

Alternatywny dostęp do decyzji Starosty Powiatu Wrocławskiego nr 226/2022 z dnia 12.07.2022 r., zmieniającej pozwolenie zintegrowane, udzielonego LG Energy Solution Wrocław Sp. z o.o. w Biskupicach Podgórnych, gm. Kobierzyce, w związku z eksploatacją instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, zlokalizowanej na terenie zakładu w Biskupicach Podgórnych, ul. LG 1a, gm. Kobierzyce.

W związku z art. 7 ustawy z dnia 4 kwietnia 2019 r. o dostępności cyfrowej stron internetowych i aplikacji mobilnych podmiotów publicznych, zapewnia się alternatywny dostęp do ww. dokumentu poprzez:

1). Kontakt telefoniczny:

Wydział Ochrony Środowiska

tel. 71 72 21 850 lub 71 72 21 855

2). Kontakt e-mail: os@powiatwroclawski.pl

SP-OŚ.6222.12.2021.AK
Pismo nr 016

DECYZJA NR 226/2022

Na podstawie art. 147 ust. 1, 4 i 5, art. 147a ust. 1, art. 180 a, art. 151, art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 188 ust. 1, ust. 2 pkt 1, 2, 3 i 5, ust. 2 b pkt 1- 6, ust. 3 pkt 1, 4, 5 i 7 oraz ust. 5, art. 201 ust. 1, art. 202, art. 203 ust. 2, art. 211 ust. 1 i 6, art. 214 ust. 5, art. 218, art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2021 r., poz. 1973 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 2021 r. poz. 735 ze zm.)

orzekam

Zmienić treść decyzji Starosty Powiatu Wrocławskiego Nr 205/2020 z 19 czerwca 2020 r. znak: SP-OŚ.6222.12.2019.AK (pismo nr 014), udzielającej firmie LG Energy Solution Wrocław Sp. z o.o., **Biskupice Podgórne (55-040), ul. LG 1a, (NIP: 896-15-50-941, REGON: 364187232)**, tj. pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie:

- instalacji „do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW”,

w zakresie:

1) zmiany nazwy prowadzącego instalację oraz lokalizacji instalacji - ust. I, który otrzymuje brzmienie:

- I. Udzielić LG Energy Solution Wrocław 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 zakładu w Biskupicach Podgórnych przy ul. LG 1a, województwo dolnośląskie, powiat wrocławski, gmina Kobierzyce (działki nr: 2/144, 2/145, 2/2, 2/1, 2/129, 2/164 obręb Biskupice Podgórne), kwalifikowanej do działalności wymagających uzyskania pozwolenia zintegrowanego: na warunkach określonych w niniejszej decyzji.

2) ust. II.1 ÷ II.3, które otrzymują brzmienie:

II.1. Rodzaj instalacji i prowadzonej działalności.

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

Główne działy produkcyjne zakładu:

- dział produkcji katod
- dział produkcji anod
- dział produkcji ogniw
- dział do montażu ogniw w gotowe baterie
- dział pomocniczy, w tym stacja uzdatniania wody na potrzeby kotłowni i stacja uzdatniania wody na potrzeby stacji SRP.

W zakładzie są eksploatowane następujące instalacje:

- Instalacja IPPC
 - Instalacja do spalania paliw powyżej 50 MW
 - Instalacja do powierzchniowej obróbki przedmiotów z wykorzystaniem rozpuszczalników organicznych o zużyciu ponad 200 ton rocznie (objęta jest odrębnym pozwoleniem zintegrowanym - decyzją Starosty Powiatu Wrocławskiego nr 225/2022 z dnia 12 lipca 2022 r.,
- Instalacja pomocnicza instalacji do spalania paliw powyżej 50 MW
 - 4 stacje uzdatniania wody

