodzaje gazów i pyłów dopuszczone do wprowadzania do powietrza, ustalone na podstawie standardów emisyjnych, uznaje się za dotrzymane, jeżeli:

- dla źródeł emisji odprowadzających gazy odlotowe do powietrza przez wspólny komin stężenie substancji w gazach odlotowych we wspólnym kominie lub średnie stężenie substancji w gazach odlotowych odprowadzanych z różnych źródeł do wspólnego komina ważone względem strumienia objętości gazów odlotowych, nie przekroczy średniej obliczonej ze standardów emisyjnych, o których mowa w § 6 ust. 2-5 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), dla źródeł pracujących w tym samym czasie, ważonej względem nominalnego strumienia objętości gazów odlotowych z tych źródeł,
- pozostałe warunki dotrzymywania dopuszczonej emisji są tożsame z warunkami podanymi w §11 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,

²⁾ Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO₂), wyrażona jako dwutlenek azotu (NO₂).

IV.1.4 Dopuszczalna wielkość emisji rocznej z instalacji objętej pozwoleniem zintegrowanym

- a. Dopuszczalna wielkości emisji rocznej dwutlenku siarki i pyłu ze źródeł objętych Przejściowym Planem Krajowym

| Nr kotłów | Rodzaj substancji | Dopuszczalna emisja maksymalna* | | |
|------------------------------|-------------------|---------------------------------|----------|-------------------|
| | | [Mg/rok] | | Mg |
| | | 2018 | 2019 | Do 30.06. 2020 r. |
| 1K1, 1K2, 2K, 3K, KW-1, KW-2 | dwutlenek siarki | 1 656,14 | 1 242,11 | 621,05 |
| | pył | 186,31 | 124,21 | 62,10 |

* Warunki uznawania emisji za dotrzymaną są tożsame z warunkami podanymi w § 6 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 11 sierpnia 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz.U. z 2015 r., poz. 1138).

- b. Dopuszczalna wielkość emisji rocznej dwutlenku siarki oraz pyłu z kotła nr KP1

| Rodzaj substancji | Dopuszczalna emisja | |
|-------------------|---------------------|-------------------|
| | [Mg/rok] | Mg |
| | 2018 i 2019 | Do 30.06. 2020 r. |
| dwutlenek siarki | 8,76 | 3,61 |
| pył | 0,49 | 0,29 |

c. Dopuszczalna wielkość emisji rocznej dwutlenku azotu z instalacji spalania paliw

| Rodzaj substancji | Dopuszczalna emisja | | |
|----------------------------|---------------------|----------|-------------------|
| | [Mg/rok] | | Mg |
| | 2018 | 2019 | Do 30.06. 2020 r. |
| tlenki azotu ¹⁾ | 3 513,02 | 3 513,02 | 1756,5 |

¹⁾ Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO₂), wyrażona jako dwutlenek azotu (NO₂).

OKRES II – obowiązuje od 1 lipca 2020 roku (od końca uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym (PPK) do 17 sierpnia 2021 r.:

IV.1. Wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza

- Źródłami emisji gazów i pyłów do powietrza są procesy spalania paliw w kotłach: kotłowni głównej, kotłowni olejowej (szczytowej) oraz kotłowni rezerwowej zlokalizowanych na terenie Elektrociepłowni II Karolin.
- Substancje, powstające w wyniku spalania paliw w kotłach kotłowni, emitowane są do powietrza za pośrednictwem:
 - Emitora E-1 – podłączonego do:
 - kotłowni głównej, wyposażonej w 3 bloki:
 - blok nr 1 – z kotłem nr 1K1 typ BFB110 o mocy cieplnej zainstalowanej 85,9 MW, zasilanym biomasą oraz kotłem nr 1K2 typ OP140 o mocy cieplnej zainstalowanej 97,7 MW, zasilanym pyłem węglowym,
 - blok nr 2 – z kotłem nr 2K typ OP430 o mocy cieplnej zainstalowanej 315 MW, zasilanym pyłem węglowym,
 - blok nr 3 – z kotłem nr 3K typ OP430, o mocy cieplnej zainstalowanej 315 MW, zasilanym pyłem węglowym,
 - kotłowni olejowej (szczytowej) wyposażonej w kocioł nr KW-1 typ PTWM180 o mocy cieplnej zainstalowanej 150 MW oraz kocioł nr KW-2 typ PTWM180, o mocy cieplnej zainstalowanej 120 MW, zasilane olejem opałowym – spełniającym wymagania emisyjne.
 - Emitora E-2 podłączonego do kotła nr 1K1 typ BFB110 o mocy cieplnej zainstalowanej 85,9 MW, zasilanego biomasą, zlokalizowanego w kotłowni głównej (blok 1).
 - Emitora E-5 podłączonego do kotłowni rezerwowej wyposażonej w kocioł nr KP1 typ UL-S LOOS, o mocy cieplnej zainstalowanej 11,80 MW, zasilany olejem opałowym lekkim.
- Wszystkie kotły podłączone do emitora E-1 stanowią jedno źródła spalania paliw, zgodnie z pierwszą zasadą łączenia określoną w art. 157a ust. 2 pkt 1 ustawy Prawo ochrony środowiska. Nominalna moc cieplna źródła wyznaczona zgodnie z tą zasadą wynosi 1083,6 MW.
- Określając wielkość dopuszczalnej emisji dla kotła nr 1K1 typ BFB110 wyróżniono 2 warianty pracy źródła:
 - Wariant I – w którym emisja gazów i pyłów do powietrza zachodzi poprzez emitor E-2,
 - Wariant II – w którym emisja gazów i pyłów do powietrza zachodzi poprzez emitor E-1.
- Określając wielkość dopuszczalnej emisji dla emitora E-1 wyróżniono następujące warianty pracy poszczególnych kotłów

| Nr wariantu | Źródła pracujące w wariantcie | Nominalna moc cieplna źródeł [MW] |
|------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|
| Wariant 1 | Kocioł nr 1K2 | 97,7 |
| Wariant 2 | Kocioł nr 1K1 i 2K | 400,9 |
| Wariant 3 | Kocioł nr 1K1 i 3K | 400,9 |
| Wariant 4 | Kocioł nr K2 i 3K | 630 |
| Wariant 5 | Kocioł nr 1K1, 2K i 3K | 715,9 |
| Wariant 6 | Kocioł nr 1K1, 1K2, 2K, 3K i KW-1 | 963,6 |

| | | |
|-------------------|-----------------------------------------|--------|
| Wariant 7 | Kocioł nr 1K2, 2K, 3K i KW-1 | 877,7 |
| Wariant 8 | Kocioł nr 1K2, 2K, 3K, KW-1 i KW-2 | 997,7 |
| Wariant 9 | Kocioł nr 1K1 i 1K2 | 183,6 |
| Wariant 10 | Kocioł nr 1K1, 1K2 i 2K | 498,6 |
| Wariant 11 | Kocioł nr 1K1, 1K2 i 3K | 498,6 |
| Wariant 12 | Kocioł nr 1K1, 1K2, 2K i 3K | 813,6 |
| Wariant 13 | Kocioł nr 1K1, 1K2, 2K, 3K, KW-1 i KW-2 | 1083,6 |

