



P\_128273

PŚ.V/KS/7600-117/08

**DECYZJA Nr 368/15/PŚ.Z**

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2013 r. poz. 267, z późn. zm.), art. 146c ust. 1, art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust.1, art. 188, art. 192, art. 201 ust. 1, art. 202, art. 203 ust.1, art. 204, art. 211 ust. 7, art. 214 ust. 5, art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2013 r. poz. 1232, z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku ENERGA Elektrownie Ostrołęka Spółka Akcyjna, ul. Elektryczna 5, 07-401 Ostrołęka,

**zmienia się**

decyzję Wojewody Mazowieckiego z dnia 20 grudnia 2005 r., znak: WŚR.I.6640/13/8/04/05, udzielającą ENERGA Elektrownie Ostrołęka Spółka Akcyjna, ul. Elektryczna 5, 07-401 Ostrołęka (NIP 758-000-03-96, REGON 550658239), pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 2224,3 MWt, zlokalizowanej w Ostrołęce oraz obejmującej pozwoleniem zintegrowanym instalacje pomocnicze:

- 1) pozamłynową instalację podawania biomasy;
- 2) zbiorniki olejowe,

zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 47/08/PŚ.Z z dnia 15 września 2008 r., znak: PŚ.V/KS/7600-35/08, Nr 89/08/PŚ.Z z dnia 17 grudnia 2008 r., znak: PŚ.V/KS/7600-35/08, Nr 46/10/PŚ.Z z dnia 31 maja 2010 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-117/08, Nr 17/12/PŚ.Z z dnia 31 stycznia 2012 r., znak: PŚ.V/KS/7600-117/08, Nr 22/12/PŚ.Z z dnia 22 lutego 2012 r., znak: PŚ.V/JM/7600-117/08 Nr 84/12/PŚ.Z z dnia 6 lipca 2012 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-117/08, Nr 21/14/PŚ.Z z dnia 17 lutego 2014 r., znak: PŚ.V/KS/7600-117/08 oraz Nr 294/15/PŚ.Z z dnia 19 października 2015 r., znak: PŚ.V/IP/7600-117/08, w następujący sposób:

- 1) sentencja decyzji otrzymuje brzmienie:

*„udziela się pozwolenia zintegrowanego ENERGA Elektrownie Ostrołęka Spółka Akcyjna, ul. Elektryczna 5, 07-401 Ostrołęka (NIP 758-000-03-96, REGON 550658239), na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 1717,9 MWt, zlokalizowanej w Ostrołęce oraz obejmuje się pozwoleniem zintegrowanym instalacje pomocnicze:*

- a) *pozamłynową instalację podawania biomasy,*
- b) *zbiorniki olejowe*

*i określa się następujące warunki pozwolenia:”;*

- 2) część II. otrzymuje brzmienie:

**„II. Rodzaj instalacji**

**Charakterystyka techniczna i stosowane technologie**

*W ENERGA Elektrownie Ostrołęka SA wytwarzana jest energia elektryczna i ciepła.*

**A. Urządzenia techniczne wchodzące w skład instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 2224,3 MWt – obowiązuje do dnia 31 grudnia 2015 r.**

1. *Kotły energetyczne w Elektrociepłowni Ostrołęka A:*

- a) *3 kotły OP-100 (K1, K2 i K3),*
- b) *1 kocioł OKF-40 (K4),*
- c) *1 kocioł OPP-230 (K5);*

2. *Kotły energetyczne w Elektrowni Ostrołęka B:*
  - a) 3 kotły OP-650k (K1, K2, i K3),
  - b) 2 kotły olejowe, opalane olejem opałowym lekkim o mocy 24,8 MW każdy (K6 i K7);
3. *Urządzenia gospodarki paliwowej i olejowej do rozładunku, magazynowania, transportu wewnętrznego oraz przygotowania węgla i biomasy (separacja i mielenie) oraz do rozładunku, magazynowania i transportu wewnętrznego mazutu i oleju.*
4. *Urządzenia gospodarki wodnej (obiegi chłodzenia, parowo-wodne, hydroodpopielania) do chłodzenia skraplaczy turbin, zaopatrzenia kotłów w wodę zdemineralizowaną, hydraulicznego odprowadzania odpadów paleniskowych na składowisko.*
5. *Urządzenia gospodarki odpadami paleniskowymi: odzūżlania kotłów, hydraulicznego i pneumatycznego transportu odpadów paleniskowych.*
6. *Urządzenia do odpylania spalin oraz powiązane z nimi zbiorniki retencyjne popiołu i stacja wysyłkowa popiołu.*
7. *Mokre składowisko odpadów paleniskowych.*
8. *Urządzenia do odsiarczania spalin w Elektrowni Ostrołęka B.*

*Do odprowadzania spalin z kotłów energetycznych służą:*

1) *Elektrociepłownia Ostrołęka A:*

*Emitor E1 o wysokości 100 m i średnicy wylotu 5,1 m, do którego włączone są spaliny z kotłów nr K1-K5,*

2) *Elektrownia Ostrołęka B:*

*Emitor E2 o wysokości 116 m i średnicy wylotu 5,5 m, do którego włączone są spaliny z kotłów nr K1, K2, K3.*

*Emitor E3 o wysokości 120 m i średnicy wylotu 7,0 m, do którego włączone są odsiarczone spaliny z kotłów K1, K2, K3 Elektrowni Ostrołęka B (wydajność instalacji odsiarczania spalin przewidziana jest dla maksymalnej ilości spalin z dwóch kotłów).*

*Emitor E1 KO o wysokości 30 m i średnicy wylotu 1,4 m, do którego włączone są spaliny z kotła rozruchowego nr K6.*

*Emitor E2 KO o wysokości 30 m i średnicy wylotu 1,4 m, do którego włączone są spaliny z kotła rezerwowego nr K7.*

**B. *Urządzenia techniczne wchodzące w skład instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 1717,9 MW<sub>t</sub> - obowiązuje od 1 stycznia 2016 r.***

1. *Kotły energetyczne w Elektrowni Ostrołęka B:*

- 1) 3 kotły OP-650k (K1, K2, i K3);
- 2) 2 kotły olejowe, opalane olejem opałowym lekkim o mocy 24,8 MW każdy (K6 i K7).

2. *Urządzenia gospodarki paliwowej i olejowej do rozładunku, magazynowania, transportu wewnętrznego oraz przygotowania węgla i biomasy (separacja i mielenie) oraz do rozładunku, magazynowania i transportu wewnętrznego mazutu i oleju.*

3. *Urządzenia gospodarki wodnej (obiegi chłodzenia, parowo-wodne, hydroodpopielania) do chłodzenia skraplaczy turbin, zaopatrzenia kotłów w wodę zdemineralizowaną, hydraulicznego odprowadzania odpadów paleniskowych na składowisko.*

4. *Urządzenia gospodarki odpadami paleniskowymi: odzūżlania kotłów, hydraulicznego i pneumatycznego transportu odpadów paleniskowych.*

5. *Urządzenia do odpylania spalin oraz powiązane z nimi zbiorniki retencyjne popiołu i stacja wysyłkowa popiołu w Elektrowni Ostrołęka B.*

6. *Mokre składowisko odpadów paleniskowych.*

7. Urządzenia do odsiarczania spalin w Elektrowni Ostrołęka B.

8. Urządzenia do odazotowania spalin w Elektrowni Ostrołęka B.

Do odprowadzania spalin z kotłów energetycznych służą:

- a) Emitor E2 o wysokości 116 m i średnicy wylotu 5,5 m, do którego włączone są spaliny z kotłów nr K1, K2, K3,
- b) Emitor E3 o wysokości 120 m i średnicy wylotu 7,0 m, do którego włączone są odsiarczone spaliny z kotłów K1, K2, K3 Elektrowni Ostrołęka B (wydajność instalacji odsiarczania spalin przewidziana jest dla maksymalnej ilości spalin z dwóch kotłów),
- c) Emitor E1 KO o wysokości 30 m i średnicy wylotu 1,4 m, do którego włączone są spaliny z kotła olejowego nr K6,
- d) Emitor E2 KO o wysokości 30 m i średnicy wylotu 1,4 m, do którego włączone są spaliny z kotła olejowego nr K7.

**C) Instalacje pomocnicze objęte pozwoleniem zintegrowanym na zasadach określonych w art. 203 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska:**

- 1) pozamłynowa instalacja podawania biomasy składająca się z następujących węzłów technologicznych:
  - a) układu rozładunku,
  - b) układu magazynowania,
  - c) układu przygotowania, transportu i podawania biomasy.
- 2) zbiorniki olejowe.”;

3) w części III. ust. 2 pkt 3) lit. a otrzymuje brzmienie:

„a) recyrkulacja spalin i zastosowanie dysz OFA lub katalityczna metoda redukcji tlenków azotu, na kotłach OP-650”;

4) część V. otrzymuje brzmienie:

**„V. WARUNKI POBORU WÓD PODZIEMNYCH I POWIERZCHNIOWYCH**

1. Pobór wód podziemnych z utworów czwartorzędowych na potrzeby technologiczne elektrowni o zatwierdzonych zasobach eksploatacyjnych ujęcia  $Q_e = 140 \text{ m}^3/\text{h}$ , ze studni:

- S-1A o głębokości 71,0 m i wydajności eksploatacyjnej  $Q = 48 \text{ m}^3/\text{h}$ ,

- S-3 o głębokości 71,7 m i wydajności eksploatacyjnej  $Q = 48 \text{ m}^3/\text{h}$ ,

- S-3A o głębokości 70,0 m i wydajności eksploatacyjnej  $Q = 67 \text{ m}^3/\text{h}$

w ilości:

$$Q_{\max h} = 140 \text{ m}^3/\text{h},$$

$$Q_{\text{sr d}} = 1\,800 \text{ m}^3/\text{d},$$

$$Q_{\max r} = 500\,000 \text{ m}^3/\text{r}.$$

2. Pobór wód powierzchniowych z rzeki Narwi poprzez Pompownię Centralną Elektrowni Ostrołęka „B”, Pompownię Centralną Elektrociepłowni Ostrołęka „A”, zlokalizowanych w km 152 i 151 rzeki Narwi, na cele chłodzenia skraplaczy turbin, uzupełnienia strat w obiegu hydroodpopielania, na potrzeby obiegu parowo-wodnego i ciepłowniczego oraz na potrzeby Instalacji Odsiarczania Spalin, w ilości:

a) pompownia wody Elektrowni Ostrołęka „B”:

$$Q_{\max s} = 25 \text{ m}^3/\text{s},$$

$$Q_{\max h} = 90\,000 \text{ m}^3/\text{h} \text{ (dla każdego bloku po } 30\,000 \text{ m}^3/\text{h)}$$

w tym na potrzeby IOS  $Q_{\max h} = 100 \text{ m}^3/\text{h}$ ,

$$Q_{\text{sr d}} = 1\,730\,000 \text{ m}^3/\text{d},$$

$$Q_{\max r} = 650\,000\,000 \text{ m}^3/\text{r},$$

b) pompownia wody Elektrociepłowni Ostrołęka „A”:

$$Q_{\max s} = 1,39 \text{ m}^3/\text{s},$$

$$Q_{\max h} = 5\,000 \text{ m}^3/\text{h},$$

$$Q_{\text{śr d}} = 120\,000 \text{ m}^3/\text{d},$$

$$Q_{\max r} = 43\,800\,000 \text{ m}^3/\text{r}.$$

3. Warunki poboru wód podziemnych i powierzchniowych:

- a) nie przekraczanie przy poborze wody zatwierdzonej wydajności eksploatacyjnej ujęcia wód podziemnych,
- b) utrzymywanie w należyłym stanie technicznym urządzeń służących do poboru wody oraz stref ochronnych studni,
- c) kontrolowanie ilości pobieranej wody podziemnej przez odczytywanie i notowanie wskazań wodomierzy 1 raz w miesiącu,
- d) prowadzenie pomiarów wydajności i poziomu zwierciadła wody w studniach 1 raz w miesiącu,
- e) wykonywanie raz w miesiącu analiz jakości pobieranej wody:
  - podziemnej w zakresie parametrów: Fe, Mn,  $\text{N}_{\text{NH}_4}$ ,  $\text{NH}_4$ ,  $\text{N}_{\text{NO}_3}$ ,  $\text{NO}_3$ ,  $\text{N}_{\text{NO}_2}$ ,  $\text{NO}_2$ ,
  - powierzchniowej w zakresie parametru substancji ekstrahujących się eterem naftowym,
  - wykonywania 1 raz na 2 miesiące analiz jakości wody powierzchniowej w zakresie: zawiesiny ogólne, węglowodory ropopochodne, temperatura, pH, chlorki, siarczany,
- f) kontrolowanie ilości pobieranej wody powierzchniowej w sposób ciągły.”;