- Instalacje inne niż IPPC:
 - Instalacje produkcji baterii do samochodów: instalacja do produkcji anod, instalacja do produkcji ogniw, instalacja do montażu ogniw w gotowe baterie. W dziale produkcji anod można również wyodrębnić instalację powlekania, ale ponieważ nośnikiem substancji powlekającej jest woda a nie LZO, nie podlega ona pod obowiązek uzyskiwania dla niej pozwolenia zintegrowanego. Wszystkie te działy objęte są tzw. pozwoleniem sektorowymi;
 - Instalacje do produkcji płaskich ekranów typu LCD opartej na technologii ciekłokrystalicznej - 2 linie produkcyjne w hali Pack I: linia obróbki arkuszy na multimaszynach i linia cięcia - objęta pozwoleniem sektorowym;
 - 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 3,61 MW każdy;
- kotłownia etapu II: 4 x kocioł parowy, zasilany gazem ziemnym typu E o nominalnej mocy 3,61 MW każdy;
- kotłownia hali Pack I: 2 x kocioł parowy, zasilany gazem ziemnym typu E o nominalnej mocy 8,58 MW każdy;
- kotłownia hali Pack II: 2 x kocioł parowy, zasilany gazem ziemnym typu E o nominalnej mocy 3,98 MW każdy;
- kotłownia etapu III: 4 x kocioł parowy, zasilany gazem ziemnym typu E o nominalnej mocy 13,05 MWt każdy;

produkcja ciepła na potrzeby technologiczne - nośnik: ciepła olej:

- kotłownia etapu II: 4 x kocioł olejowy, zasilany gazem ziemnym typu E o nominalnej mocy 5,79 MW każdy;
- kotłownia etapu III: 8 x kocioł olejowy, zasilany gazem ziemnym typu E o nominalnej mocy 1,596 MW każdy;

Instalacja p.poż etap I i II:

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

Łączna moc nominalna (moc brutto dostarczana w paliwie) dla całej instalacji wynosi 136,06 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
- Stacja 4 - uzdatniająca wodę do kotłowni III etapu

Woda wodociągowa na potrzeby kotłowni uzdatniana jest przy pomocy zmiękczaczy jonowymiennych firmy EPURO i NALCO. 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. Zmiękczczacz jonowymienny 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.	Środki stosowane w kotłowni np.: Epurocet P1115, Nalco tri-ACT 2813, Nalco NexGuard 22371, Epurodos P392	Mg/rok	17,5
2.	Środki stosowane w stacji uzdatniania wody np.: Epuro E560, Epuro E516, chlorek sodu	Mg/rok	413,1
B. MEDIA			
3.	Gaz ziemny typu E	m ³ /rok	60 000 000,0
4.	Woda zużycie w instalacji IPPC	m ³ /rok	62 269,0
5.	Óle napędowy	Mg/rok	2,613

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 wodociągowa wykorzystywana jest w instalacji IPPC do uzupełnienia strat w obiegu wody na potrzeby kotłów. Zapotrzebowanie wody na potrzeby instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW wynosi:

$$Q_{sr/dobę} = 170,6 \text{ m}^3/\text{d}$$
$$Q_{max/rok} = 62\,269,0 \text{ m}^3/\text{rok}$$

Wielkość poboru wody na potrzeby instalacji do spalania paliw mierzona jest za pomocą liczników wody uzupełniającej, w które wyposażona jest każda stacja uzdatniania wody pracująca na potrzeby kotłowni.

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

Główny proces spalania paliw nie generuje ścieków technologicznych. Ścieki te będą powstawać w wyniku eksploatacji stacji uzdatniania wody pracujących na potrzeby kotłów, gdzie traconych jest ok. 30% wody, która odprowadzana jest w postaci ścieku do kanalizacji.

Ilość ścieków powstających w wyniku działania stacji uzdatniania wody na potrzeby kotłów wynosi:

$$Q_{sr/dobę} = 51,2 \text{ m}^3/\text{d}$$
$$Q_{max/rok} = 18\,681 \text{ m}^3/\text{rok}$$

Wymagany skład i stan ścieków dla instalacji pomocniczej instalacji spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW (4 stacje uzdatniania wody) wprowadzanych do kanalizacji:

- chlorki $\leq 1000 \text{ mg Cl/dm}^3$
- siarczany $\leq 500 \text{ mg SO}_4/\text{dm}^3$
- ChZT_{Cr} $\leq 1000 \text{ mg O}_2/\text{dm}^3$

Ilość ścieków odprowadzanych ze stacji uzdatniania wody pracujących na potrzeby kotłowni szacowana jest w oparciu o odczyty wodomierzy służących do pomiaru ilości pobieranej wody.

