

DECYZJA

Na podstawie art. 183, art. 192, art. 188, art. 202, art. 204, art. 211, art. 214 i art. 224 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2022 r., poz. 2556) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku BIOAGRA S.A. z siedzibą w Warszawie, reprezentowanej przez pełnomocnika - Panią Justynę Plewa, złożonego przy piśmie nr 5897/2022 z 12 lipca 2022 r. (data wpływu do UMWO – 12 lipca 2022 r.), o zmianę pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.III.MWi.7636-42/08 z 10 lipca 2009 r. (ze zmianami) dla instalacji zlokalizowanych na terenie Zakładu Produkcji Etanolu „Goświnowice” w Głębinowie

orzekam

I. zmienić decyzję Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.III.MWi.7636-42/08 z 10 lipca 2009 r. ze zmianami w decyzjach Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.MWi.7636-33/10 z 15 czerwca 2010 r., nr DOŚ.7222.59.2014.MSu z 13 marca 2015 r., nr DOŚ.7222.69.2012.HM z 29 czerwca 2015 r., nr DOŚ-III.7222.32.2016.MK z 12 września 2016 r. (sprostowaną postanowieniem nr DOŚ-III.7222.32.2016.MK z 13 października 2016 r.), nr DOŚ-III.7222.20.2017.NG z 11 sierpnia 2017 r., nr DOŚ-III.7222.42.2019.BG z 18 sierpnia 2020 r. oraz nr DOŚ-III.7222.9.2021.BG z 5 sierpnia 2021 r. udzielającą BIOAGRA S.A. z siedzibą w Warszawie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do produkcji etanolu oraz dla instalacji spalania paliw o łącznej mocy nominalnej 78,345 MW_t, zlokalizowanych na terenie Zakładu Produkcji Etanolu „Goświnowice” w Głębinowie, w następujący sposób:

1. W sentencji decyzji treść o brzmieniu:

„... dla instalacji spalania paliw o łącznej mocy nominalnej 78,345 MW_t...”

zastąpić treścią o następującym brzmieniu:

„... dla instalacji spalania paliw o łącznej mocy nominalnej 79,176 MW_t...”

2. W punkcie I.1. pozwolenia pn. „Rodzaj prowadzonej działalności” w tabeli nr 1 wiersz o lp. 2 otrzymuje nowe brzmienie:

”

2	<p>Nazwa instalacji: Instalacja do spalania paliw</p> <p>Rodzaj instalacji: Instalacja do wytwarzania energii - do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW</p>	<p>łączna nominalna moc cieplna (moc dostarczona w paliwie) - 79,176 MW_t</p>
---	---	---

”

3. Treść w punkcie I.2.2. pozwolenia pn. „Rodzaj i parametry instalacji spalania paliw” otrzymuje nowe brzmienie:

„Instalacja spalania paliw służy do wytworzenia wysokociśnieniowej pary technologicznej niezbędnej do prowadzenia procesu produkcyjnego etanolu.

W skład instalacji spalania paliw wchodzi:

- kotłownia technologiczna wyposażona w dwa kotły parowe typu CONDOR HD 06 o nominalnej mocy cieplnej 19,057 MW_t każdy (wydajność każdego kotła wynosi 18,6 MW, zdolność produkcji pary każdego kotła wynosi 30 ton/h), tj. o łącznej nominalnej mocy cieplnej 38,114 MW_t; gazy odlotowe ze spalania paliw w kotłach odprowadzane są do powietrza oddzielnymi emitorami;
- instalacja kogeneracji o zdolności produkcji pary 33 tony/h, o łącznej nominalnej mocy cieplnej 38,86 MW_t, wyposażona w kocioł rezerwowo-szczytowy OPTI 1800 firmy DANSTOKER z generatorem pary Clayтона o nominalnej mocy cieplnej 12 MW_t oraz turbinę gazową o nominalnej mocy cieplnej 26,86 MW_t z generatorem o mocy elektrycznej 8,776 MWe; gazy odlotowe ze spalania paliwa w kotle rezerwowo-szczytowym i turbinie gazowej odprowadzane są do powietrza oddzielnymi emitorami;
- agregat prądotwórczy AD660 DOOSAN z silnikiem spalinowym o nominalnej mocy cieplnej 1,371 MW_t, z wbudowanym zbiornikiem paliwa - do awaryjnego zasilania pompowni wody przeciwpożarowej; gazy odlotowe ze spalania paliwa w agregacie odprowadzane są do powietrza dwoma emitorami;
- agregat prądotwórczy z silnikiem spalinowym Diesla o nominalnej mocy cieplnej 0,831 MW_t, z wbudowanym zbiornikiem paliwa - do awaryjnego zasilania silnika wentylatora suszarni DDGS; gazy odlotowe ze spalania paliwa w agregacie odprowadzane są do powietrza jednym emitemem.

Łączna nominalna moc cieplna instalacji spalania paliw wynosi 79,176 MW_t.

Paliwem stosowanym w kotłowni technologicznej jest gaz ziemny wysokometanowy lub olej opałowy lekki magazynowany w dwóch podziemnych zbiornikach o pojemności 100 m³ każdy, w zależności od dostępności paliwa. Paliwem stosowanym w instalacji kogeneracji, w turbinie gazowej oraz kotle rezerwowo-szczytowym jest gaz ziemny wysokometanowy. W agregatach prądotwórczych spalany jest olej napędowy.

Instalacja kogeneracji współpracuje z kotłownią technologiczną w celu zabezpieczenia produkcji pary technologicznej o wymaganym ciśnieniu i ilości odpowiadającej potrzebom technologicznym instalacji produkcji etanolu. Ponadto w instalacji kogeneracji wytwarzana jest energia elektryczna wykorzystywana na potrzeby zakładu. Zarówno kotłownia technologiczna jak i instalacja kogeneracji sterowane są automatycznie.

Woda do produkcji pary w kotłowni technologicznej dostarczana jest z własnego ujęcia wód podziemnych, składającego się z dwóch studni, zlokalizowanego na terenie Zakładu.

Woda do produkcji pary w instalacji kogeneracji dostarczana jest z ujęcia wód powierzchniowych zlokalizowanego w czaszy zbiornika „Nysa” na rzece Nysie Kłodzkiej. Woda ta po wstępnym uzdatnieniu w istniejącej instalacji w budynku technicznym (obiekt 9) - uzdatniania jest w dalszym etapie w stacji uzdatniania zlokalizowanej w budynku instalacji kogeneracji (obiekt H-01).”

4. W punkcie I.3. pozwolenia pn. „Rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, paliw, materiałów i surowców” tabela nr 2 wraz z objaśnieniami otrzymuje nowe brzmienie:

„Tabela nr 2

Lp.	Rodzaj surowca, paliwa, energii, materiału	Jednostka	Ilość
INSTALACJA DO PRODUKCJI ETANOLU			
1	Ziarna zbóż	Mg/rok	660 000
2	Gaz ziemny GZ-50 (typu E)	m ³ /rok	34 134 900
3	Energia elektryczna	MWh/rok	100 245
4	Kwas siarkowy	Mg/rok	1,4
5	Wodorotlenek sodu	Mg/rok	2 000
6	Woda amoniakalna	Mg/rok	336
7	Mocznik	Mg/rok	550
8	Polidap	Mg/rok	550
9	Olej fuzlowy ¹⁾	dm ³ /rok	1 000 000
10	Fracje przedgonów ²⁾	dm ³ /rok	1 500 000
11	Kaszka kukurydziana	Mg/rok	36 000
12	Cornmix	Mg/rok	36 000
13	Dodatki ³⁾ zmieniające właściwości etanolu w sposób uniemożliwiający jego spożycie:		
	- benzyna	m ³ /rok	5 000
	- glikol etylenowy (MEG)	m ³ /rok	660
	- keton metylo-etylowy (MEK)	m ³ /rok	1 500
	- octan etylu (EtAcc)	m ³ /rok	540
	- alkohol izopropylowy	m ³ /rok	2 500
	- Marlipal	m ³ /rok	5
	- Bitrex	m ³ /rok	5
	- mieszanina skażająca np. AFC SPOLAPONE	m ³ /rok	1 500
	- octan izopropylu	m ³ /rok	10
- gliceryna	m ³ /rok	200	
INSTALACJA SPALANIA PALIW			
14	Gaz ziemny GZ-50 (typu E) ⁴⁾	m ³ /rok	61 720 000
15	Olej opałowy lekki ⁵⁾	Mg/rok	28 100
16	Olej napędowy	m ³ /rok	1,8
17	Energia elektryczna	MWh/rok	6 510

Objaśnienia:

[¹⁾] olej fuzlowy może być w całości wykorzystywany jako komponent produkowanego etanolu paliwowego lub stanowić niezależny produkt dodatkowy przeznaczony na sprzedaż (w tabeli podano maksymalną łączną ilość wytwarzanego oleju fuzlowego)

[²⁾] frakcje przedgonów mogą być w całości wykorzystywane jako komponent produkowanego etanolu paliwowego lub stanowić niezależny produkt dodatkowy przeznaczony na sprzedaż (w tabeli podano maksymalną łączną ilość wytwarzanych frakcji przedgonów)

[³⁾] dodatki stosowane są w ilości podanej powyżej, z tym że łączne zużycie ketonu metylo-etylowego i mieszaniny skażającej AFC SPOLAPONE wynosi do 1 500 m³/rok

[⁴⁾] wielkość podana z uwzględnieniem maksymalnego zużycia gazu ziemnego w kotłach parowych CONDOR HD 06 zainstalowanych w kotłowni technologicznej

[⁵⁾] wielkość podana z uwzględnieniem maksymalnego zużycia oleju opałowego lekkiego w kotłach parowych CONDOR HD 06 zainstalowanych w kotłowni technologicznej.”

