

SP-OŚ.6222.12.2019.AK
Pismo nr 014

DECYZJA NR 205/2020

Na podstawie art. 147 ust. 1, 4 i 5, art. 147a ust. 1, art. 151, art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 188 ust.1, ust. 2, art. 201 ust. 1, art. 202, art. 203 ust. 1, art. 211, art. 218, art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2019 r., poz. 1396 ze zm.) oraz ust.1 pkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w *sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości* (Dz. U. z 2014 r. poz. 1169) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz.U. z 2020 r. poz. 256 ze zm.)

orzekam

- I. Udzielić LG Chem Wrocław Energy Sp. z o.o., Biskupice Podgórne (55-040), ul. LG 1a, (NIP: 896-15-50-941, REGON: 364187232) pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, zlokalizowanej na terenie LG Chem Wrocław Energy Sp. z o.o., w Biskupicach Podgórnych przy ul. LG 1a, województwo dolnośląskie, powiat wrocławski, gmina Kobierzyce (działki nr: 2/144, 2/2, 2/1, 2/129, 2/164 obręb Biskupice Podgórne), kwalifikowanej do działalności wymagających uzyskania pozwolenia zintegrowanego:**

- instalacji „do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW”,
na warunkach określonych w niniejszej decyzji.

II. Rodzaj instalacji i warunki eksploatacyjne.

II.1. Rodzaj instalacji i prowadzonej działalności.

Zgodnie z Polską klasyfikacją działalności podstawowa działalność Zakładu LG Chem Wrocław Energy Sp. z o.o. w Biskupicach Podgórnych została sklasyfikowana jako 27.20.Z - Produkcja baterii i akumulatorów.

W zakładzie są eksploatowane następujące instalacje:

- Instalacja IPPC
 - Instalacja do spalania paliw powyżej 50 MW
- Instalacja pomocnicza
 - 3 stacje uzdatniania wody
- Instalacja inna niż IPPC
 - Instalacje produkcyjne zakładu produkcji baterii do samochodów: instalacja do produkcji elektrod, instalacja do montażu ogniw, instalacja do montażu ogniw w gotowe baterie oraz linie produkcyjne w hali Pack I dla produkcji płaskich ekranów typu LCD opartej na technologii ciekłokrystalicznej - obróbki arkuszy na multimaszynach i ekstruzji
 - instalacja SRP
 - wieże chłodnicze
 - instalacje teletechniczne: energii elektrycznej, gazowa, wodociągowa, kanalizacja ścieków bytowych i przemysłowych, kanalizacja wód opadowych i roztopowych.

Przedmiotem pozwolenia jest instalacja do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

W skład instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW wchodzi:

Kotłownie technologiczne instalacji produkcyjnej:

produkcja ciepła na potrzeby technologiczne - nośnik ciepła: para wodna:

- kotłownia etapu I: 2 x kocioł parowy, zasilany gazem ziemnym typu E o nominalnej mocy 3,43 MW każdy;
- kotłownia etapu II: 4 x kocioł parowy, zasilany gazem ziemnym typu E o nominalnej mocy 3,43 MW każdy;
- kotłownia hali Pack I: 2 x kocioł parowy, zasilany gazem ziemnym typu E o nominalnej mocy 8,151 MW każdy;
- kotłownia hali Pack II: 2 x kocioł parowy, zasilany gazem ziemnym typu E o nominalnej mocy 3,78 MW każdy

produkcja ciepła na potrzeby technologiczne – nośnik: ciepła olej:

- kotłownia etapu II: 4 x kocioł olejowy, zasilany gazem ziemnym typu E o nominalnej mocy 5,5 MW każdy;

Instalacja p.poż etap I i II:

- 2 silniki Diesla o nominalnej mocy 0,26 MW każdy (spalanie energetyczne na potrzeby pompowania wód do celów p.poż.).

Instalacja p.poż etap hali Pack I:

- 2 silniki Diesla o nominalnej mocy 0,26 MW każdy (spalanie energetyczne na potrzeby pompowania wód do celów p.poż.).

Łączna nominalna moc cieplna wszystkich źródeł energetycznego spalania paliw wynosi 67,482 MW. Łączna moc brutto dostarczana w paliwie dla całej instalacji wynosi 71,09 MWt.

W skład instalacji pomocniczej - wymagającej pozwolenia zintegrowanego wchodzi:

Stacje uzdatniania wody:

- Stacja 1 - uzdatniająca wodę do kotłowni I i II etapu
- Stacja 2 - uzdatniająca wodę do kotłowni hali Pack I
- Stacja 3 - uzdatniająca wodę do kotłowni hali Pack II

Woda wodociągowa na potrzeby kotłowni uzdatniana jest przy pomocy zmiękczaczy jonowymiennych firmy EPURO. Instalacja składa się z: głowicy sterującej, aparatu kontroli przepływu, kolumn zmiękcżających zawierających żywicę jonowymienną i zbiornika solanki regenerującej.

Zmiękczacze pracują w sposób ciągły w systemie duplex - jedna z kolumn pracuje, natomiast druga po zregenerowaniu oczekuje na rozpoczęcie pracy. Regeneracja załączana jest aparatem kontroli przepływu niezależnym od energii elektrycznej. Zmiękczacze jonowymiennych gwarantuje redukcję stopnia twardości do wartości 0,035 mval/dm³.

II.2. Warunki eksploatacyjne.

II.2.1. Rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, surowców i paliw na potrzeby instalacji.

L.p.	Wielkość	Jednostka	Zużycie
A. SUROWCE			
1.	Środek stosowany w kotłowni - Epurocet P100	dm ³ /rok	200,0
2.	Środki stosowane w stacji uzdatniania wody:		
	- Epuro E560	dm ³ /rok	550,0
	- Epuro E500/516	dm ³ /rok	80,0
	- chlorek sodu	Mg/rok	100,0
B. MEDIA			
3.	Gaz ziemny typu E	m ³ /rok	30 000 000
4.	Woda zużycie w zakładzie	m ³ /rok	529432,5
	Woda zużycie w instalacji IPPC	m ³ /rok	23 725,0
5.	Olej napędowy	Mg/rok	0,654

II.2.2. Informacja o ilości wykorzystywanej wody na potrzeby instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

Dla potrzeb instalacji objętej obowiązkiem uzyskania pozwolenia zintegrowanego źródłem zaopatrzenia w wodę jest wodociąg gminny.

Woda w zakładzie będzie wykorzystywana:

a) w procesie technologicznym:

- do uzupełnienia obiegu w kotłach parowych
- bezpośrednio do produkcji jako składnik wyrobu – do produkcji anody
- do stacji SRP
- na potrzeby wieży chłodniczej

b) na cele socjalno-bytowe

Zapotrzebowanie wody na potrzeby instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW wynosi:

$$Q_{\text{sr/dobę}} = 65 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\text{max/rok}} = 23\,725 \text{ m}^3/\text{rok}$$

Wielkość poboru wody mierzona jest za pomocą liczników wody uzupełniającej, w które wyposażona jest każda kotłownia.