5) w części VI. ust. 1 otrzymuje brzmienie:

**„1. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza**

*Wielkości dopuszczalnej emisji, rodzaje substancji oraz parametry instalacji – źródła powstawania i miejsca wprowadzania substancji do powietrza – zgodnie z tabelami nr 1, 2, 3, 4, 5, 5a, 5b, 5c, 5d i 5e zawartymi w załączniku do niniejszej decyzji.”;*

6) w części VI. ust. 2 ppkt. 2.3.1. otrzymuje brzmienie:

**„2.3.1 Wykaz magazynów biomasy i odpadów z instalacji na terenie elektrowni:**

- a) zbiorniki retencyjne popiołów lotnych na stacji wysyłkowej popiołu,
- b) M-1 - magazyn oleju turbinowego,
- c) M-2 - magazyn olejów smarowych, przekładniowych, silnikowych i innych,
- d) M-3 - magazyn oleju transformatorowego,
- e) M-8 - magazyn biomasy - peletów i brykietów,
- f) M-12 - magazyn biomasy - zrębków leśnych i odpadów tartacznych,
- g) M-13 – magazyn biomasy, peletów i brykietów (zbiorniki pozamłynowej instalacji podawania biomasy),
- h) M-14 – magazyn gipsu.

7) w części VI. ust. 5 otrzymuje brzmienie:

**„5. Warunki wprowadzania ścieków do wód**

**5.1 Wprowadzanie wylotem kanału zrzutowego wody chłodzącej do wód rzeki Narwi, w km 152,0:**

a) oczyszczonych ścieków z Instalacji Odsiarczania Spalin, w ilości:

$$Q_{\max h} = 9,6 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\text{śr d}} = 200 \text{ m}^3/\text{d},$$

$$Q_{\max r} = 73\,000 \text{ m}^3/\text{r}$$

o następujących parametrach dopuszczalnych:

- temperatura -  $35^\circ\text{C}$ ,

- odczyn – 6,5-9,0,
- zawiesina ogólna – 35 mg/dm<sup>3</sup>,
- cynk – 2,0 mg/dm<sup>3</sup>,
- kadm – 0,05 mg/dm<sup>3</sup>,
- miedź – 0,5 mg/dm<sup>3</sup>,
- nikiel – 0,5 mg/dm<sup>3</sup>,
- ołów – 0,5 mg/dm<sup>3</sup>,
- rtęć – 0,06 mg/dm<sup>3</sup>,
- chlorki – 35 000 mg/dm<sup>3</sup>,
- siarczany – 1 700 mg/dm<sup>3</sup>,

b) wód pochłodniczych, w ilości:

$$Q_{\max s} = 25 \text{ m}^3/\text{s},$$

$$Q_{\max h} = 90\,000 \text{ m}^3/\text{h} \text{ (po } 30\,000 \text{ m}^3/\text{h z każdego bloku),}$$

$$Q_{\text{śr d}} = 1\,730\,000 \text{ m}^3/\text{d},$$

$$Q_{\max r} = 650\,000\,000 \text{ m}^3/\text{r}$$

o następujących parametrach dopuszczalnych:

- temperatura – 35°C,
- substancje ekstrahujące się eterem naftowym – 50 mg/dm<sup>3</sup>.

5.2 Wprowadzanie wód wykorzystanych w celu utrzymania urządzeń Elektrociepłowni Ostrołęka „A” dawnym wylotem kanału zrzutowego wody chłodzącej do wód rzeki Narwi, w km 151,0 w ilości:

$$Q_{\max s} = 1,39 \text{ m}^3/\text{s},$$

$$Q_{\max h} = 5\,000 \text{ m}^3/\text{h},$$

$$Q_{\text{śr d}} = 120\,000 \text{ m}^3/\text{d},$$

$$Q_{\max r} = 43\,800\,000 \text{ m}^3/\text{r}$$

o następujących parametrach dopuszczalnych:

- temperatura – 35°C,
- substancje ekstrahujące się eterem naftowym – 50 mg/dm<sup>3</sup>.

5.3 Wprowadzanie wód infiltrujących ze składowiska odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne zlokalizowanego w miejscowości Łęg Przedmiejski odprowadzanych poprzez rów opaskowy nr 1 i starorzecze Ogon do rzeki Narwi, w km 150,0 w ilości:

$$Q_{\max s} = 0,050 \text{ m}^3/\text{s}$$

o następujących parametrach dopuszczalnych:

- odczyn pH - 6,5 – 9,0
- zawiesina ogólna - 35 mg/dm<sup>3</sup>,
- ChZT<sub>Cr</sub> - 125 mgO<sub>2</sub>/dm<sup>3</sup>,
- siarczany - 500 mgSO<sub>4</sub>/dm<sup>3</sup>,
- chlorki - 1000 mgCl/dm<sup>3</sup>.”;

8) skreśla się w całości część VIA.;

9) w części VII:

a) w ust. 3 pkt. 1) ppkt b) otrzymuje brzmienie:

„b) prowadzenie systematycznych analiz jakości oczyszczonych ścieków z Instalacji Odsiarczania Spalin (przed ich zmieszaniem z wodami pochłodniczymi z Elektrowni „B”), w zakresie wskaźników zanieczyszczeń wymienionych w pkt 5.1” części VI. pozwolenia zintegrowanego i ich

- ewidencjonowanie, z częstotliwością co najmniej 1 raz na dwa miesiące w regularnych odstępach czasu”,
- b) ust. 3 pkt. 2) otrzymuje brzmienie:  
„2) Prowadzenie pomiarów temperatury odprowadzanych wód zużytych z Elektrociepłowni Ostrołęka „A” i wykonywanie analizy ich jakości w zakresie zawartości substancji ekstrahujących się eterem naftowym, z częstotliwością raz na miesiąc”,
- c) ust. 3 pkt. 3) otrzymuje brzmienie:  
„3) Wykonywanie analizy jakości odprowadzanych do rzeki Narew wód infiltrujących ze składowiska odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne zlokalizowanego w miejscowości Łęg Przedmiejski w zakresie zawartości chlorków, siarczanów,  $\text{ChZT}_{\text{Cr}}$ , zawiesiny ogólnej oraz odczynu, z częstotliwością 1 raz na miesiąc.”;
- d) w ust. 4 pkt. 1) otrzymuje brzmienie:  
„1) Wykonywanie analiz jakości i stanu wód rzeki Narwi poniżej i powyżej miejsca zrzutu ścieków, tj. w odległości 500 m poniżej zrzutu ścieków, oraz przed pompownią wody chłodzącej Elektrowni Ostrołęka „B” w zakresie wskaźników: temperatura, odczyn, zawiesiny ogólne,  $\text{ChZT}_{\text{Cr}}$ , siarczany, chlorki, Fe, Mg, Ca, przewodność elektrolityczna właściwa, substancje ropopochodne – z częstotliwością - 1 raz na 2 miesiące, oraz substancje ekstrahujące się eterem naftowym - 1 raz na miesiąc”,
- e) dodaje się ust. 6 w brzmieniu:  
„6. *Przyjmowanie, do obliczania emisji maksymalnych dwutlenku siarki i pyłu dla kotłów K1, K2 i K3, objętych Przejściowym Planem Krajowym, uśrednionych dla roku stężeń tych substancji, uzyskiwanych z systemów ciągłych pomiarów emisji. Ilości wyemitowanych spalin oblicza się przez zastosowanie tych samych współczynników, które stosowane były do wyliczenia pułapów emisyjnych. Ilości spalanych paliw określa się na podstawie raportów dotyczących rozliczenia udziału w Europejskim Systemie Handlu Uprawnieniami Do Emisji CO<sub>2</sub> za dany rok sprawozdawczy. W rozliczeniu nie bierze się pod uwagę paliwa stosowanego do rozpalania kotłów.”;*

10) część XIII. otrzymuje brzmienie:

**„XIII. RODZAJ I ILOŚĆ WYKORZYSTYWANEJ ENERGII, MATERIAŁÓW, SUROWCÓW I PALIW**

*Elektrownia Ostrołęka B*

- 1) *Zużycie energii elektrycznej - 300 000MWh/rok;*
- 2) *Zużycie energii cieplnej - 200 000 GJ/rok;*
- 3) *Zużycie węgla kamiennego - 1 500 000 Mg/rok;*
- 4) *Zużycie biomasy - 500 000 Mg/rok;*
- 5) *Zużycie mazutu - 4 000 Mg/rok;*
- 6) *Zużycie oleju opałowego lekkiego - 2116,8 Mg/rok;*
- 7) *Zużycie mączki kamienia wapiennego dla IOS - 40 000 Mg/rok;*
- 8) *Zużycie wody amoniakalnej dla odazotowania spalin – 14 000 m<sup>3</sup>/rok.”;*

11) po części XIII. dodaje się część XIV. w brzmieniu:

**„XIV. SPOSÓB I CZĘSTOTLIWOŚĆ WYKONYWANIA BADAŃ ZANIECZYSZCZENIA GLEBY I ZIEMI SUBSTANCJAMI POWODUJĄCYMI RYZYKO ORAZ POMIARÓW ZAWARTOŚCI TYCH SUBSTANCJI W WODACH GRUNTOWYCH, W TYM POBIERANIA PRÓBEK**