5. Punkt I.5. pozwolenia pn. „Ilość wykorzystywanej wody na potrzeby instalacji” otrzymuje nowe brzmienie:

„I.5. Ilość wykorzystywanej wody na potrzeby instalacji

Do celów technologicznych Zakładu Produkcji Etanolu „Goświnowice” – do granulacji DDGS, do roztwarzania dodatków zmieniających właściwości etanolu w sposób uniemożliwiający jego spożycie oraz do rozcieńczania etanolu odwodnionego, wykorzystuje się wodę wodociągową od zewnętrznego dostawcy na podstawie umowy cywilno-prawnej, w ilości:

- do granulacji DDGS – **900 m³/rok,**
- do roztwarzania dodatków i do rozcieńczania etanolu odwodnionego – **8 000 m³/rok.”**

6. Punkt II.1. pozwolenia pn. „Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza” otrzymuje nowe brzmienie:

„II.1. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza

II.1.1. Źródła powstawania i miejsca wprowadzania gazów i pyłów do powietrza, ich charakterystyka oraz czas eksploatacji źródeł emisji, urządzenia ograniczające emisję substancji do powietrza

Tabela nr 4

Lp.	Nr emitora / emitora zastępczego	Nazwa źródła	Charakterystyka emitora				Urządzenia ograniczające emisję
			Wysokość emitora	Średnica emitora/ emitora zastępczego	Temp. gazów	Czas emisji	
			m	m	K	h/rok	
INSTALACJA DO PRODUKCJI ETANOLU							
1.	E37a	Mielenie ziarna na śrutowniku młotkowym – Młyn Tietjen o wydajności 20 Mg/h	15,0	0,45	300	8 280	Odpylacz tkaninowy HEINKE typ FTA 2-2-9/12
2.	E37b	Mielenie ziarna na śrutowniku młotkowym – Młyn Tietjen o wydajności 20 Mg/h	15,0	0,45	300	8 280	Odpylacz tkaninowy HEINKE typ FTA 2-2-9/12
3.	E37c	Mielenie ziarna na śrutowniku młotkowym – Młyn Tietjen o wydajności 40 Mg/h	22,35	0,6	300	8 280	Filtry workowe
4.	E38	Śrutownia wyposażona w dmuchawę B-316	15,0	0,45	337	8 280	Skruber T-310
5.	E39	Zbiornik magazynowy kaszki kukurydzianej	20,0	0,25	300	8 280	Odpylacz tkaninowy
6.	E40	Suszarnia DDGS o nominalnej mocy cieplnej 19,1 MW _t opalana gazem ziemnym	24,0	1,2	410	8 280	-
7.	E63	Kosz przyjęciowy wieży operacyjnej	13,0	1,0	293	2 814	Dwie baterie po 4 szt. filtrów

		(samochodowy)					SIMATEK typu JM20/25
8.	E64	Kosz przyjęciowy wieży operacyjnej (samochodowy)	13,0	1,0	293	2 814	Dwie baterie po 4 szt. filtrów SIMATEK typu JM20/25
9.	E65	Kosz przyjęciowy awaryjnej linii przyjęcia i magazynowania ziarna (samochodowy)	11,85	0,4	293	4 140	Filtry workowe
10.	E66	Wstępne czyszczenie ziarna - czyszczalnia bębnowa CZB 1604	11,5	0,4	293	5 000	Cyklon z zastosowanym układem recyrkulacji
11.	E68	Kosz przyjęciowy wieży operacyjnej (kolejowo-samochodowy)	13,0	1,0	293	2 488	Dwie baterie po 4 szt. filtrów SIMATEK typu JM20/25
12.	E69	Wieża operacyjna (Wialnia), Aspiracja komór magazynowych elewatora	39,0	1,0	293	8 280	Filtrocyklon
13.	E70	Wieża operacyjna (Wialnia), Aspiracja komór magazynowych elewatora	39,0	1,0	293	3 942	Filtrocyklon
14.	E102	Zbiornik magazynowy kwasu siarkowego o pojemności 20 m ³	5,0	0,15	293	15	-
15.	E103	Przeñośniki DDGS	4,7	0,15	293	8 280	Filtrocyklon WAMFLO FNXC 2 J07
16.	E106	Granulacja suszu DDGS	28,9	1,0	317	8 280	Filtr workowy FI 119-30 typ JM 90/30-14 I13D
17.	E111	Komora magazynująca ziarno o poj. 4 000 m ³	27	0,2	314	8 280	-
18.	E112	Komora magazynująca ziarno o poj. 4 000 m ³	27	0,2	314	8 280	-
19.	E113	Komora magazynująca ziarno o poj. 4 000 m ³	27	0,2	314	8 280	-
20.	E114	Komora magazynująca ziarno o poj. 4 000 m ³	27	0,2	314	8 280	-
21.	E117	Zbiornik spedycyjny DDGS	16,4	0,2	308	8 280	-
22.	E118	Zbiornik spedycyjny DDGS	16,4	0,2	308	8 280	-
23.	E119	Zbiornik magazynowy dodatków do etanolu	4,26	0,05	293	8 760 ¹⁾	-
24.	E120	Zbiornik magazynowy dodatków do etanolu	4,26	0,05	293	8 760 ¹⁾	-
25.	Ez126 ²⁾	Zbiornik magazynowy ziarna SF 18,3/20	23,8	1,76	293	8 280	-
26.	Ez127 ²⁾	Zbiornik magazynowy ziarna SF 18,3/20	23,8	1,76	293	8 280	-
27.	E301	Mielenie ziarna na śrutowniku młotkowym – młyn Tietjen o wydajności 40 Mg/h	22,35	0,6	300	8280	Filtry workowe

28.	E304	Odpylanie magazynu DDGS	11,0	1,2	293	8280	Filtry workowe
29.	E305	Suszarnia DDGS o nominalnej mocy cieplnej 13,1 MW _t opalana gazem ziemnym	24,0	1,4	410	8280	-
30.	E701	Zbiornik magazynowy	40,0	0,5 x 0,5	303	200	-
	E702	ziarna o poj. 12 891 m ³	40,0	0,5 x 0,5	303	200	-
31.	E703	Zbiornik magazynowy	40,0	0,5 x 0,5	303	200	-
	E704	ziarna o poj. 12 891 m ³	40,0	0,5 x 0,5	303	200	-
32.	E705	Zbiornik magazynowy	40,0	0,5 x 0,5	303	200	-
	E706	ziarna o poj. 12 891 m ³	40,0	0,5 x 0,5	303	200	-
33.	E707	Zbiornik magazynowy ziarna o poj. 2220 m ³	28,0	0,5x0,5	290	200	-
34.	E708	Zbiornik magazynowy ziarna o poj. 3870 m ³	28,0	0,5x0,5	290	200	-
35.	E709	Zbiornik magazynowy ziarna o poj. 3870 m ³	28,0	0,5x0,5	290	200	-
36.	E710	Zbiornik magazynowy ziarna o poj. 3870 m ³	28,0	0,5x0,5	290	200	-
37.	E711	Zbiornik magazynowy ziarna o poj. 2220 m ³	28,0	0,5x0,5	290	200	-
INSTALACJA SPALANIA PALIW							
1.	E42	Kocioł typu CONDOR HD 06 o nominalnej mocy cieplnej 19,057 MW _t	20,0	1,15	346 ³⁾	8280	-
					371 ⁴⁾		
2.	E43	Kocioł typu CONDOR HD 06 o nominalnej mocy cieplnej 19,057 MW _t	20,0	1,15	346 ³⁾	8 280	-
					371 ⁴⁾		
3.	E121	Agregat prądotwórczy o nominalnej mocy cieplnej 1,371 MW _t	2,53	0,125	853	12	-
	E122		2,53	0,125	853	12	-
4.	E401	Turbina gazowa o nominalnej mocy cieplnej 26,86 MW _t	30,0	1,8	380	8280	-
5.	E402	Kocioł rezerwowo-szczytowy o nominalnej mocy cieplnej 12,0 MW _t	21,35	1,0	380	8280	-
6.	E712	Dwa zbiorniki magazynowe oleju opałowego o pojemności 100 m ³ każdy	5	0,1	293	204	-
7.	E713	Agregat prądotwórczy o nominalnej mocy cieplnej 0,831 MW _t	2,51	0,12	873	12	-

Objaśnienia:

[¹⁾] – napełnianie zbiornika magazynowego dodatków do etanolu będzie odbywało się 9-15 h/rok w zależności od rodzaju dodatku; maksymalny czas magazynowania w zbiorniku dla wybranego dodatku do etanolu wynosi 4380 h/rok

[²⁾] – dopuszcza się jednoczesne przewietrzanie tylko jednego z dwóch zbiorników magazynowych ziarna SF 18,3/20

[³⁾] – w czasie spalania oleju

[⁴⁾] – w czasie spalania gazu ziemnego

[Ez] – emitor zastępczy

II.1.2. Wielkość dopuszczalnej emisji w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji

Tabela nr 5

Lp.	Nr emitora/ emitora zastępczego	Nazwa źródła	Substancja emitowana	Wielkość emisji dopuszczalnej		
				z emitora/ emitora zastępczego [kg/h]	ze źródła [kg/h]	ze źródła i z emitora [mg/m ³] warunki umowne: temp. 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, 3% tlenu w gazach odlotowych (w przypadku turbiny gazowej - 15% tlenu)
INSTALACJA DO PRODUKCJI ETANOLU						
1.	E37a	Mielenie ziarna na śrutowniku młotkowym – Młyn Tietjen o wydajności 20 Mg/h	Pył ogółem	0,063	0,063	-
2.	E37b	Mielenie ziarna na śrutowniku młotkowym – Młyn Tietjen o wydajności 20 Mg/h	Pył ogółem	0,063	0,063	-
3.	E37c	Mielenie ziarna na śrutowniku młotkowym – Młyn Tietjen o wydajności 40 Mg/h	Pył ogółem	0,204	0,204	-
4.	E38	Śrutownia wyposażona w dmuchawę B-316	Pył ogółem	0,18	0,18	-
5.	E39	Zbiornik magazynowy kaszki kukurydzianej	Pył ogółem	0,005	0,005	-
6.	E40	Suszarnia DDGS o nominalnej mocy cieplnej 19,1 MW _t opalana gazem ziemnym	Dwutlenek azotu	9,0	9,0	-
			Dwutlenek siarki	0,18	0,18	
			Pył ogółem	0,9	0,9	
			Tlenek węgla	9,0	9,0	
			Węglowodory alifatyczne	0,5	0,5	
			Węglowodory aromatyczne	0,25	0,25	
7.	E63	Kosz przyjęciowy wieży operacyjnej (samochodowy)	Pył ogółem	0,34	0,34	-
8.	E64	Kosz przyjęciowy wieży operacyjnej (samochodowy)	Pył ogółem	0,34	0,34	-
9.	E65	Kosz przyjęciowy awaryjnej linii przyjęcia i magazynowania ziarna (samochodowy)	Pył ogółem	0,060	0,060	-
10.	E66	Wstępne czyszczenie ziarna - czyszczalnia	Pył ogółem	0,6336	0,6336	-