II.2.3. Informacja o ilości, stanie i składzie ścieków z instalacji, które nie będą wprowadzane do wód lub do ziemi.

Do urządzeń kanalizacyjnych będących własnością innego podmiotu odprowadzane są powstające w zakładzie nieoczyszczone ścieki, stanowiące mieszaninę ścieków, tj.:

a) z procesów technologicznych:

- z instalacji pomocniczej instalacji spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW (3 stacje uzdatniania wody)
- z procesu produkcji anody i odzysku NMP
- z wieży chłodniczej

b) z celów socjalno-bytowe

Całkowita ilość ścieków powstających w zakładzie wynosi:

$$Q_{\text{sr/dobę}} = 657 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\text{max/rok}} = 232\,687,5 \text{ m}^3/\text{rok}$$

- w tym ilość ścieków z instalacji pomocniczej instalacji spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW (3 stacje uzdatniania wody) wynosi:

$$Q_{\text{sr/dobę}} = 19,5 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\text{max/rok}} = 7\,117,5 \text{ m}^3/\text{rok}$$

LG Chem Wrocław Energy Sp. z o.o., Biskupice Podgórne (55-040), ul. LG 1a, posiada odrębne – 3 umowy z KPWik Sp. z o.o. (tj. dla obiektów z I etapu, obiektów z II etapu i obiektu PACK II oraz dla obiektu PACK II) określające warunki i sposób wprowadzania ścieków do urządzeń kanalizacyjnych Gminy Kobierzyce.

Wymagany skład i stan ścieków dla instalacji pomocniczej instalacji spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW (3 stacje uzdatniania wody) wprowadzanych do kanalizacji:

$$\text{- chlorki} \leq 1000 \text{ mg/dm}^3$$

II.2.4. Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości.

Zastosowane rozwiązania techniczne i technologiczne gwarantujące wysoki poziom ochrony środowiska jako całości:

- a) stosowanie gazu, który jest paliwem niskoemisyjnym;
- b) stosowanie kotłów grzewczych o wysokiej sprawności – 95%;
- c) utrzymywanie urządzeń w dobrym stanie technicznym i pod stałą kontrolą;
- d) monitorowanie zużycia wody kotłowej;
- e) bezzwłoczne usuwanie awarii i usterek;
- f) odprowadzanie ścieków do kanalizacji zewnętrznej.

II.2.5. Sposoby zapewnienia efektywnego wykorzystania energii.

Efektywne wykorzystanie energii będzie realizowane poprzez:

- a) bieżący monitoring zużycia energii na terenie zakładu zgodnie z przyjętymi zasadami obowiązującymi wewnątrz zakładu;
- b) bieżący monitoring zużycia gazu na terenie zakładu zgodnie z przyjętymi zasadami obowiązującymi wewnątrz zakładu.

II.2.6. Sposoby zapobiegania występowaniu i ograniczania skutków awarii oraz wymóg informowania o wystąpieniu awarii przemysłowej.

Zakład, na terenie będzie eksploatowana instalacja do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, kwalifikuje się do zakładów o zwiększonym ryzyku wystąpienia awarii o których mowa w art. 248 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2019 r., poz. 1396 ze zm.), a zatem, zgodnie z art. 211 ust.9 pkt 6 ww. ustawy w niniejszej decyzji nie określa się sposobów zapobiegania występowaniu i ograniczania skutków awarii oraz wymóg informowania o wystąpieniu awarii.

II.2.7. Uzasadnione technologicznie warunki odbiegające od normalnych oraz warunki emisji substancji lub energii w takich warunkach.

Warunkami odbiegającymi od normalnych są okresy rozruchu, awarii i wyłączenia instalacji lub urządzenia.

Rozruch i wyłączenie instalacji

Warunkom pracy odbiegającym od normalnych takich jak rozruch i zatrzymanie nie towarzyszy większe zużycie surowców i czynników energetycznych w stosunku do pracy instalacji w normalnych warunkach pracy. Rozruch instalacji może wiązać się z chwilowymi niższymi wielkościami emisji siarki i dwutlenku azotu oraz zwiększonymi wartościami tlenku węgla.

Wyłączenie analizowanej instalacji nie wiąże się z podwyższoną emisją zanieczyszczeń do środowiska. Wyłączenie instalacji oznacza zakończenie cyklu produkcyjnego. Instalacja wyłączona nie jest źródłem emisji zanieczyszczeń.

Stany awaryjne

W przypadku awarii elementów instalacji: urządzeń technologicznych, urządzeń instalacji wyciągowych, urządzenia technologiczne nie są użytkowane aż do chwili usunięcia awarii.

Zidentyfikowano 2 instalacje, które mogą pracować w warunkach odbiegających od normalnych i dla których występuje konieczność określenia w pozwoleniu zintegrowanym czasu pracy w takich warunkach. Są to:

- instalacja p.poż. etap I i II składająca się z 2 silników Diesel,
- instalacja p.poż. hali Pack I składająca się z 2 silników Diesel.

W warunkach normalnych agregaty przeciwpożarowe działają 30 h/rok celem utrzymania sprawności eksploatacyjnej. Charakterystykę i czas pracy tych urządzeń w warunkach odbiegających od normalnych przedstawia poniższa tabela w punkcie III.1.1.2. niniejszej decyzji. Są to przede wszystkim krótkotrwałe włączenia silników Diesla w celu sprawdzenia sprawności instalacji p-poż. W przypadku wystąpienia awarii i konieczności pompowania wody na cele przeciwpożarowe agregaty będą działały tak długo jak będzie to wymagane ze względów bezpieczeństwa. W przypadku wystąpienia awarii dojdzie do wzmożonej emisji tlenków siarki, tlenków azotu, tlenku węgla oraz pyłu.

II.2.8. Wymagania zapewniające ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych, w tym środki mające na celu zapobieganie emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych oraz sposób ich systematycznego nadzorowania:

1. Środki chemiczne używane do w instalacji IPPC i instalacji pomocniczej przechowywane są w oryginalnych, zamkniętych i oznakowanych pojemnikach w suchym, chłodnym i dobrze wentylowanym pomieszczeniu, zabezpieczone przed mechanicznym uszkodzeniem;
2. Miejsce magazynowania ww. substancji jest zabezpieczone przed dostępem osób postronnych;
3. Strumienie ścieków technologicznych kierowane są za pośrednictwem wewnętrznej sieci kanalizacyjnej do kanalizacji zewnętrznej, zgodnie z warunkami umowy z jej gestorem;

4. W zakładzie zastosowano szczelną posadzkę.

Zobowiązuje się prowadzącego instalację do systematycznego nadzorowania prawidłowości działania stosowanych środków mających na celu zapewnienie ochrony gleby, ziemi i wód gruntowych.