IV.1.2. Źródła emisji, emitory oraz parametry ich pracy

| Lp. | Źródła emisji | Oznaczenie emitora (miejsce emisji) | Rodzaj emitora | Charakterystyka miejsc emisji | | | | Czas emisji | Urządzenia ograniczające emisję |
|-----|-----------------------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------|----------|---------------------------------------|------------------------|-------------|--------------------------------------------------------|
| | | | | Wysokość | Średnica | Natężenie przepływu | Temp. gazów odlotowych | | |
| | | | | [m] | [m] | [tys. m ³ _n /h] | [K] | [h/rok] | |
| 1. | Kocioł nr 1K1 typ BFB110 | E-1 | Pionowy otwarty | 202 | 5,8 | 115,0 | 450 | 8 760 | - Elektrofiltr, - SNCR* |
| | Kocioł na 1K2 typ OP140 | | | | | 126,0 | | | - Elektrofiltr i filtr workowy, - IOS**, - SNCR* |
| | Kocioł nr 2K typ OP430 | | | | | 395,0 | | | - Elektrofiltr i filtr workowy, - IOS**, - SNCR* |
| | Kocioł nr 3K typ OP430 | | | | | 420,0 | | | - Elektrofiltr i filtr workowy, - IOS**, - SNCR* |
| | Kocioł nr KW-1 typ PTWM180 | | | | | 198,0 | | 1 500 | brak |
| | Kocioł nr KW-2 typ PTWM180 | | | | | 198,0 | | brak | |
| 2. | Kocioł nr 1K1 typ BFB110 | E-2 | Pionowy otwarty | 62 | 2,0 | 115,0 | 433 | 2 000 | - Elektrofiltr, - SNCR* |
| 3. | Kocioł nr KP1 typ UL-S LOOS | E-5 | Pionowy otwarty | 20 | 1,0 | 13,5 | 433 | 720 | brak |

Objaśnienia:

* SNCR – selektywna redukcja niekatalityczna,

** IOS – Instalacja Odsiarczania Spalin.

IV.1.3. Rodzaje i ilości gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza

a. Wielkość dopuszczalnej emisji dla źródeł powstawania gazów i pyłów

| Źródła emisji | Emitowana substancja | Dopuszczalna emisja ¹⁾ : |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| | | [Standardy emisyjne w mg/m ³ _u , przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych)] |
| Źródło zgodnie z pierwszą zasadą łączenia (1083,6 MW) Kotły 1K1 + 1K2 + 2K + 3K + KW-1 + KW-2 | dwutlenek siarki | 362 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 262 |
| | pył | 20 |

| | | |
|--------------------------------------------------------------------|----------------------------|-----|
| Kocioł nr 1K1 typ BFB110 (85,9 MW) – wariant I – emitor E-2 | dwutlenek siarki | 200 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 200 |
| | pył | 20 |
| Kocioł nr 1K1 typ BFB110 (85,9 MW) – wariant II – emitor E-1 | dwutlenek siarki | 200 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 200 |
| | pył | 20 |
| Kocioł nr 1K2 typ OP140 (97,7 MW) | dwutlenek siarki | 200 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 200 |
| | pył | 20 |
| Kocioł nr 2K typ OP430 (315 MW) | dwutlenek siarki | 200 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 200 |
| | pył | 20 |
| Kocioł nr 3K typ OP430 (315 MW) | dwutlenek siarki | 200 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 200 |
| | pył | 20 |
| Kocioł nr KW-1 typ PTWM180 (150 MW) | dwutlenek siarki | 400 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 450 |
| | pył | 20 |
| Kocioł nr KW-2 typ PTWM180 (120 MW) | dwutlenek siarki | 400 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 450 |
| | pył | 20 |
| Kocioł nr KP1 typ UL-S LOOS (11,8 MW) | dwutlenek siarki | 850 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 400 |
| | pył | 50 |

Objaśnienia:

¹⁾ Ww. rodzaje gazów i pyłów dopuszczone do wprowadzania do powietrza, ustalone na podstawie standardów emisyjnych, uznaje się za dotrzymane, na podstawie warunków podanych w §13 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów,

²⁾ Suma tlenu azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO₂), wyrażona jako dwutlenek azotu (NO₂).

b. Wielkość dopuszczalnej emisji dla miejsc wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

| Miejsce emisji (emitor) | Emitowana substancja | Dopuszczalna emisja ¹⁾ : [Standardy emisyjne w mg/m ³ _u , przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych)] |
|-------------------------|----------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| | | Wariant 1 - Kocioł nr 1K2 |
| E-1 | dwutlenek siarki | 200 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 200 |
| | pył | 20 |

| | | |
|-----|-------------------------------------------------------|-----|
| E-1 | Wariant 2 - Kocioł nr 1K1 i 2K | |
| | dwutlenek siarki | 200 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 200 |
| | pył | 20 |
| E-1 | Wariant 3 - - Kocioł nr 1K1 i 3K | |
| | dwutlenek siarki | 200 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 200 |
| | pył | 20 |
| E-1 | Wariant 4 - Kocioł nr 2K i 3K | |
| | dwutlenek siarki | 200 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 200 |
| | pył | 20 |
| E-1 | Wariant 5 - Kocioł nr 1K1, 2K i 3K | |
| | dwutlenek siarki | 200 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 200 |
| | pył | 20 |
| E-1 | Wariant 6 - Kocioł nr 1K1, 1K2, 2K, 3K i KW-1 | |
| | dwutlenek siarki | 301 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 239 |
| | pył | 20 |
| E-1 | Wariant 7 - Kocioł nr 1K2, 2K, 3K i KW-1 | |
| | dwutlenek siarki | 311 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 243 |
| | pył | 20 |
| E-1 | Wariant 8 - Kocioł nr 1K2, 2K, 3K, KW-1 i KW-2 | |
| | dwutlenek siarki | 376 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 274 |
| | pył | 20 |
| E-1 | Wariant 9 - Kocioł nr 1K1 i 1K2 | |
| | dwutlenek siarki | 200 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 200 |
| | pył | 20 |
| E-1 | Wariant 10 - Kocioł nr 1K1, 1K2 i 2K | |
| | dwutlenek siarki | 200 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 200 |
| | pył | 20 |
| E-1 | Wariant 11 - Kocioł nr 1K1, 1K2 i 3K | |
| | dwutlenek siarki | 200 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 200 |
| | pył | 20 |

| Wariant 12 - Kocioł nr 1K1, 1K2, 2K i 3K | | |
|------------------------------------------------------|----------------------------|-----|
| E-1 | dwutlenek siarki | 200 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 200 |
| | pył | 20 |
| Wariant 13 - Kocioł nr 1K1, 1K2, 2K, 3K, KW-1 i KW-2 | | |
| E-1 | dwutlenek siarki | 362 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 262 |
| | pył | 20 |
| Kocioł nr 1K1 | | |
| E-2 | dwutlenek siarki | 200 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 200 |
| | pył | 20 |
| Kocioł nr KP1 | | |
| E-5 | dwutlenek siarki | 850 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 400 |
| | pył | 50 |

Objaśnienia:

- ¹⁾ Ww. rodzaje gazów i pyłów dopuszczone do wprowadzania do powietrza, ustalone na podstawie standardów emisyjnych, uznaje się za dotrzymane, na podstawie warunków podanych w §13 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów,
²⁾ Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO₂), wyrażona jako dwutlenek azotu (NO₂).

