

Marszałek
Województwa Opolskiego
ul. Piastowska 14
45-082 Opole

DOŚ-III.7222.65.2016.BG



Decyzja niniejsza stała się
z dniem 4.04.2017r.
ostateczna i podlega wykonaniu.

Opole, dnia 17 marca 2017 r.

Decyzja

Na podstawie art. 183, art. 192, art. 202, art. 204, art. 211, art. 224 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz.U. z 2017 r., poz. 519) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2016 r., poz. 23 z późn. zmianami), po rozpatrzeniu wniosku PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. w Bełchatowie, działającej przez pełnomocnika Pana Adama Żurka, przedłożonego przy piśmie z 12 grudnia 2016 r. nr TS/2646/16, o zmianę decyzji Wojewody Opolskiego z 25 lipca 2005 r. nr ŚR.III-MJ-6610-1-1/04 (z późniejszymi zmianami) udzielającej pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw, eksploatowanej przez PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. na terenie Oddziału Elektrownia Opole

orzekam

I. Zmienić decyzję Wojewody Opolskiego z 25 lipca 2005 r. nr ŚR.III-MJ-6610-1-1/04, ze zmianą w decyzji Wojewody Opolskiego z 9 września 2005 r. nr ŚR.III-MJP-6610-1-1/04, z 13 lipca 2007 r. nr ŚR.III.HS.6610-1-11/07 i w decyzjach Marszałka Województwa Opolskiego z 14 marca 2008 r. nr DOŚ.IV.MK-7636-6/08, z 21 maja 2008 r. nr DOŚ.IV.AKu.7636-12/08, z 29 maja 2009 r. nr DOŚ.III.MP/LW.7636-4/09, z 19 listopada 2009 r. nr DOŚ.III.MJ-7636-40/09, z 8 kwietnia 2010 r. nr DOŚ.MJ-7636-18/10, z 7 czerwca 2011 r. nr DOŚ.7222.33.2011.MJP, z 29 października 2012 r. nr DOŚ.7222.48.2012.TŁ, z 30 kwietnia 2014 r. nr DOŚ.7222.7.2014.TŁ, z 31 grudnia 2014 r. nr DOŚ.7222.134.2014.BG, z 15 października 2015 r. nr DOŚ.7222.36.2015.MJ, z 10 października 2016 r. nr DOŚ.7222.63.2015.MJ (ze zmianą w decyzji Ministra Środowiska z 24 stycznia 2017 r. nr DZŚ-III.285.20.2016.MS), udzielającą PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. w Bełchatowie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw, położonej i eksploatowanej na terenie Oddziału Elektrownia Opole, o łącznej mocy nominalnej: do 31 grudnia 2015 r. – 3882,15 MW_t, od 1 stycznia 2016 r. - 3851,15 MW_t, od 31 lipca 2018 r. – 5752,34 MW_t, od 31 marca 2019 r. – 7653,53 MW_t, w następujący sposób:

1. Określenie lokalizacji Oddziału Elektrownia Opole użyte w treści całej decyzji jako: „w Brzeziu k. Opola” zmienia się na: „w Opolu”.
2. W tabeli nr 6 zawartej w punkcie III.1.2 o nazwie „Wielkość dopuszczalnej emisji w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji, środki ograniczające emisję” treść dotycząca emisji z kotłów BP-1150 o brzmieniu:

Lp.	Numer emitora	Źródło emisji	Urządzenia oczyszczające gazy odlotowe	Substancja	Wielkość emisji w warunkach normalnej eksploatacji instalacji*
					<p>[mg/m³_u]</p> <p>warunki umowne: temp. 273,15K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, 6% tlenu w gazach</p>
1.	E38/K1	Kocioł BP-1150 nr 1 – emisja dla kotła i emitora	<ul style="list-style-type: none"> - elektrofiltr - instalacja odsiarczania metodą moką wapienną - instalacja odazotowania spalin systemem ROFA-Rotamix 	<p>Tlenki azotu rozumiane jako tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu</p> <p>Dwutlenek siarki</p> <p>Pył ogółem</p>	<p>do 31.12.2017 r.:</p> $E_d = \frac{W_{dw} \times B_w \times E_{dw} + W_{db} \times B_b \times E_{db}}{W_{dw} \times B_w + W_{db} \times B_b}$ <p>od 1.01.2018 r.: 200</p> <p>do 31.12.2015 r.: 400 od 1.01.2016 r.: 200</p> <p>do 31.12.2015 r.: 50 od 1.01.2016 r.: 20</p>
2.	E38/K2	Kocioł BP-1150 nr 2 – emisja dla kotła i emitora	<ul style="list-style-type: none"> - elektrofiltr - instalacja odsiarczania metodą moką wapienną - instalacja odazotowania spalin systemem ROFA-Rotamix - planowany termin uruchomienia 1 lutego 2016 r. 	<p>Tlenki azotu rozumiane jako tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu</p> <p>Dwutlenek siarki</p> <p>Pył ogółem</p>	<p>do 31.12.2017 r.:</p> $E_d = \frac{W_{dw} \times B_w \times E_{dw} + W_{db} \times B_b \times E_{db}}{W_{dw} \times B_w + W_{db} \times B_b}$ <p>od 1.01.2018 r.: 200</p> <p>do 31.12.2015 r.: 400 od 1.01.2016 r.: 200</p> <p>do 31.12.2015 r.: 50 od 1.01.2016 r.: 20</p>
3.	E38/K3	Kocioł BP-1150 nr 3 – emisja dla kotła i emitora	<ul style="list-style-type: none"> - elektrofiltr - instalacja odsiarczania metodą moką wapienną - instalacja odazotowania spalin systemem ROFA-Rotamix 	<p>Tlenki azotu rozumiane jako tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu</p> <p>Dwutlenek siarki</p> <p>Pył ogółem</p>	<p>do 31.12.2017 r.:</p> $E_d = \frac{W_{dw} \times B_w \times E_{dw} + W_{db} \times B_b \times E_{db}}{W_{dw} \times B_w + W_{db} \times B_b}$ <p>od 1.01.2018 r.: 200</p> <p>do 31.12.2015 r.: 400 od 1.01.2016 r.: 200</p> <p>do 31.12.2015 r.: 50 od 1.01.2016 r.: 20</p>
4.	E38/K4	Kocioł BP-1150 nr 4 – emisja dla kotła i emitora	<ul style="list-style-type: none"> - elektrofiltr - instalacja odsiarczania metodą moką wapienną - instalacja odazotowania spalin systemem ROFA-Rotamix 	<p>Tlenki azotu rozumiane jako tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu</p> <p>Dwutlenek siarki</p> <p>Pył ogółem</p>	<p>do 31.12.2017 r.:</p> $E_d = \frac{W_{dw} \times B_w \times E_{dw} + W_{db} \times B_b \times E_{db}}{W_{dw} \times B_w + W_{db} \times B_b}$ <p>od 1.01.2018 r.: 200</p> <p>do 31.12.2015 r.: 400 od 1.01.2016 r.: 200</p> <p>do 31.12.2015 r.: 50 od 1.01.2016 r.: 20</p>