II.2.9. Zakres, sposób i termin przekazywania Staroście Powiatu Wrocławskiego oraz Dolnośląskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska corocznej informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu, w zakresie nieobjętym przepisami art. 149 ustawy Prawo ochrony środowiska

Zobowiązuje się prowadzącego instalację do przedkładania Staroście Powiatu Wrocławskiego oraz Dolnośląskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska, w formie pisemnej, w terminie **do 30 kwietnia za ubiegły rok kalendarzowy**, corocznej informacji obejmującej:

- Analizę wyników rocznych pomiarów emisji substancji z emitorów technologicznych określonych w punkcie III.1.4. niniejszej decyzji.
- Informacje o rodzaju i ilości wykorzystywanej energii, surowców i paliw na potrzeby instalacji za dany rok.

III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii

III.1. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza.

Podstawa prawna: art. 220 ust.1, art. 224 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2019 r., poz. 1396 ze zm.), rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 r., poz. 1031 ze zm.), rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16, poz. 87), rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2018 r., poz. 680 ze zm.), rozporządzenie 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), rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 14 października 2008 r. w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia i innych danych oraz terminów i sposobów ich prezentacji (Dz. U. Nr 215, poz. 1366).

III.1.1. Dopuszczalne do wprowadzania do powietrza wielkości emisji gazów i pyłów do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW (IPPC)

Lp.	Źródło emisji	Substancja	Oznaczenie numeryczne substancji (numer CAS)	Emisja maksymalna (kg/h)	Dop. standard emisyjny (3% O ₂) (mg/m ³)	Emitor
1	2	3	4	5	6	7
Kotłownie technologiczne instalacji produkcyjnej						
1.	Kotłownia parowa –etap I Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 3,43 MW	dwutlenek azotu dwutlenek siarki pył ogółem	10102-44-0 7446-09-5 -	-	100 ¹⁾ 35 5	E19
2.	Kotłownia parowa –etap I Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 3,43 MW	dwutlenek azotu dwutlenek siarki pył ogółem	10102-44-0 7446-09-5 -	-	100 ¹⁾ 35 5	E20
3.	Kotłownia parowa –etap II Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 3,43 MW	dwutlenek azotu dwutlenek siarki pył ogółem	10102-44-0 7446-09-5 -	-	100 35 5	E21
4.	Kotłownia parowa –etap II Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 3,43 MW	dwutlenek azotu dwutlenek siarki pył ogółem	10102-44-0 7446-09-5 -	-	100 35 5	E22
5.	Kotłownia parowa –etap II Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 3,43 MW	dwutlenek azotu dwutlenek siarki pył ogółem	10102-44-0 7446-09-5 -	-	100 35 5	E23

Lp.	Źródło emisji	Substancja	Oznaczenie numeryczne substancji (numer CAS)	Emisja maksymalna (kg/h)	Dop. standard emisyjny (3% O ₂) (mg/m ³)	Emitor
1	2	3	4	5	6	7
6.	Kotłownia parowa –etap II Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 3,43 MW	dwutlenek azotu dwutlenek siarki pył ogółem	10102-44-0 7446-09-5 -	-	100 35 5	E24
7.	Kotłownia olejowa –etap II 2 Kotły gazowo- olejowe o mocy nominalnej 5,5 MW każdy	dwutlenek azotu dwutlenek siarki pył ogółem	10102-44-0 7446-09-5 -	-	100 35 5	E9a
8.	Kotłownia olejowa –etap II 2 Kotły gazowo- olejowe o mocy nominalnej 5,5 MW każdy	dwutlenek azotu dwutlenek siarki pył ogółem	10102-44-0 7446-09-5 -	-	100 35 5	E9b
9.	Kotłownia parowa Pack II Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 3,78 MW	dwutlenek azotu dwutlenek siarki pył ogółem	10102-44-0 7446-09-5 -	-	150 35 5	EKD1
10.	Kotłownia parowa Pack II Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 3,78 MW	dwutlenek azotu dwutlenek siarki pył ogółem	10102-44-0 7446-09-5 -	-	150 35 5	EKD2
11.	Kotłownia parowa Pack I Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 8,151 MW	dwutlenek azotu dwutlenek siarki pył ogółem	10102-44-0 7446-09-5 -	-	150 35 5	EKH1
12.	Kotłownia parowa Pack I Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 8,151 MW	dwutlenek azotu dwutlenek siarki pył ogółem	10102-44-0 7446-09-5 -	-	150 35 5	EKH1
Instalacja p.poż. etap I i II						
13.	Silnik Diesla o mocy nominalnej 0,26 MW	dwutlenek azotu dwutlenek siarki tlenek węgla pył ogółem pył zaw. PM10 pył zaw. PM2,5	10102-44-0 7446-09-5 630-08-0 - - -	0,8525 0,1962 1,0444 0,0894 0,0894 0,0894	-	EPH1
14.	Silnik Diesla o mocy nominalnej 0,26 MW	dwutlenek azotu dwutlenek siarki tlenek węgla pył ogółem pył zaw. PM10 pył zaw. PM2,5	10102-44-0 7446-09-5 630-08-0 - - -	0,8525 0,1962 1,0444 0,0894 0,0894 0,0894	-	EPH2
Instalacja p.poż. hali Pack I						
15.	Silnik Diesla o mocy nominalnej 0,26 MW	dwutlenek azotu dwutlenek siarki tlenek węgla pył ogółem pył zaw. PM10 pył zaw. PM2,5	10102-44-0 7446-09-5 630-08-0 - - -	0,8525 0,1962 1,0444 0,0894 0,0894 0,0894	-	E25
16.	Silnik Diesla o mocy nominalnej 0,26 MW	dwutlenek azotu dwutlenek siarki tlenek węgla pył ogółem pył zaw. PM10 pył zaw. PM2,5	10102-44-0 7446-09-5 630-08-0 - - -	0,8525 0,1962 1,0444 0,0894 0,0894 0,0894	-	E26

¹⁾ - z uwagi na rodzaj zainstalowanych kotłów w etapie I – źródeł istniejących z emitorami E19 oraz E20, które są takimi samymi urządzeniami, co zainstalowane w etapie II – źródła nowe z emitorami E21, E22, E23, E24, Prowadzący Instalację we wniosku zadeklarował dotrzymanie wartości standardu emisyjnego jak dla źródła nowego

III.1.1.2. Warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza z instalacji do wytwarzania energii spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW(IPPC).