		bębnowa CZB 1604				
11.	E68	Kosz przyjęciowy wieży operacyjnej (kolejowo-samochodowy)	Pył ogółem	0,34	0,34	-
12.	E69	Wieża operacyjna (Wialnia) Aspiracja komór magazynowych elewatora	Pył ogółem	0,384	0,384	-
13.	E70	Wieża operacyjna (Wialnia) Aspiracja komór magazynowych elewatora	Pył ogółem	0,384	0,384	-
14.	E102	Zbiornik magazynowy kwasu siarkowego o pojemności 20 m ³	Kwas siarkowy	0,2	0,2	-
15.	E103	Przenośniki DDGS	Pył ogółem	0,058	0,058	-
16.	E106	Granulacja suszu DDGS	Pył ogółem	0,54	0,54	-
17.	E111	Komora magazynująca ziarno o poj. 4 000 m ³	Pył ogółem	0,003	0,003	-
18.	E112	Komora magazynująca ziarno o poj. 4 000 m ³	Pył ogółem	0,003	0,003	-
19.	E113	Komora magazynująca ziarno o poj. 4 000 m ³	Pył ogółem	0,003	0,003	-
20.	E114	Komora magazynująca ziarno o poj. 4 000 m ³	Pył ogółem	0,003	0,003	-
21.	E117	Zbiornik spedycyjny DDGS	Pył ogółem	0,003	0,003	-
22.	E118	Zbiornik spedycyjny DDGS	Pył ogółem	0,003	0,003	-
23.	E119	Zbiornik magazynowy dodatków do etanolu o pojemności 30 m ³	Butan-2-on (metyloetyloketon)	87,1 ¹⁾	87,1 ¹⁾	-
				0,0181 ²⁾	0,0181 ²⁾	-
			Etano-1,2-diol (glikol etylenowy)	77,3 ¹⁾	77,3 ¹⁾	-
				0,0161 ²⁾	0,0161 ²⁾	-
			Octan etylu	109,9 ¹⁾	109,9 ¹⁾	-
			0,0229 ²⁾	0,0229 ²⁾	-	
24.	E120	Zbiornik magazynowy dodatków do etanolu o pojemności 30 m ³	Butan-2-on (metyloetyloketon)	87,1 ¹⁾	87,1 ¹⁾	-
				0,0181 ²⁾	0,0181 ²⁾	-
			Etano-1,2-diol (glikol etylenowy)	77,3 ¹⁾	77,3 ¹⁾	-
				0,0161 ²⁾	0,0161 ²⁾	-
			Octan etylu	109,9 ¹⁾	109,9 ¹⁾	-
			0,0229 ²⁾	0,0229 ²⁾	-	
25.	Ez126	Zbiornik magazynowy ziarna SF 18,3/20	Pył ogółem	0,056	0,056	-
26.	Ez127	Zbiornik magazynowy ziarna SF 18,3/20	Pył ogółem	0,056	0,056	-
27.	E301	Mielenie ziarna na śrutowniku młotkowym – młyn Tietjen o wydajności 40 Mg/h	Pył ogółem	0,051	0,051	-
28.	E304	Odpylanie magazynu DDGS	Pył ogółem	0,25	0,25	-
29.	E305	Suszarnia DDGS o nominalnej mocy cieplnej 13,1 MW _t opalana gazem	Dwutlenek azotu	9,0	9,0	-
			Dwutlenek siarki	0,18	0,18	-
			Pył ogółem	0,9	0,9	-
			Tlenek węgla	9,0	9,0	-

		ziemnym	Węglowodory alifatyczne	0,5	0,5	-
			Węglowodory aromatyczne	0,25	0,25	-
30.	E701	Zbiornik magazynowy ziarna o poj. 12 891 m ³	Pył ogółem	0,3	0,6	-
	E702		Pył ogółem	0,3		-
31.	E703	Zbiornik magazynowy ziarna o poj. 12 891 m ³	Pył ogółem	0,3	0,6	-
	E704		Pył ogółem	0,3		-
32.	E705	Zbiornik magazynowy ziarna o poj. 12 891 m ³	Pył ogółem	0,3	0,6	-
	E706		Pył ogółem	0,3		-
33.	E707	Zbiornik magazynowy ziarna o poj. 2220 m ³	Pył ogółem	0,3	0,3	-
34.	E708	Zbiornik magazynowy ziarna o poj. 3870 m ³	Pył ogółem	0,3	0,3	-
35.	E709	Zbiornik magazynowy ziarna o poj. 3870 m ³	Pył ogółem	0,3	0,3	-
36.	E710	Zbiornik magazynowy ziarna o poj. 3870 m ³	Pył ogółem	0,3	0,3	-
37.	E711	Zbiornik magazynowy ziarna o poj. 2220 m ³	Pył ogółem	0,3	0,3	-
INSTALACJA SPALANIA PALIW						
1.	E42	Kocioł typu CONDOR HD 06 o nominalnej mocy cieplnej 19,057 MW _t	Tlenki azotu (tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu)	-	-	195 ³⁾
						150 ⁴⁾
			Dwutlenek siarki	-	-	230 ³⁾
						35 ⁴⁾
			Pył ogółem	-	-	50 ³⁾
						(do 31.12.2024 r.)
			30 ³⁾			
			(od 1.01.2025 r.)			
			5 ⁴⁾			
			Tlenek węgla	0,9363 ³⁾	0,9363 ³⁾	-
				0,5145 ⁴⁾	0,5145 ⁴⁾	-
2.	E43	Kocioł typu CONDOR HD 06 o nominalnej mocy cieplnej 19,057 MW _t	Tlenki azotu (tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu)	-	-	195 ³⁾
						150 ⁴⁾
			Dwutlenek siarki	-	-	230 ³⁾
						35 ⁴⁾
			Pył ogółem	-	-	50 ³⁾
						(do 31.12.2024 r.)
			30 ³⁾			
			(od 1.01.2025 r.)			
			5 ⁴⁾			
			Tlenek węgla	0,9363 ³⁾	0,9363 ³⁾	-
				0,5145 ⁴⁾	0,5145 ⁴⁾	-
3.	E121	Agregat prądowłórczy o nominalnej mocy cieplnej 1,371 MW _t	Tlenki azotu (tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu)	1,425	2,85	-
			Dwutlenek siarki	0,0006	0,0012	-
			Pył ogółem	0,114	0,228	-
	E122		Tlenek węgla	0,570	1,14	-

			Węglowodory alifatyczne	0,1568	0,3136	-
			Węglowodory aromatyczne	0,0713	0,1426	-
4.	E401	Turbina gazowa o nominalnej mocy cieplnej 26,86 MW _t	Tlenki azotu (tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu)	-	-	50 ⁵⁾
			Dwutlenek siarki	-	-	12
			Pył ogółem	-	-	5
			Tlenek węgla	0,7252	0,7252	-
5.	E402	Kocioł rezerwowo-szczytowy o nominalnej mocy cieplnej 12,0 MW _t	Tlenki azotu (tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu)	-	-	100
			Dwutlenek siarki	-	-	35
			Pył ogółem	-	-	5
			Tlenek węgla	0,3240	0,3240	-
6.	E712	Dwa zbiorniki magazynowe oleju opałowego o pojemności 100 m ³ każdy	Węglowodory alifatyczne	0,1008	0,2016	-
			Węglowodory aromatyczne	0,0192	0,0384	-
7.	E713	Agregat prądotwórczy o nominalnej mocy cieplnej 0,831 MW _t	Tlenki azotu (tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu)	3,4510	3,4510	-
			Dwutlenek siarki	0,0014	0,0014	-
			Pył ogółem	0,2761	0,2761	-
			Tlenek węgla	1,3804	1,3804	-
			Węglowodory alifatyczne	0,3796	0,3796	-
			Węglowodory aromatyczne	0,1726	0,1726	-
EMISJA ROCZNA Z INSTALACJI						
Nazwa substancji			Wielkość emisji rocznej [Mg/rok]			
INSTALACJA DO PRODUKCJI ETANOLU						
Pył ogółem			38,75			
Dwutlenek siarki			2,98			
Dwutlenek azotu			149,04			
Tlenek węgla			149,04			
Węglowodory alifatyczne			8,28			
Węglowodory aromatyczne			4,14			
Kwas siarkowy			0,003			
Butan-2-on (metyloetyloketon)			2,77			
Etano-1,2-diol (glikol etylenowy)			1,84			
Octan etylu			2,18			
INSTALACJA SPALANIA PALIW						
			do 31.12.2024 r.		od 1.01.2025 r.	
Tlenki azotu (tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu)			84,11 ³⁾		84,11 ³⁾	
			82,01 ⁴⁾		82,01 ⁴⁾	
Dwutlenek siarki			69,17 ³⁾		69,17 ³⁾	
			20,47 ⁴⁾		20,47 ⁴⁾	
Pył ogółem			16,04 ³⁾		11,07 ³⁾	
			4,42 ⁴⁾		4,42 ⁴⁾	
Tlenek węgla			24,22 ³⁾		24,22 ³⁾	
			17,24 ⁴⁾		17,24 ⁴⁾	

Węglowodory alifatyczne	0,050	0,050
Węglowodory aromatyczne	0,012	0,012

Objaśnienia:

[¹] emisja określona dla procesu napełniania zbiornika magazynowego dodatków do etanolu (zmieniających właściwości etanolu w sposób uniemożliwiający jego spożycie),

[²] emisja określona dla procesu magazynowania dodatków do etanolu w zbiorniku magazynowym dodatków (zmieniających właściwości etanolu w sposób uniemożliwiający jego spożycie),

[³] emisja w czasie spalania oleju,

[⁴] emisja w czasie spalania gazu ziemnego,

[⁵] standard emisyjny tlenków azotu obowiązuje przy obciążeniu turbiny większym niż 70%,

[Ez] emitator zastępczy.”

