



P\_367965  
PZ-I.7222.134.2016.MR

DECYZJA Nr 93/16/PZ.Z

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2016 r. poz. 23, z późn. zm.), art. 201 ust. 1, art. 214 ust. 5, art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2016 r. poz. 672, z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku ENEA Wytwarzanie sp. z o.o., Świerże Górne, 26-900 Kozienice,

zmienia się

decyzję Wojewody Mazowieckiego z dnia 20 grudnia 2005 r., znak: WŚR.I.6640/13/6/05, udzielającą ENEA Wytwarzanie sp. z o.o., Świerże Górne, 26-900 Kozienice (REGON: 670908367, NIP: 812-000-54-70), pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 7 346 MWt, zlokalizowanej na terenie ww. Zakładu, zmienioną decyzją Wojewody Mazowieckiego z dnia 5 lipca 2007 r., znak: WŚR.I.JB/6640/43/06, a także decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 55/08/PŚ.Z z dnia 15 września 2008 r., znak: PŚ.V./KS/7600-92/08, Nr 40/10/PŚ.Z Marszałka Województwa Mazowieckiego z dnia 25 maja 2010 r., znak: PŚ.V/KS/7600-129/08, Nr 60/10/PŚ.Z z dnia 1 lipca 2010 r., znak: PŚ.V/KS/7600-129/08, Nr 117/10/PŚ.Z z dnia 15 grudnia 2010 r., znak: PŚ.VWŚ/7600-129/08, Nr 106/11/PŚ.Z z dnia 14 października 2011 r., znak: PŚ.VWŚ/7600-129/08 (sprostowaną postanowieniem z dnia 9 grudnia 2011 r., znak: PŚ.VI/AT/7600-129/08), Nr 103/12/PŚ.Z z dnia 7 sierpnia 2012 r., znak: PŚ.VWŚ/7600-129/08, Nr 89/13/PŚ.Z z dnia 28 czerwca 2013 r., znak: PŚ.V/KS/7600-129/08, Nr 299/15/PŚ.Z z dnia 26 października 2015 r., znak: PŚ.V/IP/7600-129/08 oraz Nr 370/15/PŚ.Z z dnia 31 grudnia 2015 r., znak: PŚ.VWŚ/7600-129/08, w następujący sposób:

- 1) w części II. decyzji zdanie: „Elektrownia jest zawodową elektrownią systemową, kondensacyjną z otwartym układem chłodzenia skraplaczy z rzeki Wisły, w której energia elektryczna wytwarzana jest przez 8 bloków po 215-228 MW i 2 bloki po 560 MW. Łączna moc zainstalowana brutto wynosi 2 960 MWe, natomiast moc osiągalna brutto Elektrowni wynosi 2 919 MWe.”, otrzymuje następujące brzmienie:

*„Elektrownia jest zawodową elektrownią systemową, kondensacyjną z otwartym układem chłodzenia skraplaczy z rzeki Wisły, w której energia elektryczna wytwarzana jest przez 8 bloków po 225-228 MW i 2 bloki po 560 MW. Łączna moc zainstalowana brutto wynosi 2 960 MWe, natomiast moc osiągalna brutto Elektrowni wynosi 2 938 MWe.”;*

- 2) w części VI. decyzji :

- a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

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

*Wielkości dopuszczalnej emisji, rodzaje substancji oraz parametry instalacji – zgodnie z tabelami nr 1, 2, 3, 4, 5, 6, 6a, 6b, 6c, 6d, 6e, 6f, 6g i 6h zawartymi w załączniku do niniejszej decyzji.”;*

- b) ust. 5 pkt 4 otrzymuje brzmienie:

*„4) Wprowadzanie do wód rzeki Wisły w km 426+175, poprzez kanał zrzutowy wód pochłodniczych, oczyszczonych i schłodzonych ścieków z Instalacji Odsiarczania Spalin, w ilości:*

$Q_{\max,h} = 120,0 \text{ m}^3/\text{h}$

$Q_{\text{śrd}} = 1900,0 \text{ m}^3/\text{dobę}$

$Q_{\max,r} = 1\,200\,000,0 \text{ m}^3/\text{rok}$ .