Ścieki pochodzące ze stacji uzdatniania wody, pracujących na potrzeby kotłów, po zmieszaniu z pozostałymi strumieniami ścieków powstającymi na terenie zakładu, odprowadzane są jako mieszanina stanowiąca ścieki przemysłowe do kanalizacji zewnętrznej należącej do Kobierzyckiego Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o., a dalej do wrocławskiej oczyszczalni ścieków MPWiK S.A. Odprowadzanie ścieków z terenu zakładu do kanalizacji innego podmiotu stanowi przedmiot odrębnego pozwolenia wodnoprawnego.

3) ust. III który otrzymuje brzmienie:

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 2021 r., poz. 1973 ze zm.), rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2021 r., poz. 845), 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 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. poz. 1860), rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia

7 września 2021 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz. U. poz. 1710 ze zm.), Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 15 grudnia 2020 r. w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia i innych danych zbieranych w wyniku monitorowania procesów technologicznych oraz terminów i sposobów prezentacji (Dz. U. poz. 2405).

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 3,61 MWt	dwutlenek azotu dwutlenek siarki pył tlenek węgla	10102-44-0 7446-09-5 - 630-08-0	- - - 0,3900	100 ¹⁾ 35 5 -	E19
2	Kotłownia parowa – etap I Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 3,61 MWt	dwutlenek azotu dwutlenek siarki pył tlenek węgla	10102-44-0 7446-09-5 - 630-08-0	- - - 0,3900	100 ¹⁾ 35 5 -	E20
3	Kotłownia parowa – etap II Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 3,61 MWt	dwutlenek azotu dwutlenek siarki pył tlenek węgla	10102-44-0 7446-09-5 - 630-08-0	- - - 0,3900	100 35 5 -	E21
4	Kotłownia parowa – etap II Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 3,61 MWt	dwutlenek azotu dwutlenek siarki pył tlenek węgla	10102-44-0 7446-09-5 - 630-08-0	- - - 0,3900	100 35 5 -	E22
5	Kotłownia parowa – etap II Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 3,61 MWt	dwutlenek azotu dwutlenek siarki pył tlenek węgla	10102-44-0 7446-09-5 - 630-08-0	- - - 0,3900	100 35 5 -	E23
6	Kotłownia parowa – etap II Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 3,61 MWt	dwutlenek azotu dwutlenek siarki pył tlenek węgla	10102-44-0 7446-09-5 - 630-08-0	- - - 0,3900	100 35 5 -	E24
7	Kotłownia olejowa – etap II 2 Kotły gazowo- olejowe o mocy nominalnej 5,79 MWt każdy	dwutlenek azotu dwutlenek siarki pył tlenek węgla	10102-44-0 7446-09-5 - 630-08-0	- - - 0,6252	100 35 5 -	E9a
8	Kotłownia olejowa – etap II 2 Kotły gazowo- olejowe o mocy nominalnej 5,79 MWt każdy	dwutlenek azotu dwutlenek siarki pył tlenek węgla	10102-44-0 7446-09-5 - 630-08-0	- - - 0,6252	100 35 5 -	E9b
9	Kotłownia parowa Pack II Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 3,98 MWt	dwutlenek azotu dwutlenek siarki pył o tlenek węgla	10102-44-0 7446-09-5 - 630-08-0	- - - 0,4297	150 35 5 -	EKD1
10	Kotłownia parowa Pack II Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 3,98 MWt	dwutlenek azotu dwutlenek siarki pył tlenek węgla	10102-44-0 7446-09-5 - 630-08-0	- - - 0,4297	150 35 5 -	EKD2
11	Kotłownia parowa Pack I Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 8,58 MWt	dwutlenek azotu dwutlenek siarki pył tlenek węgla	10102-44-0 7446-09-5 - 630-08-0	- - - 0,9266	150 35 5 -	EKH1
12	Kotłownia parowa Pack I Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 8,58 MWt	dwutlenek azotu dwutlenek siarki pył tlenek węgla	10102-44-0 7446-09-5 - 630-08-0	- - - 0,9266	150 35 5 -	EKH2