5.	E38/K1 do K4	Kotły BP-1150 od nr 1 do nr 4 – emisja dla źródła z zastosowaną pierwszą zasadą łączenia (komin E38)	- elektrofiltr - instalacja odsiarczania metodą mokrą wapienną - instalacja odazotowania spalin systemem ROFA-Rotamix	Tlenki azotu rozumiane jako tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu Dwutlenek siarki Pył ogółem	do 31.12.2017 r.: $E_d = \frac{W_{dw} \times B_w \times E_{dw} + W_{db} \times B_b \times E_{db}}{W_{dw} \times B_w + W_{db} \times B_b}$ od 1.01.2018 r.: 200 do 31.12.2015 r.: 400 od 1.01.2016 r.: 200 do 31.12.2015 r.: 50 od 1.01.2016 r.: 20
$E_d = \frac{W_{dw} \times B_w \times E_{dw} + W_{db} \times B_b \times E_{db}}{W_{dw} \times B_w + W_{db} \times B_b}$ <p>Ed - emisja dopuszczalna w mg/m³_u w warunkach umownych: temp. 273,15K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, przy zawartości 6% tlenu w gazach W_{dw} – wartość opałowa węgla [kJ/kg] W_{db} - wartość opałowa biomasy [kJ/kg] B_w – zużycie węgla [kg/h] B_b – zużycie biomasy [kg/h] E_{dw} - standard emisyjny dla spalania węgla do 31.12.2017 r. - 500 mg/m³_u E_{db} - standard emisyjny dla spalania biomasy do 31.12.2017 r. - 400 mg/m³_u</p>					

otrzymuje następujące brzmienie:

Lp.	Numer emitora	Źródło emisji	Urządzenia oczyszczające gazy odlotowe	Substancja	Wielkość emisji w warunkach normalnej eksploatacji instalacji			
					[mg/m ³ _u] warunki umowne: temp. 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, 6% tlenu w gazach			
1.	E38/K1	Kocioł BP-1150 nr 1 – emisja dla kotła i emitora	- elektrofiltr - instalacja odsiarczania metodą mokrą wapienną - instalacja odazotowania spalin systemem ROFA-Rotamix	Tlenki azotu rozumiane jako tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	do 31.12.2017 r.: $E_d = \frac{W_{dw} \times B_w \times E_{dw} + W_{db} \times B_b \times E_{db}}{W_{dw} \times B_w + W_{db} \times B_b}$ od 1.01.2018 r.: 200			
				Dwutlenek siarki	od 1.01.2016 r.: 200			
				Pył ogółem	od 1.01.2016 r.: 20			
				kg/h				
				Amoniak	5,09			
				Tlenek węgla	50,85			
				Chlorowodór	20,34			
				Fluorowodór	5,09			
				Arsen	0,1581			
				Chrom (+6)	0,5614			
				Cynk	2,0111			
				Kadm	0,0121			
				Miedź	0,5736			
				Nikiel	0,4988			
				Ołów	0,4668			
Rtęć	0,0117							
Benzo(a)piren	0,0025							

				Benzen	0,013
					[mg/m³u] warunki umowne: temp. 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, 6% tlenu w gazach
2.	E38/K2	Kocioł BP-1150 nr 2 – emisja dla kotła i emitora	- elektrofiltr - instalacja odsiarczania metodą mokrą wapienną - instalacja odazotowania spalin systemem ROFA- Rotamix - planowany termin uruchomienia 1 lutego 2016 r.	Tlenki azotu rozumiane jako tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	do 31.12.2017 r.: $E_d = \frac{W_{ds} \times B_s \times E_{ds} + W_{db} \times B_b \times E_{db}}{W_{ds} \times B_s + W_{db} \times B_b}$ od 1.01.2018 r.: 200
				Dwutlenek siarki	od 1.01.2016 r.: 200
				Pył ogółem	od 1.01.2016 r.: 20
				kg/h	
				Amoniak	5,21
				Tlenek węgla	52,11
				Chlorowodór	20,85
				Fluorowodór	5,21
				Arsen	0,1621
				Chrom (+6)	0,5753
				Cynk	2,0610
				Kadm	0,0124
				Miedź	0,5878
				Nikiel	0,5112
				Ołów	0,4784
				Rtęć	0,0117
				Benzo(a)piren	0,0025
Benzen	0,013				
					[mg/m³u] warunki umowne: temp. 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, 6% tlenu w gazach
3.	E38/K3	Kocioł BP-1150 nr 3 – emisja dla kotła i emitora	- elektrofiltr - instalacja odsiarczania metodą mokrą wapienną - instalacja odazotowania spalin systemem ROFA- Rotamix	Tlenki azotu rozumiane jako tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	do 31.12.2017 r.: $E_d = \frac{W_{ds} \times B_s \times E_{ds} + W_{db} \times B_b \times E_{db}}{W_{ds} \times B_s + W_{db} \times B_b}$ od 1.01.2018 r.: 200
				Dwutlenek siarki	od 1.01.2016 r.: 200
				Pył ogółem	od 1.01.2016 r.: 20
				kg/h	
				Amoniak	5,21
				Tlenek węgla	52,11
				Chlorowodór	20,85
				Fluorowodór	5,21
				Arsen	0,1621
				Chrom (+6)	0,5753
				Cynk	2,0610
				Kadm	0,0124
				Miedź	0,5878
				Nikiel	0,5112
				Ołów	0,4784
				Rtęć	0,0117