Wskaźniki zanieczyszczeń w ww. ściekach nie przekroczą poniższych wartości:

- a) Odczyn (pH) – 6,5 - 9,0,
- b) Temperatura – 35 °C,
- c) Zawiesina ogólna – 35,0 mg/dm<sup>3</sup>,
- d) Fluorki – 25,0 mgF/l,
- e) Cynk – 2,0 mg Zn/l,
- f) Kadm – 0,4 mg Cd/l,
- g) Rtęć – 0,06 mgHg/l,
- h) Miedź – 0,5 mgCu/l,
- i) Ołów – 0,5 mgPb/l,
- j) Nikiel – 0,5 mgNi/l,
- k) Chlorki – 19 000,0 mgCl/l,
- l) Siarczany – 2 900,0 mgSO<sub>4</sub>/l,
- m) Azot ogólny – 130,0 mgN/l,
- n) Bor – 180,0 mg/l.;

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

**„XVI. 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 szesnastu otworów (punktów) badawczych, o następujących współrzędnych geograficznych (wg systemu nawigacji satelitarnej GPS):

- a) otwór nr 1 – N 51°39'36,94" E 21°27'56,55", z głębokości: 0,0 – 2,0 m p.p.t.,
- b) otwór nr 2 – N 51°39'37,47" E 21°27'56,78", z głębokości: 0,0 – 2,0 m p.p.t.,
- c) otwór nr 3 – N 51°39'38,70" E 21°27'55,79", z głębokości: 0,0 – 2,0 m p.p.t.,
- d) otwór nr 4 – N 51°39'38,89" E 21°27'55,29", z głębokości: 0,0 – 2,0 m p.p.t.,
- e) otwór nr 5 – N 51°39'41,49" E 21°27'53,47", z głębokości: 0,0 – 2,0 m p.p.t.,
- f) otwór nr 6 – N 51°39'42,21" E 21°27'52,80", z głębokości: 0,0 – 2,0 m p.p.t.,
- g) otwór nr 7 – N 51°39'42,25" E 21°27'53,01", z głębokości: 0,0 – 2,0 m p.p.t.,
- h) otwór nr 8 – N 51°39'42,67" E 21°27'52,46", z głębokości: 0,0 – 2,0 m p.p.t.,
- i) otwór nr 9 – N 51°39'49,31" E 21°28'04,31", z głębokości: 0,0 – 2,0 m p.p.t.,
- j) otwór nr 10 – N 51°39'49,94" E 21°28'04,25", z głębokości: 0,0 – 2,0 m p.p.t.,
- k) otwór nr 11 – N 51°39'50,01" E 21°28'04,63", z głębokości: 0,0 – 2,0 m p.p.t.,
- l) otwór nr 12 – N 51°39'50,24" E 21°28'04,52", z głębokości: 0,0 – 2,0 m p.p.t.,
- m) otwór nr 13 – N 51°40'03,46" E 21°27'54,57", z głębokości: 0,0 – 2,0 m p.p.t.,
- n) otwór nr 14 – N 51°40'04,16" E 21°27'54,12", z głębokości: 0,0 – 2,0 m p.p.t.
- o) otwór nr 15 – N 51°40'04,72" E 21°27'52,95", z głębokości: 0,0 – 2,0 m p.p.t.,
- p) otwór nr 16 – N 51°40'04,91" E 21°27'53,43", z głębokości: 0,0 – 2,0 m p.p.t.