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
13	Kotłownia parowa – etap III Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 13,05 MWt	dwutlenek azotu dwutlenek siarki pył tlenek węgla	10102-44-0 7446-09-5 - 630-08-0	- - - 1,4097	100 35 5 -	E27
14	Kotłownia parowa – etap III Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 13,05 MWt	dwutlenek azotu dwutlenek siarki pył tlenek węgla	10102-44-0 7446-09-5 - 630-08-0	- - - 1,4097	100 35 5 -	E28
15	Kotłownia parowa – etap III Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 13,05 MWt	dwutlenek azotu dwutlenek siarki pył tlenek węgla	10102-44-0 7446-09-5 - 630-08-0	- - - 1,4097	100 35 5 -	E29
16	Kotłownia parowa – etap III Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 13,05 MWt	dwutlenek azotu dwutlenek siarki pył tlenek węgla	10102-44-0 7446-09-5 - 630-08-0	- - - 1,4097	100 35 5 -	E30
17	Kotłownia olejowa – etap III 4 Kotły gazowo- olejowe o mocy nominalnej 1,596 MWt każdy	dwutlenek azotu dwutlenek siarki pył tlenek węgla	10102-44-0 7446-09-5 - 630-08-0	- - - 0,6895	100 35 5 -	E32
18	Kotłownia olejowa – etap III 4 Kotły gazowo- olejowe o mocy nominalnej 1,596 MWt każdy	dwutlenek azotu dwutlenek siarki pył tlenek węgla	10102-44-0 7446-09-5 - 630-08-0	- - - 0,6895	100 35 5 -	E33
Instalacja p.poż. etap I i II						
19	Silnik Diesla o mocy nominalnej 0,26 MW	dwutlenek azotu dwutlenek siarki tlenek węgla pył 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
20	Silnik Diesla o mocy nominalnej 0,26 MW	dwutlenek azotu dwutlenek siarki tlenek węgla pył 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						
21	Silnik Diesla o mocy nominalnej 0,26 MW	dwutlenek azotu dwutlenek siarki tlenek węgla pył 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
22	Silnik Diesla o mocy nominalnej 0,26 MW	dwutlenek azotu dwutlenek siarki tlenek węgla pył 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 (zainstalowanych w 2017 r.), które są takimi samymi urządzeniami, co zainstalowane w etapie II – źródła z emitorami E21, E22, E23, E24 (zainstalowanych w 2019 r.), Prowadzący Instalację we wniosku zadeklarował dotrzymanie wartości standardu emisyjnego źródeł istniejących z emitorami E19 oraz E20 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
Kotłownie technologiczne instalacji produkcyjnej								
1.	Kotłownia parowa – etap I Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 3,61 MWt	E19	14,0	0,6	-	4500	80	otwarty
2.	Kotłownia parowa – etap I Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 3,61 MWt	E20	14,0	0,6	-	4500	80	otwarty
3.	Kotłownia parowa – etap II Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 3,61 MWt	E21	12,0	0,6	-	4500	80	otwarty
4.	Kotłownia parowa – etap II Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 3,61 MWt	E22	12,0	0,6	-	4500	80	otwarty
5.	Kotłownia parowa – etap II Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 3,61 MWt	E23	12,0	0,6	-	4500	80	otwarty
6.	Kotłownia parowa – etap II Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 3,61 MWt	E24	12,0	0,6	-	4500	80	otwarty
7.	Kotłownia olejowa – etap II 2 Kotły gazowo- olejowe o mocy nominalnej 5,79 MWt każdy	E9a	23,2	1,0	-	7200	80	zadaszony
8.	Kotłownia olejowa – etap II 2 Kotły gazowo- olejowe o mocy nominalnej 5,79 MWt każdy	E9b	23,2	1,0	-	7200	80	zadaszony
9.	Kotłownia parowa Pack II Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 3,98 MWt	EKD1	15,0	1,0	-	4500	80	otwarty
10.	Kotłownia parowa Pack II Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 3,98 MWt	EKD2	15,0	1,0	-	4500	80	otwarty
11.	Kotłownia parowa Pack I Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 8,58 MWt	EKH1	20,0	0,8	-	4500	80	otwarty
12.	Kotłownia parowa Pack I Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 8,58 MWt	EKH2	20,0	0,8	-	4500	80	otwarty
13.	Kotłownia parowa – etap III Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 13,05 MWt	E27	27,0	1,2	-	6240	80	otwarty
14.	Kotłownia parowa – etap III Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 13,05 MWt	E28	27,0	1,2	-	6240	80	otwarty
15.	Kotłownia parowa – etap III Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 13,05 MWt	E29	27,0	1,2	-	6240	80	otwarty
16.	Kotłownia parowa – etap III Kocioł gazowo- parowy o mocy nominalnej 13,05 MWt	E30	27,0	1,2	-	6240	80	otwarty
17.	Kotłownia olejowa – etap III 4 Kotły gazowo- olejowe o mocy nominalnej 1,596 MWt każdy	E32	27,0	2,0	-	8760	80	otwarty
18.	Kotłownia olejowa – etap III 4 Kotły gazowo- olejowe o mocy nominalnej 1,596 MWt każdy	E33	27,0	2,0	-	8760	80	otwarty