**1. Sposób i częstotliwość wykonywania badań zanieczyszczenia gleby i ziemi substancjami powodującymi ryzyko**

- 1) Pobieranie próbek do badań z dwudziestu jeden otworów (punktów) badawczych, o następujących współrzędnych geograficznych (wg systemu nawigacji satelitarnej GPS) i z głębokości:
  - a) Punkt badawczy nr 1 – N 53<sup>0</sup>10'38.0" E 21<sup>0</sup>61'02.5"  
z głębokości: 0,0 - 2,0 m p.p.t.; od 2,0 - 5,0 m p.p.t.;
  - b) Punkt badawczy nr 2 – N 53<sup>0</sup>10'37.3" E 21<sup>0</sup>60'97.6"  
z głębokości: 0,0 - 2,0 m p.p.t.; od 2,0 - 5,0 m p.p.t.;
  - c) Punkt badawczy nr 3 – N 53<sup>0</sup>10'39.5" E 21<sup>0</sup>60'95.5"  
z głębokości: 0,0 - 2,0 m p.p.t.; od 2,0 - 5,0 m p.p.t.;
  - d) Punkt badawczy nr 4 – N 53<sup>0</sup>10'41.1" E 21<sup>0</sup>60'95.0"  
z głębokości: 0,0 - 2,0 m p.p.t.; od 2,0 - 5,0 m p.p.t.;
  - e) Punkt badawczy nr 5 – N 53<sup>0</sup>10'43.2" E 21<sup>0</sup>61'00.0"  
z głębokości: 0,0 - 2,0 m p.p.t.; od 2,0 - 5,0 m p.p.t.;
  - f) Punkt badawczy nr 6 – N 53<sup>0</sup>10'31.7" E 21<sup>0</sup>60'80.0"  
z głębokości: 0,0 - 2,0 m p.p.t.;
  - g) Punkt badawczy nr 7 – N 53<sup>0</sup>10'34.2" E 21<sup>0</sup>60'81.5"  
z głębokości: 0,0 - 2,0 m p.p.t.; 6,0 m p.p.t.;
  - h) Punkt badawczy nr 8 – N 53<sup>0</sup>10'36.0" E 21<sup>0</sup>60'80.1"  
z głębokości: 0,0 - 2,0 m p.p.t.;
  - i) Punkt badawczy nr 9 – N 53<sup>0</sup>10'35.1" E 21<sup>0</sup>60'75.4"  
z głębokości: 0,0 - 2,0 m p.p.t.; 6,0 m p.p.t.;
  - j) Punkt badawczy nr 10 – N 53<sup>0</sup>10'35.2" E 21<sup>0</sup>60'75.4"  
z głębokości: 0,0 - 2,0 m p.p.t.;
  - k) Punkt badawczy nr 11 – N 53<sup>0</sup>10'40.4" E 21<sup>0</sup>61'40.1"  
z głębokości: 0,0 - 2,0 m p.p.t.;
  - l) Punkt badawczy nr 12 – N 53<sup>0</sup>10'40.4" E 21<sup>0</sup>61'43.4"  
z głębokości: 0,0 - 2,0 m p.p.t.;
  - m) Punkt badawczy nr 13 – N 53<sup>0</sup>10'47.0" E 21<sup>0</sup>61'35.7"  
z głębokości: 0,0 - 2,0 m p.p.t.;
  - n) Punkt badawczy nr 14 – N 53<sup>0</sup>10'50.5" E 21<sup>0</sup>61'35.3"  
z głębokości: 0,0 - 2,0 m p.p.t.;
  - o) Punkt badawczy nr 15 – N 53<sup>0</sup>10'50.1" E 21<sup>0</sup>61'31.2"  
z głębokości: 0,0 - 2,0 m p.p.t.;
  - p) Punkt badawczy nr 16 – N 53<sup>0</sup>10'62.8" E 21<sup>0</sup>61'99.5"  
z głębokości: 0,0 - 2,0 m p.p.t.;
  - q) Punkt badawczy nr 17 – N 53<sup>0</sup>10'63.3" E 21<sup>0</sup>61'64.2"  
z głębokości: 0,0 - 2,0 m p.p.t.;
  - r) Punkt badawczy nr 18 – N 53<sup>0</sup>10'56.9" E 21<sup>0</sup>61'36.9"  
z głębokości: 0,0 - 2,0 m p.p.t.;
  - s) Punkt badawczy nr 19 – N 53<sup>0</sup>10'41.8" E 21<sup>0</sup>60'87.7"  
z głębokości: 0,0 - 2,0 m p.p.t.;

- t) Punkt badawczy nr 20 – N 53<sup>0</sup>10'35.2" E 21<sup>0</sup>61'42.0"  
z głębokości: 0,0 - 2,0 m p.p.t.;
  - u) Punkt badawczy nr 21 – N 53<sup>0</sup>10'38.0" E 21<sup>0</sup>61'36.7"  
z głębokości: 0,0 - 2,0 m p.p.t.
- 2) Przeprowadzanie pomiarów w celu określenia zawartości w pobranych próbkach niżej wymienionych substancji i elementów fizykochemicznych:
- a) As (arsen), Ba (bar), Sn (cyna) Cd (kadm), Cr (chrom), Cu (miedź), Ni (nikiel), Pb (ołów), Zn (cynk), Mo (molibden), Hg (rtęć), Co (kobalt) – w próbkach pobranych z punktów badawczych od numeru 16 do 21,
  - b) benzyna suma (C6-C12), olej mineralny (C12-C35), węglowodory aromatyczne (benzen, etylobenzen, toluen, ksylen, styren), suma węglowodorów aromatycznych, wielopierścieniowe węglowodory aromatyczne (naftalen, fenantren, antracen, fluoranten, chrysen, benzo(a)antracen, benzo(a)piren, benzo(a)fluoranten, benzo(g,h,i)perylene), suma wielopierścieniowych węglowodorów aromatycznych, węglowodory chlorowane (PCB) – w próbkach pobranych ze wszystkich punktów badawczych.
- 3) Gromadzenie informacji i dokumentów na temat:
- a) daty pobrania próbki,
  - b) miejsca pobrania próbki, poprzez wskazanie współrzędnych geograficznych z wykorzystaniem systemu nawigacji satelitarnej (GPS),
  - c) głębokości pobrania próbki,
  - d) sposobu użytkowania gruntu w miejscu pobrania próbki,
  - e) indywidualnego poboru, łączenia lub uśredniania próbek.
- 4) Porównywanie otrzymanych wyników pomiarów i badań z zawartościami dopuszczalnymi przepisami prawa.
- 5) Wykonywanie badań i pomiarów, o których mowa w pkt. 2 z częstotliwością co najmniej jeden raz na dziesięć lat, w równych odstępach czasu.
- 6) Przekazywanie opracowanych wyników pomiarów i badań, o których mowa w pkt 2 oraz informacji i dokumentów, o których mowa w pkt. 3 i 4, organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego, w terminie miesiąca od dnia ich wykonania.

## 2. Sposób i częstotliwość wykonywania pomiarów zawartości w wodach gruntowych substancji powodujących ryzyko

- 1) Pobieranie próbek do badań z czternastu otworów (punktów) badawczych, o następujących współrzędnych geograficznych (wg systemu nawigacji satelitarnej GPS):
- a) Punkt badawczy nr 1 – N 53<sup>0</sup>10'38.0" E 21<sup>0</sup>61'02.5" - z głębokości: 7,5 - 8,0 m p.p.t.;
  - b) Punkt badawczy nr 4 – N 53<sup>0</sup>10'41.1" E 21<sup>0</sup>60'95.0" - z głębokości: 7,5 - 8,0 m p.p.t.;
  - c) Punkt badawczy nr 5 – N 53<sup>0</sup>10'43.2" E 21<sup>0</sup>61'00.0" - z głębokości: 7,5 - 8,0 m p.p.t.;
  - d) Punkt badawczy nr 7 – N 53<sup>0</sup>10'34.2" E 21<sup>0</sup>60'81.5" - z głębokości: 7,5 - 8,0 m p.p.t.;
  - e) Punkt badawczy nr 9 – N 53<sup>0</sup>10'35.1" E 21<sup>0</sup>60'75.4" - z głębokości: 7,5 - 8,0 m p.p.t.;
  - f) Punkt badawczy nr 10 – N 53<sup>0</sup>10'35.2" E 21<sup>0</sup>60'75.4" - z głębokości: 7,5 - 8,0 m p.p.t.;
  - g) Punkt badawczy nr 12 – N 53<sup>0</sup>10'40.4" E 21<sup>0</sup>61'43.4" - z głębokości: 7,5 - 8,0 m p.p.t.;
  - h) Punkt badawczy nr 14 – N 53<sup>0</sup>10'50.5" E 21<sup>0</sup>61'35.3" - z głębokości: 7,5 - 8,0 m p.p.t.;
  - i) Punkt badawczy nr 15 – N 53<sup>0</sup>10'50.1" E 21<sup>0</sup>61'31.2" - z głębokości: 7,5 - 8,0 m p.p.t.;
  - j) Punkt badawczy nr 17 – N 53<sup>0</sup>10'63.3" E 21<sup>0</sup>61'64.2" - z głębokości: 7,5 - 8,0 m p.p.t.;
  - k) Punkt badawczy nr 18 – N 53<sup>0</sup>10'56.9" E 21<sup>0</sup>61'36.9" - z głębokości: 7,5 - 8,0 m p.p.t.;
  - l) Punkt badawczy nr 19 – N 53<sup>0</sup>10'41.8" E 21<sup>0</sup>60'87.7" - z głębokości: 7,5 - 8,0 m p.p.t.;



- m) Punkt badawczy nr 20 – N 53°10'35.2" E 21°61'42.0" - z głębokości: 7,5 - 8,0 m p.p.t.;
- n) Punkt badawczy nr 21 – N 53°10'38.0" E 21°61'36.7" - z głębokości: 7,5 - 8,0 m p.p.t.
- 2) Przeprowadzanie pomiarów w celu określenia zawartości w pobranych próbkach niżej wymienionych substancji i elementów fizykochemicznych:
- a) As (arsen), Ba (bar), Sn (cyna) Cd (kadm), Cr (chrom), Cu (miedź), Ni (nikiel), Pb (ołów), Zn (cynk), Mo (molibden), Hg (rtęć), Co (kobalt) – w punktach badawczych od 17 do 21,
- b) benzyna suma (C6-C12), olej mineralny (C12-C35), węglowodory aromatyczne (benzen, etylobenzen, toluen, ksylen, styren), suma węglowodorów aromatycznych, wielopierścieniowe węglowodory aromatyczne (naftalen, fenantren, antracen, fluoranten, chrysen, benzo(a)antracen, benzo(a)piren, benzo(a)fluoranten, benzo(g,h,i)perylene), suma wielopierścieniowych węglowodorów aromatycznych, węglowodory chlorowane (PCB) – w próbkach pobranych ze wszystkich punktów badawczych.
- 3) Gromadzenie informacji i dokumentów na temat:
- a) daty pobrania próbki,
- b) miejsca pobrania próbki, poprzez wskazanie współrzędnych geograficznych z wykorzystaniem systemu nawigacji satelitarnej (GPS),
- c) głębokości pobrania próbki,
- d) sposobu użytkowania gruntu w miejscu pobrania próbki,
- e) indywidualnego poboru, łączenia lub uśredniania próbki.
- 4) Porównywanie otrzymanych wyników pomiarów i badań z wartościami dopuszczalnymi przepisami prawa.
- 5) Wykonywanie badań i pomiarów, o których mowa w pkt 2, z częstotliwością co najmniej raz na pięć lat, w równych odstępach czasu.
- 6) Przekazywanie opracowanych wyników pomiarów i badań, o których mowa w pkt 2 oraz informacji i dokumentów, o których mowa w pkt 3, organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego, w terminie miesiąca od dnia ich wykonania.“;

12) po części XIV. dodaje się część XV. w brzmieniu:

**„XV. WARUNKI I PARAMETRY CHARAKTERYZUJĄCE PRACĘ INSTALACJI DO ENERGETYCZNEGO SPALANIA PALIW W WARUNKACH ODBIEGAJĄCYCH OD NORMALNYCH**

1. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych zgodnie z następującą tabelą nr 1:

**Tabela nr 1. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych**

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Maksymalny łączny czas rozruchów w roku (ze stanu zimnego)[h]	Maksymalny łączny czas wyłączeń w roku[h]
1	2	3
Kocioł OP-650 (K1)	160	21
Kocioł OP-650 (K2)	160	21
Kocioł OP-650 (K3)	160	21
Emitor E2	400	53,6
Emitor E3 (instalacja odsiarczania spalin)	14	2
Kocioł K6 i emitor E1KO	10,5	3,5
Kocioł K7 i emitor E2KO	10,5	3,5

2. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji, zgodnie z następującą tabelą nr 2:

**Tabela nr 2.** Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu źródła powstawania emisji	Parametry charakteryzujące moment rozpoczęcia wyłączania źródła powstawania emisji
1	2	3
Kocioł OP-650 (K1)	Moc kotła do 72% WMT tj. przepływ pary do 470 t/h	Spadek mocy kotła < 72% WMT tj. przepływ pary poniżej 470 t/h
Kocioł OP-650 (K2)	Moc kotła do 60% WMT tj. przepływ pary do 395 t/h;	Spadek mocy kotła < 60% WMT tj. przepływ pary poniżej 395 t/h;
Kocioł OP-650 (K3)	Moc kotła do 72% WMT tj. przepływ pary do 470 t/h	Spadek mocy kotła < 72% WMT tj. przepływ pary poniżej 470 t/h
Emitor E2	Jeżeli co najmniej jeden z kotłów K1-K3 jest w stanie rozruchu	Jeżeli co najmniej jeden z kotłów K1-K3 jest w stanie wyłączenia
Kocioł K6 i emitor E1KO	Osiągnięcie: - przepływu pary w kotle 35,1 t/h - ciśnienia pary 15,8-16 bar - temperatury pary 225,9 do 229,1°C	Wyłączenie palników olejowych
Kocioł K7 i emitor E2KO	Osiągnięcie: - przepływu pary w kotle 36,3 t/h - ciśnienia pary 15,7-15,8 bar - temperatury pary 225,6 do 229,4°C	Wyłączenie palników olejowych

3. Warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii:

1) w trakcie rozruchu

- a) w zakresie ochrony powietrza – zgodnie z następującą tabelą nr 3:

**Tabela nr 3.** Warunki wprowadzania substancji do powietrza – w trakcie rozruchów

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Substancja	Średnia emisja z pojedynczego rozruchu (ze stanu zimnego) [kg/rozruch]
1	2	3
Kocioł OP-650 (K1)	Dwutlenek siarki	5040
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	2088
	Pył	200
	Tlenek węgla	856
	Chlorowodór	168
	Fluorowodór	29,6
	Rtęć	0,008
	Amoniak	7,68
Kocioł OP-650 (K2)	Dwutlenek siarki	5040
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	2088
	Pył	200
	Tlenek węgla	856
	Chlorowodór	168

<b>Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza</b>	<b>Substancja</b>	<b>Średnia emisja z pojedynczego rozruchu (ze stanu zimnego) [kg/rozruch]</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>
	Fluorowodór	29,6
	Rtęć	0,008
	Amoniak	7,68
Kocioł OP-650 (K3)	Dwutlenek siarki	5040
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	2088
	Pył	200
	Tlenek węgla	856
	Chlorowodór	168
	Fluorowodór	29,6
	Rtęć	0,008
	Amoniak	7,68
Emitor E2	Dwutlenek siarki	316260
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	131022
	Pył	12550
	Tlenek węgla	53714
	Chlorowodór	10542
	Fluorowodór	1857,4
	Rtęć	0,502
	Amoniak	481,9
Kocioł K6 i emitor E1KO	Dwutlenek siarki	1,85
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	5,69
	Pył	0,12
	Tlenek węgla	0,21
Kocioł K7 i emitor E2KO	Dwutlenek siarki	1,92
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	6,17
	Pył	0,11
	Tlenek węgla	0,249

b) w zakresie wytwarzania odpadów – nie określa się,

c) w zakresie emisji ścieków – nie określa się.

## 2) w trakcie wyłączania

a) w zakresie ochrony powietrza – zgodnie z następującą tabelą nr 4:

**Tabela nr 4. Warunki wprowadzania substancji do powietrza – w trakcie wyłączeń**

<i>Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza</i>	<i>Substancja</i>	<i>Średnia emisja z pojedynczego wyłączenia [kg/wyłączenie]</i>
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
<i>Kocioł OP-650 (K1)</i>	<i>Dwutlenek siarki</i>	<i>504</i>
	<i>Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu</i>	<i>208,8</i>
	<i>Pył</i>	<i>20</i>
	<i>Tlenek węgla</i>	<i>85,6</i>
	<i>Chlorowodór</i>	<i>16,8</i>
	<i>Fluorowodór</i>	<i>3,0</i>
	<i>Rtęć</i>	<i>0,0008</i>
	<i>Amoniak</i>	<i>0,77</i>
<i>Kocioł OP-650 (K2)</i>	<i>Dwutlenek siarki</i>	<i>504</i>
	<i>Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu</i>	<i>208,8</i>
	<i>Pył</i>	<i>20</i>
	<i>Tlenek węgla</i>	<i>85,6</i>
	<i>Chlorowodór</i>	<i>16,8</i>
	<i>Fluorowodór</i>	<i>3,0</i>
	<i>Rtęć</i>	<i>0,0008</i>
	<i>Amoniak</i>	<i>0,77</i>
<i>Kocioł OP-650 (K3)</i>	<i>Dwutlenek siarki</i>	<i>504</i>
	<i>Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu</i>	<i>208,8</i>
	<i>Pył</i>	<i>20</i>
	<i>Tlenek węgla</i>	<i>85,6</i>
	<i>Chlorowodór</i>	<i>16,8</i>
	<i>Fluorowodór</i>	<i>3,0</i>
	<i>Rtęć</i>	<i>0,0008</i>
	<i>Amoniak</i>	<i>0,77</i>
<i>Emitor E2</i>	<i>Dwutlenek siarki</i>	<i>33768</i>
	<i>Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu</i>	<i>13990</i>
	<i>Pył</i>	<i>1340</i>
	<i>Tlenek węgla</i>	<i>5735</i>
	<i>Chlorowodór</i>	<i>1126</i>
	<i>Fluorowodór</i>	<i>198</i>
	<i>Rtęć</i>	<i>0,054</i>
	<i>Amoniak</i>	<i>51,5</i>
<i>Kocioł K6 i emitor E1KO</i>	<i>Dwutlenek siarki</i>	<i>0,615</i>
	<i>Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu</i>	<i>1,895</i>
	<i>Pył</i>	<i>0,040</i>
	<i>Tlenek węgla</i>	<i>0,070</i>

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Substancja	Średnia emisja z pojedynczego wyłączenia [kg/wyłączenie]
1	2	3
Kocioł K7 i emitor E2KO	Dwutlenek siarki	0,640
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	2,055
	Pył	0,375
	Tlenek węgla	0,083

b) w zakresie wytwarzania odpadów – nie określa się.

c) w zakresie emisji ścieków – nie określa się.”;

13) po części XV. dodaje się część XVI. w brzmieniu:

**„XVI. USYTUOWANIE STANOWISK DO POMIARU WIELKOŚCI EMISJI W ZAKRESIE GAZÓW I PYŁÓW WPROWADZANYCH DO POWIETRZA**

Na emitorach E2, E3, E1KO i E2KO.”;

14) w załączniku do decyzji tabele nr 1, 2, 3, 4, 5, 6, otrzymują brzmienie:

**Tabela nr 1. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania i miejsc wprowadzania substancji do powietrza – obowiązuje do dnia 31 grudnia 2015 r.**

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Rodzaj substancji wprowadzanych do powietrza	Emisja dopuszczalna mg/m <sup>3</sup> *
	h(m)	d(m)	nazwa		
1	2	3	4	5	6
<b>Elektrownia Ostrołęka B</b>					
Dwa z trzech kotłów OP-650	-	-	-	dwutlenek siarki przy spalaniu samego węgla	1200
				dwutlenek siarki przy spalaniu węgla i biomasy	1009
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu przy spalaniu samego węgla	500
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu przy spalaniu węgla i biomasy	476
				pył	50
Jeden z trzech kotłów OP-650	-	-	-	dwutlenek siarki przy spalaniu samego węgla	400
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu przy spalaniu samego węgla	500
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu przy spalaniu węgla i biomasy	476
				pył	50
Emitor E2 przy pracy jednego lub dwóch kotłów OP-650	116	5,5	E2	dwutlenek siarki przy spalaniu samego węgla	1200
				dwutlenek siarki przy spalaniu węgla i biomasy	1009
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu przy spalaniu samego węgla	500
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu przy spalaniu węgla i biomasy	476

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Rodzaj substancji wprowadzanych do powietrza	Emisja dopuszczalna mg/m <sub>u</sub> <sup>3</sup> *
	h(m)	d(m)	nazwa		
1	2	3	4	5	6
				pył	50
Emitor E2 przy pracy trzech kotłów OP-650	116	5,5	E2	dwutlenek siarki przy spalaniu samego węgla	933
				dwutlenek siarki przy spalaniu węgla i biomasy	806
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu przy spalaniu samego węgla	500
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu przy spalaniu węgla i biomasy	484
				pył	50
Emitor E3 odprowadzający spaliny z kotłów poprzez instalację odsiarczania spalin	120	7,0	E3	dwutlenek siarki	400
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu przy spalaniu samego węgla	500
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu przy spalaniu węgla i biomasy	476
				pył	50
Kocioł olejowy K6 i emitor E1 KO	30	1,4	E1 KO	dwutlenek siarki	850
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	400
				pył	50
Kocioł olejowy K7 i emitor E2 KO	30	1,4	E2 KO	dwutlenek siarki	850
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	400
				pył	50
<b>Elektrociepłownia Ostrołęka A</b>					
Každy z trzech kotłów OP-100	100	5,1	E1	dwutlenek siarki	2000
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600
				pył	350
Kocioł OKF-40	100	5,1	E1	dwutlenek siarki	800
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	400
				pył	400
Kocioł OPP-230	100	5,1	E1	dwutlenek siarki	1500
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600
				pył	100
Emitor E1 przy pracy trzech kotłów OP-100, kotła OKF-40 i kotła OPP-230	100	5,1	E1	dwutlenek siarki	1720
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	582
				pył	268
Emitor E1 przy pracy dwóch kotłów OP-100, kotła OKF-40 i kotła OPP-230	100	5,1	E1	dwutlenek siarki	1656
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	578
				pył	249

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Rodzaj substancji wprowadzanych do powietrza	Emisja dopuszczalna mg/m <sub>a</sub> <sup>3</sup> *
	h(m)	d(m)	nazwa		
1	2	3	4	5	6
Emitor E1 przy pracy jednego kotła OP-100, kotła OKF-40 i kotła OPP-230	100	5,1	E1	dwutlenek siarki	1552
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	572
				pył	218
Emitor E1 przy pracy kotła OKF-40 i kotła OPP-230	100	5,1	E1	dwutlenek siarki	1358
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	559
				pył	161
Emitor E1 przy pracy trzech kotłów OP-100 i kotła OPP-230	100	5,1	E1	dwutlenek siarki	1810
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600
				pył	255
Emitor E1 przy pracy dwóch kotłów OP-100 i kotła OPP-230	100	5,1	E1	dwutlenek siarki	1760
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600
				pył	230
Emitor E1 przy pracy jednego kotła OP-100 i kotła OPP-230	100	5,1	E1	dwutlenek siarki	1676
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600
				pył	188
Emitor E1 przy kotła OPP-230	100	5,1	E1	dwutlenek siarki	1500
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600
				pył	100
Emitor E1 przy pracy trzech kotłów OP-100 i kotła OKF-40	100	5,1	E1	dwutlenek siarki	1837
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	573
				pył	357
Emitor E1 przy pracy dwóch kotłów OP-100 i kotła OKF-40	100	5,1	E1	dwutlenek siarki	1772
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	562
				pył	360
Emitor E1 przy pracy jednego kotła OP-100 i kotła OKF-40	100	5,1	E1	dwutlenek siarki	1616
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	536
				pył	366
Emitor E1 przy kotła OKF-40	100	5,1	E1	dwutlenek siarki	800
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	400
				pył	400
Emitor E1 przy pracy jednego, dwóch lub trzech kotłów OP-100	100	5,1	E1	dwutlenek siarki	2000
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600
				pył	350

\* metry sześcienne gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych) – przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych w przypadku spalania węgla kamiennego oraz współspalania węgla kamiennego i biomasy oraz 3% tlenu w gazach odlotowych w przypadku spalania oleju opałowego

(przy współspalaniu biomasy w ilości maksymalnie 60 t/h w układzie maksymalnie 30 t/h/2 kotły lub 20 t/h/każdy z 3 kotłów, co stanowi około 30% udziału masowego w stosunku do węgla, udział biomasy w energii chemicznej w mieszance paliwa wynosić będzie około 24%)

**Tabela nr 2.** Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania i miejsc wprowadzania substancji do powietrza – obowiązuje od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 31 grudnia 2017 r.