- 2) Przeprowadzanie pomiarów w celu określenia zawartości w pobranych próbkach niżej wymienionych substancji, stanu i elementów fizykochemicznych:
  - a) suma węglowodorów z zakresu C<sub>12</sub>-C<sub>35</sub> (indeks oleju mineralnego), suma węglowodorów z zakresu C<sub>6</sub>-C<sub>12</sub> (benzyna suma);
  - b) naftalen, fenantren, antracen, fluoranten, benzo(a)antracen, chryzen, benzo(a)fluoranten, benzo(a)piren, benzo(g,h,i)perylene, suma WWA, benzen, etylobenzen, toluen, ksyleny, styren, suma BTEX;
  - c) pH (odczyn).
- 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 wartościami dopuszczalnymi przepisami prawa.
- 5) Wykonywanie badań i pomiarów, o których mowa w pkt 2, z częstotliwością co najmniej 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, 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 dwunastu punktów badawczych (wód gruntowych), o następujących współrzędnych geograficznych (wg systemu nawigacji satelitarnej GPS):
  - a) piezometr P – 48 – N 51°39'42,62" E 21°27'52,58", z głębokości: 5,3 m p.p.t.,
  - b) otwór nr 1 – N 51°39'36,94" E 21°27'56,55", z głębokości: 4,9 m p.p.t.,
  - c) otwór nr 3 – N 51°39'38,70" E 21°27'55,79", z głębokości: 4,9 m p.p.t.,
  - d) otwór nr 4 – N 51°39'38,89" E 21°27'55,29", z głębokości: 4,9 m p.p.t.,
  - e) otwór nr 5 – N 51°39'41,49" E 21°27'53,47", z głębokości: 4,9 m p.p.t.,
  - f) otwór nr 6 – N 51°39'42,21" E 21°27'52,80", z głębokości: 4,9 m p.p.t.,
  - g) otwór nr 9 – N 51°39'49,31" E 21°28'04,31", z głębokości: 7,0 m p.p.t.,
  - h) otwór nr 11 – N 51°39'50,01" E 21°28'04,63", z głębokości: 7,0 m p.p.t.,
  - i) otwór nr 12 – N 51°39'50,24" E 21°28'04,52", z głębokości: 7,0 m p.p.t.,
  - j) otwór nr 13 – N 51°40'03,46" E 21°27'54,57", z głębokości: 7,5 m p.p.t.,
  - k) otwór nr 15 – N 51°40'04,72" E 21°27'52,95", z głębokości: 7,5 m p.p.t.,
  - l) otwór nr 16 – N 51°40'04,91" E 21°27'53,43", z głębokości: 7,5 m p.p.t.
- 2) Przeprowadzanie pomiarów w celu określenia zawartości w pobranych próbkach niżej wymienionych substancji, stanu i elementów fizykochemicznych:
  - a) suma węglowodorów z zakresu C<sub>12</sub> – C<sub>35</sub> (indeks oleju mineralnego), suma węglowodorów z zakresu C<sub>6</sub>– C<sub>12</sub> (benzyna suma);
  - b) naftalen, fenantren, antracen, fluoranten, benzo(a)antracen, chryzen, benzo(k)fluoranten, benzo(b)fluoranten, benzo(a)piren, benzo(g,h,i)perylene, indeno(1,2,3-c,d)piren, suma WWA,

benzen, etylobenzen, toluen, ksyleny, styren, suma BTEX, stężenie polichlorowanych bifenyli (wielopierścieniowych chlorowanych dwufenyli);

c) odczyn (pH), przewodność elektrolityczna; ogólny węgiel organiczny (OWO), temperatura.

3) Gromadzenie informacji i dokumentów na temat:

- daty pobrania próbki,
- miejsca pobrania próbki, poprzez wskazanie punktu poboru,
- głębokości pobrania próbki,
- sposobu użytkowania gruntu w miejscu pobrania próbki,
- indywidualnego poboru, łączenia lub uśredniania próbek.

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 jeden 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. 3-4, organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego, w terminie miesiąca od dnia ich wykonania.”;

4) w załączniku do decyzji dodaje się table: 6d, 6e, 6f, 6g i 6h, w następującym brzmieniu:

„Tabela nr 6d. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji dla wariantu spalania węgla - obowiązuje od 1 stycznia 2018 r. do zakończenia uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym nie później niż 30 czerwca 2020 r.