				Benzo(a)piren	0,0025
				Benzen	0,013
					[mg/m³_u] warunki umowne: temp. 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, 6% tlenu w gazach
4.	E38/K4	Kocioł BP-1150 nr 4 – emisja dla kotła i emitora	- elektrofiltr - instalacja odsiarczania metodą moką wapienną - instalacja odazotowania spalin systemem ROFA- Rotamix	Tlenki azotu rozumiane jako tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	do 31.12.2017 r.: $E_d = \frac{W_{dw} \times B_w \times E_{dw} + W_{db} \times B_b \times E_{db}}{W_{dw} \times B_w + W_{db} \times B_b}$ od 1.01.2018 r.: 200
				Dwutlenek siarki	od 1.01.2016 r.: 200
				Pył ogółem	od 1.01.2016 r.: 20
					kg/h
				Amoniak	5,09
				Tlenek węgla	50,85
				Chlorowodór	20,34
				Fluorowodór	5,09
				Arsen	0,1581
				Chrom (+6)	0,5614
				Cynk	2,0111
				Kadm	0,0121
				Miedź	0,5736
				Nikiel	0,4988
				Ołów	0,4668
				Rtęć	0,0117
				Benzo(a)piren	0,0025
Benzen	0,013				
					[mg/m³_u] warunki umowne: temp. 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, 6% tlenu w gazach
5.	E38/K1 do K4	Kotły BP-1150 od nr 1 do nr 4 – emisja dla źródła z zastosowaną pierwszą zasadą łączenia (komin E38)	- elektrofiltr - instalacja odsiarczania metodą moką wapienną - instalacja odazotowania spalin systemem ROFA- Rotamix	Tlenki azotu rozumiane jako tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	do 31.12.2017 r.: $E_d = \frac{W_{dw} \times B_w \times E_{dw} + W_{db} \times B_b \times E_{db}}{W_{dw} \times B_w + W_{db} \times B_b}$ od 1.01.2018 r.: 200
				Dwutlenek siarki	od 1.01.2016 r.: 200
				Pył ogółem	od 1.01.2016 r.: 20
					kg/h
				Amoniak	Wielkość dopuszczalnej emisji poszczególnych substancji ze źródła (z zastosowaną pierwszą zasadą łączenia) jest równa sumie dopuszczalnych emisji poszczególnych substancji dla jednocześnie pracujących kotłów
				Tlenek węgla	
				Chlorowodór	
				Fluorowodór	
				Arsen	
				Chrom (+6)	
				Cynk	
				Kadm	
				Miedź	
Nikiel					
Ołów					

				Rtęć	
				Benzo(a)piren	
				Benzen	
$E_d = \frac{W_{dw} \times B_w \times E_{dw} + W_{db} \times B_b \times E_{db}}{W_{dw} \times B_w + W_{db} \times B_b}$					
<p>Ed - emisja dopuszczalna w mg/m³_u w warunkach umownych: temp. 273,15K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, przy zawartości 6% tlenu w gazach</p> <p>W_{dw} - wartość opałowa węgla [kJ/kg]</p> <p>W_{db} - wartość opałowa biomasy [kJ/kg]</p> <p>B_w - zużycie węgla [kg/h]</p> <p>B_b - zużycie biomasy [kg/h]</p> <p>E_{dw} - standard emisyjny dla spalania węgla do 31.12.2017 r. - 500 mg/m³_u</p> <p>E_{db} - standard emisyjny dla spalania biomasy do 31.12.2017 r. - 400 mg/m³_u</p>					

3. Tabela nr 7 zawarta w punkcie III.1.2 o nazwie „Wielkość dopuszczalnej emisji w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji, środki ograniczające emisję” otrzymuje następujące brzmienie:

„Tabela nr 7. Roczna ilość substancji wprowadzanych do powietrza

Lp.	Substancja	Emisja roczna [Mg/rok]			
		2017 r. ¹⁾	2018 r. ²⁾	2019 r. ³⁾	od 2020 r. ⁴⁾
1	2	3	4	5	6
1.	Dwutlenek azotu ⁵⁾	17 301,2	8222,8	12334,4	13085,8
2.	Dwutlenek siarki	6924,0	8223,6	12333,5	13084,6
3.	Pył ogółem	765,9	858,3	1150,4	1203,7
4.	Węglowodory alifatyczne	1,53	1,53	1,53	1,53
5.	Węglowodory aromatyczne	1,18	1,18	1,18	1,18
6.	Butan-1-ol	0,12	0,12	0,12	0,12
7.	Ksylen	1,10	1,10	1,10	1,10
8.	Octan butylu	0,21	0,21	0,21	0,21
9.	Octan etylu	0,17	0,17	0,17	0,17
10.	Toluen	0,23	0,23	0,23	0,23
11.	Kwas siarkowy	0,245	0,245	0,245	0,245
12.	Amoniak	173,1	216,4	353,3	378,4
13.	Tlenek węgla	1730,8	2164,0	3534,2	3784,6
14.	Chlorowodór	692,3	778,9	1052,9	1103,0
15.	Fluorowodór	173,0	216,3	353,3	378,3
16.	Arsen	5,4	6,1	8,2	8,6
17.	Chrom (+6)	19,1	21,5	29,0	30,4
18.	Cynk	68,4	77,0	104,1	109,0
19.	Kadm	0,41	0,46	0,63	0,66
20.	Miedź	19,5	22,0	29,7	31,1
21.	Nikiel	17,0	19,1	25,8	27,0
22.	Ołów	15,9	17,9	24,2	25,3
23.	Rtęć	0,39	0,47	0,73	0,77