IV.1.4 Dopuszczalna wielkość emisji rocznej z instalacji objętej pozwoleniem zintegrowanym

Dopuszczalna wielkości emisji rocznej z instalacji spalania paliw

| Rodzaj substancji | Dopuszczalna emisja | |
|----------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|
| | od 1.07.2020 r. do 31.12.2020 r. [Mg] | od 1.01.2021 r. do 17.08.2021 r. [Mg] |
| dwutlenek siarki | 962 | 1213 |
| tlenki azotu ¹⁾ | 872 | 1098 |
| pył | 81 | 102 |

¹⁾ Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO₂), wyrażona jako dwutlenek azotu (NO₂).

OKRES III – obowiązuje od 18 sierpnia 2021 r.:

IV.1.1. Charakterystyka źródeł emisji i miejsc wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

- Źródłami emisji gazów i pyłów do powietrza są procesy spalania paliw w kotłach: kotłowni głównej, kotłowni olejowej (szczytowej) oraz kotłowni rezerwowej zlokalizowanych na terenie Elektrociepłowni II Karolin.
- Substancje, powstające w wyniku spalania paliw w kotłach emitowane są do powietrza za pośrednictwem:
 - Emitora E-1 – podłączonego do:
 - kotłowni głównej, wyposażonej w 3 bloki:
 - blok nr 1 – z kotłem nr 1K1 typ BFB110 o mocy cieplnej zainstalowanej 85,9 MW, zasilanym biomasą oraz kotłem nr 1K2 typ OP140 o mocy cieplnej zainstalowanej 97,7 MW, zasilanym pyłem węglowym,
 - blok nr 2 – z kotłem nr 2K typ OP430 o mocy cieplnej zainstalowanej 315 MW, zasilanym pyłem węglowym,
 - blok nr 3 – z kotłem nr 3K typ OP430, o mocy cieplnej zainstalowanej 315 MW, zasilanym pyłem węglowym,
 - kotłowni olejowej (szczytowej – pracującej poniżej 1500 godzin w ciągu roku) wyposażonej w kocioł nr KW-1 typ PTWM180 o mocy cieplnej zainstalowanej 150 MW oraz kocioł

nr KW-2 typ PTWM180, o mocy cieplnej zainstalowanej 120 MW, zasilane olejem opałowym – spełniającym wymagania emisyjne.

- b. Emitora E-2 podłączonego do kotła nr 1K1 typ BFB110 o mocy cieplnej zainstalowanej 85,9 MW, zasilanego biomasa, zlokalizowanego w kotłowni głównej (blok 1).
 - c. Emitora E-5 podłączonego do kotłowni rezerwowej wyposażonej w kocioł nr KP1 typ UL-S LOOS, o mocy cieplnej zainstalowanej 11,80 MW, zasilany olejem opałowym lekkim.
3. Wszystkie kotły podłączone do emitora E-1 stanowią jedno źródła spalania paliw, zgodnie z pierwszą zasadą łączenia określoną w art. 157a ust. 2 pkt 1 ustawy Prawo ochrony środowiska. Nominalna moc cieplna źródła wyznaczona zgodnie z tą zasadą wynosi 1083,6 MW.
 4. Określając wielkość dopuszczalnej emisji dla kotła nr 1K1 typ BFB110 wyróżniono 2 warianty pracy źródła:
 - a. Wariant I – w którym emisja gazów i pyłów do powietrza zachodzi poprzez emitor E-2,
 - b. Wariant II – w którym emisja gazów i pyłów do powietrza zachodzi poprzez emitor E-1.
 5. Określając wielkość dopuszczalnej emisji dla emitora E-1 wyróżniono następujące warianty pracy poszczególnych kotłów

| Nr wariantu | Źródła pracujące w wariantcie | Nominalna moc cieplna źródeł [MW] |
|-------------|-----------------------------------------|-----------------------------------|
| Wariant 1 | Kocioł nr 1K2 | 97,7 |
| Wariant 2 | Kocioł nr 1K1 i 2K | 400,9 |
| Wariant 3 | Kocioł nr 1K1 i 3K | 400,9 |
| Wariant 4 | Kocioł nr K2 i 3K | 630 |
| Wariant 5 | Kocioł nr 1K1, 2K i 3K | 715,9 |
| Wariant 6 | Kocioł nr 1K1, 1K2, 2K, 3K i KW-1 | 963,6 |
| Wariant 7 | Kocioł nr 1K2, 2K, 3K i KW-1 | 877,7 |
| Wariant 8 | Kocioł nr 1K2, 2K, 3K, KW-1 i KW-2 | 997,7 |
| Wariant 9 | Kocioł nr 1K1 i 1K2 | 183,6 |
| Wariant 10 | Kocioł nr 1K1, 1K2 i 2K | 498,6 |
| Wariant 11 | Kocioł nr 1K1, 1K2 i 3K | 498,6 |
| Wariant 12 | Kocioł nr 1K1, 1K2, 2K i 3K | 813,6 |
| Wariant 13 | Kocioł nr 1K1, 1K2, 2K, 3K, KW-1 i KW-2 | 1083,6 |

IV.1.2. Źródła emisji, emitory oraz parametry ich pracy

| Lp. | Źródła emisji | Oznaczenie emitora (miejsce emisji) | Rodzaj emitora | Charakterystyka miejsc emisji | | | | Czas emisji [h/rok] | Urządzenia ograniczające emisję |
|-----|--------------------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------|----------|--------------------------|------------------------|---------------------|---------------------------------------------------------|
| | | | | Wysokość | Średnica | Natężenie przepływu | Temp. gazów odlotowych | | |
| | | | | [m] | [m] | [tys. m ³ /h] | [K] | | |
| 1. | Kocioł nr 1K1 typ BFB110 | E-1 | Pionowy otwarty | 202 | 5,8 | 115,0 | 450 | 8 760 | - Elektrofiltr, - SNCR* |
| | Kocioł na 1K2 typ OP140 | | | | | 126,0 | | | - Elektrofiltr i filtr workowy, - IOS**, - SNCR*. |
| | Kocioł nr 2K typ OP430 | | | | | 395,0 | | | - Elektrofiltr i filtr workowy, - IOS**, - SNCR*. |
| | Kocioł nr 3K | | | | | 420,0 | | | - Elektrofiltr i filtr |

| | | | | | | | | | |
|----|--------------------------------|-----|--------------------|----|-----|-------|-----|-------|----------------------------------|
| | typ OP430 | | | | | | | | workowy, - IOS**, - SNCR*. |
| | Kocioł nr KW-1 typ PTWM180 | | | | | 198,0 | | 1 500 | brak |
| | Kocioł nr KW-2 typ PTWM180 | | | | | 198,0 | | | brak |
| 2. | Kocioł nr 1K1 typ BFB110 | E-2 | Pionowy otwarty | 62 | 2,0 | 115,0 | 433 | 2 000 | - Elektrofiltr, - SNCR*. |
| 3. | Kocioł nr KP1 typ UL-S LOOS | E-5 | Pionowy otwarty | 20 | 1,0 | 13,5 | 433 | 720 | brak |

Objaśnienia:

* SNCR – selektywna redukcja niekatalityczna,

** IOS – Instalacja Odsiarczania Spalin.

IV.1.3. Rodzaje i ilości gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza – źródła objęte konkluzjami BAT

a. Wielkość dopuszczalnej emisji dla źródeł powstawania gazów i pyłów

| Źródła emisji | Emitowana substancja | Dopuszczalna emisja: [Graniczna wielkość emisyjna BAT-AEL w mg/Nm ³ , przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych odniesione do następujących warunków: suchy gaz w temperaturze 273,15 K i pod ciśnieniem ciśnienia 101,3 kPa] | | | |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------|--------------------------------------------------------|--------------------------------------------------|
| | | Średnia dobową ²⁾ | Średnia roczna ³⁾ | Średnia z próbek uzyskanych w ciągu roku ⁴⁾ | Średnia z okresu pobierania próbek ⁵⁾ |
| Źródło zgodnie z pierwszą zasadą łączenia (obiekt energetycznego spalania) (1083,6 MW) Kotły 1K1 + 1K2 + 2K + 3K + KW-1 + KW-2 ¹⁾ | dwutlenek siarki | 205 | 145 | - | - |
| | tlenki azotu ⁶⁾ | 241 | 195 | - | - |
| | pył | 14 | 10 | - | - |
| | chlorowodór ⁷⁾ | - | - | 7 | - |
| | fluorowodór ⁸⁾ | - | - | 3 | - |
| | rtęć ⁹⁾ | - | - | 0,0041 | - |
| | amoniak | - | 11 | - | - |
| | tlenek węgla ¹⁰⁾ | - | 153 | - | - |
| Kocioł nr 1K1 typ BFB110 (85,9 MW) – wariant I – emitor E-2 | dwutlenek siarki | 215 | 100 | - | - |
| | tlenki azotu ⁶⁾ | 275 | 225 | - | - |
| | pył | 22 | 15 | - | - |
| | chlorowodór ⁷⁾ | - | - | 25 | - |
| | fluorowodór ⁸⁾ | - | - | - | < 1,5 |
| | rtęć ⁹⁾ | - | - | - | 0,005 |
| | amoniak | - | 15 | - | - |
| | tlenek węgla ¹⁰⁾ | - | 300 | - | - |
| Kocioł nr 1K1 typ BFB110 (85,9 MW) – wariant II – emitor E-1 | dwutlenek siarki | 215 | 100 | - | - |
| | tlenki azotu ⁶⁾ | 200 | 160 | - | - |
| | pył | 16 | 10 | - | - |
| | chlorowodór ⁷⁾ | - | - | 25 | - |
| | fluorowodór ⁸⁾ | - | - | - | < 1 |
| | rtęć ⁹⁾ | - | - | - | 0,005 |

| | | | | | |
|-------------------------------------|-----------------------------|-----|-----|-------|---|
| | amoniak | - | 15 | - | - |
| | tlenek węgla ¹⁰⁾ | - | 300 | - | - |
| Kocioł nr 1K2 typ OP140 (97,7 MW) | dwutlenek siarki | 205 | 130 | - | - |
| | tlenki azotu ⁶⁾ | 200 | 150 | - | - |
| | pył | 14 | 8 | - | - |
| | chlorowodór ⁷⁾ | - | - | 5 | - |
| | fluorowodór ⁸⁾ | - | - | 3 | - |
| | rtęć ⁹⁾ | - | - | 0,004 | - |
| | amoniak | - | 10 | - | - |
| | tlenek węgla ¹⁰⁾ | - | 140 | - | - |
| Kocioł nr 2K typ OP430 (315 MW) | dwutlenek siarki | 205 | 130 | - | - |
| | tlenki azotu ⁶⁾ | 200 | 150 | - | - |
| | pył | 14 | 8 | - | - |
| | chlorowodór ⁷⁾ | - | - | 5 | - |
| | fluorowodór ⁸⁾ | - | - | 3 | - |
| | rtęć ⁹⁾ | - | - | 0,004 | - |
| | amoniak | - | 10 | - | - |
| | tlenek węgla ¹⁰⁾ | - | 140 | - | - |
| Kocioł nr 3K typ OP430 (315 MW) | dwutlenek siarki | 205 | 130 | - | - |
| | tlenki azotu ⁶⁾ | 200 | 150 | - | - |
| | pył | 14 | 8 | - | - |
| | chlorowodór ⁷⁾ | - | - | 5 | - |
| | fluorowodór ⁸⁾ | - | - | 3 | - |
| | rtęć ⁹⁾ | - | - | 0,004 | - |
| | amoniak | - | 10 | - | - |
| | tlenek węgla ¹⁰⁾ | - | 140 | - | - |
| Kocioł nr KW-1 typ PTWM180 (150 MW) | dwutlenek siarki | 200 | - | - | - |
| | tlenki azotu ⁶⁾ | 365 | - | - | - |
| | pył | 15 | - | - | - |
| Kocioł nr KW-2 typ PTWM180 (120 MW) | dwutlenek siarki | 200 | - | - | - |
| | tlenki azotu ⁶⁾ | 365 | - | - | - |
| | pył | 15 | - | - | - |

Objaśnienia:

- 1) Ww. rodzaje gazów i pyłów dopuszczone do wprowadzania do powietrza, ustalone na podstawie granicznych wielkości emisyjnych, uznaje się za dotrzymane, na podstawie warunków podanych w §13 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów.
- 2) Średnia dobowa – średnia uzyskana z okresu 24 godzin obliczona dla ważnych średnich wartości godzinnych uzyskanych w wyniku ciągłych pomiarów.
- 3) Średnia roczna – średnia uzyskana z okresu jednego roku obliczona dla ważnych średnich wartości godzinnych uzyskanych w wyniku ciągłych pomiarów.
- 4) Średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku – średnia z wartości uzyskanych w ciągu jednego roku okresowych pomiarów dokonywanych z częstotliwością monitorowania dla każdego parametru.

- 5) Średnia z okresu pobierania próbek – średnia wartość uzyskana na podstawie trzech kolejnych pomiarów, z których każdy trwa co najmniej 30 minut.
- 6) Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO₂), wyrażona jako dwutlenek azotu (NO₂).
- 7) Wszystkie nieorganiczne gazowe związki chloru wyrażone jako HCl.
- 8) Wszystkie nieorganiczne związki fluoru, wyrażone jako HF.
- 9) Suma rtęci i jej związków, wyrażona jako Hg.
- 10) Dopuszczona emisja nie stanowiąca granicznej wielkości emisyjnej, wartość wskaźnikowa.

b. Wielkość dopuszczalnej emisji dla miejsc wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

| Miejsce emisji (emitor) | Emitowana substancja | Dopuszczalna emisja: [Graniczna wielkość emisyjna BAT-AEL w mg/Nm ³ , przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych odniesione do następujących warunków: suchy gaz w temperaturze 273,15 K i pod ciśnieniem ciśnienia 101,3 kPa] | | |
|-------------------------|---------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|--------------------------------------------------------|
| | | Średniodobowa ^{1) 2)} | Średnioroczna ³⁾ | Średnia z próbek uzyskanych w ciągu roku ⁴⁾ |
| E-1 | Wariant 1 - Kocioł nr 1K2 | | | |
| | dwutlenek siarki | 205 | 145 | - |
| | tlenki azotu ⁶⁾ | 200 | 195 | - |
| | pył | 14 | 10 | - |
| | chlorowodór ⁷⁾ | - | - | 7 |
| | fluorowodór ⁸⁾ | - | - | 3 |
| | rtęć ⁹⁾ | - | - | 0,0041 |
| | tlenek węgla ¹⁰⁾ | - | 152 | - |
| E-1 | Wariant 2 - Kocioł nr 1K1 i 2K | | | |
| | dwutlenek siarki | 207 | 145 | - |
| | tlenki azotu ⁶⁾ | 200 | 195 | - |
| | pył | 14 | 10 | - |
| | chlorowodór ⁷⁾ | - | - | 7 |
| | fluorowodór ⁸⁾ | - | - | 3 |
| | rtęć ⁹⁾ | - | - | 0,0041 |
| | tlenek węgla ¹⁰⁾ | - | 152 | - |
| E-1 | Wariant 3 - Kocioł nr 1K1 i 3K | | | |
| | dwutlenek siarki | 207 | 145 | - |
| | tlenki azotu ⁶⁾ | 200 | 195 | - |
| | pył | 14 | 10 | - |
| | chlorowodór ⁷⁾ | - | - | 7 |
| | fluorowodór ⁸⁾ | - | - | 3 |
| | rtęć ⁹⁾ | - | - | 0,0041 |
| | tlenek węgla ¹⁰⁾ | - | 152 | - |