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna
	h [m]	d [m]	nazwa		mg/m <sub>u</sub> <sup>3*</sup>
Każdy z ośmiu kotłów OP-650 nr 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8 (K1, K2, K3, K4, K5, K6, K7, K8) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 2 (pod warunkiem, że w instalacji pracuje maksymalnie pięć z ośmiu kotłów OP-650)	200	7,7	EMITOR NR 2	Dwutlenek siarki	1200
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	350
				Fluorowodór	32
				Amoniak	5
				Rtęć	0,025
EMITOR NR 2	200	7,7	EMITOR NR 2	Dwutlenek siarki	1200
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	350
				Fluorowodór	32
				Amoniak	5
				Rtęć	0,025
Każdy z ośmiu kotłów OP-650 nr 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8 (K1, K2, K3, K4, K5, K6, K7, K8) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 3 (pod warunkiem, że w instalacji pracuje maksymalnie pięć z ośmiu kotłów OP-650)	150	9,6	EMITOR NR 3	Dwutlenek siarki	1200
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	350
				Fluorowodór	32
				Amoniak	5
				Rtęć	0,025
EMITOR NR 3	150	9,6	EMITOR NR 3	Dwutlenek siarki	1200
				Tlenki azotu w przeliczeniu	200

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna
	h [m]	d [m]	nazwa		mg/m <sub>v</sub> <sup>3*</sup>
				na dwutlenek azotu	
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	350
				Fluorowodór	32
				Amoniak	5
				Rtęć	0,025
Każdy z ośmiu kotłów OP-650 (K1, K2, K3, K4, K5, K6, K7, K8) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 4 (IOS II) i/lub EMITOR NR 6 (IOSIV)	120	10,1	EMITOR NR 4 i/lub EMITOR NR 6	Dwutlenek siarki	400
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	20
				Fluorowodór	10
				Amoniak	5
Rtęć	0,025				
EMITOR NR 4 (IOS II)	120	10,1	EMITOR NR 4	Dwutlenek siarki	400
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	20
				Fluorowodór	10
				Amoniak	5
Rtęć	0,025				
EMITOR NR 6 (IOS IV)	120	10,1	EMITOR NR 6	Dwutlenek siarki	400
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	20
				Fluorowodór	10
				Amoniak	5
Rtęć	0,025				
Każdy z dwóch kotłów AP-1650 (K9 i K10) i EMITOR NR 5 (IOS I i IOS III)	150	2x 8,5	EMITOR NR 5 (dwa przewody)	Dwutlenek siarki	400
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	20
				Fluorowodór	10
				Amoniak	5
Rtęć	0,025				

\* metry sześciennie gazów 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).

**Tabela nr 6e.** Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji dla wariantu spalania mieszanki węgla i biomasy\*\*- obowiązuje od 1 stycznia 2018 r. do zakończenia uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym nie później niż do 30 czerwca 2020 r.