7. W punkcie IIa. pozwolenia pn. „Ilość stan i skład ścieków powstających w wyniku eksploatacji instalacji” tabela nr 10 otrzymuje nowe brzmienie:

„Tabela nr 10

Lp.	Wskaźnik	Jednostka	Stan i skład ścieków			
			Ścieki z instalacji do produkcji etanolu		Ścieki z instalacji do spalania paliw	
			Ścieki z okresowego płukania filtrów piaskowych	Odsoliny z obiegu wody chłodzącej	Ścieki z uzdatniania wody	Odsoliny i odmuliny z kotłów
1.	odczyn pH		6,5-9,5	6,5-9,5	6,5-9,5	6,5-12,5
2.	temperatura	°C	35	35	35	60
3.	chlorki	mgCl/dm ³	100	110	100	100
4.	siarczany	mgSO ₄ /dm ³	110	220	50	40
5.	zawiesina ogólna	mg/dm ³	170	10	15	30
6.	żelazo ogólne	mgFe/dm ³	nd.	nd.	6	nd.
7.	mangan	mgMn/dm ³	nd.	nd.	0,2	nd.
8.	chrom ogólny	mgCr/dm ³	nd.	nd.	nd.	0,2
9.	substancje ekstrahujące się eterem naftowym	mg/dm ³	nd.	nd.	nd.	4

nd – nie dotyczy

”

8. W punkcie IIa. pozwolenia pn. „Ilość stan i skład ścieków powstających w wyniku eksploatacji instalacji” tabela nr 12 otrzymuje nowe brzmienie:

„Tabela nr 12

Lp.	Wskaźnik	Jednostka	Wielkość dopuszczalna
1.	odczyn pH	pH	6,5-9,5
2.	temperatura	°C	35
3.	chlorki	mgCl/dm ³	100
4.	siarczany	mgSO ₄ /dm ³	110

5.	zawiesina ogólna	mg/dm ³	100
6.	żelazo ogólne	mgFe/dm ³	6
7.	mangan	mgMn/dm ³	4
8.	chrom ogólny	mgCr/dm ³	1
9.	substancje ekstrahujące się eterem naftowym	mg/dm ³	4

”

9. Treść zawarta w punkcie III. pozwolenia pn. „Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych, w szczególności w przypadku rozruchu i unieruchamiania instalacji, a także warunki lub parametry charakteryzujące pracę, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji oraz warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii w takich przypadkach”, dotycząca instalacji spalania paliw otrzymuje nowe brzmienie:

„Instalacja spalania paliw

- a) Proces rozruchu instalacji do spalania paliw rozpoczyna się od rozruchu kotłów typu CONDOR HD 06 w kotłowni technologicznej. Po napełnieniu układu wodą uruchamiane są palniki i rozpoczyna się podawanie paliwa do palników. Po uruchomieniu palników następuje wygrzewanie kotłów, kolektora pary oraz instalacji produkcyjnej etanolu. Jednocześnie prowadzone jest wygrzewanie kotła odzysknicowego w instalacji kogeneracji.

Dla każdego z kotłów typu CONDOR HD 06 nr 1 i nr 2 ustala się następujące kryteria do określenia minimalnego obciążenia rozruchu i minimalnego obciążenia wyłączenia dla stabilnego wytwarzania:

- temperatura spalin - 220⁰C
- ciśnienie pary - 9,0 bar
- natężenie przepływu paliwa - 42% nominalnej przepustowości paliwa (gazu ziemnego wysokometanowego, oleju opałowego lekkiego).

Określa się, że koniec okresu rozruchu i początek okresu wyłączenia kotła CONDOR HD 06 nr 1 oraz kotła CONDOR HD 06 nr 2 następuje po spełnieniu minimum dwóch z ww. kryteriów.

Nominalne zużycie paliwa w kotle typu CONDOR HD 06 – gaz ziemny: 1906 m³/h,
– olej opałowy lekki: 2 m³/h.

W momencie zwiększonego zapotrzebowania na parę włączany jest kocioł rezerwowo-szczytowy poprzez uruchomienie palnika wygrzanego już kotła.

Dla kotła rezerwowo-szczytowego ustala się następujące kryteria do określenia minimalnego obciążenia rozruchu i minimalnego obciążenia wyłączenia dla stabilnego wytwarzania:

- temperatura spalin - 220⁰C
- ciśnienie pary - 9,0 bar
- natężenie przepływu paliwa - 42% nominalnej przepustowości paliwa (gazu ziemnego wysokometanowego).

Określa się, że koniec okresu rozruchu i początek okresu wyłączenia kotła rezerwowo-szczytowego następuje po spełnieniu minimum dwóch z ww. kryteriów.

Nominalne zużycie paliwa w kotle rezerwowo-szczytowym – gaz ziemny: 1200 m³/h.

Rozruch turbiny gazowej rozpoczyna się od zapłonu gazu i trwa do momentu osiągnięcia 70% znamionowej mocy elektrycznej generatora turbiny, tj. 6,143 MW_e.

Przy wyłączeniu turbiny następuje stopniowe zmniejszanie mocy turbiny. Po osiągnięciu mocy elektrycznej generatora poniżej 70% mocy znamionowej, tj. poniżej 6,143 MW_e, następuje przejście turbiny w stan wyłączenia.

- b) Zatrzymania instalacji do spalania paliw planowane są 3 razy w ciągu roku na okres 48 godzin oraz raz w roku na okres 5-7 dni w celu przeprowadzenia prac przeglądowych i konserwacyjnych. Raz na trzy lata przeprowadzana jest rewizja wewnętrzna kotłów, a raz na 6 lat próba ciśnieniowa w ramach przeglądów UDT. Do przeglądu UDT wymagane jest opróżnienie kotła z wody oraz jego wietrzenie i przedmuchiwanie powietrzem w celu umożliwienia wejścia do wnętrza kotła. Czas zatrzymania instalacji do przeglądu UDT wynosi ok. 24 godziny.
- c) Rozruch instalacji spalania paliw oraz jej zatrzymanie nie spowoduje wzrostów emisji substancji i energii do środowiska. Warunki wprowadzania substancji i energii do środowiska w okresie ich trwania nie różnią się od występujących podczas normalnej eksploatacji instalacji."

10. Treść zawarta w punkcie IVa. pozwolenia pn. „Wymagania zapewniające ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych, w tym środki mające na celu zapobieganie emisji do gleby, ziemi i wód gruntowych oraz sposób ich systematycznego nadzorowania” otrzymuje nowe brzmienie:

„Obiekty destylacji oraz etażerki destylacji, na terenie których znajdują się urządzenia, aparaty i zbiorniki (głównie z etanolem, olejami fuzłowymi, wodą technologiczną) wraz z systemem rurociągów tworzą infrastrukturę techniczną i zabezpieczone są tzw. misą z odrębną studzienką bezodpływową – mającą na celu zgromadzenie ewentualnych wycieków. W sytuacji awaryjnego rozlewu etanolu wdrażana jest odpowiednia procedura postępowania obejmująca m.in. wyłączenie wszystkich możliwych aparatów i urządzeń, oraz odpompowanie rozlewiska etanolu z misy i spłukanie odpowiednią ilością wody.

Zbiorniki operacyjne (produkcji dziennej) etanolu, oleju fuzlowego i przedgonów zlokalizowane są na szczelnej tacy, bądź w obwałowaniu w formie tacy. Obwałowanie zbiorników i taca wyłożone są nieprzepuszczalną membraną wykonaną z materiału odpornego na działanie substancji powodujących ryzyko. Ponadto etanol magazynowany jest w stalowych naziemnych oraz podziemnych zbiornikach magazynowych. Zbiorniki magazynowe etanolu są to głównie zbiorniki dwupłaszczowe, z zainstalowanym systemem detekcji wycieku w przestrzeni międzypłaszczowej. Posiadają ponadto czujniki sygnalizujące przepełnienie oraz są monitorowane poprzez system automatyki.

Olej opałowy wykorzystywany w kotłach kotłowni technologicznej magazynowany jest w 2 zmodernizowanych, dwupłaszczowych zbiornikach podziemnych z monitowaną przestrzenią międzypłaszczową.

Pozostałe substancje powodujące ryzyko (np. dodatki do komponowania odpowiednich produktów etanolu), w zależności od rodzaju magazynowanej substancji, magazynowane są w zbiornikach naziemnych umieszczonych na bezodpływowych szczelnych tacach o odpowiednio dobranych pojemnościach, ułatwiających szybkie i całkowite wypompowywanie

cieczy w przypadku awaryjnego wycieku. Ponadto dodatki magazynuje się w dwupłaszczowym podziemnym zbiorniku 4-komorowym, nadzorowanym przez system automatyki.

Załadunek etanolu ze zbiorników magazynowych do autocystern odbywa się pod nadzorem systemu automatyki, zabezpieczającej między innymi przed przepełnieniem autocystern, na szczelnej betonowej powierzchni uszczelnionej nieprzepuszczalną membraną wykonaną z materiału odpornego na działanie etanolu. Załadunek ze zbiorników magazynowych do cystern kolejowych odbywa się na szczelnej tacy pod nadzorem systemu automatyki, zabezpieczającej między innymi przed przepełnieniem cystern.

Stanowiska rozładunkowe dla substancji zmieniających właściwości etanolu (dodatków) usytuowane są nad szczelną tacą żelbetową i wyposażone w indywidualne przyłącza do każdego z zaplanowanych do stosowania dodatków do etanolu. Każda komora 4-komorowego zbiornika podziemnego dodatków do etanolu posiada oddzielne przyłącze do skrzynki zlewczej. Stały nadzór nad procesem rozładunku pozwala natychmiast przerwać procedurę i zawiadomić odpowiednie służby zakładowe w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej.