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Rodzaj substancji wprowadzanych do powietrza		Emisja dopuszczalna mg/m <sup>3</sup> u <sup>5)</sup>	
	h(m)	d(m)	nazwa			Spalanie węgla	Spalanie węgla i biomasy
						7	8
1	2	3	4	5	6	7	8
Każdy z trzech kotłów OP-650				dwutlenek siarki	Dla kotłów objętych derogacją <sup>1)</sup>	1200	840
					Dla kotłów nieobjętych derogacją <sup>2)</sup>	400	400
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	Dla kotła objętego derogacją <sup>3)</sup>	500	455
					Dla kotłów nieobjętych derogacją <sup>4)</sup>	200	200
				pył	-	50	
				tlenek węgla	-	600	
				chlorowodór	przy odprowadzaniu spalin przez emitor E2	200	
					przy odprowadzaniu spalin przez emitor E3 (instalacja odsiarczania spalin)	20	
				fluorowodór	przy odprowadzaniu spalin przez emitor E2	25	
					przy odprowadzaniu spalin przez emitor E3 (instalacja odsiarczania spalin)	5	
				amoniak	-	5	
				rtęć	-	0,005	
				Emitor E2			
Emitor E2	116	5,5	E2	dwutlenek siarki przy odprowadzaniu spalin z jednego kotła		1200	840
				dwutlenek siarki przy odprowadzaniu spalin z dwóch kotłów		1200	1020



Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Rodzaj substancji wprowadzanych do powietrza		Emisja dopuszczalna mg/m <sup>3</sup> u <sup>5)</sup>		
	h(m)	d(m)	nazwa			Spalanie węgla	Spalanie węgla i biomasy	
						7	8	
1	2	3	4	5	6	7	8	
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu przy odprowadzaniu spalin z jednego kotła objętego derogacją <sup>3)</sup>		500	455	
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu przy odprowadzaniu spalin z jednego kotła nieobjętego derogacją <sup>4)</sup>		200	200	
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu przy odprowadzaniu spalin z dwóch kotłów: objętego derogacją <sup>3)</sup> i nieobjętego derogacją <sup>4)</sup>		350	W kotle objętym derogacją <sup>3)</sup> 328	W kotle nieobjętym derogacją <sup>4)</sup> 350
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu przy odprowadzaniu spalin z dwóch kotłów nieobjętych derogacją <sup>4)</sup>		200	200	
				pył		50		
				tlenek węgla		600		
				chlorowodór		200		
				fluorowodór		25		
				amoniak		5		
				ręć		0,005		
<b>Emitor E3</b>						Spalanie węgla	Spalanie węgla i biomasy	
<b>Emitor E3</b> (instalacja odsiarczania spalin)	120	7,0	E3	dwutlenek siarki		400		
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu przy odprowadzaniu spalin z jednego kotła objętego derogacją <sup>3)</sup>		500	455	
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu przy odprowadzaniu spalin z jednego kotła nieobjętego derogacją <sup>4)</sup>		200	200	
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu przy odprowadzaniu spalin		350	w kotle objętym derogacją <sup>3)</sup>	w kotle nieobjętym derogacją <sup>4)</sup>

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Rodzaj substancji wprowadzanych do powietrza	Emisja dopuszczalna mg/m <sup>3</sup> u <sup>5)</sup>					
	h(m)	d(m)	nazwa		Spalanie węgla					
					Spalanie węgla i biomasy					
1	2	3	4	5	6	7	8			
				z dwóch kotłów: objętego derogacją <sup>3)</sup> i nieobjętego derogacją <sup>4)</sup>			328	350		
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu przy odprowadzaniu spalin z dwóch kotłów nieobjętych derogacją <sup>4)</sup>		200		200		
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu przy odprowadzaniu spalin z trzech kotłów: objętego derogacją <sup>3)</sup> i dwóch nieobjętych derogacją <sup>4)</sup>		300			W kotle objętym derogacją <sup>3)</sup>	W kotle nieobjętym derogacją <sup>4)</sup>
							285	300		
				pył			50			
				tlenek węgla			600			
				chlorowodór			20			
fluorowodór			5							
amoniak			5							
							0,005			
Kocioł olejowy K6 i emitor E1KO	30	1,4	E1KO	dwutlenek siarki			850			
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu			400			
				tlenek węgla			10			
				pył			50			
Kocioł olejowy K7 i emitor E2KO	30	1,4	E2KO	dwutlenek siarki			850			
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu			400			
				tlenek węgla			10			
				pył			50			

<sup>1)</sup>dla kotłów wymienionych w pkt IV.1 załącznika nr 2 do 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

<sup>2)</sup> dla kotłów niewymienionych w pkt IV.1 załącznika nr 2 do 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

<sup>3)</sup> dla kotła wymienionego w pkt IV.2 załącznika nr 2 do 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

<sup>4)</sup> dla kotłów niewymienionych w pkt IV.2 załącznika nr 2 do 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

<sup>5)</sup> metry sześcienne gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienie 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5g/kg gazów odlotowych), dla kotłów OP-650 oraz emitorów E2 i E3 przy zawartości 6 % tlenu w gazach odlotowych, dla kotłów olejowych K6 i K7 oraz emitorów E1KO o E2KO przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych.

**Tabela nr 3.** Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania i miejsc wprowadzania substancji do powietrza – obowiązuje od dnia 1 stycznia 2018 r. do dnia 30 czerwca 2020 r. lub do momentu zakończenia udziału w Przejściowym Planie Krajowym

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Rodzaj substancji wprowadzanych do powietrza		Emisja dopuszczalna mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> <sup>3)</sup>	
	h(m)	d(m)	nazwa			Spalanie węgla	Spalanie węgla i biomasy
	1	2	3	4	5	6	7
Każdy z trzech kotłów OP-650	-	-	-	dwutlenek siarki	dla kotłów objętych derogacją <sup>1)</sup>	1200	840
					dla kotłów nieobjętych derogacją <sup>2)</sup>	400	400
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu		200	200
				pył		50	
				tlenek węgla	-	600	
				chlorowodór	przy odprowadzaniu spalin przez emitor E2	200	
					przy odprowadzaniu spalin przez emitor E3 (instalacja odsiarczania spalin)	20	
				fluorowodór	przy odprowadzaniu spalin przez emitor E2	25	
					przy odprowadzaniu spalin przez emitor E3 (instalacja odsiarczania spalin)	5	
				amoniak	-	5	
				rteć	-	0,005	
Emitor E2						Spalanie węgla	Spalanie węgla i biomasy
Emitor E2	116	5,5	E2	dwutlenek siarki przy odprowadzaniu spalin z jednego kotła		1200	840
				dwutlenek siarki przy odprowadzaniu spalin z dwóch kotłów		1200	1020

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Rodzaj substancji wprowadzanych do powietrza	Emisja dopuszczalna mg/m <sup>3</sup> u <sup>3)</sup>		
	h(m)	d(m)	nazwa		Spalanie węgla	Spalanie węgla i biomasy	
					7	8	
1	2	3	4	5	6	7	8
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu		200	200
				pył			50
				tlenek węgla			600
				chlorowodór			200
				fluorowodór			25
				amoniak			5
				rtęć			0,005
Emitor E3						Spalanie węgla	Spalanie węgla i biomasy
Emitor E3 (instalacja odsiarczania spalin)	120	7,0	E3	dwutlenek siarki		400	
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu		200	
				pył		50	
				tlenek węgla		600	
				chlorowodór		20	
				fluorowodór		5	
				amoniak		5	
				rtęć		0,005	
Kocioł olejowy K6 i emitor E1KO	30	1,4	E1KO	dwutlenek siarki		850	
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu		400	
				tlenek węgla		10	
				pył		50	
Kocioł olejowy K7 i emitor E2 KO	30	1,4	E2KO	dwutlenek siarki		850	
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu		400	
				tlenek węgla		10	
				pył		50	

<sup>1)</sup>dla kotłów wymienionych w pkt IV.1 załącznika nr 2 do 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

<sup>2)</sup>dla kotłów niewymienionych w pkt IV.1 załącznika nr 2 do 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

<sup>3)</sup>metry sześcienne gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienie 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5g/kg gazów odlotowych), dla kotłów OP-650 oraz emitatorów E2 i E3 przy zawartości 6 % tlenu w gazach odlotowych, dla kotłów olejowych K6 i K7 oraz emitatorów E1KO o E2KO przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych.

**Tabela nr 4.** Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania i miejsc wprowadzania substancji do powietrza po zakończeniu udziału w Przejściowym Planie Krajowym - obowiązuje najpóźniej od dnia 1 lipca 2020 r.

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Rodzaj substancji wprowadzanych do powietrza	Emisja dopuszczalna mg/m <sup>3</sup> u <sup>1)</sup>
	h(m)	d(m)	nazwa		
1	2	3	4	5	6
Każy z trzech kotłów OP-650 Dopuszcza się jednoczesną pracę maksymalnie dwóch kotłów	-	-	-	dwutlenek siarki	200
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				pył	20
				tlenek węgla	600
				chlorowodór	20
				fluorowodór	5
				amoniak	5
				rtęć	0,005
Emitor E3 odprowadzający spaliny z kotłów poprzez instalację odsiarczania spalin	120	7,0	E3	dwutlenek siarki	200
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				pył	20
				tlenek węgla	600
				chlorowodór	20
				fluorowodór	5
				amoniak	5
				rtęć	0,005
Kocioł olejowy K6 i emitor E1KO	30	1,4	E1KO	dwutlenek siarki	850
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	400
				tlenek węgla	10
				pył	50
Kocioł olejowy K7 i emitor E2KO	30	1,4	E2KO	dwutlenek siarki	850
				tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	400
				tlenek węgla	10
				pył	50

<sup>1)</sup>metry sześciennic gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienie 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5g/kg gazów odlotowych), dla kotłów OP-650 oraz emitora E3 przy zawartości 6 % tlenu w gazach odlotowych, dla kotłów olejowych K6 i K7 oraz emitorów E1KO o E2KO przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych

**Tabela nr 5.** Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (zbiornika retencyjnego, stacji wysyłkowej popiołu i zbiornika mączki kamienia wapiennego) i miejsc wprowadzania substancji do powietrza

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Rodzaj substancji wprowadzanych do powietrza	Emisja dopuszczalna kg/h
	h(m)	d(m)	nazwa		
1	2	3	4	5	6
SWp – stacja wysyłkowa popiołu	26,5	0,158	Emitor SWp	pył	0,120
ZRP 3 – zbiornik retencyjny popiołu	20,3	0,158	Emitor ZRP3	pył	0,060
Zmkw – zbiornik mączki kamienia wapiennego	34,0	0,800	Emitor Zmkw	pył	0,367

Tabela nr 6. Wykaz odpadów technologicznych z procesów termicznych z instalacji IPPC dopuszczonych do wytworzenia