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna
	h [m]	d [m]	nazwa		mg/m <sub>v</sub> <sup>3*</sup>
Każdy z ośmiu kotłów OP-650 (K1, K2, K3, K4, K5, K6, K7, K8)	200	7,7	EMITOR NR 2	Dwutlenek siarki	1156
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna
	h [m]	d [m]	nazwa		mg/m <sup>3</sup> *
w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 2 (pod warunkiem, że w instalacji pracuje maksymalnie pięć z ośmiu kotłów OP-650)				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	350
				Fluorowodór	32
				Amoniak	5
				Rtęć	0,025
EMITOR NR 2	200	7,7	EMITOR NR 2	Dwutlenek siarki	1156
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	350
				Fluorowodór	32
				Amoniak	5
Rtęć	0,025				
Każdy z ośmiu kotłów OP-650 nr 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8 (K1, K2, K3, K4, K5, K6, K7, K8) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 3 (pod warunkiem, że w instalacji pracuje maksymalnie pięć z ośmiu kotłów OP-650)	150	9,6	EMITOR NR 3	Dwutlenek siarki	1156
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	350
				Fluorowodór	32
				Amoniak	5
Rtęć	0,025				
EMITOR NR 3	150	9,6	EMITOR NR 3	Dwutlenek siarki	1156
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	350
				Fluorowodór	32
				Amoniak	5
Rtęć	0,025				
Każdy z ośmiu kotłów OP-650 nr 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8 (K1, K2, K3, K4, K5, K6, K7, K8) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 4 (IOS II) i/lub EMITOR NR 6 (IOSIV)	120	10,1	EMITOR NR 4 i/lub EMITOR NR 6	Dwutlenek siarki	400
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	20
				Fluorowodór	10
				Amoniak	5
Rtęć	0,025				
EMITOR NR 4 (IOS II)	120	10,1	EMITOR NR 4	Dwutlenek siarki	400
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	20
				Fluorowodór	10
				Amoniak	5
Rtęć	0,025				
EMITOR NR 6 (IOS IV)	120	10,1	EMITOR NR 6	Dwutlenek siarki	400
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				Pył	50

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna
	h [m]	d [m]	nazwa		mg/m <sup>3</sup> *
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	20
				Fluorowodór	10
				Amoniak	5
				Rtęć	0,025
Każdy z dwóch kotłów AP-1650 (K9 i K10) i EMITOR NR 5 (IOS I i IOS III)	150	2x 8,5	EMITOR NR 5 (dwa przewody)	Dwutlenek siarki	400
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	20
				Fluorowodór	10
				Amoniak	5
				Rtęć	0,025

\* metry sześciennne gazów 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).

\*\* przy współpalaniu biomasy w ilości maksymalnie 10 Mg/h (około 10 % udziału masowego stosunku do węgla) udział biomasy w energii chemicznej w mieszance paliwa wynosi 5,5 %.

**Tabela nr 6f.** Zestawienie dopuszczalnych wielkości emisji - obowiązuje po zakończeniu uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym nie później niż od 1 lipca 2020 r.

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna
	h [m]	d [m]	nazwa		mg/m <sup>3</sup> *
Każdy z ośmiu kotłów OP-650 (K1, K2, K3, K4, K5, K6, K7, K8) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 4 (IOS II) i/lub EMITOR NR 6 (IOSIV)	120	10,1	EMITOR NR 4 i/lub EMITOR NR 6	Dwutlenek siarki	200
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				Pył	20
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	20
				Fluorowodór	10
				Amoniak	5
				Rtęć	0,025
EMITOR NR 4 (IOS II)	120	10,1	EMITOR NR 4	Dwutlenek siarki	200
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				Pył	20
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	20
				Fluorowodór	10
				Amoniak	5
				Rtęć	0,025
EMITOR NR 6 (IOS IV)	120	10,1	EMITOR NR 6	Dwutlenek siarki	200
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				Pył	20
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	20
				Fluorowodór	10
				Amoniak	5
				Rtęć	0,025
Każdy z dwóch kotłów AP-1650 (K9 i K10) i EMITOR NR 5 (IOS I i IOS III)	150	2x 8,5	EMITOR NR 5 (dwa przewody)	Dwutlenek siarki	200
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				Pył	20

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna
	h [m]	d [m]	nazwa		mg/m <sub>u</sub> <sup>3*</sup>
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	20
				Fluorowodór	10
				Amoniak	5
				Rtęć	0,025

\* metry sześciennic gazu odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazu odlotowych).

**Tabela nr 6g.** Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych (maksymalnych emisji) dla instalacji – obowiązuje od dnia 1 stycznia 2018 r. do dnia 30 czerwca 2020 r.