| Wariant 4 - Kocioł nr 2K i 3K | | | | |
|------------------------------------------------------|-----------------------------|-----|-----|--------|
| E-1 | dwutlenek siarki | 205 | 145 | - |
| | tlenki azotu ⁶⁾ | 200 | 195 | - |
| | pył | 14 | 10 | - |
| | chlorowodór ⁷⁾ | - | - | 7 |
| | fluorowodór ⁸⁾ | - | - | 3 |
| | rtęć ⁹⁾ | - | - | 0,0041 |
| | amoniak | - | 11 | - |
| | tlenek węgla ¹⁰⁾ | - | 152 | - |
| Wariant 5 - Kocioł nr 1K1, 2K i 3K | | | | |
| E-1 | dwutlenek siarki | 206 | 145 | - |
| | tlenki azotu ⁶⁾ | 200 | 195 | - |
| | pył | 14 | 10 | - |
| | chlorowodór ⁷⁾ | - | - | 7 |
| | fluorowodór ⁸⁾ | - | - | 3 |
| | rtęć ⁹⁾ | - | - | 0,0041 |
| | amoniak | - | 11 | - |
| | tlenek węgla ¹⁰⁾ | - | 152 | - |
| Wariant 6 - Kocioł nr 1K1, 1K2, 2K, 3K i KW-1 | | | | |
| E-1 | dwutlenek siarki | 205 | 145 | - |
| | tlenki azotu ⁶⁾ | 226 | 195 | - |
| | pył | 14 | 10 | - |
| | chlorowodór ⁷⁾ | - | - | 7 |
| | fluorowodór ⁸⁾ | - | - | 3 |
| | rtęć ⁹⁾ | - | - | 0,0041 |
| | amoniak | - | 11 | - |
| | tlenek węgla ¹⁰⁾ | - | 152 | - |
| Wariant 7 - Kocioł nr 1K2, 2K, 3K i KW-1 | | | | |
| E-1 | dwutlenek siarki | 204 | 145 | - |
| | tlenki azotu ⁶⁾ | 228 | 195 | - |
| | pył | 14 | 10 | - |
| | chlorowodór ⁷⁾ | - | - | 7 |
| | fluorowodór ⁸⁾ | - | - | 3 |
| | rtęć ⁹⁾ | - | - | 0,0041 |
| | amoniak | - | 11 | - |
| | tlenek węgla ¹⁰⁾ | - | 152 | - |

| | | | | |
|-----|-------------------------------------------------------|-----|-----|--------|
| E-1 | Wariant 8 - Kocioł nr 1K2, 2K, 3K, KW-1 i KW-2 | | | |
| | dwutlenek siarki | 203 | 145 | - |
| | tlenki azotu ⁶⁾ | 245 | 195 | - |
| | pył | 14 | 10 | - |
| | chlorowodór ⁷⁾ | - | - | 7 |
| | fluorowodór ⁸⁾ | - | - | 3 |
| | rtęć ⁹⁾ | - | - | 0,0041 |
| | amoniak | - | 11 | - |
| | tlenek węgla ¹⁰⁾ | - | 152 | - |
| E-1 | Wariant 9 - Kocioł nr 1K1 i 1K2 | | | |
| | dwutlenek siarki | 210 | 145 | - |
| | tlenki azotu ⁶⁾ | 200 | 195 | - |
| | pył | 15 | 10 | - |
| | chlorowodór ⁷⁾ | - | - | 7 |
| | fluorowodór ⁸⁾ | - | - | 3 |
| | rtęć ⁹⁾ | - | - | 0,0041 |
| | amoniak | - | 11 | - |
| | tlenek węgla ¹⁰⁾ | - | 152 | - |
| E-1 | Wariant 10 - Kocioł nr 1K1, 1K2 i 2K | | | |
| | dwutlenek siarki | 207 | 145 | - |
| | tlenki azotu ⁶⁾ | 200 | 195 | - |
| | pył | 14 | 10 | - |
| | chlorowodór ⁷⁾ | - | - | 7 |
| | fluorowodór ⁸⁾ | - | - | 3 |
| | rtęć ⁹⁾ | - | - | 0,0041 |
| | amoniak | - | 11 | - |
| | tlenek węgla ¹⁰⁾ | - | 152 | - |
| E-1 | Wariant 11 - Kocioł nr 1K1, 1K2 i 3K | | | |
| | dwutlenek siarki | 207 | 145 | - |
| | tlenki azotu ⁶⁾ | 200 | 195 | - |
| | pył | 14 | 10 | - |
| | chlorowodór ⁷⁾ | - | - | 7 |
| | fluorowodór ⁸⁾ | - | - | 3 |
| | rtęć ⁹⁾ | - | - | 0,0041 |
| | amoniak | - | 11 | - |
| | tlenek węgla ¹⁰⁾ | - | 152 | - |

| Wariant 12 - Kocioł nr 1K1, 1K2, 2K i 3K | | | | |
|-------------------------------------------------------------|-----------------------------|-----|-----|--------|
| E-1 | dwutlenek siarki | 206 | 145 | - |
| | tlenki azotu ⁶⁾ | 200 | 195 | - |
| | pył | 14 | 10 | - |
| | chlorowodór ⁷⁾ | - | - | 7 |
| | fluorowodór ⁸⁾ | - | - | 3 |
| | rtęć ⁹⁾ | - | - | 0,0041 |
| | amoniak | - | 11 | - |
| | tlenek węgla ¹⁰⁾ | - | 152 | - |
| Wariant 13 - Kocioł nr 1K1, 1K2, 2K, 3K, KW-1 i KW-2 | | | | |
| E-1 | dwutlenek siarki | 205 | 145 | - |
| | tlenki azotu ⁶⁾ | 241 | 195 | - |
| | pył | 14 | 10 | - |
| | chlorowodór ⁷⁾ | - | - | 7 |
| | fluorowodór ⁸⁾ | - | - | 3 |
| | rtęć ⁹⁾ | - | - | 0,0041 |
| | amoniak | - | 11 | - |
| | tlenek węgla ¹⁰⁾ | - | 152 | - |
| Kocioł 1K2 | | | | |
| E-2 | dwutlenek siarki | 215 | 100 | - |
| | tlenki azotu ⁶⁾ | 275 | 225 | - |
| | pył | 22 | 15 | - |
| | chlorowodór ⁷⁾ | - | - | 25 |
| | fluorowodór ⁸⁾ | - | - | < 1,5 |
| | rtęć ⁹⁾ | - | - | 0,005 |
| | amoniak | - | 15 | - |
| | tlenek węgla ¹⁰⁾ | - | 300 | - |