Lp.	Ilość [Mg/rok]	Kod odpadu	Rodzaj odpadu (podstawowy skład i właściwości)	Sposób gospodarowania
1	55 000	10 01 01	<b>Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)</b> [Skład: $Al_2O_3$ -78,6%, $Fe_2O_3$ -5,77%, $K_2O$ -2,42%, $CaO$ - 2,3%, $TiO_2$ - 1,21%, $MgO$ -1,05% Pozostałe składniki w ilościach śladowych: $Mn_3O_4$ , $SO_3$ , $Na_2O$ , $BaO$ , $SrO$ ]	Zbierane w miejscu wytworzenia, odbiór i transport samochodowy przez firmy zewnętrzne posiadające stosowne zezwolenia w zakresie transportu i przetwarzania odpadów
2	350 000	10 01 02	<b>Popioły lotne z węgla</b> [Główne substancje mineralne wchodzące w skład odpadu: mullit ( $3Al_2O_3 \cdot 2SiO_2$ ), kwarc ( $SiO_2$ ), anhydryt ( $CaSO_4$ ), magnetyt ( $Fe_3O_4$ ), anortyt ( $CaO \cdot Al_2O_3 \cdot 2SiO_2$ ). Odpad niepalny, nieposiadający właściwości wybuchowych i utleniających. Odpad nietoksyczny.]	Zbierane w miejscu wytworzenia, odbiór i transport samochodowy przez firmy zewnętrzne posiadające stosowne zezwolenia w zakresie transportu i przetwarzania odpadów
3	50 000	10 01 03	<b>Popioły lotne z torfu i drewna niepoddanego obróbce chemicznej</b> [Główne substancje mineralne wchodzące w skład odpadu: $SiO_2$ - 60-75 %, $Fe_2O_3$ - 1,5-2,5%, $Al_2O_3$ -3-5 %, $C_{org}$ -0,1-1%, Niepalne części torfu i drewna o drobnych frakcjach lotnych. Posiada właściwości pucolanowe o postaci mialkiego pyłu w kolorze od jasno do ciemnoszarego oraz jasnobrązowego]	Zbierane w miejscu wytworzenia, odbiór i transport samochodowy przez firmy zewnętrzne posiadające stosowne zezwolenia w zakresie transportu i przetwarzania odpadów
4	100 000	10 01 05	<b>Stałe odpady z wapienowych metod odsiarczania spalin</b> [Skład: $CaSO_4 \cdot 2H_2O \geq 95$ %, $CaSO_3 \cdot 1/2H_2O \leq 0,5$ % Postać sypka gipsu w kolorze białym lub jasnoszarym; nie przereagowany węglan wapnia]	Zbierane w miejscu wytworzenia, magazynowane w Magazynie Gipsu. Odbiór i transport samochodowy przez firmy zewnętrzne posiadające stosowne zezwolenia w zakresie transportu i przetwarzania odpadów. D5 -Składowanie na składowisku odpadów paleniskowych „Łęg”.
5	300 000	10 01 17	<b>Popioły lotne ze współspalania</b> [Skład: $SiO_2$ - 40-60 %, $Fe_2O_3$ - 5-6,5 %, $Al_2O_3$ - 20-30 %, $C_{org}$ -2-10%, Niepalne części węgla, drobne frakcje popiołów z kotłów energetycznych. Posiada właściwości pucolanowe o postaci mialkiego pyłu w kolorze od jasno do ciemnoszarego oraz jasnobrązowego. Glinokrzemianowy materiał występujący w rodzajach: krzemianowy, glinowy i wapienowy.]	Zbierane w miejscu wytworzenia, magazynowane w dwóch zbiornikach magazynowych oraz jednym zbiorniku retencyjnym. Odpad przekazywany firmom zewnętrznym posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie transportu i przetwarzania odpadów lub składowanie na składowisku odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne zlokalizowane w miejscowości Łęg Przedmiejski -metoda D5.
6	120	10 01 25	<b>Odpady z przechowywania i przygotowania paliw dla opalanych węglem elektrowni (piryty)</b> [Główny składnik: $FeS_2$ Kruczy minerał o największej koncentracji ziaren drobnych, powstających w wyniku urabiania i transportu.]	Zbierane w miejscu wytworzenia, magazynowane na terenie, sprzedaż i transport samochodowy przez firmy zewnętrzne posiadające stosowne zezwolenia w zakresie transportu i przetwarzania odpadów lub D5 Składowanie na składowisku odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne zlokalizowane w miejscowości Łęg Przedmiejski
7	250	10 01 26	<b>Odpady z uzdatniania wody chłodzącej</b> [Główny składnik: materia organiczna pochodzenia naturalnego. Postać szlamów z czyszczenia mis chłodni wentylatorów.]	D5 Składowanie selektywne na składowisku odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne zlokalizowane w miejscowości Łęg Przedmiejski
8	470 000	10 01 80	<b>Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych</b>	Sprzedaż firmom zewnętrznym lub D5 Składowanie na składowisku

Lp.	Ilość [Mg/rok]	Kod odpadu	Rodzaj odpadu (podstawowy skład i właściwości)	Sposób gospodarowania
			[Skład: SiO <sub>2</sub> - 40-60 %, Fe <sub>2</sub> O <sub>3</sub> -3,5-10%, Al <sub>2</sub> O <sub>3</sub> - 20-30 %, Corg -4-10%, Zawilgocone popioły i żużle krzemianowe, glinowe i wapniowe zawierające substancje nieorganiczne nie ulegające spaleni, stopione i przeobrażone strukturalnie w postać mialu; kolor ciemnoszary; silnie zasadowe.]	odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne zlokalizowane w miejscowości Łęg Przedmiejski lub odzysk R5 na ww. składowisku
9	1000,0	10 01 81	<b>Mikrosfera z popiołów lotnych</b> [Skład: Al <sub>2</sub> O <sub>3</sub> - 85-95 %, SiO <sub>2</sub> - 5-7 %, ziarna szlaki powstające w czasie spalania pyłu węglowego w dużych paleniskach; postać granulek o średnicy 0-0,5 mm zawierające w swoim wnętrzu gaz. Odpome na wysoką temperaturę, neutralny wpływ na środowisko, dobra izolacja termiczna i akustyczna, niski ciężar właściwy]	Sprzedaż firmom zewnętrznym lub D5 Składowanie na składowisku odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne zlokalizowane w miejscowości Łęg Przedmiejski.
10	120,0	13 01 10*	<b>Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych (olej turbinowy)</b> [Przepracowane mineralne oleje hydrauliczne - składające się głównie z węglowodorów płynnych, które utraciły właściwości i są zanieczyszczone substancjami przedostającymi się do olejów z zewnątrz zawierającymi metale, tj. stal, aluminium, miedź, mosiądz. Produkt trudno ulegający biodegradacji.]	Odpady przekazywane w celu odzysku w procesie R9
11	20,0	13 02 05*	<b>Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych</b> [Zużyte oleje zawierające w swym składzie wielopierścieniowe węglowodory aromatyczne i nasycone: związki S, P, N, Cl, metale ciężkie, a także produkty zużywania się elementów pracujących urządzeń lub niecałkowitego spalania (cząstki sadzy, nagaru, związki ołowiu) Produkt trudno ulegający biodegradacji]	Odpady przekazywane w celu odzysku/ unieszkodliwiania R9 lub D9.
12	40,0	13 03 07*	<b>Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych (olej transformatorowy)</b> [Mieszanki wyższych węglowodorów stanowiące nieinhibitowane oleje naftowe pochodzące z destylacji lub z hydrokrakingu nie zawierające dodatków oraz inhibitowane oleje naftowe z inhibitorem utlenienia Produkt trudno ulegający biodegradacji, drażniący, szkodliwy, toksyczny, może być rakotwórczy.]	Odpady przekazywane w celu odzysku/ unieszkodliwiania R9 lub D9.
13	15,0	13 08 99*	<b>Inne niewymienione odpady (oleje odpadowe nieujęte w innych grupach)</b> [Odpady w postaci smarów, płynów eksploatacyjnych, powstające w wyniku przeprowadzania przeglądów, konserwacji funkcjonujących instalacji oraz urządzeń zawierające mieszaniny wyższych węglowodorów i nasycone związkami S, P, N, Cl i metalami ciężkimi Produkt trudno ulegający biodegradacji, drażniący, szkodliwy, toksyczny]	Odpady przekazywane w celu odzysku/ unieszkodliwiania R9 lub D9.
14	200,0	19 09 01	<b>Odpady stałe ze wstępnej filtracji i skratki</b> [Skład chemiczny: uwodniony piasek SiO <sub>2</sub> z materia organiczną]	Odpady przekazywane w celu odzysku/ unieszkodliwiania

Lp.	Ilość [Mg/rok]	Kod odpadu	Rodzaj odpadu (podstawowy skład i właściwości)	Sposób gospodarowania
15	250,0	19 09 02	<b>Osady z klarowania wody</b> [Główny składnik: materia organiczna pochodzenia naturalnego w postaci osadów w kolorze czarno-brązowym, odwodnione i osuszone, postać mazista, zapach ziemisty, pH ok 7,8]	Odpady wykorzystywane do kształtowania powierzchni korony składowiska odpadów- proces odzysku R3
16	40,0	19 09 03	<b>Osady z dekarbonizacji wody</b> [Skład chemiczny: CaO, MgO, metale ciężkie (As, Cd, Hg, Pb), chlorki, siarczany, stałe związki rozpuszczone, rozpuszczony węgiel organiczny i inne]	Odpady przekazywane w celu odzysku/ unieszkodliwiania
17	15,0	19 09 04	<b>Zużyty węgiel aktywny</b> [Skład chemiczny: pylisty węgiel aktywny z zabsorbowanymi różnymi związkami organicznymi]	Odpady przekazywane w celu odzysku/ unieszkodliwiania
18	35,0	19 09 05	<b>Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne</b> [Skład chemiczny: zużyte żywice jonowymienne zbudowane z polistyrenów, kopolimerów styrenu, oraz grup czynnych jonowo, granulki o średnicy zwykle 0,3-1,2 mm]	Odpady przekazywane w celu odzysku/ unieszkodliwiania
19	80,0	19 09 99	<b>Inne niewymienione odpady (z uzdatniania wody pitnej i wody do celów przemysłowych)</b> [Skład chemiczny: Mieszanka materii mineralnej i organicznej w postaci osadów w kolorze czarno-brązowym postać mazista, pH ok. 7-8]	Odpady przekazywane w celu odzysku/ unieszkodliwiania D9.
20	5 000	10 01 21	<b>Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków inne niż wymienione w 10 01 20</b> [Główny składnik: pierwiastki śladowe wytrącone w postaci wodorotlenków, CaCl <sub>2</sub> , MgCl <sub>2</sub> , drobne ilości CaSO <sub>4</sub> , wodne roztwory, zawierające niewielkie ilości pierwiastków śladowych metali oraz ropopochodne]	Transportem samochodowym z oczyszczalni do unieszkodliwienia. D5 – składowanie selektywne na składowisku odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne zlokalizowane w miejscowości Łęg Przedmiejski w wydzielonej kwaterze

15) w załączniku do decyzji dodaje się tabele nr 5a, 5b, 5c, 5d i 5e, w następującym brzmieniu:

„Tabela nr 5a. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania i miejsc wprowadzania substancji do powietrza dla pozamłynowej instalacji podawania biomasy (instalacja pomocnicza)

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Rodzaj substancji wprowadzanych do powietrza	Emisja dopuszczalna kg/h
	h(m)	d(m)	nazwa		
Aspiracja wiaty rozładunkowej - każdy z 2 wylotów WPA-1.1, WPA-1.2	6,5	0,600	Emitor WPA	pył	0,400
Aspiracja przenośników PZ-2.1 i PZ-2.2 - każdy z 2 wylotów WA-1.1 i WA-1.2	25,0	0,160	Emitor WA1	pył	0,020
Aspiracja przenośników PZ-4.1 i PZ-4.2 - każdy z 2 wylotów WA-2.1 i WA-2.2	15,0	0,160	Emitor WA2	pył	0,020
Aspiracja zbiorników magazynowych ZM-1 i ZM-2 - każdy z 2 wylotów WP-1.1 i WP-1.2	30,0	0,160	Emitor WP1	pył	0,020
Aspiracja zbiorników nadmłynowych ZN-1 i ZN-2 - każdy z 2 wylotów WP-2.1 i WP-2.2	16,5	0,160	Emitor WP2	pył	0,020
Aspiracja zbiorników nadmłynowych ZP-1 i ZP-2 - każdy z 2 wylotów WP-3.1 i WP-3.2	13,0	0,160	Emitor WP3	pył	0,020
Wylot z wentylatora filtrocyklonu zamłynowego WM-1.1 do WM-2.3 - każdy z 6 wylotów WM-1.1 do WM-2.3	6,0	0,600	Emitory WM1, Emitory WM2	pył	0,400