Lp	Źródło emisji	Emitor	Wysokość emitora (m)	Średnica emitora (m)	Urządzenie do ochrony środowiska	Czas emisji [h/rok]	Średnie obciążenie źródła [%]	Typ emitora
1	2	3	4	5	6	7		8
Kotłownia Technologiczna instalacji produkcyjnej								
1	Kotłownia parowa – etap I Kocioł gazowo-parowy o mocy nominalnej 3,43 MW	E19	14,0	0,6	-	4500	80	otwarty
2	Kotłownia parowa – etap I Kocioł gazowo-parowy o mocy nominalnej 3,43 MW	E20	14,0	0,6	-	4500	80	otwarty
3	Kotłownia parowa – etap II Kocioł gazowo-parowy o mocy nominalnej 3,43 MW	E21	12,0	0,6	-	4500	80	otwarty
4	Kotłownia parowa – etap II Kocioł gazowo-parowy o mocy nominalnej 3,43 MW	E22	12,0	0,6	-	4500	80	otwarty
5	Kotłownia parowa – etap II Kocioł gazowo-parowy o mocy nominalnej 3,43 MW	E23	12,0	0,6	-	4500	80	otwarty
6	Kotłownia parowa – etap II Kocioł gazowo-parowy o mocy nominalnej 3,43 MW	E24	12,0	0,6	-	4500	80	otwarty
7	Kotłownia olejowa – etap II 2 Kotły gazowo-olejowe o mocy nominalnej 5,5 MW każdy	E9a	23,2	1,0	-	7200	80	zadaszony
8	Kotłownia olejowa – etap II 2 Kotły gazowo-olejowe o mocy nominalnej 5,5 MW każdy	E9b	23,2	1,0	-	7200	80	zadaszony
9	Kotłownia parowa Pack II Kocioł gazowo-parowy o mocy nominalnej 3,78 MW	EKD1	15,0	1,0	-	4500	80	otwarty
10	Kotłownia parowa Pack II Kocioł gazowo-parowy o mocy nominalnej 3,78 MW	EKD2	15,0	1,0	-	4500	80	otwarty

11	Kotłownia parowa Pack I Kocioł gazowo-parowy o mocy nominalnej 8,151 MW	EKH1	20,0	0,8	-	4500	80	otwarty
12	Kotłownia parowa Pack I Kocioł gazowo-parowy o mocy nominalnej 8,151 MW	EKH1	20,0	0,8	-	4500	80	otwarty
Instalacja p.poż. etap I i II								
13	Silnik Diesla o mocy nominalnej 0,26 MW	E25	3,0	0,15	-	30	-	boczny
14	Silnik Diesla o mocy nominalnej 0,26 MW	E26	3,0	0,15	-	30	-	boczny
Instalacja p.poż. hali Pack I								
15	Silnik Diesla o mocy nominalnej 0,26 MW	EPH1	3,0	0,15	-	30	-	boczny
16	Silnik Diesla o mocy nominalnej 0,26 MW	EPH2	3,0	0,15	-	30	-	boczny

III.1.1.3. Roczna ilość substancji zanieczyszczających emitowanych z instalacji z instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW (IPPC).

Lp.	Substancja	Oznaczenie numeryczne substancji (numer CAS)	Emisja roczna [Mg/rok]
1	2	3	4
1	Pył ogółem	-	1,9081
2	Pył zawieszony PM10	-	1,9081
3	Pył zawieszony PM2,5	-	1,9081
4	Dwutlenek azotu	10102-44-0	43,7215
5	Dwutlenek siarki	7446-09-5	13,3012
6	Tlenek węgla	630-08-0	9,1806

III.1.3. Zakres i sposób monitorowania emisji gazów i pyłów do powietrza z instalacji spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW (IPPC).

Zobowiązuje się LG Chem Wrocław Energy Sp. z o.o., Biskupice Podgórne (55-040), ul. LG 1a, do:

- wyposażenia emitorów: E9a, E9b, E19, E20, E21, E22, E23, E24, EKD1, EKD2, EKH1, EKH2 w stanowiska do pomiaru wielkości emisji zgodnie z normą PN-Z-04030-7:1994 - „Ochrona czystości powietrza. Badanie zawartości pyłu. Pomiar stężenia i strumienia masy pyłu w gazach odlotowych metodą grawimetryczną”.
- przeprowadzenia na terenie zakładu produkcyjnego wstępnych pomiarów wielkości emisji z emitorów: E9a, E9b, E19, E20, E21, E22, E23, E24, EKD1, EKD2 - zgodnie z art. 147 ust. 4 i ust. 5 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska*.
- przedłożenia ww. wyników pomiarów tut. organowi oraz Dolnośląskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska we Wrocławiu w terminie 30 dni od dnia zakończenia pomiaru.
- przewodzenia pomiarów emisji substancji z emitorów technologicznych: E9a, E9b, E19, E20, E21, E22, E23, E24, EKD1, EKD2, EKH1, EKH2 - dwukrotnie w roku, raz w sezonie zimowym (październik- marzec) oraz raz w sezonie letnim (kwiecień-wrzesień) - zgodnie obowiązującymi przepisami prawa;
- Wyniki pomiarów emisji należy przedkładać Staroście Powiatu Wrocławskiego oraz Dolnośląskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w terminie 30 dni od zakończenia pomiaru.

III.2. Emisja hałasu do środowiska

Podstawa prawna: art. 211 ust. 2 pkt 6) ustawy *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2019 r. poz. 1396 ze zm.), rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie *dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku* (Dz. U. z 2014 r., poz. 112).

III.2.1. Określa się dopuszczalny poziom hałasu

(wyrażony równoważnym poziomem dźwięku A w dB) emitowanego z zakładu, na terenie którego eksploatowana jest instalacja do produkcji mokrej karmy dla zwierząt, dla zlokalizowanych najbliższej zakładu terenów podlegających ochronie akustycznej, podczas normalnej pracy zakładu w wysokości:

1. Dla terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej oznaczonej symbolem 2MN (obwód Małuszów) w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego uchwalonego uchwałą Rady Gminy Kobierzyce nr XLIII/642/14 z dnia 22 sierpnia 2014 r. w odległości ok. 500 m po południowo-zachodniej stronie zakładu
 - 50 dB dla pory dziennej (godz. 6:00 – 22.00) – przedział czasu odniesienia równy 8 najmniej korzystnym godzinom dnia, kolejno po sobie następującym – (LAeqD)
 - 40 dB dla pory nocnej (godz. 22:00-06:00) – przedział czasu odniesienia równy 1 najmniej korzystnej godzinie nocy – (LAeqN),
2. Dla terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej oznaczonej symbolem 4MN (obwód Biskupice Podgórne) w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego uchwalonego uchwałą Rady Gminy Kobierzyce Nr XXXII/384/09 z dnia 30 marca 2009 r. w odległości ok. 800 m po stronie północno-zachodniej zakładu:
 - 50 dB dla pory dziennej (godz. 6:00 – 22.00) – przedział czasu odniesienia równy 8 najmniej korzystnym godzinom dnia, kolejno po sobie następującym – (LAeqD)
 - 40 dB dla pory nocnej (godz. 22:00-06:00) – przedział czasu odniesienia równy 1 najmniej korzystnej godzinie nocy – (LAeqN)
3. Dla terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej oznaczonej symbolem 25 MN (obwód Tyniec Mały) w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego uchwalonego uchwałą rady Gminy Kobierzyce Nr VIII/163/2019 z dnia 27.06.2019 r. w odległości ok 700 m po stronie wschodniej zakładu:
 - 50 dB dla pory dziennej (godz. 6:00 – 22.00) – przedział czasu odniesienia równy 8 najmniej korzystnym godzinom dnia, kolejno po sobie następującym – (LAeqD)
 - 40 dB dla pory nocnej (godz. 22:00-06:00) – przedział czasu odniesienia równy 1 najmniej korzystnej godzinie nocy – (LAeqN)
4. Dla terenów zabudowy związanej ze stałym lub wielogodzinnym pobytem dzieci i młodzieży oznaczonej symbolem 8UP (obwód Tyniec Mały) w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego uchwalonego uchwałą rady Gminy Kobierzyce Nr VIII/163/2019 z dnia 27.06.2019 r. w odległości ok 700 m po stronie wschodniej zakładu:
 - 50 dB dla pory dziennej (godz. 6:00 – 22.00) – przedział czasu odniesienia równy 8 najmniej korzystnym godzinom dnia, kolejno po sobie następującym – (LAeqD)
 - w porze nocnej poziomy dopuszczalne nie obowiązują

III.2.2. Uwzględnić źródła hałasu oraz czas pracy tych źródeł dla instalacji typu IPPC:

III.2.2.1. Źródła kubaturowe

Lp.	Oznaczenie źródła hałasu	Źródło hałasu	Czas pracy [h]	
			Pora dnia	Pora nocy
1	2	3	4	5
1.	B4	Kotłownia II etapu	16	8
2.	B5	Kotłownia I etapu	16	8
3.	BD4	Kotłownia hali PACK II	16	8
4.	B7	Kotłownia hali PACK I	16	8

III.2.2.2. Źródła punktowe

Lp.	Oznaczenie źródła hałasu	Źródło hałasu	Czas pracy [h]	
			Pora dnia	Pora nocy
1	2	3	4	5
1.	EPH1-EPH2	Silniki Diesel 260 kW – kotłownia hali PACK I	16	8
2.	E25-E26	Silniki Diesel 260 kW - przepompownia I-II	16	8
3.	CH25-CH27	Chłodnia wentylatorowa kotłowni etapu II	16	8

III.2.2.3. Zakres i sposób monitorowania emisji hałasu.

Zobowiązuje się LG Chem Wrocław Energy Sp. z o.o., Biskupice Podgórne (55-040), ul. LG 1a, do:

- wykonywania z częstotliwością 1 raz na dwa lata pomiarów wielkości emisji hałasu zgodnie obowiązującymi przepisami prawa;
- przedkładania wyników pomiarów hałasu zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

III.3. Gospodarowanie odpadami.

Podstawa prawna: art. 180a, art. 188 ust. 2b, art. 202 ust. 4 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2019 r. poz. 1396 ze zm.).

Przedmiotowa instalacja IPPC nie jest źródłem powstawania odpadów podczas standardowej eksploatacji. Odpady będą wytwarzane wyłącznie podczas konserwacji urządzeń wchodzących w skład instalacji. Odpad będą stanowić m.in. opakowania po chemii dostarczanej na potrzeby funkcjonowania stacji uzdatniania wody. Zgodnie z art. 3 ust. 1 pkt 32 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. *o odpadach* (Dz.U. z 2020 r. poz. 797 ze zm.) wytwórcą odpadów jest firma serwisowa, która będzie przeprowadzała konserwację tych urządzeń. Wobec powyższego w niniejszej decyzji nie ujęto odpadów.

IV. Pozwolenie wydaje się na czas nieoznaczony.

UZASADNIENIE

Zbigniew Lewicki – pełnomocnik LG Chem Wrocław Energy Sp. z o.o., Biskupice Podgórne (55-040), ul. LG 1a, wnioskiem z dnia 30.08.2019 r. (data wpływu do Starostwa Powiatowego we Wrocławiu 02.09.2019 r.) nr pisma B-2019-08/039 wystąpił o wydanie decyzji udzielającej pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, zlokalizowanej na terenie LG Chem Wrocław Energy Sp. z o.o., Biskupice Podgórne (55-040), ul. LG 1a, województwo dolnośląskie, powiat wrocławski, gmina Kobierzyce (instalacja IPPC położona jest na działkach nr 2/144, 2/2, 2/1, 2/129, 2/164 obręb Biskupice Podgórne), kwalifikowanej do działalności wymagających uzyskania pozwolenia zintegrowanego, tj. do instalacji „do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW”.

Do wniosku dołączono m.in. dowód uiszczenia opłaty rejestracyjnej w łącznej wysokości 2 000,00 PLN (słownie: dwa tysiące PLN) naliczonej zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w *sprawie wysokości opłat rejestracyjnych* (Dz.U. 2014 r. poz. 1183).

Pismem z dnia 09.09.2019 r. organ wezwał Zbigniewa Lewickiego – pełnomocnika LG Chem Wrocław Energy Sp. z o.o. o przedłożenie w terminie 14 dni od doręczenia wezwania brakujących zaświadczeń o niekaralności za przestępstwa przeciwko środowisku (dla jednego z członków zarządu spółki).

Pismem z dnia 23.09.2019 r. (data wpływu do Starostwa Powiatowego we Wrocławiu 24.09.2019 r.) B-2019-09/0018 Zbigniew Lewicki – pełnomocnik LG Chem Wrocław Energy Sp. z o.o. wystąpił o przedłużenie terminu na wniesienie ww. uzupełnień o 2 tygodnie, tj. do dnia 10.10.2019 r. W odpowiedzi na ww. pismo tut. organ pismem z dnia 26.09.2019 r. poinformował Zbigniewa Lewickiego – pełnomocnika LG Chem Wrocław Energy Sp. z o.o. o przedłużeniu terminu wniesienia uzupełnień zgodnie z wolą Wnioskodawcy.

Ww. uzupełnienia Zbigniew Lewicki – pełnomocnik LG Chem Wrocław Energy Sp. z o.o. złożył pismem z dnia 08.10.2019 r. (data wpływu do Starostwa Powiatowego we Wrocławiu 08.10.2019 r.) nr B-2019-10/006.

Pismem z dnia 09.12.2019 r. organ wezwał Zbigniewa Lewickiego – pełnomocnika LG Chem Wrocław Energy Sp. z o.o. do przedłożenia wyjaśnień co do informacji podanych we wniosku w terminie 14 dni od doręczenia wezwania.