Stanowiska rozładunkowe i załadunkowe etanolu wyposażone są (każde z nich) w dwa stalowe dwupłaszczowe podziemne zbiorniki awaryjne (o poj. 5 m³ każdy) mające za zadanie awaryjne opróżnienie komory cystern oraz przetłoczenie etanolu do zbiornika recyklingu lub wybranego zbiornika magazynowego. W przypadku awaryjnego rozlewu etanolu na stanowisku załadunku, dzięki odpowiedniemu wyprofilowaniu powierzchni, etanol odprowadzany jest do zbiorników awaryjnych i zawracany do procesu produkcyjnego - zbiornika recyklingu.

Ponadto prowadzony jest stały nadzór nad procesem załadunku, który pozwala natychmiast przerwać procedurę i zawiadomić odpowiednie służby zakładowe w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej.

Pompownia etanolu zlokalizowana jest w wydzielonym, zadaszonym i zabezpieczonym przed dostępem osób nieupoważnionych obiekcie, na szczelnej betonowej powierzchni, dodatkowo uszczelnionej nieprzepuszczalną membraną wykonaną z materiału odpornego na działanie etanolu.

Stan techniczny wszystkich urządzeń, zbiorników, rurociągów i przewodów pompowych jest regularnie kontrolowany.

Magazyny substancji znajdujące się w obiektach (np. magazyn dodatków, kwasów i zasad) dodatkowo zabezpieczone są przed dostępem osób postronnych i są wyposażone w środki do zbierania bądź neutralizacji substancji oraz zestawy gaśnicze. Substancje i mieszaniny znajdujące się wewnątrz pomieszczeń magazynowane są głównie w opakowaniach fabrycznych lub w paletopojemnikach, na tacach wychwytowych lub w innych szczelnych i zamykanych pojemnikach dostosowanych do rodzaju magazynowanej substancji.

Odpady niebezpieczne są magazynowane w szczelnych pojemnikach, wykonanych z materiałów odpornych na działanie składników odpadów, na utwardzonej szczelnej powierzchni wewnątrz budynku magazynowo-warsztatowego. Miejsce magazynowania odpadów zabezpieczone jest przed wpływem czynników atmosferycznych oraz przed dostępem osób nieupoważnionych. Dodatkowe miejsce magazynowania odpadów niebezpiecznych to utwardzony plac przy magazynie substancji zmieniających właściwości etanolu w sposób uniemożliwiający jego spożycie, zabezpieczony przed dostępem osób nieupoważnionych.

Dodatkowo wymagania bezpośrednio oraz pośrednio zapewniające ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych, w tym środki mające na celu zapobieganie emisji do gleby, ziemi i wód gruntowych oraz sposób ich systematycznego nadzorowania zostały określone także w punktach II.3. oraz IV.5. pozwolenia."

II. Pozostałe punkty decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

BIOAGRA S.A. z siedzibą w Warszawie posiada - dla instalacji do produkcji etanolu oraz instalacji spalania paliw, zlokalizowanych na terenie Zakładu Produkcji Etanolu „Goświnowice” w Głębinowie - pozwolenie zintegrowane udzielone decyzją Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.III.MWi.7636-42/08 z 10 lipca 2009 r. wraz ze zmianami w decyzji Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.MWi.7636-33/10 z 15 czerwca 2010 r., nr DOŚ.7222.59.2014.MSu z 13 marca 2015 r., nr DOŚ.7222.69.2012.HM z 29 czerwca 2015 r., nr DOŚ-III.7222.32.2016.MK z 12 września 2016 r. (sprostowaną postanowieniem nr DOŚ-III.7222.32.2016.MK z 13 października 2016 r.), nr DOŚ-III.7222.20.2017.NG z 11 sierpnia 2017 r., nr DOŚ-III.7222.42.2019.BG z 18 sierpnia 2020 r. i nr DOŚ-III.7222.9.2021.BG z 5 sierpnia 2021 r.

BIOAGRA S.A. z siedzibą w Warszawie reprezentowana przez pełnomocnika – Panią Justynę Plewa, pismem nr 5897/2022 z 12 lipca 2022 r. (data wpływu do UMWO – 12 lipca 2022 r.), zwróciła się do Marszałka Województwa Opolskiego z wnioskiem o zmianę ww. pozwolenia zintegrowanego.

Do ww. pisma dołączono:

- dokumentację pn. „Dokumentacja do wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego, Zakład Produkcji Etanolu „Goświnowice”, BIOAGRA S.A. z siedzibą w Warszawie” z załącznikami wymienionymi w treści, wykonaną w lipcu 2022 r. przez ATMOTERM S.A. (1 egz.) wraz z zapisem wniosku na elektronicznym nośniku danych (płyta CD),
- pełnomocnictwo nr BZ-013/4/22 z 14 czerwca 2022 r.,
- potwierdzenie dokonania opłaty skarbowej od zmiany pozwolenia zintegrowanego,
- potwierdzenie dokonania opłaty skarbowej od pełnomocnictwa,
- zaświadczenia o niekaralności, wymagane na podstawie art. 184 ust. 4 pkt 7 ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

Organem ochrony środowiska właściwym do zmiany przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego, w myśl przepisu art. 378 ust. 2a ustawy *Prawo ochrony środowiska*, w związku z §2 ust. 1 pkt 1 litera a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie *przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 z późn. zm.) oraz z uwagi na właściwość miejscową, jest Marszałek Województwa Opolskiego.

Zgodnie z art. 185 ust. 1a ustawy *Prawo ochrony środowiska* z uwagi na fakt, że zmieniane pozwolenie zintegrowane obejmuje korzystanie z wód, tj. pobór wód podziemnych i powierzchniowych, w przedmiotowym postępowaniu administracyjnym stroną jest - oprócz prowadzącego instalację - Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie.

Wypełniając obowiązek określony w art. 209 ust. 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, organ w dniu 15 lipca 2022 r. przesłał wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego w postaci elektronicznej, za pomocą środków komunikacji elektronicznej (ePUAP), Ministrowi Klimatu i Środowiska.

Na podstawie art. 21 ust. 2 pkt 23 lit. k tiret pierwsze ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 z późn. zm.) dane dotyczące wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego zamieszczono w publicznie dostępnym wykazie, tj. na stronie internetowej Ekoportalu (karta nr 222/2022) w dniu 18 lipca 2022 r.

Przedłożony wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego obejmuje:

- wprowadzenie oleju opałowego lekkiego jako paliwa głównego stosowanego zamiennie z gazem ziemnym wysokometanowym w kotłach parowych CONDOR HD 06 zainstalowanych w kotłowni technologicznej,
- zainstalowanie nowego agregatu prądotwórczego,
- modernizację i adaptację zbiorników magazynowych (obecnie etanolu, a wcześniej oleju opałowego lekkiego) w celu przystosowania do ponownego magazynowania oleju opałowego lekkiego.

Po analizie formalnej wniosku organ, pismem nr DOŚ-RPŚ.7222.49.2022.MSu z 21 lipca 2022 r., wezwał prowadzącego instalację o jego uzupełnienie. Jednocześnie poinformował, że w związku ze znacznym zwiększeniem wielkości emisji do powietrza z instalacji do spalania paliw wynikającej z wprowadzenia możliwości spalania oleju opałowego lekkiego w kotłach parowych CONDOR HD 06 zainstalowanych w kotłowni technologicznej, ww. wniosek traktuje jako wniosek o zmianę pozwolenia w związku z istotną zmianą instalacji, zgodnie z definicją zawartą w art. 3 pkt 7 ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

Prowadzący instalację przedłożył informacje uzupełniające wniosek przy piśmie nr 6571/2022 z 5 sierpnia 2022 r. (data wpływu do UMWO – 5 sierpnia 2022 r.).

Wnioskodawca dołączył do ww. pisma potwierdzenie uiszczenia opłaty rejestracyjnej na wyodrębniony rachunek bankowy Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w wysokości 1 000,00 zł (słownie złotych: jeden tysiąc złotych, 0/100), przez co wypełnił formalny warunek konieczny do rozparzenia wniosku o istotną zmianę pozwolenia zintegrowanego, określony w art. 210 ust. 3a ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

Wobec faktu, że wniosek wraz z uzupełnieniem spełniał wymogi formalne organ, pismem nr DOŚ-RPŚ.7222.49.2022.MSu z 17 sierpnia 2022 r., zawiadomił Strony postępowania, tj. wnioskodawcę oraz Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, o wszczęciu postępowania administracyjnego informując jednocześnie o uprawnieniach stron, wynikających z art. 10 i art. 73 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego*.

Po zweryfikowaniu treści wniosku, zgodnie z wynikającym z art. 218 ustawy *Prawo ochrony środowiska* obowiązkiem zapewnienia przez organ możliwości udziału społeczeństwa w postępowaniu, którego przedmiotem jest zmiana pozwolenia zintegrowanego dotycząca istotnej zmiany instalacji, podano do publicznej wiadomości informację o wszczęciu postępowania w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do produkcji etanolu oraz instalacji spalania paliw, zlokalizowanych na terenie Zakładu Produkcji Etanolu „Goświnowice” w Głębinowie i o możliwości składania w przedmiotowej sprawie uwag i wniosków, w terminie 30 dni od daty ukazania się ogłoszenia. Informację powyższą zamieszczono na tablicy ogłoszeń w siedzibie UMWO (25 sierpnia 2022 r.), w dzienniku Nowa Trybuna Opolska (7 września 2022 r.), na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Nysie (29 sierpnia 2022 r.) oraz na stronie internetowej w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Marszałkowskiego Województwa Opolskiego (25 sierpnia 2022 r.).

W ustawowym okresie 30 dni od daty podania ww. informacji do publicznej wiadomości, do organu nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski dotyczące prowadzonego postępowania w sprawie zmiany przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego.

Po analizie merytorycznej przedłożonego wniosku, pismem nr DOŚ-RPŚ.7222.49.2022.MSu z 7 sierpnia 2022 r., organ wezwał prowadzącego instalację o jego uzupełnienie. Prowadzący instalację przedłożył informacje uzupełniające wniosek przy piśmie nr 8845/2022 z 24 października 2022 r. (data wpływu do UMWO – 24 października 2022 r.).