Objaśnienia:

- 1) Ww. rodzaje gazów i pyłów dopuszczone do wprowadzania do powietrza, ustalone na podstawie granicznych wielkości emisyjnych, uznaje się za dotrzymane, na podstawie warunków podanych w §13 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów.
- 2) Średnia dobową – średnia uzyskana z okresu 24 godzin obliczona dla ważnych średnich wartości godzinnych uzyskanych w wyniku ciągłych pomiarów.
- 3) Średnia roczna – średnia uzyskana z okresu jednego roku obliczona dla ważnych średnich wartości godzinnych uzyskanych w wyniku ciągłych pomiarów.
- 4) Średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku – średnia z wartości uzyskanych w ciągu jednego roku okresowych pomiarów dokonywanych z częstotliwością monitorowania dla każdego parametru.
- 5) Średnia z okresu pobierania próbek – średnia wartość uzyskana na podstawie trzech kolejnych pomiarów, z których każdy trwa co najmniej 30 minut.
- 6) Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO₂), wyrażona jako dwutlenek azotu (NO₂).
- 7) Wszystkie nieorganiczne gazowe związki chloru wyrażone jako HCl.
- 8) Wszystkie nieorganiczne związki fluoru, wyrażone jako HF.
- 9) Suma rtęci i jej związków, wyrażona jako Hg.
- 10) Dopuszczona emisja nie stanowiąca granicznej wielkości emisyjnej, wartość wskaźnikowa.

IV.1.4. Rodzaje i ilości gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza – pozostałe źródła

a. Wielkość dopuszczalnej emisji dla źródeł powstawania gazów i pyłów

| Źródła emisji | Emitowana substancja | Dopuszczalna emisja ¹⁾ : [Standardy emisyjne w mg/m ³ _u , przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych)] | |
|--------------------------------|----------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|
| | | do 31 grudnia 2024 r. | od 1 stycznia 2025 r. |
| Kocioł nr KP1 typ UL-S LOOS | dwutlenek siarki | 850 | 350 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 400 | 200 |
| | pył | 50 | 30 |

Objaśnienia:

- ¹⁾ Ww. rodzaje gazów i pyłów dopuszczone do wprowadzania do powietrza, ustalone na podstawie standardów emisyjnych, uznaje się za dotrzymane, na podstawie warunków podanych w §13 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów,
²⁾ Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO₂), wyrażona jako dwutlenek azotu (NO₂).

b. Wielkość dopuszczalnej emisji dla miejsc wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

| Miejsce emisji (emitor) | Emitowana substancja | Dopuszczalna emisja ¹⁾ : [Standardy emisyjne w mg/m ³ _u , przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych)] | |
|-------------------------|----------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|
| | | do 31 grudnia 2024 r. | od 1 stycznia 2025 r. |
| E-5 | dwutlenek siarki | 850 | 350 |
| | tlenki azotu ²⁾ | 400 | 200 |
| | pył | 50 | 30 |

Objaśnienia:

- ¹⁾ Ww. rodzaje gazów i pyłów dopuszczone do wprowadzania do powietrza, ustalone na podstawie standardów emisyjnych, uznaje się za dotrzymane, na podstawie warunków podanych w §13 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów,
²⁾ Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO₂), wyrażona jako dwutlenek azotu (NO₂).

IV.1.5 Dopuszczalna wielkość emisji rocznej z instalacji

| Rodzaj substancji | Dopuszczalna emisja | |
|----------------------------|-------------------------------------------|---------------------|
| | od 18.08.2021 r. do 31.12.2021 r. [Mg] | od 2022 r. [Mg/rok] |
| dwutlenek siarki | 466,8 | 1113,7 |
| tlenki azotu ¹⁾ | 585,9 | 1397,8 |
| pył | 30,9 | 73,7 |
| chlorowodór ²⁾ | 24,3 | 58 |
| fluorowodór ³⁾ | 9,1 | 21,7 |
| rtęć ⁴⁾ | 0,013 | 0,032 |
| amoniak | 34,8 | 83,1 |
| tlenek węgla ⁵⁾ | 556,7 | 1328,0 |

- ¹⁾ Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO₂), wyrażona jako dwutlenek azotu (NO₂).
²⁾ Wszystkie nieorganiczne gazowe związki chloru wyrażone jako HCl.
³⁾ Wszystkie nieorganiczne związki fluoru, wyrażone jako HF.
⁴⁾ Suma rtęci i jej związków, wyrażona jako Hg.
⁵⁾ Dopuszczona emisja nie stanowiąca granicznej wielkości emisyjnej, wartość wskaźnikowa.

6. Punkt V.1. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

V.1. Monitoring emisji do powietrza

OKRES I – obowiązuje do 17 sierpnia 2021 r.

V.1.1. Stanowiska pomiarowe

1. Króćce pomiarowe do pomiarów okresowych są usytuowane zgodnie z Polską Normą PN-Z-04030-7 dotyczącą lokalizacji przekrojów i punktów pomiarowych.
2. Emisja tlenków azotu, dwutlenku siarki, tlenku węgla oraz pyłu jest monitorowana w sposób ciągły. Analizatory spalin są zamontowane na kanałach spalin każdego z pojedynczych źródeł. Wyniki pomiarów są następnie opracowywane w postaci raportów w oprogramowaniu emisyjnym.

V.1.2. Zakres pomiarów – zgodnie z przepisami szczegółowymi obowiązującymi w tym zakresie.

V.1.3. Metodyki pomiarów

Pomiary należy wykonywać zgodnie z obowiązującą referencyjną metodyką pomiarów określoną w przepisach szczególnych.

OKRES II – obowiązuje od 18 sierpnia 2021 r.

V.1.1. Stanowiska pomiarowe

1. Króćce pomiarowe do pomiarów okresowych są usytuowane zgodnie z Polską Normą PN-Z-04030-7 dotyczącą lokalizacji przekrojów i punktów pomiarowych.
2. Emisja tlenków azotu, dwutlenku siarki, tlenku węgla, amoniaku oraz pyłu jest monitorowana w sposób ciągły. Analizatory spalin są zamontowane na kanałach spalin każdego z pojedynczych źródeł. Wyniki pomiarów są następnie opracowywane w postaci raportów w oprogramowaniu emisyjnym.

V.1.2. Zakres pomiarów

1. Należy prowadzić ciągły pomiar wielkości emisji tlenków azotu, dwutlenku siarki, tlenku węgla, amoniaku oraz pyłu na kanałach spalin kotłów 1K1, 1K2, 2K i 3K.
2. Należy prowadzić ciągły pomiar wielkości emisji tlenków azotu, dwutlenku siarki, tlenku węgla oraz pyłu na kanałach spalin kotłów – źródeł szczytowych KW-1 i KW-2.
3. Należy wykonywać okresowe pomiary wielkości emisji substancji wprowadzanych do powietrza na kanałach spalin kotłów 1K1, 1K2, 2K i 3K w regularnych odstępach czasu, z częstotliwością i w zakresie podanym poniżej

| Lp. | Wskaźnik | Częstotliwość |
|-----|------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|
| 1. | Chlorowodór | 1 raz na 12 miesięcy, 1 raz na 6 miesięcy – w przypadku kotła 1K1 |
| 2. | Fluorowodór | 1 raz na 12 miesięcy |
| 3. | Rtęć | 1 raz na 6 miesięcy, 1 raz na 12 miesięcy – w przypadku kotła 1K1 |
| 4. | Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn) | 1 raz na 12 miesięcy |

4. Należy monitorować wielkość emisji z emitora E-1 oraz E-2 w sposób ciągły za pomocą obliczeń z wykorzystaniem oprogramowania emisyjnego.