Pismem z dnia 30.12.2019 r. (data wpływu do Starostwa Powiatowego we Wrocławiu 30.12.2019 r.) B-2019-12/025 Zbigniew Lewicki – pełnomocnik LG Chem Wrocław Energy Sp. z o.o. wystąpił o przedłużenie terminu na wniesienie ww. uzupełnień do dnia 10.02.2020 r. W odpowiedzi na ww. pismo tut. organ pismem z dnia 07.01.2020 r. poinformował Zbigniewa Lewickiego – pełnomocnika LG Chem Wrocław Energy Sp. z o.o. o przedłużeniu terminu wniesienia uzupełnień zgodnie z wolą Wnioskodawcy.

Odpowiedź na ww. wezwanie Zbigniew Lewicki – pełnomocnik LG Chem Wrocław Energy Sp. z o.o. złożył pismem z dnia 03.02.2020 r. (data wpływu do Starostwa Powiatowego we Wrocławiu 05.02.2020 r.) nr B-2020-02/004.

Po zapoznaniu się z ww. pismem tut. organ wezwał ponownie Zbigniewa Lewickiego – pełnomocnika LG Chem Wrocław Energy Sp. z o.o. do złożenia wyjaśnień co do informacji podanych w uzupełnieniu do przedmiotowego wniosku.

Pismem z dnia 06.04.2020 r. (złożonym przez ePUAP) B-2020-04/0004 Natalia Golec – pełnomocnik LG Chem Wrocław Energy Sp. z o.o. wystąpiła o przedłużenie terminu na wniesienie ww. uzupełnień o 2 tygodnie, tj. do dnia 30.04.2020 r. W odpowiedzi na ww. pismo tut. organ pismem z dnia 08.04.2020 r. poinformował Natalię Golec – pełnomocnika LG Chem Wrocław Energy Sp. z o.o. o przedłużeniu terminu wniesienia uzupełnień zgodnie z wolą Wnioskodawcy.

Odpowiedź na ww. wezwanie, będącą jednocześnie ujednoliconą wersją wniosku, Zbigniew Lewicki – pełnomocnik LG Chem Wrocław Energy Sp. z o.o., złożył pismem z dnia 30.04.2020 r. (data wpływu do Starostwa Powiatowego we Wrocławiu 04.05.2020 r.) n B-2020-04/043. Do ww. ujednoliconej wersji wniosku dołączono, zgodnie z art. 208 ust. 6 pkt 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2019 r. poz. 1396 ze zm.) - dalej p.o.ś., kopię Programu Zapobiegania Awariom z dnia 02.03.2020 r., opracowanego przez Łukasza Starczewskiego – specjalistę ds. Ochrony przeciwpożarowej (nr upr. RN-3/5/71330232/10), a także kopię Zgłoszenia Zakładu o Zwiększonym Ryzyku Wystąpienia Poważnej Awarii Przemysłowej z dnia 02.03.2020 r. opracowanego przez ww. autora. Ww. zgłoszenie jak wynika z jego treści dotyczy produkcji baterii litowo-jonowych w I, II i III etapie. Instalacja spalania, której dotyczy przedmiotowa decyzja obejmuje instalacje do spalania paliw powyżej 50 MW dla I i II etapu, a zatem rodzaje i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym ryzyku podane w ostatecznej wersji wniosku o przedmiotowe pozwolenie i ww. Zgłoszeniu Zakładu o Zwiększonym Ryzyku Wystąpienia Poważnej Awarii Przemysłowej różnią się, tj. w zgłoszeniu – z uwagi, że obejmuje ono III etap rozbudowy zakładu - występuje dodatkowo elektrolit oraz są uwzględnione większe ilości magazynowanych w zakładzie substancji.

Zgodnie z art. 218 p.o.ś., na zasadach określonych w ustawie 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 (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 283 z późn. zm.), Starosta Powiatu Wrocławskiego w celu zapewnienia możliwości udziału społeczeństwa w postępowaniu, podał do publicznej wiadomości – poprzez ogłoszenie w sposób zwyczajowo przyjęty w miejscu lokalizacji instalacji, obwieszczenie na tablicy ogłoszeń Gminy Kobierzyce oraz na tablicy ogłoszeń i w Biuletynie Informacji Publicznej Starostwa Powiatowego we Wrocławiu – informację o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego, a także o możliwości składania uwag i wniosków w tej sprawie w terminie od dnia 28.10.2019 do 28.11.2019 r. W ww. terminie, a także po jego upływie do dnia wydania niniejszej decyzji, nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski dotyczące przedmiotowego postępowania.

Aktualnie rozpatrywana instalacja, zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839) określana jest jako:

- elektrownie konwencjonalne, elektrociepłownie lub inne instalacje do spalania paliw w rozumieniu § 2 pkt 6 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych

dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów z wyłączeniem odpadów niebędących biomasą w rozumieniu § 2 pkt 1 tego rozporządzenia, w celu wytwarzania energii elektrycznej lub ciepłej, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 3, o mocy ciepłej rozumianej jako ilość energii wprowadzonej w paliwie do instalacji w jednostce czasu przy nominalnym obciążeniu tych instalacji, nie mniejszej niż 25 MW, a przy stosowaniu paliwa stałego - nie mniejszej niż 10 MW; (§ 3ust. 1 pkt 4) i w związku z tym jest przedsięwzięciem mogąącym potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Zgodnie z art. 378 ust. 1 p.o.ś. organem właściwym do wydania pozwolenia zintegrowanego dla przedmiotowego zakładu jest Starosta Powiatu Wrocławskiego

Zgodnie z ust. 1 pkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska *w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo*

środowiska jako całości – przedmiotowa instalacja do spalania paliw, prowadzona na terenie zakładu LG Chem Wrocław Energy Sp. z o.o., Biskupice Podgórne (55-040), ul. LG 1a, została sklasyfikowana jako „instalacja do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW”.

Łączna nominalna moc źródeł wytwarzających energię (kotłownie wraz z silnikami instalacji p-poż.) wynosi 67,482 MW (łączna moc brutto dostarczana w paliwie - gaz ziemny wysokometanowy wynosi 71,09 MWt).

Wszystkie kotły, o których mowa w niniejszej decyzji wraz z planowanym do instalacji w kolejnych etapach, zostały uwzględnione w decyzji Wójta Gminy Kobierzyce nr RINiŚ.OŚiGO.2.2020 z dnia 13.01.2020r. (znak pisma : NINiŚ.6220.14.2019-21).