Aspiracja buforów nad zasilaczami śluzowymi ZS1.1 do ZS-2.3 - każdy z 12 wylotów WP-4.1 do WP-5.6	4,7	0,160	Emitory WP4, Emitory WP5	pył	0,012
Wylot z wentylatora centralnej aspiracji - wylot z WPA	17,5	0,400	Emitory WM1, Emitory WM2	pył	0,160
Wylot z dmuchawy centralnego odkurzacza - wylot z DOC	4,0	0,400	Emitory WM1, Emitory WM2	pył	0,014

**Tabela nr 5b. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji energetycznego spalania o mocy 2224,3 MW<sub>t</sub> – obowiązuje do dnia 31 grudnia 2015 r.**

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna Mg/rok
Instalacja spalania paliw o mocy 2224,3 MW <sub>t</sub>	dwutlenek siarki	12 149
	tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	7 557,2
	pył	1 268

**Tabela nr 5c. Wielkość dopuszczalnej emisji rocznej dla – pozamłynowej instalacji podawania biomasy - instalacji pomocniczej – obowiązuje do dnia 31 grudnia 2015 r.**

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna Mg/rok
Pozamłynowa instalacja podawania biomasy	pył	29,0

**Tabela nr 5d. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych (maksymalnych emisji) dla instalacji – obowiązuje od 1 stycznia 2016 r. do końca uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym (najpóźniej do 30 czerwca 2020 r.)**

Źródło powstawania / miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Emitowana substancja	Rok 2016	Rok 2017	Rok 2018	Rok 2019	Rok 2020 do 30 czerwca
1	2	3	4	5	6	7
Instalacja do spalania paliw o mocy 1717,9 MW <sub>t</sub> , w tym:	dwutlenek siarki	3 600,85	3 007,11	2 413,37	1 819,63	-
Kotły: K1, K2 i K3 Emitory E2 i E3		3 562,45	2 968,71	2 374,97	1 781,23	890,61
Kotły: K6, K7i emitory E1KO i E2KO		38,4	38,4	38,4	38,4	38,4*
Instalacja do spalania paliw o mocy 1717,9 MW <sub>t</sub> , w tym:	pył	477,01	387,95	298,89	209,82	
Kotły: K1, K2 i K3 Emitory E2 i E3		445,31	356,25	267,19	178,12	89,06
Kotły: K6, K7i emitory E1KO i E2KO		2,2	2,2	2,2	2,2	2,2*
Instalacje pomocnicze		29,5	29,5	29,5	29,5	29,5*
Instalacja do spalania paliw o mocy 1717,9 MW <sub>t</sub>	tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	5 350	5 350	3 510	3 510	2431*
	tlenek węgla	10 500	10 500	10 500	10 500	7297*
	chlorowodór	1 576	1 576	1 576	1 576	243,2*

Źródło powstawania / miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Emitowana substancja	Rok 2016	Rok 2017	Rok 2018	Rok 2019	Rok 2020 do 30 czerwca
1	2	3	4	5	6	7
	fluorowodór	223,7	223,7	223,7	223,7	60,8*
	amoniak	87,5	87,5	87,5	87,5	60,8*
	rtęć	0,088	0,088	0,088	0,088	0,061*

\* dotyczy całego 2020 roku.

Uwaga:

- Maksymalną emisję substancji dla kotłów K1, K2 i K3 objętych Przejściowym Planem Krajowym, w latach: 2016, 2017, 2018, 2019 i w okresie od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 30 czerwca 2020 r. uznaje się za dotrzymaną, jeżeli emisja substancji z tych kotłów w danym roku i w okresie od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 30 czerwca 2020 r. nie przekracza wielkości określonej w tabeli nr 5d.
- Maksymalną emisję substancji dla kotłów K1, K2 i K3 objętych Przejściowym Planem Krajowym, w latach: 2016, 2017, 2018, 2019 i w okresie od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 30 czerwca 2020 r., uznaje się za dotrzymaną mimo niespełnienia warunku, o którym mowa w pkt 1, jeżeli łączna emisja tej substancji ze wszystkich źródeł w tym okresie nie przekracza wielkości określonej w załączniku nr 3 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. poz. 1138)
- Maksymalną emisję substancji dla kotłów K1, K2 i K3 objętych Przejściowym Planem Krajowym, w latach: 2016, 2017, 2018, 2019 i w okresie od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 30 czerwca 2020 r., uznaje się za dotrzymaną mimo niespełnienia warunków, o których mowa w pkt 1 i 2, jeżeli wchodzą one w skład źródeł:
  - należących do tej samej grupy kapitałowej, w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 44 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości (Dz. U. z 2013 r. poz. 330, z późn. zm.), lub
  - eksploatowanych przez tego samego prowadzącego instalację, lub
  - eksploatowanych na terenie tego samego zakładu

i jeżeli w terminie 6 miesięcy po upływie danego roku oraz okresu od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 30 czerwca 2020 r., prowadzący instalację przekaże organowi właściwemu do wydania pozwolenia informację o wielkości emisji substancji potwierdzającą, że suma emisji substancji obliczona dla tych źródeł nie przekracza odpowiedniej sumy maksymalnych emisji tej substancji określonych dla tych źródeł w załączniku nr 2 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. poz. 1138).

**Tabela nr 5e.** Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji energetycznego spalania paliw o mocy 1717,9 MWt, po zakończeniu udziału w Przejściowym Planie Krajowym – obowiązuje najpóźniej od dnia 1 lipca 2020 r.

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna Mg/rok
Instalacja spalania paliw o mocy 1717,9 MWt	dwutlenek siarki	2 451
	tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	2 431
	pył w tym pył z instalacji pomocniczych	273,5 29,5
	tlenek węgla	7 297
	chlorowodór	243,2
	fluorowodór	60,8
	amoniak	60,8
	rtęć	0,061

16) pozostałe elementy decyzji pozostawia się bez zmian.

## UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 29 czerwca 2015 r., znak: SRS/EK/1495/2015, prowadzący instalację ENERGA Elektrownie Ostrołęka Spółka Akcyjna, ul. Elektryczna 5, 07-401 Ostrołęka, wystąpiła do tut. organu o zmianę decyzji Wojewody Mazowieckiego z dnia 20 grudnia 2005 r., znak: WŚR.I.6640/13/8/04/05, udzielającej pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 2224,3 MWt, zlokalizowanej w Ostrołęce oraz obejmującej pozwoleniem zintegrowanym instalacje pomocnicze, zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 47/08/PŚ.Z z dnia 15 września 2008 r., znak: PŚ.V/KS/7600-35/08, Nr 89/08/PŚ.Z z dnia 17 grudnia 2008 r., znak: PŚ.V/KS/7600-35/08, Nr 46/10/PŚ.Z z dnia 31 maja 2010 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-117/08, Nr 17/12/PŚ.Z z dnia 31 stycznia 2012 r., znak: PŚ.V/KS/7600-117/08, Nr 22/12/PŚ.Z z dnia 22 lutego 2012 r., znak: PŚ.V/JM/7600-117/08 Nr 84/12/PŚ.Z z dnia 6 lipca 2012 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-117/08 oraz Nr 21/14/PŚ.Z z dnia 17 lutego 2014 r., znak: PŚ.V/KS/7600-117/08.

Pismami z dnia 27 lipca 2015 r., 14 września 2015 r. oraz 15 września 2015 r. Spółka przedłożyła dodatkowe informacje do wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego.

Z uwagi na trwającą analizę merytoryczną wniosku po uzupełnieniach, pismem z dnia 10 września 2015 r., przedłużono termin załatwienia sprawy.

Po analizie merytorycznej wniosku z uwagi na fakt, że wniosek nie był kompletny, w związku z czym nie spełniał wymogów określonych w przepisach prawa, tut. organ pismem z dnia 19 listopada 2015 r., wezwał wnioskodawcę do złożenia uzupełnień. Pismem z dnia 27 listopada 2015 r. Spółka przedłożyła uzupełnienia w przedmiocie postępowania.

Zmiana decyzji o którą Spółka wystąpiła wnioskiem z dnia 29 czerwca 2015 r., miała dotyczyć zmian w instalacji do spalania paliw oraz uwzględnienia w pozwoleniu zintegrowanym instalacji do oczyszczania ścieków z mokrego odsiarczania spalin w Elektrowni Ostrołęka B oraz instalacji do składowania odpadów. Następnie, prowadzący instalację pismem z dnia 10 grudnia 2015 r., zmienił treść żądania wyrażoną we wniosku z dnia 29 czerwca 2015 r., znak: SRS/EK/1495/2015, wnosząc o zmianę decyzji Wojewody Mazowieckiego z dnia 20 grudnia 2005 r., znak: WŚR.I.6640/13/8/04/05 (ze zmianami), udzielającej pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw, wycofując jednocześnie wniosek o uwzględnienie w pozwoleniu zintegrowanym instalacji do oczyszczania ścieków z mokrego odsiarczania spalin w Elektrowni Ostrołęka B oraz instalacji do składowania odpadów.

Pismem z dnia 17 grudnia 2015 r. Spółka przedłożyła dodatkowe uzupełnienia w przedmiocie postępowania.

Wnioskowana zmiana instalacji do spalania paliw dotyczy:

- uwzględnienia instalacji odazotowania spalin,
- uwzględnienia modernizacji urządzeń odpylających,
- planowanego wyłączenia z eksploatacji, z dniem 31 grudnia 2015 r., kotłów: OP-100, OKF-40, OPP-230 (Elektrociepłownia Ostrołęka A),
- spalania biomasy w kotle OP-650 nr 3 K3,
- uwzględnienia objęcia kotłów OP-650 nr 1, 2 i 3 (K1, K2 i K3) Przejściowym Planem Krajowym - określenie emisji dopuszczalnych zgodnie z art. 146c ustawy *Prawo ochrony środowiska*,
- rodzajów odpadów wytwarzanych w związku z eksploatacją instalacji,
- uwzględnienia wyników raportu początkowego w zakresie monitoringu zanieczyszczenia gleb, ziemi i wód gruntowych,
- warunków poboru wód powierzchniowych i podziemnych,
- monitoringu oraz uzupełnienia warunków wprowadzania ścieków do środowiska.

Biorąc pod uwagę, że wnioskowana zmiana nie jest związana z „istotną zmianą instalacji” w rozumieniu art. 3 pkt 7 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, nie spowoduje zmiany sposobu funkcjonowania instalacji

oraz zwiększenia jej oddziaływania na środowisko, tut. organ odstąpił od ponownego zapewnienia możliwości udziału społeczeństwa w toczącym się postępowaniu.

Zgodnie z art. 10 §1 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego* pismem z dnia 23 grudnia 2015 r., poinformowano stronę o przysługującym prawie zapoznania się z aktami sprawy, możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w toczącym się postępowaniu. Pismem z dnia 30 grudnia 2015 r. prowadzący instalację poinformował, iż rezygnuje z przysługującego mu prawa.

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

W decyzji niniejszej określono ilości gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza z instalacji do spalania paliw, w warunkach normalnego jej funkcjonowania, przy jej prawidłowej eksploatacji, dla następujących trzech okresów:

1. do dnia 31 grudnia 2015 r.
2. od dnia 1 stycznia 2016 r. do końca uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym (najpóźniej do 30 czerwca 2020 r.),
3. od dnia 1 lipca 2020 r. lub od momentu zgłoszenia wcześniejszego zakończenia uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym.