V.1.3. Metodyki pomiarów

1. Pomiary należy wykonać zgodnie z poniższymi metodykami pomiarów:

| Lp. | Nazwa substancji | Metodyka |
|-----|------------------|------------------------------------------|
| 1. | Tlenki azotu | Ogólne normy EN ¹⁾ |
| 2. | Dwutlenek siarki | Ogólne normy EN ¹⁾ i EN 14791 |

| | | |
|----|------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------|
| 3. | Tlenek węgla | Ogólne normy EN ¹⁾ |
| 4. | Amoniak | Ogólne normy EN ¹⁾ |
| 5. | Pył | Ogólne normy EN ¹⁾ i EN 13284-1 i EN 13284-2 |
| 6. | Chlorowodór | EN 1911 |
| 7. | Fluorowodór | Metodyka dowolna |
| 8. | Rtęć | EN 13211 |
| 9. | Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn) | EN 14385 |

¹⁾ Ogólne normy dla pomiarów ciągłych to EN 15267-1, EN 15267-2, EN 15267-3 i EN 14181.

- Należy prowadzić pełną procedurę kalibracji i walidacji systemów do ciągłych pomiarów emisji, zgodnie z przepisami szczegółowymi w tym zakresie.
- Pomiary okresowe emisji do powietrza należy wykonywać metodykami akredytowanymi.

7. Punkt V.5. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

V.5. Monitoring parametrów procesów technologicznych oraz zużycia energii, surowców i paliw

- Należy prowadzić monitoring kluczowych procesów mających zastosowanie w przypadku emisji do powietrza poprzez ciągłe pomiary następujących parametrów spalin: przepływ, zawartość tlenu, temperatura i ciśnienie, zawartość pary wodnej.
- Należy prowadzić monitoring ilości wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw.

8. Punkt V.6. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

V.6. Sposób i częstotliwość przekazywania informacji z prowadzonego monitoringu

- Wyniki monitoringu wykazanego w pkt V niniejszej decyzji, należy przedkładać organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego oraz wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska, każdorazowo podczas kontroli.
- Wyniki pomiarów emisji substancji do powietrza, ilości i jakości ścieków wprowadzanych do środowiska, ilości pobranej wody oraz emisji hałasu należy przekazywać zgodnie z przepisami szczegółowymi w tym zakresie.
- Pozostałe wyniki z prowadzonego monitoringu należy składać ww. organom w formie pisemnej w terminie do końca I kwartału każdego roku za poprzedni rok kalendarzowy.

II. Określić termin dostosowania instalacji do wymagań określonych w Decyzji Wykonawczej Komisji Europejskiej z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (Dz.U. UE t. 212, str. 1) – do dnia 17 sierpnia 2021 r.

III. Pozostałe warunki decyzji Wojewody Wielkopolskiego znak: SR.II-8.6600-19/05 z dnia 21.04.2006 r., udzielającej przedsiębiorstwu Dalkia Poznań Zespół Elektrociepłowni S.A., ul. Gdyńska 54, 60-960 Poznań, pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw – Elektrociepłownia II Karolin, zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR.VI.7222.118.2011 z dnia 27.12.2011 r., znak: DSR-VI.7222.101.2012 z dnia 25.09.2012 r., znak: DSR-II-2.7222.28.2014 z dnia 4.09.2014 r., znak: DSR-II-1.7222.105.2014 z dnia 11.12.2014 r., znak: DSR-II-1.7222.129.2015 z dnia 30.12.2015 r., znak: DSR-II-1.7222.78.2016 z dnia 8.08.2016 r. oraz znak: DSR-II-1.7222.56.2017 z dnia 15.03.2018 r., pozostają bez zmian.

IV. Decyzja niniejsza jest integralnie związana z decyzją Wojewody Wielkopolskiego znak: SR.II-8.6600-19/05 z dnia 21.04.2006 r., udzielającą przedsiębiorstwu Dalkia Poznań Zespół Elektrociepłowni S.A., ul. Gdyńska 54, 60-960 Poznań, pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw – Elektrociepłownia II Karolin, zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR.VI.7222.118.2011 z dnia 27.12.2011 r., znak: DSR-VI.7222.101.2012 z dnia 25.09.2012 r., znak: DSR-II-2.7222.28.2014 z dnia 4.09.2014 r., znak: DSR-II-1.7222.105.2014 z dnia 11.12.2014 r., znak: DSR-II-1.7222.129.2015 z dnia 30.12.2015 r., znak: DSR-II-1.7222.78.2016 z dnia 8.08.2016 r. oraz znak: DSR-II-1.7222.56.2017 z dnia 15.03.2018 r.

UZASADNIENIE

W dniu 25.04.2018 r. do Marszałka Województwa Wielkopolskiego wpłynął wniosek przedsiębiorstwa Veolia Energia Poznań S.A., ul. Energetyczna 3, 61-016 Poznań, o zmianę decyzji Wojewody Wielkopolskiego znak: SR.II-8.6600-19/05 z dnia 21.04.2006 r., udzielającej Dalkia Poznań Zespół Elektrociepłowni S.A., ul. Gdyńska 54, 60-960 Poznań, pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw – Elektrociepłownia II Karolin, zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR.VI.7222.118.2011 z dnia 27.12.2011 r., znak: DSR-VI.7222.101.2012 z dnia 25.09.2012 r., znak: DSR-II-2.7222.28.2014 z dnia 4.09.2014 r., znak: DSR-II-1.7222.105.2014 z dnia 11.12.2014 r., znak: DSR-II-1.7222.129.2015 z dnia 30.12.2015 r. znak: DSR-II-1.7222.78.2016 z dnia 8.08.2016 r. oraz znak: DSR-II-1.7222.56.2017 z dnia 15.03.2018 r.

Obowiązek uzyskania pozwolenia zintegrowanego dla przedmiotowej instalacji wynika z zaliczenia jej do instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, wymienionej w ust. 1 pkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014 r., poz. 1169).

Na podstawie art. 378 ust. 2a pkt 2 ustawy Prawo ochrony środowiska, w związku z § 2 ust. 1 pkt 41 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tekst jednolity: Dz. U. z 2016 r., poz. 71) oraz mając na uwadze art. 60 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity: Dz. U. z 2018 r., poz. 2081), organem właściwym do wydania niniejszej decyzji jest Marszałek Województwa Wielkopolskiego.

Wnioskodawca wskutek wezwania Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.1.3.2018 z dnia 15.02.2018 r., w związku z koniecznością dostosowania zapisów decyzji do wymogów określonych w decyzji wykonawczej Komisji Europejskiej z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (Dz.U. UE t. 212, str. 1), wystąpił o zmianę ww. pozwolenia, która obejmuje charakterystykę stosowanej technologii, sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości, rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw, warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii oraz monitoring emisji do powietrza.