Źródło powstawania / miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Emitowana substancja	Rok 2018	Rok 2019	Rok 2020 do 30 czerwca
		Mg/rok	Mg/rok	Mg/rok
1	2	3	4	5
Instalacja do spalania paliw w tym:	Dwutlenek siarki	10018,00	7513,50	3756,75
Kotły K1, K2, K3, K4, K5, K6, K7, K8, (objęte Przejściowym Planem Krajowym)		6628,27	4971,20	2485,60
Kotły K9, K10, (objęte Przejściowym Planem Krajowym)		3389,73	2542,30	1271,15
Instalacja do spalania paliw, w tym:	Pył	1145,00	769,3	393,65
Kotły K1, K2, K3, K4, K5, K6, K7, K8, (objęte Przejściowym Planem Krajowym)		745,67	497,10	248,55
Kotły K9, K10, (objęte Przejściowym Planem Krajowym)		381,33	254,20	127,10
Zbiorniki retencyjne popiołu, mączki kamienia wapiennego i wapna hydratyzowanego,		18	18	18
Instalacja do spalania paliw	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10 046	10 046	10 046
	Tlenek węgla	12558	12558	12558
	Chlorowodór	1466	1466	1466
	Fluorowodór	533	533	533
	Amoniak	251	251	251
	Rtęć	1,256	1,256	1,256

Uwaga:

- Maksymalną emisję substancji dla kotłów K1, K2, K3, K4, K5, K6, K7 i K8 oraz kotłów K9 i K10, objętych Przejściowym Planem Krajowym, w latach: 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, nie przekracza wielkości określonej w tabeli nr 6g.
- Maksymalną emisję substancji dla kotłów K1, K2, K3, K4, K5, K6, K7 i K8 oraz kotłów K9 i K10, objętych Przejściowym Planem Krajowym, w latach: 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)

3. Maksymalną emisję substancji dla kotłów K1, K2, K3, K4, K5, K6, K7 i K8 oraz kotłów K9 i K10, objętych Przejściowym Planem Krajowym, w latach: 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 wchodzi one w skład źródeł:

- 1) 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
- 2) eksploatowanych przez tego samego prowadzącego instalację, lub
- 3) eksploatowanych na terenie tego samego zakładu

i jeżeli w terminie 6 miesięcy po upływie danego roku prowadzący instalację przekaze 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 6h.** Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji – obowiązuje najpóźniej od dnia 1 lipca 2020 r., po zakończeniu uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym

<b>Instalacja</b>	<b>Rodzaj substancji wprowadzanych do powietrza</b>	<b>Emisja dopuszczalna w Mg/rok</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>
Instalacja spalania paliw	Dwutlenek siarki	10 046
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10 046
	Pył w tym pył ze zbiorników retencyjnych popiołu, mączki kamienia wapiennego i wapna hydratyzowanego	1023  18
	Tlenek węgla	12 558
	Chlorowodór	1 005
	Fluorowodór	502
	Amoniak	251
	Rtęć	1,256

- 5) pozostałe elementy decyzji pozostawia się bez zmian.

#### UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 6 kwietnia 2016 r., znak: TS.281.1.2016, ENEA Wytwarzanie sp. z o.o., Świerże Górne, 26-900 Kozienice, wystąpiła do Marszałka Województwa Mazowieckiego o zmianę decyzji Wojewody Mazowieckiego z dnia 20 grudnia 2005 r., znak: WŚR.I.6640/13/6/05, udzielającej ENEA Wytwarzanie sp. z o.o., Świerże Górne, 26-900 Kozienice (REGON: 670908367, NIP: 812-000-54-70), pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 7 346 MWt, zlokalizowanej na terenie ww. Zakładu, zmienionej decyzją Wojewody Mazowieckiego z dnia 5 lipca 2007 r., znak: WŚR.I.JB/6640/43/06, a także decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 55/08/PŚ.Z z dnia 15 września 2008 r., znak: PŚ.V/KS/7600-92/08, Nr 40/10/PŚ.Z Marszałka Województwa Mazowieckiego z dnia 25 maja 2010 r., znak: PŚ.V/KS/7600-129/08, Nr 60/10/PŚ.Z z dnia 1 lipca 2010 r., znak: PŚ.V/KS/7600-129/08, Nr 117/10/PŚ.Z z dnia 15 grudnia 2010 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-129/08, Nr 106/11/PŚ.Z z dnia 14 października 2011 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-129/08 (sprostowaną postanowieniem z dnia 9 grudnia 2011 r., znak: PŚ.V/AT/7600-129/08), Nr 103/12/PŚ.Z z dnia 7 sierpnia 2012 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-129/08, Nr 89/13/PŚ.Z z dnia 28 czerwca 2013 r., znak: PŚ.V/KS/7600-129/08, Nr 299/15/PŚ.Z z dnia 26 października 2015 r., znak: PŚ.V/IP/7600-129/08 oraz Nr 370/15/PŚ.Z z dnia 31 grudnia 2015 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-129/08.

Wnioskowana zmiana dotyczy:

- zmiany mocy osiągalnej brutto bloków nr 2 i nr 7 z 225 MW każdy do 228 MW każdy oraz realizowanej zmiany mocy bloku nr 1 z 215 do 228 MW skutkującymi zmianą mocy osiągalnej brutto Elektrowni z 2919 MW na 2938 MW (moc cieplna kotłów nie zmienia się),

- określenia wielkości emisji dopuszczalnych substancji wprowadzanych do powietrza dla okresów od dnia 1 stycznia 2018 r. do dnia 30 czerwca 2020 r. i od dnia 1 lipca 2020 r.,
- modernizacji układu odprowadzenia spalin bloku nr 9,
- zmiany charakteru pracy Emitora nr 2 i nr 3,
- zmiany ilości odprowadzanych z IOS oczyszczonych ścieków,
- uwzględnienia wyników raportu początkowego.

Z uwagi na stopień skomplikowania sprawy oraz trwającą analizę merytoryczną wniosku, pismem z dnia 31 maja 2016 r., przedłużono termin załatwienia sprawy.

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, tuż. organ odstąpił od ponownego zapewnienia możliwości udziału społeczeństwa w toczącym się postępowaniu.

Zgodnie z art. 10 §1 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego*, pismem z dnia 13 czerwca 2016 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 13 czerwca 2016 r., ENEA Wytwarzanie sp. z o.o., Świerże Górne, 26-900 Kozienice poinformowała, iż rezygnuje z możliwości zapoznania się z aktami sprawy.

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 energetycznego spalania paliw, w warunkach normalnego jej funkcjonowania, przy jej prawidłowej eksploatacji, dla następujących kolejnych okresów:

- 1) od dnia 1 stycznia 2018 r. do dnia 30 czerwca 2020 r. (do momentu zakończenia uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym),
- 2) od dnia 1 lipca 2020 r., po zakończenia uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w *sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego* (Dz. U. poz. 1138), w instalacji do spalania paliw eksploatowanej w Świerżach Górnych, Przejściowym Planem Krajowym, w odniesieniu do dwutlenku siarki i pyłu, objęte są kotły K1, K2, K3, K4, K5, K6, K7 i K8 oraz kotły K9 i K10.

Biorąc powyższe pod uwagę, wielkości emisji dopuszczalnych dwutlenku siarki, pyłu i tlenków azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu, dla okresu od 1 stycznia 2018 r., ustalono na poziomie standardów emisyjnych, określonych 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). Przy ustalaniu emisji rocznej dwutlenku siarki i pyłu dla instalacji (w Mg/rok), dla okresu od dnia 1 stycznia 2018 r. do dnia 30 czerwca 2020 r. wzięto pod uwagę maksymalne emisje substancji dla kotłów K1, K2, K3, K4, K5, K6, K7 i K8 oraz kotłów K9 i K10 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 2018 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 niniejszej 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 zawieszanego 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).