24.	Benzo(a)piren	0,08	0,10	0,16	0,17
25.	Benzen	0,4368	0,43681	0,43685	0,43686

- 1) uwzględnia emisję z instalacji składającej się z bloków nr 1-4, w tym emisję ze źródeł nowej stacji uzdatniania wody (SUW) od terminu określonego w punkcie I pozwolenia,
- 2) uwzględnia emisję z instalacji składającej się z bloków nr 1-4 oraz bloku nr 5 - od terminu określonego w punkcie I pozwolenia,
- 3) uwzględnia emisję z instalacji składającej się z bloków nr 1-5 oraz bloku nr 6 - od terminu określonego w punkcie I pozwolenia,
- 4) uwzględnia emisję z instalacji składającej się z bloków nr 1-6,
- 5) uwzględnia dwutlenek azotu rozumiany jako tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu - w przypadku źródeł spalania paliw objętych standardami emisyjnymi oraz dwutlenek azotu – z pozostałych źródeł emisji.”

4. Tabela nr 17 zawarta w punkcie VI.1 o nazwie „Monitoring poziomu emisji substancji do powietrza” otrzymuje następujące brzmienie:

„Tabela nr 17

Lp.	Nr emitora	Nazwa źródła emisji	Nazwa substancji objętej obowiązkiem pomiarowym	Metodyka	Jednostka miary	Częstotliwość wykonywania pomiarów*
1	2	3	4	5	6	7
1.	E38/K1	Kocioł BP-1150 nr 1 Kocioł BP-1150 nr 2 Kocioł BP-1150 nr 3 Kocioł BP-1150 nr 4	Amoniak (NH ₃)	Absorpcja promieniowania IR	kg/h	1 raz w roku kalendarzowym – z każdego kotła
	E38/K2		Chlorowodór	Absorpcja promieniowania IR lub norma PN-EN 1911 – 1,2,3	kg/h	1 raz na dwa lata kalendarzowe, z każdego kotła
	E38/K3		Fluorowodór	Absorpcja promieniowania IR	kg/h	1 raz na dwa lata kalendarzowe, z każdego kotła
	E38/K4		As, Cr (+6), Zn, Cd, Cu, Ni, Pb	Wg normy PN-EN 14385	kg/h	1 raz na dwa lata kalendarzowe, z każdego kotła – począwszy od 2018 r.
			Benzo(a)piren	Wg normy ISO 11338	kg/h	1 raz na dwa lata kalendarzowe, z każdego kotła – począwszy od 2018 r.
			Benzen	Wg normy PN-EN 13649	kg/h	1 raz na dwa lata kalendarzowe, z każdego kotła – począwszy od 2018 r.

* - obowiązek dotyczy kotłów, które w danym roku kalendarzowym były eksploatowane.”

5. W tabeli nr 18 zawartej w punkcie VI.6.1 o nazwie „Monitoring ilości i jakości powstających ścieków”, wiersz 14 otrzymuje następujące brzmienie:

Lp.	Wskaźnik	Metodyka podstawowa	Metodyka opcjonalna
14.	Rtęć	Metoda absorpcyjnej spektrometrii atomowej z generowaniem zimnych par (CVAAS)	Metoda atomowej spektrometrii fluorescencyjnej

”

II. Pozostałe punkty pozwolenia nie ulegają zmianie.

Uzasadnienie

PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. posiada dla instalacji do spalania paliw, eksploatowanej na terenie Oddziału Elektrownia Opole, pozwolenie zintegrowane udzielone decyzją Wojewody Opolskiego z 25 lipca 2005 r. nr ŚR.III-MJ-6610-1-1/04. Decyzja ta była wielokrotnie zmieniana w decyzjach: Wojewody Opolskiego z 9 września 2005 r. nr ŚR.III-MJP-6610-1-1/04, z 13 lipca 2007 r. nr ŚR.III.HS.6610-1-11/07 oraz w decyzjach Marszałka Województwa Opolskiego z 14 marca 2008 r. nr DOŚ.IV.MK-7636-6/08, z 21 maja 2008 r. nr DOŚ.IV.AKu.7636-12/08, z 29 maja 2009 r. nr DOŚ.III.MP/LW.7636-4/09, z 19 listopada 2009 r. nr DOŚ.III.MJ-7636-40/09, z 8 kwietnia 2010 r. nr DOŚ.MJ-7636-18/10, z 7 czerwca 2011 r. nr DOŚ.7222.33.2011.MJP, z 29 października 2012 r. nr DOŚ.7222.48.2012.TŁ, z 30 kwietnia 2014 r. nr DOŚ.7222.7.2014.TŁ, z 31 grudnia 2014 r. nr DOŚ.7222.134.2014.BG, z 15 października 2015 r. nr DOŚ.7222.36.2015.MJ oraz z 10 października 2016 r. nr DOŚ.7222.63.2015.MJ (ze zmianą w decyzji Ministra Środowiska z 24 stycznia 2017 r. nr DZŚ-III.285.20.2016.MS).

PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie, reprezentowana przez Pana Adama Żurka, legitymującego się pełnomocnictwem PGE GiEK S.A. z 22 marca 2012 r. (pełnomocnictwo zostało dołączone do wniosku), pismem nr TS/2646/16 z 12 grudnia 2016 r., (data wpływu do UMWO – 15.12.2016 r.) zwróciła się do Marszałka Województwa Opolskiego o zmianę wymienionego pozwolenia zintegrowanego. Wniosek ten został złożony jako realizacja obowiązku nałożonego przez Marszałka Województwa Opolskiego w wezwaniu nr DOŚ.III.7222.4.3.2016.MJ z 15.06.2016 r. wystosowanym w związku z wynikami okresowej analizy pozwolenia przeprowadzonej w I półroczu 2016 r. Ponadto prowadzący instalację wniósł o określenie dodatkowej, opcjonalnej, metodyki monitorowania zawartości rtęci w ściekach przemysłowych – w związku z planowanym rozszerzeniem zakresu akredytacji laboratorium zakładowego.

Do wniosku PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. dołączyła następujące materiały i informacje:

- obliczenia rozprzestrzeniania HCl oraz benzenu w powietrzu,
- sprawozdanie z wykonania pomiarów emisji HCl, HF oraz benzenu w PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Opole (nr ewidencyjny: 752/ZO-OP/2016),
- pełnomocnictwo,
- dowód uiszczenia opłaty skarbowej od pełnomocnictwa,
- dowód uiszczenia opłaty skarbowej za wydanie decyzji w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego,
- informację odpowiadającą odpisowi aktualnemu z Rejestru Przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego z dnia 1.08.2016 r. nr KRS 0000032334, potwierdzającą, że PGE GiEK S.A. jest uprawniona do występowania w obrocie prawnym,
- zapis wniosku na płycie CD.

Organem ochrony środowiska właściwym do wydania niniejszej decyzji, zgodnie z art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2017 r., poz. 519) – zwanej dalej Poś, w związku z § 2 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2016 r. poz. 71) i biorąc pod uwagę lokalizację instalacji jest Marszałek Województwa Opolskiego.

W myśl art. 209 ustawy Poś zapis wniosku w postaci elektronicznej został przekazany Ministrowi Środowiska, za pomocą środków komunikacji elektronicznej (platformy e-puap), przy piśmie nr DOŚ-III.7222.65.2016.BG z 29 grudnia 2016 r.

Marszałek Województwa Opolskiego, realizując obowiązek określony w przepisie art. 216 ust. 1 pkt 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, w postępowaniu nr DOŚ.III.7222.4.3.2016.MJ wszczętym w dniu 29.01.2016 r., dokonał okresowej (5-cio letniej) analizy pozwolenia zintegrowanego, udzielonego decyzją Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-MJ-6610-1-1/04 z 25 lipca 2005 r., ze zmianą w decyzji Wojewody Opolskiego z 9 września 2005 r. nr ŚR.III-MJP-6610-1-1/04, z 13 lipca 2007 r. nr ŚR.III.HS.6610-1-11/07 i w decyzjach Marszałka Województwa Opolskiego z 14 marca 2008 r. nr DOŚ.IV.MK-7636-6/08, z 21 maja 2008 r. nr DOŚ.IV.AKu.7636-12/08, z 29 maja 2009 r. nr DOŚ.III.MP/LW.7636-4/09, z 19 listopada 2009 r. nr DOŚ.III.MJ-7636-40/09, z 8 kwietnia 2010 r. nr DOŚ.MJ-7636-18/10, z 7 czerwca 2011 r. nr DOŚ.7222.33.2011.MJP, z 29 października 2012 r. nr DOŚ.7222.48.2012.TŁ, z 30 kwietnia 2014 r. nr DOŚ.7222.7.2014.TŁ, z 31 grudnia 2014 r. nr DOŚ.7222.134.2014.BG, z 15 października 2015 r. nr DOŚ.7222.36.2015.MJ, dla instalacji do spalania paliw, zlokalizowanej na terenie PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. w Bełchatowie - Oddział Elektrownia Opole. W trakcie prowadzenia ww. okresowej analizy Marszałek Województwa Opolskiego prowadził również postępowanie, na wniosek PGE GiEK S.A. nr TS/2132/15 z 28 października 2015 r., o zmianę wymienionego pozwolenia zintegrowanego - w związku z realizowanymi istotnymi zmianami w funkcjonowaniu instalacji objętej tym pozwoleniem polegającymi na rozbudowie instalacji do spalania paliw do mocy (w paliwie) 7653,53 MW_t.