Zmiana niniejszej decyzji nie wiąże się z istotną zmianą sposobu funkcjonowania instalacji, w rozumieniu art. 3 pkt 7 oraz art. 214 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska. Zgodnie z powyższym oraz na podstawie art. 215 ust. 8 ustawy Prawo ochrony środowiska nie została pobrana opłata rejestracyjna.

W toku postępowania wyjaśniającego wezwano Wnioskodawcę do złożenia wyjaśnień merytorycznych wniosku o zmianę przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego. Ponadto, wobec zmiany stanu prawnego, w związku z wejściem w życie ustawy z dnia 20 lipca 2018 r. o zmianie ustawy o odpadach oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2018 r., poz. 1592), wezwano Stronę do złożenia stosownego zaświadczenia o niekaralności Prowadzącego instalację. Przedmiotowy wniosek został uzupełniony w żądanym zakresie.

Po analizie przedłożonej dokumentacji, na podstawie art. 61 § 4 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, pismem znak: DSR-II-1.7222.31.2018 z dnia 27.08.2018 r., zawiadomiono Wnioskodawcę o wszczęciu postępowania w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla ww. instalacji.

Na podstawie art. 10 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, zawiadomieniem znak: DSR-II-1.7222.31.2018 z dnia 3.12.2018 r., poinformowano Strony postępowania o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań.

Zmieniane pozwolenie zintegrowane określa warunki korzystania z wód obejmujące pobór wód. Z tego względu, stosownie do art. 185 ust. 1a ustawy Prawo ochrony środowiska, stroną przedmiotowego postępowania, poza Prowadzącym instalację, jest również Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, na gruncie rozpatrywanej sprawy reprezentowane przez Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Poznaniu.

Mając na uwadze obowiązek wynikający z art. 209 ust. 1 ustawy z Prawo ochrony środowiska, przekazano Ministrowi Środowiska zapis ww. wniosku w wersji elektronicznej.

Zmiana pozwolenia zintegrowanego związana jest przede wszystkim ze zmianą wielkości emisji do powietrza, w związku z koniecznością dostosowania zapisów decyzji do wymogów określonych w decyzji wykonawczej Komisji Europejskiej z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE.

We wniosku przedstawiono oddziaływanie instalacji na stan jakości powietrza, ze szczególnym uwzględnieniem emisji, amoniaku, chlorowodoru, fluorowodoru, rtęci, dwutlenku siarki, tlenków azotu, tlenku węgla oraz pyłu, w tym pyłu zawieszonego PM10 oraz pyłu zawieszonego PM2,5

Z wykonanych obliczeń rozprzestrzeniania substancji w powietrzu wynika, iż ich emisje nie powodują przekroczenia poziomów dopuszczalnych określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu oraz częstości przekroczeń określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu.

Wielkość dopuszczalnej emisji do powietrza oraz techniczne jej warunki i czas występowania, określono w niniejszej zmianie pozwolenia, zgodnie z wielkościami i parametrami emisji podanymi przez Prowadzącego instalację we wniosku o zmianę pozwolenia oraz uzupełnieniach do wniosku i zgodnie z art. 202 ust. 2 i art. 224 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Prowadzącego instalację zobowiązano do prowadzenia od 18 sierpnia 2021 r. monitoringu emisji zgodnie z technikami wskazanymi w BAT 3 określonymi w Decyzji Wykonawczej Komisji Europejskiej z dnia 31 lipca 2017 r.

Zgodnie z art. 215 ust. 5 ustawy Prawo ochrony środowiska termin dostosowania instalacji do wymagań określonych w decyzji wykonawczej Komisji Europejskiej z dnia 31 lipca 2017 r. określono na 18 sierpnia 2021 r.

We wniosku, w nawiązaniu do art. 204 ustawy Prawo ochrony środowiska przeanalizowano spełnianie przez instalację wymagań ochrony środowiska, wynikające z najlepszej dostępnej techniki. Analizę przeprowadzono w oparciu o decyzję wykonawczą Komisji Europejskiej z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającą konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE.

Przeprowadzona we wniosku analiza wskazała, że wszystkie stosowane technologie będą zgodne z wymaganiami ww. dokumentu, na dzień 18 sierpnia 2021 r.

Z uwagi na fakt, iż ww. pozwolenie zintegrowane nie zawierało zapisów na temat spełniania przez Zakład wymagań BAT 16, Wnioskodawca wystąpił o zamieszczenie odpowiednich zapisów w pkt I.2. decyzji, poprzez wskazanie czynności podejmowanych w celu ograniczenia ilości odpadów przeznaczonych do unieszkodliwiania ze spalania i technik redukcji zanieczyszczeń, poprzez gospodarcze wykorzystanie odpadów paleniskowych w sektorze wytwórczym materiałów budowlanych czy żużli do produkcji betonu i w budownictwie drogowym.

Wnioskodawca jest odpowiedzialny za ewentualne szkody powstałe w wyniku nieprawidłowego wykonywania orzeczeń niniejszej decyzji.

Niniejsza decyzja winna stale znajdować się u Wnioskodawcy i być dostępna organom kontroli.

Naruszenie przez Wnioskodawcę przepisów ustawy Prawo ochrony środowiska i ustawy o odpadach, lub nieprzestrzeganie warunków niniejszej decyzji może spowodować cofnięcie udzielonego pozwolenia zintegrowanego.

Zgodnie z art. 155 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, lub przez organ wyższego stopnia, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes Strony. Za przedmiotową zmianą ww. decyzji udzielającej pozwolenia zintegrowanego przemawia słuszny interes Prowadzącego instalację i nie sprzeciwiają się temu przepisy szczególne.

Mając powyższe na uwadze, Marszałek Województwa Wielkopolskiego orzeka jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji Stronie przysługuje prawo wniesienia odwołania do Ministra Środowiska, za pośrednictwem Marszałka Województwa Wielkopolskiego, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Zgodnie z art. 127a Kodeksu postępowania administracyjnego – w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania Strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Marszałka Województwa Wielkopolskiego. Z dniem doręczenia tutejszemu Organowi oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania, niniejsza decyzja stanie się ostateczna i prawomocna.

Decyzja będzie podlegać wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli w tym czasie Strona zrzeknie się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 Kodeksu postępowania administracyjnego).

Za wydanie niniejszej decyzji pobrano stosowną opłatę skarbową w wysokości 1006,00 zł, na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (tekst jednolity: Dz. U. z 2018 r., poz. 1044 ze zm.). Opłatę wniesiono na rachunek bankowy: Urząd Miasta Poznania, Wydział Finansów, Oddział Pozostałych Dochodów Podatkowych i Niepodatkowych, ul. Libelta 16/20, 61-706 Poznań, PKO Bank Polski S.A. 94 1020 4027 0000 1602 1262 0763.

z up. Marszałka Województwa

Mariola Górniak

Dyrektor Departamentu Środowiska

Otrzymują:

1. Veolia Energia Poznań S.A.
ul. Energetyczna 3, 61-016 Poznań
2. Minister Środowiska
(na adres email: pozwolenia.zintegrowane@mos.gov.pl)
3. Wielkopolski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
ul. Czarna Rola 4, 61-625 Poznań
4. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Poznaniu (ePUAP)
5. Wydział Opłat i Baz Danych o Środowisku
6. Aa x 2