Instalacja p.poż. etap I i II								
19.	Silnik Diesla o mocy nominalnej 0,26 MW	E25	3,0	0,15	-	30	-	boczny
20.	Silnik Diesla o mocy nominalnej 0,26 MW	E26	3,0	0,15	-	30	-	boczny
Instalacja p.poż. hali Pack I								
21.	Silnik Diesla o mocy nominalnej 0,26 MW	EPH1	3,0	0,15	-	30	-	boczny
22.	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	Pył	-	4,1079
2	Pył zawieszony PM10	-	4,1079
3	Pył zawieszony PM2,5	-	4,1079
4	Dwutlenek azotu	10102-44-0	87,7319
5	Dwutlenek siarki	7446-09-5	28,7046
6	Tlenek węgla	630-08-0	79,1311

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 Energy Solution Wrocław 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, E27, E28, E29, E30, E32, E33 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: E27, E28, E29, E30, E32, E33- 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.
- prowadzenia pomiarów emisji substancji z emitorów technologicznych: E9a, E9b, E19, E20, E21, E22, E23, E24, EKD1, EKD2, EKH1, EKH2, E27, E28, E29, E30, E32, E33- 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 2021 r. poz. 1973 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 spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW (IPPC), dla zlokalizowanych najbliższej zakładu terenów podlegających ochronie akustycznej, podczas normalnej pracy zakładu w wysokości:

- Dla terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej oznaczonej symbolem 2MN (obręb 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 – (L_{AeqD})
 - 40 dB dla pory nocnej (godz. 22:00-06:00) – przedział czasu odniesienia równy 1 najmniej korzystnej godzinie nocy – (L_{AeqN}).
- Dla terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej oznaczonej symbolem 4MN (obręb 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 – (L_{AeqD})
- 40 dB dla pory nocnej (godz. 22:00-06:00) – przedział czasu odniesienia równy 1 najmniej korzystnej godzinie nocy – (L_{AeqN})

3. Dla terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej oznaczonej symbolem 25 MN (obręb 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 – (L_{AeqD})
- 40 dB dla pory nocnej (godz. 22:00-06:00) – przedział czasu odniesienia równy 1 najmniej korzystnej godzinie nocy – (L_{AeqN})

4. Dla terenów zabudowy związanej ze stałym lub wielogodzinnym pobytem dzieci i młodzieży oznaczonej symbolem 8UP (obręb 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 – (L_{AeqD})
- w porze nocnej poziomy dopuszczalne nie obowiązują