Po przeanalizowaniu wszystkich przekazanych przez Spółkę danych uzupełniających wniosek organ uznał, że wniosek jest kompletny i może stanowić podstawę do zmiany pozwolenia

zintegrowanego, udzielonego decyzją Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.III.MWi.7636-42/08 z 10 lipca 2009 r. (wraz z późniejszymi zmianami).

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego* organ, zapewniając stronom czynny udział w postępowaniu, pismem nr DOŚ-RPŚ.7222.49.2022.MSu z 8 grudnia 2022 r., zawiadomił strony o zakończeniu postępowania dowodowego. Jednocześnie poinformował o możliwości zapoznania się z całością dokumentacji zgromadzonej w sprawie w siedzibie organu, przez okres 5 dni od dnia doręczenia zawiadomienia. Strony postępowania w ww. terminie nie wniosły uwag.

W wyniku przeprowadzonego postępowania na podstawie całości zgromadzonego materiału stwierdzono, że zmiany objęte przedmiotowym wnioskiem, stanowią istotne zmiany w funkcjonowaniu instalacji na środowisko w rozumieniu przepisów ustawy *Prawo ochrony środowiska*, mające wpływ na zwiększenie wielkości emisji do powietrza z instalacji do spalania paliw i dotyczą:

- wzrostu emisji substancji do powietrza z instalacji spalania paliw, w związku z wprowadzeniem możliwości spalania oleju opałowego lekkiego w kotłach parowych CONDOR HD 06, zainstalowanych w kotłowni technologicznej, a także w związku ze zwiększeniem czasu pracy niektórych urządzeń,
- powstania nowego źródła emisji do powietrza, tj. agregatu prądotwórczego o nominalnej mocy cieplnej 0,831 MW_t - do awaryjnego zasilania silnika wentylatora suszarni DDGS,
- modernizacji i adaptacji dwóch zbiorników magazynowych o pojemności 100 m³ każdy w celu przystosowania do ponownego magazynowania oleju opałowego lekkiego.

Dodatkowo wniosek dotyczy sprostowania wielkości zużycia energii elektrycznej w instalacji do produkcji etanolu, zweryfikowania średnicy wylotowej emitorów E42 i E43 odprowadzanych spaliny z kotłów parowych CONDOR HD 06, zainstalowanych w kotłowni technologicznej.

Po przeanalizowaniu wniosku i kompletu załączonych do niego dokumentów wraz z uzupełnieniami, w oparciu o art. 192 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, w związku z art. 214 ust. 5 tej ustawy oraz art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 201 ust. 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, zmieniono decyzję Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.III.MWi.7636-42/08 z 10 lipca 2009 r. (ze zmianami), udzielającą spółce BIOAGRA S.A. z siedzibą w Warszawie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do produkcji etanolu oraz dla instalacji spalania paliw paliw o nominalnej mocy cieplnej 78,345 MW_t, zlokalizowanej na terenie Zakładu Produkcji Etanolu „Goświnowice”.

We wniosku wykazano również, że technologie zastosowane w nowej instalacji spalania paliw spełniają wymagania określone w art. 143 ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

Ponadto wykazano, że instalacja do produkcji etanolu spełnia wymagania konkluzji BAT określonych w Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/2117 z dnia 21 listopada 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do produkcji wielkotonażowych organicznych substancji chemicznych (konkluzji BAT LVOC) i Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2016/902 z dnia 30 maja 2016 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do wspólnych systemów oczyszczania ścieków/gazów odlotowych i zarządzania nimi w sektorze chemicznym (konkluzji BAT CWW), a warunki pozwolenia zintegrowanego zostały dostosowane poprzez zmianę pozwolenia zintegrowanego decyzją Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ-III.7222.42.2019.BG z 18 sierpnia 2020 r.

Wnioskowane zmiany dotyczą przede wszystkim instalacji do spalania paliw i polegają na wprowadzeniu możliwości spalania oleju opałowego w kotłach parowych zainstalowanych w kotłowni technologicznej oraz eksploatacji nowego agregatu prądotwórczego do awaryjnego zasilania suszarni DDGS w przypadku nagłego zaniku napięcia. Wnioskowana zmiana w instalacji

do produkcji etanolu polegająca na adaptacji dwóch zbiorników magazynowych etanolu na zbiorniki magazynowe oleju opałowego nie wprowadza żadnych zmian w technologii, ani nowych elementów instalacji, dlatego też nie wymagała ponownej analizy zgodności instalacji z wymaganiami konkluzji BAT.

Jednym z wymogów konkluzji BAT jest ustanowienie i prowadzenie wykazu strumieni ścieków i gazów odpadowych, jako części systemu zarządzania środowiskowego. Spółka uwzględniając wnioskowane zmiany zaktualizowała ww. wykazy i przedłożyła je organowi.

Źródłami zorganizowanej emisji substancji do powietrza na terenie Zakładu w związku z eksploatacją instalacji do spalania paliw są obecnie procesy: spalania gazu ziemnego wysokometanowego w: zakładowej kotłowni wyposażonej w dwa kotły parowe CONDOR HD 06 o nominalnej mocy cieplnej w paliwie 19,057 MW i zdolności produkcyjnej pary 30 t/h każdy, turbinie gazowej o nominalnej mocy cieplnej 26,86 MW, kotle rezerwowo-szczytowym o nominalnej mocy cieplnej 12 MW, a także proces spalania oleju napędowego w agregacie prądotwórczym o nominalnej mocy cieplnej 1,371 MW.

W zakładowej kotłowni wyposażonej w dwa kotły parowe CONDOR HD 06, poza gazem ziemnym, zamiennie będzie spalany olej opałowy lekki, w zależności od sytuacji oraz dostępności poszczególnych paliw. Wymiana palników nie wpłynie na zmiany w zakresie mocy cieplnej kotłów.

Zmianie ulegnie przeznaczenie dwóch spośród trzech podziemnych zbiorników magazynowych etanolu o pojemności 100 m³ każdy, ponieważ zostaną ponownie przeznaczone do magazynowania oleju opałowego.

Nowym źródłem emisji substancji do powietrza w związku z eksploatacją instalacji do spalania paliw będzie kolejny agregat prądotwórczy o mocy 0,831 MW_t z silnikiem spalinowym opalany olejem napędowym. Agregat będzie wykorzystywany do zasilania silnika wentylatora jednej z dwóch suszarni DDGS w przypadku nagłego zaniku napięcia.

Zmianie ulegnie łączna nominalna moc cieplna instalacji do spalania paliw z uwagi na nowe źródło emisji - agregat prądotwórczy. Łączna nominalna moc cieplna wszystkich źródeł spalania paliw po uwzględnieniu agregatu wynosi 79,176 MW.

W związku z wprowadzeniem ponownej możliwości spalania oleju opałowego lekkiego jako paliwa głównego, obok gazu ziemnego wysokometanowego, w kotłach parowych CONDOR HD 06 zainstalowanych w kotłowni technologicznej, zmianie ulegnie rodzaj i ilość wykorzystywanych paliw. Wielkość zużycia gazu ziemnego pozostaje bez zmian w stosunku do wielkości określonej w obowiązującym pozwoleniu zintegrowanym. Z uwagi na eksploatację nowego agregatu prądotwórczego zmianie ulegnie wielkość zużycia oleju napędowego na potrzeby prób ruchowych agregatów. Z uwagi na to że agregaty prądotwórcze (istniejący i nowy) są przewidziane do zasilania pomp p.poż. oraz suszarni DDGS w trudnych do przewidzenia sytuacjach awaryjnych nagłego zaniku napięcia, w niniejszej decyzji określono roczne zużycia oleju napędowego związane z pracą agregatów w trakcie prób ruchowych.

Kotły CONDOR HD 06 opalane gazem ziemnym o nominalnej mocy cieplnej w paliwie 19,057 MW każdy, to źródła spalania paliw podlegające standardom emisyjnym określonym w załączniku nr 4 do rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2020 poz. 1860).

Wprowadzenie spalania oleju opałowego lekkiego w ww. kotłach skutkuje ustaleniem dla tego wariantu pracy standardów emisyjnych w oparciu o załączniki nr 4 ww. rozporządzenia.

W dokumentacji przedstawiono obowiązujące standardy emisyjne ze spalania paliw gazu ziemnego oraz oleju opałowego lekkiego dla kotłów CONDOR HD 06. Maksymalne wielkości emisji substancji ze spalania oleju opałowego lekkiego w kotłach parowych CONDOR HD 06 określono na podstawie standardów emisyjnych, tj. na poziomie nie powodującym przekroczenia tych

standardów, ale również na poziomie nie powodującym przekroczenia dopuszczalnych norm poza terenem zakładu, mając na uwadze emisje ze wszystkich źródeł zlokalizowanych na terenie Zakładu. Obliczenia rozprzestrzenia się substancji w powietrzu wykazały, że uwzględniając emisje wynikające ze spalania oleju opałowego lekkiego w obu kotłach określone na podstawie standardów emisyjnych wynikających z załącznika 4 do rozporządzenia w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów oraz emisje substancji z pozostałych źródeł zlokalizowanych na terenie Zakładu, zarówno dla dwutlenku siarki, jak i dwutlenku azotu, wystąpią przekroczenia dopuszczalnych norm poza terenem zakładu. Z tego względu zarówno dla dwutlenku azotu, jak i dwutlenku siarki, do obliczeń rozprzestrzenia się substancji w powietrzu przy spalaniu oleju opałowego lekkiego przyjęto emisje na podstawie standardów obniżonych w stosunku do tych wynikających z załącznika 4 do ww. rozporządzenia, tj. dla dwutlenku siarki przyjęto 230 mg/m^3 , a dla dwutlenku azotu 195 mg/m^3 przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych. Emisja wyliczona na poziomie nie powodującym przekroczenia tych standardów pozwoli również na dotrzymanie dopuszczalnych norm poza terenem zakładu przy spalaniu oleju opałowego w kotłach oraz emisji wynikającej z pozostałych źródeł zlokalizowanych na terenie Zakładu. Dodatkowo z załączonych do wniosku wyników pomiarów przeprowadzonych 20 maja 2022 r. wynika, że oba kotły CONDOR HD 06 przy spalaniu oleju opałowego lekkiego będą dotrzymywać standard na wnioskowanym poziomie. W obliczeniach rozprzestrzenia substancji w powietrzu wielkość emisji ze spalania gazu ziemnego w ww. kotłach przyjęto na dotychczasowym poziomie.