Lokalizacja planowanego przedsięwzięcia jest zgodna z zapisami uchwały nr LVII/624/06 Rady Gminy Kobierzyce z dnia 23 marca 2006 r. w sprawie uchwalenia zmiany miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla Specjalnej Strefy Ekonomicznej „EURO-PARK WISŁOSAN” w Gminie Kobierzyce, obręb Biskupice Podgórne. Zakład jest położony w obszarze oznaczonym symbolem 1AG - teren aktywności gospodarczej. Przeznaczenie podstawowe – przeznaczenie podstawowe: tereny obiektów produkcyjnych, składów i magazynów.

Dla instalacji będącej przedmiotem niniejszej decyzji brak jest opublikowanych w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej konkluzji BAT, opublikowano konkluzje tylko dla dużych obiektów energetycznego spalania. Przedmiotowa instalacja nie zalicza się do dużych obiektów energetycznego spalania, gdyż każde źródło ma moc cieplną poniżej 15 MW. Stąd ww. konkluzje BAT nie mają w rozpatrywanym przypadku zastosowania.

Zgodnie z wykonaną w celu określenia, czy eksploatacja przedmiotowej instalacji obejmuje wykorzystywanie, produkcję lub uwalnianie substancji powodującej ryzyko oraz występuje możliwość zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych na terenie zakładu i załączoną do wniosku „Analizą ryzyka skażenia gruntu na terenie Zakładu LG Chem Wrocław Energy sp. z o.o.” (sporządzoną w sierpniu 2019 r. przez Natalię Golec i zatwierdzoną przez Zbigniewa Lewickiego) stwierdzono, że substancje mogące stwarzać ww. ryzyko wykorzystywane są w instalacji pomocniczej – w stacjach uzdatniania wody. Środkiem chemicznym stwarzającym zagrożenie jest środek o nazwie handlowej Epurocet P100, który dodawany jest do wody kotłowej (zawiera cykloheksaminy, 2-aminoetanol, (Z)-N-oktadecenylopropanol-1,3-diaminy). Z uwagi, że ww. substancja przechowywana jest w zadaszonym, suchym i wentylowanym pomieszczeniu, wyposażonym w chemoodporną posadzkę, w pobliżu stacji uzdatniania wody, na paletach, w oryginalnych, zamkniętych i właściwie oznakowanych pojemnikach, a pomieszczenie jest zabezpieczone są przed dostępem osób postronnych nie stwierdzono możliwości zanieczyszczenia na terenie zakładu gleby, ziemi lub wód gruntowych substancjami niebezpiecznymi. Przeprowadzona analiza ryzyka wykazała, że zastosowane na terenie zakładu sposoby zabezpieczeń zapobiegają wystąpieniu zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych, w związku z czym instalacja nie wymaga raportu początkowego, o którym mowa w art. 208 ust. 2 pkt 4 p.o.ś. W związku z powyższym, nie określono w pozwoleniu zintegrowanym sposobu prowadzenia systematycznej oceny ryzyka zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko, które mogą znajdować się na terenie zakładu w związku z eksploatacją instalacji, ani sposobu i częstotliwości wykonywania badań zanieczyszczenia gleby i ziemi tymi substancjami oraz pomiarów zawartości tych substancji w wodach gruntowych, w tym pobierania próbek.

Analiza wniosku w zakresie wprowadzania gazów i pyłów (w tym: frakcji pyłu zawieszonego PM10 i pyłu zawieszonego PM2,5) do powietrza pozwoliła stwierdzić, że emisja substancji do powietrza nie powoduje przekroczeń wartości odniesienia określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 roku w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16, poz. 87) oraz poziomów substancji w powietrzu 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.).

Rodzaj i ilość gazów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza z instalacji ustalono zgodnie z wnioskiem, na poziomie nie powodującym przekroczeń ww. wartości odniesienia powietrza oraz na poziomie standardów emisyjnych dla źródeł spalania paliw (opalanych paliwami gazowymi), zgodnie z załącznikiem 4 (źródła istniejące z emitorami EKD1, EKD2, EKH1 i EKH2) i załącznikiem 5 (źródła nowe z emitorami: E21 ÷ E24, E9a i E9b) rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2018 r., poz. 680 ze zm.). Ponadto na wniosek prowadzącego instalację, który z uwagi na rodzaj zainstalowanych kotłów w etapie I – źródeł istniejących z emitorami E19 oraz E20 (oddane do użytkowania w 2017 r), które są takimi samymi urządzeniami, co zainstalowane w etapie II –

źródła nowe z emitorami E21, E22, E23, E24, zadeklarował dotrzymanie wartości standardu emisyjnego jak dla źródła nowego – dla tych źródeł standardy emisyjne ustalono zgodnie z załącznikiem 5 do ww. rozporządzenia, tj. jak dla nowych źródeł.

W oparciu o art. 147 ust. 4 ustawy p.o.ś. prowadzący instalację jest zobowiązany do wykonania pomiarów wstępnych emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza z nowych źródeł instalacji (E21, E22, E23, E24, E9a i E9b). Istniejące źródła (EKH1 i EKH2) objęte były pozwoleniem na prowadzenie gazów i pyłów do powietrza – decyzją Starosty Powiatu Wrocławskiego Nr 354/2012 z dnia 20 lipca 2012 r., zmienioną decyzją Starosty Powiatu Wrocławskiego Nr 512/2012 z dnia 7 listopada 2012 r., zmienioną decyzją Starosty Powiatu Wrocławskiego Nr 282/2013 z dnia 1 lipca 2013 r. oraz zmienioną decyzją Starosty Powiatu Wrocławskiego Nr 476/2014 z dnia 10 września 2014 r. i zmienioną decyzją Starosty Powiatu Wrocławskiego nr 176/2019 z dnia 18 czerwca 2019 r. w zakresie prowadzącego instalację z Heesung Electronics Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Mławie przy ul. LG Electronics 7 na LG Chem Wrocław Energy Sp. z o.o. z siedzibą w Biskupicach Podgórnych przy ul. LG 1A. Dla ww. źródeł podmiot prowadzący instalację prowadził okresowe pomiary emisji gazów i pyłów do powietrza.

Wobec powyższego – z uwagi, że część źródeł spalania paliw jest nowa, a część istniejąca, ale objęta była zgłoszeniem - (E19, E20, EKD1, EDK2) i dla nich nie wykonano pomiarów wstępnych, nałożono obowiązek wykonania pomiarów wstępnych dla emitorów: E9a, E9b, E19, E20, E21, E22, E23, E24, EKD1, EKD2 - zgodnie z art. 147 ust. 4 i ust. 5 p.o.ś. (pkt III.1.3.lit. b decyzji).

W punkcie III.1.3.1. lit d niniejszej decyzji nałożono – zgodnie ze złożonym wnioskiem - na prowadzącego instalację obowiązek dokonywania okresowych pomiarów wielkości emisji ze źródeł technologicznych, które będą elementem corocznej informacji prowadzącego instalację (II.2.9. lit a niniejszej. decyzji), przekazywanej Staroście Powiatu Wrocławskiego oraz Dolnośląskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska, pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu, w zakresie nieobjętym przepisami art. 149 p.o.ś..