Prowadzący instalację wystąpił z wnioskiem o zmianę decyzji w zakresie gospodarki wodno-ściekowej, tj. zwiększenie określonej w pozwoleniu ilości odprowadzanych z IOS oczyszczonych ścieków, powstających w wyniku funkcjonowania instalacji. Planowane zmiany nie skutkują zmianą sposobu zaopatrzenia instalacji w wodę oraz zagospodarowania ścieków. Informacje przedstawione we wniosku uwzględnione zostały w niniejszej decyzji.

Stosownie do art. 29 ust. 1 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o zmianie ustawy Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1101), przy pierwszym postępowaniu w przedmiocie zmiany pozwolenia zintegrowanego wszczętym po zakończeniu postępowania w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego, o którym mowa w art. 28 ust. 2 cyt. ustawy, prowadzący instalację wymagającą uzyskania pozwolenia zintegrowanego, gdy eksploatacja obejmuje wykorzystywanie, produkcję lub uwalnianie substancji powodujących ryzyko oraz występuje możliwość zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych na terenie zakładu, opracowuje i przedkłada organowi właściwemu do wydania pozwolenia raport początkowy.

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 obejmuje 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 klasyfikacji, oznakowania i pakowania substancji i mieszanin, zmieniającego i uchylającego 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 przedłożył raport początkowy, w którym zidentyfikował wszystkie substancje stwarzające ryzyko wykorzystywane i uwalniane w wyniku funkcjonowania instalacji. Podczas prac terenowych i laboratoryjnych dokonano poboru metodami akredytowanymi zarówno próbek gruntów jak i wód podziemnych. Niezależnie od akredytowanego poboru, całość oznaczeń laboratoryjnych prowadzono w akredytowanych laboratoriach, z wykorzystaniem rekomendowanych metod analitycznych dla poszczególnych, przewidzianych do oznaczenia rodzajów związków i substancji.

Na podstawie przedstawionych rozwiązań technologicznych wykazano możliwość uwolnienia do środowiska gruntowo-wodnego zidentyfikowanych istotnych substancji stwarzających ryzyko. W związku z tym niezbędne będzie monitorowanie oddziaływania instalacji na glebę, ziemię oraz wody podziemne poprzez systematyczny monitoring jakości gruntów oraz wód podziemnych.

Zakres przewidzianych analiz gruntów będzie obejmował wskaźniki, które posiadają wartości normowe określone w obowiązujących przepisach tj.: w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 września 2002 r. w sprawie standardów jakości gleby oraz standardów jakości ziemi (Dz. U. Nr 165, poz. 1359), natomiast zakres przewidzianych w ramach monitoringu analiz wód podziemnych będzie obejmował wskaźniki oznaczane w ramach opracowywania raportu początkowego, które posiadają wartości normowe określone w obowiązujących

przepisach tj. w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 21 grudnia 2015 r. w sprawie kryteriów i sposobu oceny stanu jednolitych części wód podziemnych (Dz. U. Nr 2016, poz. 85).

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 uchynieniu 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 wysokości 10,00 zł (słownie: dziesięć złotych) w dniu 25 marca 2015 r. 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

Marcin Podgórski  
Dyrektor Departamentu Gospodarki Odpadami  
oraz Pozwoleń Zintegrowanych i Wodnoprawnych

#### Otrzymują:

1. ENEA Wytwarzanie sp. z o.o., Świerże Górne, 26-900 Kozienice
2. aa

#### Do wiadomości:

1. Minister Środowiska  
pozwolenia.zintegrowane@mos.gov.pl
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. Zarzecze 13B
4. Burmistrz Gminy Kozienice  
26-900 Kozienice, ul. Parkowa 5
5. Departament Gospodarki Odpadami oraz Pozwoleń Zintegrowanych i Wodnoprawnych UMWM  
Wydział Bazy Odpadowej i Informacji - w miejscu