W wyniku okresowej analizy organ stwierdził, że obowiązujące w tym czasie pozwolenie zintegrowane wymaga zmiany w zakresie dodatkowego określenia wielkości dopuszczalnej emisji dla substancji nieobjętych standardami emisyjnymi, odprowadzanych z bloków nr 1-4 oraz przedstawienia propozycji procedur monitorowania wielkości emisji tych substancji. Ustawa z dnia 11 lipca 2014 roku o zmianie ustawy - *Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw* (Dz. U. z 2014 r., poz. 1101), która weszła w życie 5 września 2014 r., zmieniła treść art. 202 ust. 2 ustawy *Poś* wyłączając stosowanie - do instalacji wymagających uzyskania pozwolenia zintegrowanego - przepisów art. 224 ust. 4 ustawy *Poś*, który przewiduje - w przypadku instalacji, dla których ustalane są standardy emisyjne - odstępianie od określania w pozwoleniu warunków emisji dla innych rodzajów gazów i pyłów niż objęte standardami. W obecnie obowiązującym stanie prawnym, dla instalacji wymagających pozwolenia zintegrowanego, dopuszczalną wielkość emisji gazów lub pyłów wprowadzanych do powietrza ustala się w szczególności dla gazów i pyłów objętych standardami emisyjnymi oraz wymienionych w konkluzjach BAT, a jeżeli konkluzje nie zostały opublikowane w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej - dla gazów i pyłów wymienionych w dokumentach referencyjnych BAT. W postępowaniu prowadzonym przez Marszałka Województwa Opolskiego, na wniosek PGE GiEK S.A. nr TS/2132/15 z 28 października 2015 r., o zmianę wymienionego pozwolenia zintegrowanego w związku z realizowanymi istotnymi zmianami w funkcjonowaniu instalacji, zakończonym decyzją z 10 października 2016 r. nr DOŚ.7222.63.2015.MJ (ze zmianą w decyzji Ministra Środowiska z 24 stycznia 2017 r. nr DZŚ-III.285.20.2016.MS), prowadzący instalację przedłożył obliczenia wpływu emisji z Oddziału Elektrownia Opole, zlokalizowanego w Brzeziu k. Opola, na stan czystości powietrza, wykonane w siatce obliczeniowej na powierzchni terenu, poza terenem, do którego Spółka posiada tytuł prawny, obejmującej tereny obszaru ochrony uzdrowiskowej Przerzeczyn Zdrój, na wysokości zabudowy mieszkaniowej oraz w punktach położonych na granicy z Republiką Czeską. Obliczenia zostały przeprowadzone w oparciu o metodykę referencyjną wskazaną w przepisach rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. nr 16, poz. 87). W przypadku emisji z kotłów BP-1150 nr 1-4, oprócz substancji objętych standardami emisyjnymi (określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 7 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1546 ze zmianą)) obliczenia uwzględniały następujące substancje: benzen, ołów, tlenek węgla – tj. substancje, dla których w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 r., poz. 1031) określone zostały wartości dopuszczalne, będące standardem jakości powietrza, oraz substancje takie jak: amoniak, arsen, benzen, benzo(a)piren, chlorowodór, chrom, cynk, fluor, kadm, miedź, nikiel, rtęć, ołów, tlenek węgla, dla

których w ww. rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu określone zostały wartości odniesienia.

W przypadku substancji nieobjętych standardami emisyjnymi, emitowanych ze źródeł opalanych węglem, takich jak amoniak, chlorowodór, związki fluoru oraz tlenek węgla – wielkość emisji, przyjęta do ww. obliczeń, została określona z uwzględnieniem danych zawartych w Dokumencie Referencyjnym BAT dla dużych instalacji spalania paliw, lipiec 2006 r. (Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants). Dla pozostałych substancji emitowanych ze źródeł spalających węgiel jako paliwo podstawowe, wielkości emisji przyjęte do obliczeń, zostały przyjęte na podstawie wewnętrznych regulacji Spółki PGE GiEK S.A. określających m.in. sposób obliczania wielkości emisji metali ciężkich do powietrza w przypadku braku bezpośrednich pomiarów. Na dowód poprawności przyjętych założeń co do wskaźników emisji w odniesieniu do metali ciężkich - prowadzący instalację przedstawił w toku ww. postępowania wyniki pomiarów emisji z kotłów BP-1150 nr 1–4, z 2016 r., które wykazały, że rzeczywiste emisje kształtują się na poziomie niższym niż poziom przyjęty do obliczeń.

W przedłożonych obliczeniach PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. wykazała, że nie zostaną przekroczone dopuszczalne stężenia emitowanych substancji powietrza, określone w ww. przepisach rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu oraz wartości odniesienia, określonych w ww. rozporządzeniu Ministra Środowiska w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu.

Biorąc pod uwagę dokonane w trakcie okresowej analizy ustalenia oraz treść wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego nr TS/2132/15 z 28 października 2015 r., Marszałek Województwa Opolskiego, pismem nr DOŚ.III.7222.4.3.2016.MJ z dnia 15 czerwca 2016 r., wezwał prowadzącego instalację - PGE Górnictwo i Energetykę Konwencjonalną S.A. - do złożenia wniosku o zmianę posiadanego pozwolenia zintegrowanego, w terminie 6 miesięcy od dnia doręczenia wezwania, i ustalił następujący zakres tego wniosku: określenie emisji z kotłów bloków energetycznych nr 1-4 - dla substancji, wymienionych w dokumentacji o zmianę pozwolenia zintegrowanego z 28 października 2015 r., tj. dla tlenu węgla, fluorowodoru, chlorowodoru, amoniaku, arsenu, chromu (+6), cynku, kadmu, miedzi, niklu, ołowiu, rtęci, benzo(a)pirenu oraz benzenu – w kg/h i Mg/rok, przedstawienie propozycji procedur monitorowania wielkości emisji ww. substancji z kotłów bloków energetycznych. Jednocześnie organ wskazał, że w przypadku zmiany w wielkościach emisji w stosunku do wielkości przyjętych w obliczeniach rozprzestrzeniania się substancji w powietrzu – w dokumentacji o nazwie „Wniosek o zmianę Pozwolenia Zintegrowanego nr ŚR.III-MJ-6610-1-1/04 z dnia 25 lipca 2005 r. wydanego dla PGE Górnictwo Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Opole”, dołączonej do pisma nr TS/2132/15 z 28 października 2015 r. (z późniejszymi uzupełnieniami) oraz zmiany warunków odprowadzania substancji do powietrza, wymagane jest także przedłożenie informacji, o których mowa w art. 221 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Organ poinformował również prowadzącego instalację, iż zmiana pozwolenia w zakresie emisji z istniejących kotłów bloków energetycznych nr 1 do nr 4 możliwa jest w ramach postępowania prowadzonego z wniosku z 28 października 2015 r. (w przedmiocie zmiany pozwolenia zintegrowanego w związku z budową nowych bloków nr 5 i nr 6), jednakże PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. zdecydowała, że stosowny wniosek przedłożony zostanie w terminie przewidzianym w art. 216 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska, czyli w terminie 6 miesięcy od dnia doręczenia ww. wezwania. Z uwagi na datę doręczenia ww. wezwania - termin złożenia wniosku w ww. zakresie upływał z dniem 20 grudnia 2016 r.