W punkcie II.2.9. lit b niniejszej decyzji nałożono na prowadzącego instalację obowiązek sporządzania i przedkładania Staroście Powiatu Wrocławskiego oraz Dolnośląskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska corocznej informacji obejmującej informacje o rodzaju i ilości wykorzystywanej energii, surowców i paliw na potrzeby instalacji za dany rok.

We wniosku zawarto analizę oddziaływania akustycznego zakładu, tj. istotnych źródeł hałasu kubaturowych, punktowych na tereny chronione akustycznie.

Przeprowadzone obliczenia wykazały dotrzymanie dopuszczalnych poziomów hałasu na najbliższych terenach chronionych akustycznie, tj. terenach zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej zlokalizowanej w obrębach Biskupice Podgórne, Małuszów, Tyniec Mały oraz na terenach zabudowy związanej ze stałym lub wielogodzinnym pobytem dzieci i młodzieży w obrębie Tyniec Mały.

W pozwoleniu ustalono dopuszczalne poziomy hałasu poza zakładem dla najbliższej zlokalizowanych terenów chronionych akustycznie wymienionych powyżej. Ustalenie przeznaczenia terenu chronionego przeprowadzono na podstawie:

- Uchwały nr XLIII/642/14 Rady Gminy Kobierzyce z dnia 22 sierpnia 2014r. w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego wsi Małuszów,
 - Uchwały Rady Gminy Kobierzyce nr XXXII/384/09 z dnia 30 marca 2009 r. w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego wsi Biskupice Podgórne,
 - Uchwały Rady Miejskiej w Kątach Wrocławskich nr VIII/163/2019 z dnia 27.06.2019 r. w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego wsi Tyniec Mały,
- oraz mając na uwadze rodzaje terenów faktycznie zagospodarowanych, o których mowa w art. 113 ust. 2 pkt 1 ustawy p.o.ś., a także dopuszczalne poziomy hałasu ustalone dla danych rodzajów terenu zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112).

Przedmiotowa instalacja IPPC nie jest źródłem powstawania odpadów podczas standardowej eksploatacji. Odpady będą wytwarzane wyłącznie podczas konserwacji urządzeń wchodzących w skład instalacji. Odpad będą stanowić m.in. opakowania po chemii dostarczanej na potrzeby funkcjonowania stacji uzdatniania wody. Zgodnie z art. 3 ust. 1 pkt 32 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz.U. z 2020 r. poz. 797 ze zm.) wytwórcą odpadów jest firma serwisowa, która będzie przeprowadzała konserwację tych urządzeń. Wobec powyższego w niniejszej decyzji nie ujęto odpadów oraz wymagań określonych w art. 184 p.o.ś. LG Chem Wrocław Energy Sp. z o.o. nie jest wytwórcą odpadów, oraz nie magazynuje odpadów na terenie zakładu w Biskupicach Podgórnych wobec czego zgodnie z art. 42 ust 4b pkt 1 nie ma obowiązku przedłożenia operatu przeciwpożarowego. W konsekwencji powyższego Starosta Powiatu Wrocławskiego zgodnie z art. 183c pkt 6 p.o.ś. nie występował do Komendanta Państwowej

Straży Pożarnej z wnioskiem o przeprowadzenie kontroli oraz nie uwzględniono w niniejszej decyzji warunków ochrony przeciwpożarowej.

Woda na potrzeby instalacji pobierana jest wyłącznie z gminnej sieci wodociągowej. W związku z powyższym, zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 8 p.o.ś., w pozwoleniu podano informację o ilości wykorzystywanej wody. Wody opadowe i roztopowe z terenu zakładu będą odprowadzane do zewnętrznego systemu kanalizacji deszczowej. Wody opadowe nie mają związku z instalacją objętą pozwoleniem.

Zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 7 p.o.ś., w pozwoleniu podano także informację o ilości, stanie i składzie ścieków przemysłowych, które nie będą wprowadzane do wód lub do ziemi - informacja ta dotyczy ścieków przemysłowych wprowadzanych do zewnętrznych urządzeń kanalizacyjnych innych podmiotów.

Biorąc pod uwagę skalę i zasięg oddziaływania instalacji oraz odległość od najbliższej granicy państwowej stwierdzono, że omawiana instalacja nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Stosownie do art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* organ pismem znak: SP.OŚ.6222.12.2019.AK – pismo nr 013 z dnia 10 czerwca 2020 r. powiadomił stronę postępowania o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych materiałów w przedmiotowej sprawie. W odpowiedzi na ww. pismo Natalia Golec - pełnomocnik LG Chem Wrocław Energy Sp. z o.o., pismem złożonym przez ePUAP z dnia 16.06.2020 r. poinformowała, że odstępuje od wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów w sprawie wydania pozwolenia zintegrowanego dla zakładu LG Chem Wrocław Energy Sp. z o.o w Biskupicach Podgórnym.

Termin obowiązywania niniejszego pozwolenia określono, zgodnie ze złożonym wnioskiem – na czas nieoznaczony.

Biorąc pod uwagę powyższe, należało orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. *Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego we Wrocławiu, pl. Powstańców Warszawy 1, za moim pośrednictwem (50 – 440 Wrocław; ul. Kościuszki 131) w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.*
2. *W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127 a ustawy Kodeks postępowania administracyjnego).*

Informacja o opłacie skarbowej:

Zgodnie z częścią III pkt 40 pkt 1) załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. (Dz. U. z 2019 r., poz. 1000) za niniejsze pozwolenie w dniu 02.09.2019 r. uiszczono opłatę skarbową w wysokości 2011,00 zł (słownie: dwa tysiące jedenaście złotych –na rachunek Urzędu Miejskiego Wrocławia Nr 82102052260000610204177895.

OTRZYMUJĄ:

1. LG Chem Wrocław Energy Sp. z o.o.
55-040 Biskupice Podgórne, ul. LG 1A
za pośrednictwem
Zbigniew Lewicki, Natalia Golec
Lemitor Ochrona Środowiska Sp. z o.o. Sp. k.
51-162 Wrocław, ul. Jana Długosza 40
2. OŚ – a/a

Do wiadomości:

1. Minister Klimatu
e-mail: pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl
2. Urząd Marszałkowski Województwa Dolnośląskiego
Wydział Środowiska
50-411 Wrocław, Wybrzeże Juliusza Słowackiego 12-14,
3. Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
51-630 Wrocław ul. Chełmońskiego 14
4. Urząd Gminy,
55-040 Kobierzyce, al. Pałacowa 1

Sprawę prowadzi: Anna Krzywiecka
tel. (071) 72 – 21 – 850