Obliczenia rozprzestrzenia substancji w powietrzu przeprowadzono dla pyłu, dwutlenku azotu, dwutlenku siarki, tlenku węgla, węglowodorów alifatycznych oraz węglowodorów aromatycznych. Dla pozostałych substancji wielkość emisji oraz sposób wprowadzania do powietrza pozostaje bez zmian w stosunku do warunków określonych w aktualnie obowiązującym pozwoleniu zintegrowanym oraz w dokonanym zgłoszeniu instalacji, w związku z tym nie zmieni się zakres oddziaływania emisji tych substancji na stan jakości powietrza. Z tego względu w obliczeniach rozprzestrzenia uwzględniono wszystkie emitory istniejące i nowe emitujące ww. substancje przy założeniu jednoczesnej pracy wszystkich źródeł emisji oraz maksymalnej emisji substancji do powietrza z uwzględnieniem wszystkich wnioskowanych zmian.

Obliczenia wykazały, że emisja substancji wprowadzanych do powietrza z instalacji będących przedmiotem wniosku i instalacji pozostałych nie spowoduje, poza granicami terenu, do którego prowadzący instalację posiada tytuł prawny, przekroczeń stężeń dopuszczalnych określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 r., poz. 1031 ze zm.), ani przekroczeń wartości odniesienia, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r., poz. 87).

Ponadto mając na uwadze dokonane przez Spółkę zgłoszenie instalacji nie wymagającej pozwolenia na wprowadzanie gazów i pyłów do środowiska, jednakże podlegającej zgłoszeniu właściwemu organowi ochrony środowiska, tj. nowej instalacji do suszenia zboża o wydajności 50 Mg na godzinę (o mocy 15,6 MW wyposażonej w 2 palniki gazowe o mocy 7,8 MW każdy), pismem nr 9428/2022 z 29 listopada 2022 r. (data wpływu do UMWO – 30 listopada 2022 r.) prowadzący instalację dokonał uzupełnienia przedmiotowego wniosku nr 5897/2022 z 12 lipca 2022 r. przedkładając tym samym wyniki obliczeń rozprzestrzenia się substancji w powietrzu uwzględniające wszystkie źródła zorganizowanej emisji eksploatowane na terenie Zakładu wraz ze zgłoszoną instalacją suszarni zboża. Zgłoszenie dla ww. instalacji zostało przyjęte pod numerem sprawy DOŚ-RPŚ.7221.2.9.2022.MSu.

Mając na uwadze przepisy art. 225-229 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, dotyczące wydawania pozwoleń na wprowadzanie do powietrza substancji z instalacji nowo budowanej lub zmienionej w sposób istotny na obszarze, na którym zostały przekroczone standardy jakości powietrza, w toku niniejszego postępowania organ przeanalizował dane zawarte w wynikach jakości powietrza dla województwa opolskiego zawartych w „Rocznej ocenie jakości powietrza w województwie opolskim” za rok 2021, wykonanej przez Głównego Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska zgodnie z art. 89 ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska*. Na podstawie ww. oceny stwierdzono, że na terenie gminy Nysa na której zlokalizowana jest przedmiotowa instalacja, stwierdzono przekroczenia wartości kryterialnych dla pyłu PM10 i pyłu PM2,5.

Wnioskodawca, do wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego przedłożył pismo Głównego Inspektoratu Ochrony Środowiska nr DMS-OP.731.4.50.2022. z 3 sierpnia 2022 r. dotyczące obszarów przekroczeń w ocenie jakości powietrza za rok 2021, informujące, że na obszarze na których zlokalizowana jest przedmiotowa instalacja, tj. w obszarze miejscowości Głębinów nie występują przekroczenia standardów jakości powietrza w zakresie pyłu PM10, pyłu PM2,5 oraz dwutlenku azotu, dwutlenku siarki i tlenku węgla.

Mając na uwadze powyższe Marszałek Województwa Opolskiego odstąpił od przeprowadzenia postępowania kompensacyjnego dla przedmiotowej instalacji, z uwagi na fakt braku podstaw do zastosowania art. 225 ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

Biorąc pod uwagę powyższe niniejszą decyzją zmieniono pozwolenie zintegrowane nr DOŚ.III.MWi.7636-42/08 z 10 lipca 2009 r. (ze zmianami) m.in. w zakresie określenia dla instalacji spalania paliw łącznej nominalnej mocy na poziomie 79,176 MW_t (uwzględniającej nowy agregat prądotwórczy o mocy 0,831 MW_t), rodzaju i ilości wykorzystywanej energii, paliw, materiałów i surowców, danych dotyczących źródeł emisji, charakterystyki miejsc wprowadzania substancji do powietrza, czasu eksploatacji źródeł emisji. Zmieniono jednocześnie warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii dla kotłów typu CONDOR HD 06 (w związku z wprowadzeniem możliwości stosowania oleju opałowego lekkiego jako dodatkowego paliwa). Zmiany obejmują również zakres określający wymagania dotyczące eksploatacji instalacji spalania paliw w warunkach odbiegających od normalnych.

Wielkość dopuszczalnej emisji substancji do powietrza ustalono na poziomie nie powodującym - poza granicami terenu, do którego prowadzący instalację posiada tytuł prawny - przekroczeń stężeń dopuszczalnych, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska *w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu*, ani przekroczeń wartości odniesienia, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska *w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu*.

Wielkość dopuszczalnej emisji substancji do powietrza została ustalona w pozwoleniu dla instalacji wymagających pozwolenia zintegrowanego. Wielkość emisji dopuszczalnej w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji, dla pojedynczego emitora oraz dla źródła emisji, została ustalona zgodnie z wnioskiem strony – w oparciu o przedstawione dane dotyczące rodzaju i wielkości emisji substancji z poszczególnych źródeł.

W przypadku instalacji spalania paliw zmiany dotyczące określenia dopuszczalnej emisji wynikają ze stosowania, w kotłach typu CONDOR HD 06 o nominalnej mocy cieplnej 19,057 MW_t każdy, oleju opałowego - jako paliwa alternatywnego oraz z wymiany palników gazowo-olejowych na palniki gazowe. Wielkość dopuszczalnej emisji określono dla wariantu spalania gazu ziemnego oraz dla wariantu spalania oleju opałowego lekkiego.

Dla dwóch zbiorników o pojemności 100 m³ każdy, w których magazynowany będzie olej opałowy - są one już przyporządkowane do instalacji spalania paliw, wielkość emisji dla węglowodorów alifatycznych i węglowodorów aromatycznych ustalono w kg/h.

Nowy agregat o nominalnej mocy cieplnej 0,831 MW_t (do awaryjnego zasilania silnika wentylatora suszarni DDGS) stanowi źródło spalania, które nie podlega standardom emisyjnym, dlatego też w niniejszej decyzji wielkość emisji w zakresie dwutlenku siarki, dwutlenku azotu, pyłu, tlenku węgla, węglowodorów alifatycznych i węglowodorów aromatycznych określono w kg/h.

Dopuszczalna emisja roczna z instalacji produkcji etanolu oraz z instalacji spalania paliw została ustalona na podstawie danych określonych przez wnioskodawcę.

Wprowadzone zmiany nie mają wpływu na ustalony w obecnie posiadanym pozwoleniu zintegrowanym zakres i sposób monitorowania wielkości emisji substancji do powietrza z instalacji do produkcji etanolu oraz instalacji spalania paliw.

Zakres i sposób monitorowania wielkości emisji substancji do powietrza z instalacji spalania paliw wynika z rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 7 września 2021 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz. U. poz. 1710, z późn. zm.).

Nowy agregat prądowłóczy o nominalnej mocy cieplnej 0,831 MW a więc poniżej 1 MW, jak również zbiorniki magazynowe oleju opałowego lekkiego, nie podlegają obowiązkowi wykonywania pomiarów okresowych na mocy ww. rozporządzenia.

Wnioskowane zmiany nie mają wpływu na warunki gospodarki odpadami określone w pozwoleniu zintegrowanym.

Zakład zawniósł o zmianę zapisów dotyczących ilości wody wykorzystywanej do granulacji DDGS (zwiększenie z 750 m³/rok do 900 m³/rok) oraz do roztwarzania dodatków i do rozcieńczania etanolu odwodnionego (zwiększenie z 7 300 m³/rok do 8 000 m³/rok). Wniosek uzasadniono niedoszacowaniem wielkości zużycia wody wodociągowej wykorzystywanej na cele instalacji do produkcji etanolu w związku z eksploatacją II etapu zrealizowanego przedsięwzięcia polegającego na dobudowie instalacji do produkcji etanolu celulozowego 2G związanej z modyfikacją i rozbudową istniejącego procesu produkcji etanolu. Biorąc pod uwagę, że zmiana ta nie wpłynie na zmianę warunków korzystania ze środowiska, gdyż na ww. cele wykorzystuje się wodę wodociągową od zewnętrznego dostawcy na podstawie umowy cywilno-prawnej, organ zmienił zapisy pozwolenia zintegrowanego zgodnie z wnioskiem Strony w tym zakresie.