We wniosku nr TS/2646/16 z 12 grudnia 2016 r. PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. przedłożyła dane, o których mowa w ww. wezwaniu nr DOŚ.III.7222.4.3.2016.MJ z dnia 15 czerwca 2016 r. Jednocześnie, biorąc pod uwagę wyniki przeprowadzonych w październiku 2016 r. pomiarów wielkości emisji z kotła BP-1150 nr 4, na potrzeby tego wniosku prowadzący instalację przeprowadził ponowną analizę wpływu emisji chlorowodoru i benzenu na jakość powietrza. Wyniki ww. pomiarów emisji wykazały, że w przypadku stosowania paliwa o zawartości chloru ≥ 1000 mg/kg, stężenie chlorowodoru w spalinach może być wyższe niż to przyjęto w dokumentacji dołączonej do wniosku nr

TS/2132/15 z 28 października 2015 r. (z późniejszymi uzupełnieniami). Natomiast pomiary stężenia benzenu w gazach odlotowych z ww. kotła, wykonane z zastosowaniem metody chromatografii gazowej z detekcją płomieniowo-jonizacyjną wg normy PN-EN 13649:2005 wykazały wartość poniżej granicy oznaczalności ww. metody. Wielkość emisji chlorowodoru przyjęta w obliczeniach rozprzestrzeniania, załączonych do wniosku analizowanego w niniejszym postępowaniu, została określona na poziomie 20 mg/Nm³ (z uwzględnieniem średniej zawartości chloru w paliwie na poziomie ≥ 1000 mg/kg). W przypadku benzenu – przy określeniu wielkości emisji uwzględniono wartość progu oznaczalności ww. metody pomiarowej – zatem w obliczeniach przyjęto wyższy wskaźnik emisji dla benzenu, niż wskaźnik uwzględniony w dokumentacji dołączonej do wniosku nr TS/2132/15 z 28 października 2015 r. (z późniejszymi uzupełnieniami). W obliczeniach uwzględniono emisje substancji ze wszystkich, zarówno istniejących jak i planowanych źródeł. Obliczenia zostały przeprowadzone w oparciu o metodykę referencyjną wskazaną w przepisach rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. nr 16, poz. 87). Obliczenia nie wykazały przekroczeń dopuszczalnych poziomów ani wartości odniesienia dla substancji w powietrzu.

Mając na uwadze ww. wyniki pomiarów emisji benzenu oraz treść projektu konkluzji BAT dla dużych obiektów energetycznego spalania (publikowanego na stronach internetowych Ministerstwa Środowiska), w których nie przewiduje się limitowania emisji benzenu ze spalania węgla kamiennego, PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. zawnioskowała jednocześnie o odstąpienie od określenia dopuszczalnej emisji ww. substancji z kotłów BP-1150 nr 1-4 i odstąpienie od obowiązku monitorowania emisji benzenu. Organ nie przychylił się do tego wniosku i pismem DOŚ-III.7222.65.2016.BG z 12.01.2017 r. wezwał prowadzącego instalację do uzupełnienia wniosku. W odpowiedzi, przesłanej pismem TS/357/17 z 22.02.2017 r., prowadzący instalację uzupełnił wniosek w zakresie określenia propozycji monitorowania emisji benzenu z instalacji.

W toku postępowania Pan Adam Żurek – pełnomocnik PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A., pismem z 11.01.2017 r. poinformował Marszałka Województwa Opolskiego, że w wyniku przeprowadzonych zmian granic administracyjnych miasta Opola i przyłączenia do niego części obszaru gminy Dobrzeń Wielki, na którym zlokalizowany jest Oddział Elektrownia Opole, zmianie uległ adres oddziału z dotychczasowego: PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. – Oddział Elektrownia Opole 46-021 Brzezcie k. Opola na: PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. – Oddział Elektrownia Opole ul. Elektrowniana 25, 45-920 Opole.

Analiza wniosku wykazała, że spełnia on wymagania określone w przepisach art. 184 ust. 2, art. 192 i art. 208 ustawy Prawo ochrony środowiska, związane z wnioskowanymi zmianami pozwolenia zintegrowanego – z uwzględnieniem zakresu określonego w wezwaniu nr DOŚ.III.7222.4.3.2016.MJ z dnia 15 czerwca 2016 r.

W wyniku analizy wniosku stwierdzono, że wnioskowane zmiany nie są spowodowane zmianami w funkcjonowaniu instalacji mogącymi spowodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko w rozumieniu przepisów ustawy Prawo ochrony środowiska – zmiany te wynikają z treści art. 202 ust. 2 ustawy *Poś* - w brzmieniu nadanym ustawą z dnia 11 lipca 2014 roku o zmianie ustawy - *Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw*, która weszła w życie 5 września 2014 r., który wyłącza aktualnie stosowanie - do instalacji wymagających uzyskania pozwolenia zintegrowanego - art. 224 ust. 4 ustawy *Poś*, który przewiduje - w przypadku instalacji, dla których ustalane są standardy emisyjne - odstąpienie od określania w pozwoleniu warunków emisji dla innych rodzajów gazów i pyłów niż objęte standardami. Tym samym nie miały zastosowania przepisy art. 218 punkt 2 tej ustawy dotyczące zapewnienia przez organ ochrony środowiska możliwości udziału społeczeństwa w postępowaniu w przedmiocie wnioskowanej zmiany pozwolenia zintegrowanego.