III.2.2. Uwzględnia się 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 – budynek 102	16	8
3.	BD4	Kotłownia hali PACK II	16	8
	B3ELE	Kotłownia Etap III – hala produkcyjna (produkcja elektrod) budynek 401	16	8
4.	B6	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 Energy Solution Wrocław Sp. z o.o., Biskupice Podgórne (55-040), ul. LG 1a, do:

- a) wykonywania z częstotliwością 1 raz na dwa lata pomiarów wielkości emisji hałasu zgodnie obowiązującymi przepisami prawa, w tym w szczególności z metodyką referencyjną. W przypadku gdy poziom dźwięku pochodzący z zakładu będzie niewyróżnialny z tła akustycznego (różnica średniego zmierzonego poziomu dźwięku od zakładu i średniego tła akustycznego wynosi mniej niż 3dB), poziom hałasu na terenach chronionych akustycznie należy wyznaczyć za pomocą metod obliczeniowych opisanych w aktach wykonawczych;
- b) przedkładania wyników pomiarów hałasu zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa;
- c) zastosowania rozwiązań technicznych i organizacyjnych ograniczających uciążliwość akustyczną poprzez: wyłączanie samochodów podczas ich postoju oraz zastosowanie nowoczesnych urządzeń wyposażonych w standardowe rozwiązania organizacyjne ograniczające ich moc akustyczną.

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 2021 r. poz. 1973 ze zm.).

III.3.1 Rodzaje oraz ilości wytwarzanych odpadów w związku z eksploatacją instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW wraz ze składem chemicznymi właściwościami

Lp.	Rodzaj odpadu	Kod klasyfikacji	Ilość [Mg/rok]	Skład chemiczny i właściwości
Odpady niebezpieczne				
1.	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	13 02 08*	105,000	Olej bazowy niespecyfikowany, węglowodory alifatyczne, węglowodory aromatyczne, 2,4,4-trimetylopenten siarkowany, produkty z przemian dodatków uszlachetniających Stan skupienia: ciekły Właściwości: HP5, HP14
2.	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	15 01 10*	10,000	Stal, aluminium i in. Zanieczyszczone resztkami olejów smarowych i przekładniowych Stan skupienia: stały Właściwości: HP14
3.	Opakowania z metali zawierające niebezpieczne porowate elementy wzmocnienia konstrukcyjnego (np. azbest) włącznie z pustymi pojemnikami ciśnieniowymi	15 01 11*	0,250	Stal, aluminium, resztki olejów smarowych, przekładniowych, pozostałości poliuretanów Stan skupienia: stały Właściwości: HP14
4.	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	15 02 02*	5,000	<u>Filtry:</u> tkaniny filtracyjne, włóknina bawełniano-syntetyczna (celuloza, poliestry), papier (celuloza, wypełniacze organiczne np. skrobia, wypełniacze nieorganiczne – kaolin, kreda) <u>Obudowy metalowe filtrów:</u> glin, stal, węglowodory alifatyczne i ich pochodne, węglowodory aromatyczne, produkty z przemian dodatków uszlachetniających, pozostałości usuwanych zanieczyszczeń <u>Czyściwo:</u> włóknina zanieczyszczona np. smarami, śladowymi ilościami NMP oraz acetonem i alkoholem izopropylowym Stan skupienia: stały Właściwości: HP14

III 3.2. Miejsce sposób magazynowania poszczególnych rodzajów odpadów wraz ze sposobem dalszego zagospodarowania

Lp.	Rodzaje odpadów	Kod klasyfikacji	Miejsce oraz sposób magazynowania	Dalszy sposób gospodarowania odpadami
Odpady niebezpieczne				
1.	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	13 02 08*	Gromadzone selektywne w szczelnych, zamykanych pojemnikach ustawionych na wannach wychwytowych w wydzielonym placów magazynowych oznaczonych: A,F	Przekazywanie uprawnionym podmiotom posiadającym zezwolenie na przetwarzanie (w pierwszej kolejności do regeneracji) lub zbieranie
2.	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	15 01 10*	Gromadzone selektywnie w szczelnych, zamykanych, specjalistycznych pojemnikach umieszczonych w wydzielonym miejscu pod zadaszeniem na terenie placów magazynowych oznaczonych jako: A, F, 1, 2, 115	Przekazywanie uprawnionym podmiotom posiadającym zezwolenie na przetwarzanie (w pierwszej kolejności do regeneracji) lub zbieranie