Od dnia 1 stycznia 2016 r. zaostreniu ulegają standardy emisyjne dla źródeł spalania paliw, określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska 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). Jednakże, zgodnie z art. 146c ust. 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, dla źródła spalania paliw, w przypadku którego prowadzący instalację wystąpił w 2012 r. do ministra właściwego do spraw środowiska, z wnioskiem o objęcie Przejściowym Planem Krajowym, i które spełnia następujące warunki:

- 1) pierwsze pozwolenie na budowę źródła wydano przed dniem 27 listopada 2002 r. lub wniosek o wydanie takiego pozwolenia został złożony przed tym dniem, i źródło zostało oddane do użytkowania nie później niż w dniu 27 listopada 2003 r.,
- 2) całkowita nominalna moc cieplna źródła, ustalona z uwzględnieniem pierwszej i drugiej zasady łączenia, jest nie mniejsza niż 50 MW,
- 3) źródło ani żadna z jego części, które będą eksploatowane po dniu 31 grudnia 2015 r., nie zostały zgłoszone, do dnia 30 czerwca 2004 r., w pisemnej deklaracji złożonej organowi właściwemu do wydania pozwolenia, jako źródło, które będzie użytkowane nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2015 r., i którego czas użytkowania w okresie od dnia 1 stycznia 2008 r. do dnia 31 grudnia 2015 r. nie przekroczy 20 000 godzin,
- 4) nie będą w nim współspalane odpady po dniu 31 grudnia 2015 r.,

- obowiązują - w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r., nie dłużej niż do dnia 30 czerwca 2020 r. - w odniesieniu do substancji, ze względu na które źródło zostało objęte Przejściowym Planem Krajowym, wielkości dopuszczalnej emisji lub stopnie odsiarczania, które zostały określone w pozwoleniu zintegrowanym jako obowiązujące w dniu 31 grudnia 2015 r. Dotrzymanie wielkości emisji dopuszczalnych należy sprawdzać w warunkach stosowanych do dnia 31 grudnia 2015 r.

Jednocześnie, zgodnie z art. 146g ustawy *Prawo ochrony środowiska*, prowadzący instalację spalania paliw, której częścią jest źródło spalania paliw, objęte Przejściowym Planem Krajowym, jest obowiązany do:

- 1) dotrzymania maksymalnych emisji substancji, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w *sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego* (Dz. U. poz. 1138), z uwzględnieniem warunków uznawania ich za dotrzymane,
- 2) realizacji działań w celu nieprzekraczania maksymalnych emisji substancji, o których mowa w ww. rozporządzeniu,
- 3) przekazywania organowi właściwemu do wydania pozwolenia i ministrowi właściwemu do spraw środowiska:

aktualizowanej co kwartał informacji o wielkości emisji substancji, dla których dla danego źródła spalania paliw są określone maksymalne emisje substancji, informacji o realizacji działań, o których mowa w pkt 2, oraz informacji o każdej planowanej zmianie dotyczącej źródła spalania paliw, objętego Przejściowym Planem Krajowym, która może mieć wpływ na zmianę wielkości emisji substancji z tego źródła, w szczególności o planowanym wyłączeniu źródła spalania paliw z eksploatacji oraz o rozpoczęciu współspalania odpadów w źródle spalania paliw.

Zgodnie z ww. rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego w instalacji do spalania paliw eksploatowanej w Ostrołęce, na terenie ENERGA Elektrownie Ostrołęka SA, Przejściowym Planem Krajowym, w odniesieniu do dwutlenku siarki i pyłu, objęte są trzy kotły OP-650: K1, K2 i K3.

Biorąc powyższe pod uwagę, wielkości emisji dopuszczalnych dwutlenku siarki, tlenków azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu i pyłu ustalono na poziomie 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. Przy ustalaniu emisji rocznej dwutlenku siarki i pyłu dla instalacji (w Mg/rok), wzięto pod uwagę maksymalne emisje substancji dla kotłów K1, K2 i K3 określone w załączniku nr 2 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego. Jednocześnie, zgodnie z art. 211 ust. 7 ustawy Prawo ochrony środowiska, dla źródeł objętych Przejściowym Planem Krajowym określono maksymalne emisje substancji na okres od 1 stycznia 2016 r. do 30 czerwca 2020 r., wraz z warunkami uznawania ich za dotrzymane.

W pozwoleniu, zgodnie z art. 202 ust. 2 pkt 1 ustawy Prawo ochrony środowiska określono również wielkości emisji dopuszczalnych substancji wymienionych w dokumentach referencyjnych BAT (w dacie wydawania decyzji konkluzje BAT nie były opublikowane w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej), tj. dla tlenku węgla, chlorowodoru, fluorowodoru, rtęci i amoniaku.

Z obliczeń rozkładu stężeń substancji w powietrzu, przeprowadzonych dla poszczególnych okresów pracy instalacji, wynika, że emisje substancji z instalacji nie powodują przekroczeń wartości odniesienia dwutlenku siarki, dwutlenku azotu, tlenku węgla, pyłu, chlorowodoru, fluorowodoru, rtęci i amoniaku określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16, poz. 87), poza terenem, do którego prowadzący instalację ma tytuł prawny. Dotrzymany jest również poziom dopuszczalny dla pyłu zawieszonego PM<sub>2,5</sub> określony w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. poz. 1031).

W decyzji określono sposób obliczania emisji maksymalnych dwutlenku siarki i pyłu dla kotłów K1, K2 i K3 objętych Przejściowym Planem Krajowym, zgodny z określonym w uchwale Nr 50/2014 Rady Ministrów z dnia 23 kwietnia 2014 r. w sprawie przyjęcia Przejściowego Planu Krajowego.

W decyzji określono także usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji w zakresie gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza.

W decyzji określono warunki i parametry charakteryzujące pracę instalacji w warunkach odbiegających od normalnych tj. maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych, warunki i parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu oraz moment rozpoczęcia wyłączania instalacji, jak również warunki wprowadzania do środowiska substancji w trakcie rozruchu i w trakcie wyłączania.

Prowadzący instalację wystąpił z wnioskiem o zmianę rodzajów odpadów wytwarzanych w związku z eksploatacją instalacji. Biorąc pod uwagę, że prowadzący instalację posiada możliwości techniczne i organizacyjne pozwalające należycie wykonywać obowiązki wytwórcy odpadów w zakresie gospodarowania

wytwarzanymi odpadami i prowadzić przedmiotową działalność w sposób zgodny z przepisami prawa, tut. organ przychylił się do wniosku strony zmieniając pozwolenie zgodnie z jej żądaniem.

Zgodnie z wnioskiem strony, w decyzji dokonano również zmian warunków poboru wód powierzchniowych i podziemnych oraz zapisów dotyczących monitoringu oraz warunków wprowadzania ścieków do środowiska. Zgodnie z informacjami przedstawionymi we wniosku, nie zmieni się sposób zaopatrzenia instalacji w wodę podziemną i powierzchniową, zmniejszy się natomiast pobór wody powierzchniowej z rzeki Narwi poprzez pompownię wody Elektrociepłowni „A”. Woda pobierana za pomocą urządzeń wchodzących w skład tego ujęcia wprowadzana jest także do układów należących do Elektrowni „B” (na Stację Przygotowania Wody Technologicznej). Dzięki utrzymaniu poboru wód powierzchniowych za pomocą urządzeń na terenie Elektrociepłowni „A” zmniejszono na przestrzeni ostatnich 5 lat pobór wody podziemnej wykorzystywanej na cele technologiczne. Z uwagi na aktualne brzmienie art. 128 ust. 1 ustawy z dnia 18 lipca 2001 roku *Prawo wodne* (Dz. U. z 2015 r. poz. 469, z późn. zm.) w decyzji dokonano ponadto uzupełnienia zapisów w części określającej warunki poboru wód podziemnych poprzez określenie maksymalnej ilości m<sup>3</sup> pobieranej wody na rok oraz w części dotyczącej poboru wód powierzchniowych poprzez określenie maksymalnej ilości m<sup>3</sup> pobieranej wody na rok oraz średniej ilości m<sup>3</sup> na dobę.

Nie ulegnie również zwiększeniu ilość, stan i skład ścieków wprowadzanych do rzeki Narwi. Zmiana zapisów niniejszej decyzji ma również jedynie charakter uaktualnienia zapisów.

Zgodnie z art. 208 ust. 2 pkt 4 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, w przypadku, gdy eksploatacja instalacji obejmuje wykorzystanie, produkcję lub uwalnianie substancji stwarzającej ryzyko oraz istnieje możliwość zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych na terenie zakładu, prowadzący instalację winien sporządzić raport początkowy o stanie zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych tymi substancjami. Eksploatacja przedmiotowej instalacji nie wiąże się z produkcją (wytwarzaniem) powyższych substancji, obejmuje natomiast wykorzystanie i uwalnianie substancji powodujących ryzyko, należących do co najmniej jednej z klas zagrożenia wymienionych w częściach 2-5 załącznika I do rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1272/2008 z dnia 16 grudnia 2008 r. w sprawie kwalifikacji, oznakowania i pakowania substancji i mieszanin, zmieniającego i uchylające dyrektywy 67/548/EWG i 1999/45/WE oraz zmieniającego rozporządzenie (WE) nr 1907/2006 (Dz. Urz. UE L 353 z 31.12.2008, str. 1, z późn. zm.). Prowadzący instalację dołączył do wniosku raport początkowy, w którym zidentyfikował uwalniane substancje stwarzające ryzyko, przedstawił wyniki badań gleby i ziemi, jak również przedstawił propozycje dotyczące sposobu i częstotliwości wykonywania badań zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych. Podczas prac terenowych i laboratoryjnych dokonano poboru metodami akredytowanymi zarówno próbek gruntów jak i wód podziemnych. Tutejszy organ po analizie przedłożonej dokumentacji ustalił miejsca poboru prób kierując się zasadą zachowania porównywalności wyników. Do okresowego monitoringu środowiska wodno-gruntowego wyznaczone zostały punkty, dla których wykonano badania w przedłożonym raporcie początkowym. Zgodnie z art. 217a ust. 2 ustawy *Prawo ochrony środowiska* badania lub pomiary, o których mowa powyżej winny być wykonywane przez akredytowane laboratoria oraz w sposób umożliwiający ich ilościowe porównanie z wynikami badań i pomiarów zawartymi w raporcie początkowym. Mając na względzie powyższe, w pozwoleniu określono, zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 4 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, zakres, sposób i częstotliwość wykonywania badań zanieczyszczenia gleby i ziemi substancjami powodującymi ryzyko oraz wykonywania pomiarów zawartości tych substancji w wodach gruntowych.

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, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W niniejszej sprawie zmianie decyzji Wojewody Mazowieckiego nie sprzeciwiają się przepisy szczególne i przemawia za tym słuszny interes strony.

Mając na względzie powyższe, orzeczono jak w sentencji.

### POUCZENIE

Od decyzji niniejszej służy stronie prawo odwołania do Ministra Środowiska, za pośrednictwem Marszałka Województwa Mazowieckiego, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Na podstawie rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 28 września 2007 r. w sprawie zapłaty opłaty skarbowej (Dz. U. Nr 187, poz. 1330) potwierdza się uiszczenie opłaty skarbowej w dniu 7 stycznia 2015 r. w wysokości 10 zł (słownie: dziesięć złotych) na rachunek bankowy Urzędu m. st. Warszawy, Dzielnicy Praga Północ w Warszawie przy ul. ks. I. Kłopotowskiego 15; nr konta: 96 1030 1508 0000 0005 5002 6074.



Z up. Marszałka Województwa  
*M. Krzyżanowska*  
Małgorzata Krzyżanowska  
Zastępca Dyrektora Departamentu Środowiska

#### Otrzymują:

1. ENERGA Elektrownie Ostrołęka Spółka Akcyjna  
07-401 Ostrołęka, ul. Elektryczna 5
2. aa

#### Do wiadomości:

1. Minister Środowiska  
00-922 Warszawa, ul. Wawelska 52/54 – wersja elektroniczna
2. Mazowiecki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska  
00-716 Warszawa, ul. Bartycka 110 A
3. Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Warszawie  
03-194 Warszawa, ul. Zarzecz 13B
4. Prezydent Miasta Ostrołęka  
07-400 Ostrołęka, Pl. Gen. J. Bema 1
5. Departament Środowiska UMWM  
Wydział Informacji i Planowania - w miejscu