Niniejszą decyzją wprowadzono również zmianę w części dotyczącej stanu i składu ścieków przemysłowych powstających w wyniku funkcjonowania instalacji wymagających pozwolenia zintegrowanego poprzez zwiększenie dopuszczalnej zawartości chlorków w ściekach z okresowego płukania filtrów piaskowych (zwiększenie z 30 mgCl/dm³ do 100 mgCl/dm³), w ściekach z uzdatniania wody oraz w odsolinach i odmulinach z kotłów (zwiększenie z 10 mgCl/dm³ do 100 mgCl/dm³). Na podstawie prowadzonego przez Zakład w roku 2021 monitoringu jakości ścieków stwierdzono przekroczenie dopuszczalnego stężenia chlorków w osadniku (obiekt 22). Z informacji przekazanych przez Zakład wynika, że przekroczenie to wynikało z niedoszacowania na etapie poprzednich zmian pozwolenia zintegrowanego w związku z koniecznością dostosowania instalacji do wymagań konkluzji BAT w zakresie ustanowienia wykazu strumieni ścieków. Dodatkowo Zakład do wniosku dołączył wyniki badań jakości ścieków gromadzonych m.in. w osadniku (obiekt 22), które potwierdzają zwiększenie zawartości chlorków w tych ściekach w stosunku do dotychczasowych zapisów pozwolenia zintegrowanego.

Powyższe skutkowało również koniecznością zmiany zapisów dotyczących zawartości chlorków (zwiększenie z 30 mgCl/dm³ do 100 mgCl/dm³) w osadniku (obiekt 22), do którego trafiają ścieki kierowane do tak zwanej kanalizacji zamulonej, tj. ścieki z płukania filtrów piaskowych stacji uzdatniania wody, zarówno do celów chłodniczych, jak i kotłowych oraz odmuliny z kotłów. Osadnik ten (obiekt 22) został ustalony jako jeden z dwóch punktów kontrolnych jakości odprowadzanych ścieków przemysłowych z instalacji wymagających pozwolenia zintegrowanego przed ich zmieszaniem ze ściekami bytowymi.

Biorąc pod uwagę fakt, że ścieki przemysłowe powstające w wyniku funkcjonowania instalacji objętych zmienianym pozwoleniem zintegrowanym nie będą emitowane do środowiska, ale będą wprowadzane do urządzeń kanalizacyjnych należących do innego podmiotu na podstawie odrębnego pozwolenia wodnoprawnego, Marszałek Województwa Opolskiego zmienił pozwolenie zintegrowane w powyższym zakresie zgodnie z wnioskiem Strony.

W ramach wnioskowanych zmian nie powstaną nowe, istotne źródła hałasu. Na terenie zakładu zainstalowano nowy agregat prądotwórczy w wersji obudowanej z dodatkowym wyciszeniem. Moc akustyczna urządzenia L_{WA} wynosi 98 dBA. Agregat będzie wykorzystywany do awaryjnego zasilania silnika wentylatora suszarni DDGS, w przypadku nagłego zaniku napięcia. W normalnych warunkach eksploatacji instalacji agregat jest uruchamiany w ramach prób ruchowych raz w miesiącu przez maksymalnie 1 godzinę, wyłącznie w porze dnia (6:00 – 22:00). Odległość najbliższej zabudowy mieszkaniowej od agregatu wynosi ok. 360 m, zatem biorąc powyższe pod uwagę, czas pracy źródła hałasu oraz ekranowanie propagacji fal dźwiękowych przez zbiorniki magazynowe i suszarnie DDGS zlokalizowane na terenie zakładu, agregat nie będzie stanowił istotnego źródła hałasu.

Z danych zawartych w obowiązującym pozwoleniu zintegrowanym oraz przedstawionych we wniosku wynika, że:

- zakład jest uznany za zakład o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej,
- z uwagi na wykorzystywanie, produkcję i możliwość uwalniania substancji powodujących ryzyko podczas eksploatacji przedmiotowych instalacji – prowadzący instalację podlega przepisom art. 208. ust. 2 pkt 4 ustawy *Prawo ochrony środowiska* dotyczącym wykonania raportu początkowego.

Mając zatem na uwadze ww. obowiązek wynikający z art. 208 ust. 2 pkt 4 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, w oparciu o przepisy zawarte w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 1 września 2016 r. w sprawie *oceny zanieczyszczenia powierzchni ziemi* (Dz. U. z 2016 r., poz. 1395) prowadzący instalację zawarł we wniosku analizę wymagalności sporządzenia raportu początkowego uwzględniającą instalację do produkcji etanolu oraz instalację spalania paliw.

W wyniku zmian w instalacji do spalania paliw ponownie wprowadzono możliwość spalania oleju opałowego lekkiego w kotłach kotłowni technologicznej, co skutkuje pojawieniem się nowych miejsc, w których wykorzystywane będą substancje powodujące ryzyko.

W związku z powyższym przeprowadzono ponowną ocenę ryzyka zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko dla obu instalacji eksploatowanych na terenie Zakładu.

Ww. analiza, zawierająca m.in. dane dotyczące inwentaryzacji substancji powodujących ryzyko wykorzystywanych, produkowanych lub uwalnianych w procesie eksploatacji instalacji, ilości tych substancji, sposobów i miejsca ich magazynowania, stosowania i przemieszczania, stosowanych środków technicznych i organizacyjnych minimalizujących ryzyko niekontrolowanego uwolnienia wykazała, że na terenie zakładu nie występuje istotne ryzyko zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych, a stosowane środki zapobiegawcze zapewniają zabezpieczenie gleby, ziemi i wód gruntowych przed zanieczyszczeniem.

Organ przyjął tym samym wniosek prowadzącego instalację, że przeprowadzone analizy potwierdzają brak konieczności sporządzenia raportu początkowego o stanie zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie *rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej* (Dz. U. z 2016 r., poz. 138) Zakład Produkcji Etanolu „Goświnowice” BIOAGRA S.A.

zalicza się do zakładów o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Zmiany w instalacji nie wpłyną na zmianę kwalifikacji w tym zakresie.

Prowadzący instalację określił termin od kiedy planowana będzie eksploatacja nowego agregatu prądotwórczego oraz rozpoczęcie spalania oleju opałowego w kotłach CONDOR HD 06 na 1 sierpnia 2022 r. Mając na względzie fakt, że niniejsza decyzja zmieniająca pozwolenie zintegrowane jest wydana po tym terminie, w decyzji nie określono konkretnej daty od której możliwa jest eksploatacja instalacji po wprowadzeniu ww. zmian - za ten termin należy uznać datę wydania niniejszej decyzji.

Biorąc pod uwagę przepisy art. 186 ust. 1 pkt 8-10 ustawy *Prawo ochrony środowiska* organ stwierdził, że nie zaszła żadna z wymienionych przesłanek do odmowy wydania przedmiotowej decyzji, bowiem prowadzący instalację nie został skazany prawomocnym wyrokiem sądu za przestępstwa przeciwko środowisku (dołączono zaświadczenia o niekaralności) ani nie został skazany prawomocnym wyrokiem sądu za przestępstwa wskazane w art. 163, art. 164 lub art. 168 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. *Kodeks karny* (Dz. U. z 2022 r., poz. 1138 z późn. zm.)

Organ wydający niniejszą decyzję nie uwzględnił wniosku w zakresie odstąpienia od określania w pozwoleniu wielkości produkcji dla poszczególnych rodzajów etanolu w instalacji IPPC do produkcji etanolu, o czym poinformował Spółkę przy piśmie nr DOŚ-RPŚ.7222.49.2022.MSu z 7 października 2022 r. Zdolność produkcyjna instalacji do produkcji etanolu określona w pozwoleniu nie uległa zmianie, tym samym organ nie widział podstaw do usunięcia z pozwolenia wielkości produkcji dla poszczególnych sortymentów etanolu, które określają i regulują faktyczną skalę produkcji prowadzonej na terenie Zakładu w ramach instalacji do produkcji etanolu.

Biorąc pod uwagę treść wniosku, w oparciu o art. 192 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, niniejszą decyzją organ zmienił treść pozwolenia zintegrowanego w ww. zakresie.

Pozostałe warunki pozwolenia zintegrowanego, określone w decyzji Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.III.MWi.7636-42/08 z 10 lipca 2009 r. wraz ze zmianami w decyzji Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.MWi.7636-33/10 z 15 czerwca 2010 r., nr DOŚ.7222.59.2014.MSu z 13 marca 2015 r., nr DOŚ.7222.69.2012.HM z 29 czerwca 2015 r., nr DOŚ-III.7222.32.2016.MK z 12 września 2016 r. (sprostowaną postanowieniem nr DOŚ-III.7222.32.2016.MK z 13 października 2016 r.), nr DOŚ-III.7222.20.2017.NG z 11 sierpnia 2017 r., nr DOŚ-III.7222.42.2019.BG z 18 sierpnia 2020 r. i nr DOŚ-III.7222.9.2021.BG z 5 sierpnia 2021 r. pozostają bez zmian.

Niniejszą decyzję wydano w terminie przewidzianym w art. 209 ust. 2 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, tj. w terminie 6 miesięcy od dnia złożenia, odliczając od tego terminu okresy opóźnień w załatwieniu sprawy, spowodowane uzupełnieniami wniosku.

Za wydanie niniejszej decyzji uiszczono opłatę skarbową, zgodnie z pozycją III.46 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. *o opłacie skarbowej* (Dz. U. z 2022 r., poz. 2142 z późn. zm.) w wysokości 1 006,00 zł (słownie: jeden tysiąc sześć złotych). Wpłaty dokonano przelewem bankowym 14 czerwca 2022 r. na konto Urzędu Miasta Opola nr 03 1160 2202 0000 0002 1515 3249.

Biorąc pod uwagę powyższe orzeczono jak w sentencji.

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

Zgodnie z art. 127a ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego* w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec

Marszałka Województwa Opolskiego, który wydał niniejszą decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

z upoważnienia
Marszałka Województwa Opolskiego
Dyrektor Departamentu Ochrony Środowiska
Manfred Gabelus

Otrzymują:

(za zwrotnym potwierdzeniem odbioru)

1. Pani Justyna Plewa – pełnomocnik BIOAGRA S.A. w Warszawie
adres do doręczeń:
ATMOTERM S.A.
ul. Łangowskiego 4
45-031 Opole
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej we Wrocławiu
ul. Norwida 34
50-950 Wrocław
3. aa.

Starszy Inspektor

Magdalena Suszek

Z-ca Dyrektora Departamentu
Ochrony Środowiska
Kierownik Referatu Pozwoleń Środowiskowych
Małgorzata Juszczyżyn-Pieczonka