Po przeanalizowaniu wniosku i kompletu załączonych do niego dokumentów wraz z uzupełnieniem, w oparciu o art. 192 ustawy *Poś*, zmieniono niniejszą decyzją pozwolenie zintegrowane dla instalacji do spalania paliw eksploatowanej przez PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna SA na terenie Oddziału Elektrownia Opole w Opolu – w zakresie objętym analizowanym wnioskiem. Warunki pozwolenia określone zostały zgodnie z wymaganiami wskazanymi

w art. 188 ust. 2 pkt 2, ust. 5, art. 202 ust. 1, 2, art. 204 ust. 4, art. 211 ust. 1, 5, art. 224 ust. 2 ww. ustawy Poś.

Przyjmując określony we wniosku wpływ instalacji na środowisko, emisję dopuszczalną substancji nie objętych standardami emisyjnymi (w ww. rozporządzeniu w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów) - emitowanych z kotłów BP-1150 nr 1-4 w procesie spalania, ustalono w niniejszej decyzji, na poziomie emisji przyjętej do oceny rozprzestrzeniania się substancji w powietrzu. W niniejszej decyzji organ ustalił również dopuszczalne warunki emisji z kotłów BP-1150 nr 1-4 dla benzenu. Analizując dostępne materiały, w tym „Poradnik metodyczny w zakresie PRTR dla instalacji spalania paliw”, wykonany na zlecenie Głównego Inspektoratu Ochrony Środowiska, tutejszy organ stanął na stanowisku (mając na uwadze ilość spalane go paliwa w instalacji, zróżnicowanie składu węgla oraz możliwe do wystąpienia zjawisko niedopału chemicznego), że benzen może być emitowany z instalacji spalania paliw eksploatowanej przez PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna SA na terenie Oddziału Elektrownia Opole. Zatem – z uwagi na to, że dla benzenu jest określony dopuszczalny poziom w powietrzu (w rozporządzeniu Ministra Środowiska z 24.08.2012 r. w sprawie poziomów substancji w powietrzu – Dz. U. z 2012 r., poz. 1031) w pozwoleniu ustalono wielkość dopuszczalnej emisji benzenu z ww. kotłów na poziomie, który został przyjęty w obliczeniach poziomów substancji w powietrzu. Niniejszą decyzją zmieniono również wielkość emisji rocznej z instalacji - uwzględniając emisje z kotłów BP-1150 nr 1-4 substancji nie objętych standardami emisyjnymi.

Spółka zobowiązana jest z mocy przepisów art. 147 i 148 ust. 1 ustawy Poś do prowadzenia ciągłych i okresowych pomiarów wielkości emisji substancji do powietrza. Z treści rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz. U. z 2014 r., poz. 1542) wynika, że kotły BP-1150 nr 1-4 objęte są (bezpośrednio z mocy prawa) obowiązkami wykonywania pomiarów ciągłych oraz równoległych w zakresie wielkości emisji pyłu ogółem, dwutlenku siarki, tlenków azotu i tlenku węgla oraz pomiarów okresowych wielkości emisji rtęci. Dodatkowo, w punkcie VI.1 pozwolenia zintegrowanego został na prowadzącego instalację obowiązek wykonywania pomiarów wielkości emisji z kotłów BP-1150 nr 1-4 – dla substancji nie objętych standardami emisyjnymi i obowiązkiem pomiarowym z mocy prawa. W niniejszej decyzji zmieniono zakres ww. obowiązku pomiarowego – rozszerzając listę substancji objętych obowiązkiem pomiarowym wraz z określeniem metodyk i częstotliwości wykonywania pomiarów – zgodnie z wnioskiem strony.

Dokonując zmian w pozwoleniu zintegrowanym uwzględniono wniosek Spółki o określenie dodatkowej, opcjonalnej, metodyki monitorowania zawartości rtęci w ściekach przemysłowych – w związku z planowanym rozszerzeniem zakresu akredytacji laboratorium zakładowego.

Ponadto, z uwagi na przyłączenie do miasta Opola, z dniem 1.01.2017r., części obszaru Gminy Dobrzeń Wielki, na którym zlokalizowany jest Oddział Elektrownia Opole i tym samym zmianie adresu tego Oddziału – niniejszą decyzją, w oparciu o dane przesłane organowi przez prowadzącego instalację, dokonano również zmiany pozwolenia zintegrowanego w zakresie określenia nazwy miejscowości, w której jest zlokalizowana instalacja.

Za wydanie niniejszej decyzji wniesiono opłatę skarbową, zgodnie z pozycją 53 części I załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2015 r., poz. 783) w wysokości 10,00 zł (słownie: dziesięć złotych). Wpłaty w ww. wysokości dokonano przelewem na konto Urzędu Miasta Opola Bank Millennium nr 03 1160 2202 0000 0002 1515 3249 w dniu 8 grudnia 2016 r.

Biorąc pod uwagę powyższe orzeczono jak w sentencji.

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Ministra Środowiska za pośrednictwem Marszałka Województwa Opolskiego w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

Z up. Marszałka Województwa
Manfred Grabelus
DYREKTOR
Departamentu Ochrony Środowiska

Otrzymują:

(za zwrotnym potwierdzeniem odbioru)

1. P. Adam Żurek – pełnomocnik PGE GiEK S.A. w Bełchatowie
Oddział Elektrownia Opole
ul. Elektrowniana 25
45-920 Opole
2. a.a.

Główny Specjalista

BG
Barbara Gabryelska

17.03.2017r.

Z-ca Dyrektora Departamentu
Ochrony Środowiska
Kierownik Referatu Pozwoleń Środowiskowych

MP
Małgorzata Juszczyńska-Pieczonka