3.	Opakowania z metali zawierające niebezpieczne porowate elementy wzmocnienia konstrukcyjnego (np. azbest) włącznie z pustymi pojemnikami ciśnieniowymi	15 01 11*	Gromadzone selektywnie w szczelnych, zamykanych, opisanych pojemnikach umieszczonych w wydzielonym miejscu na terenie placu magazynowego oznaczonego jako: F	Przekazywanie uprawnionym podmiotom posiadającym zezwolenia na przetwarzanie lub zbieranie odpadów
4.	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ściěrki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	15 02 02*	Gromadzone selektywnie w szczelnych workach z HDPE umieszczonych w wydzielonym miejscu na terenie placów magazynowych oznaczonych jako: A, F, 115	Przekazywanie uprawnionym podmiotom posiadającym zezwolenia na przetwarzanie lub zbieranie odpadów

Szczegółowy opis miejsc magazynowania odpadów:

- **miejsce „A”** – plac magazynowy częściowo zadaszony pomiędzy halami etapu I i II o wymiarach 22x36 m,
- **miejsce „F”** – plac magazynowy częściowo zadaszony za halą PACK II o wymiarach 30x36 m,
- **miejsce „1”** – plac magazynowy przy hali 601 o powierzchni 80 m², częściowo zadaszony,
- **miejsce „2”** – plac magazynowy przy hali 701 o powierzchni 90 m², częściowo zadaszony,
- **miejsce „115”** – hala magazynowa pomiędzy halami etapu II i III (201 a 401) o powierzchni 977 m²

Magazynowanie odpadów wytwarzanych w związku z eksploatacją instalacji należy prowadzić w wyznaczonym miejscu , na podłożu utwardzonym, szczelnym, a w przypadku odpadów niebezpiecznych z możliwością umycia podszdki na wypadek wycieku. Miejsca magazynowania odpadów niebezpiecznych powinno posiadać zadaszenie oraz być zaopatrzony w zestaw sorbentów. Wszystkie miejsca magazynowania odpadów należy oznakować zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa. Wytworzone odpady należy gromadzić selektywnie i segregować pod kątem rodzaju, składu, zawartości oraz sposobu zagospodarowania z podziałem na odpady niebezpieczne oraz inne niż niebezpieczne. Pojemniki przeznaczone do gromadzenia odpadów powinny być dostosowane do ilości wytwarzanych odpadów oraz ich składu chemicznego i właściwości. Magazynowanie odpadów należy prowadzić z zachowaniem przepisów BHP, przepisów ochrony przeciwpożarowej, oraz w sposób uniemożliwiający negatywne oddziaływanie na środowisko.

III. 3.3 Sposoby zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ich ilości oraz negatywnego oddziaływania na środowisko

Działania mające na celu zapobieganie powstawaniu odpadów i ograniczanie ilości odpadów oraz ich negatywnego oddziaływania na środowisko obejmują w szczególności:

- automatyczne sterowanie procesami technologicznymi, i umożliwiające optymalne i stabilne ustawienie parametrów procesu,
- racjonalne i oszczędne zużycie surowców, materiałów pomocniczych, paliw, energii,
- prowadzenie procesów produkcyjnych zgodnie z reżimem technologicznym,
- utrzymywanie sprawności maszyn i urządzeń instalacji, w tym zapobieganie awariom i stanom niesprawności urządzeń poprzez stały nadzór,
- selektywne magazynowanie odpadów, na terenie utwardzonym sposób zabezpieczający przed negatywnym oddziaływaniem na środowisko, w pojemnikach dostosowanych do właściwości chemicznych i fizycznych odpadów,
- przekazywanie odpadów, których powstanie nie udało się uniknąć w pierwszej kolejności do odzysku (przygotowania do ponownego użycia, recyklingu, innych procesów odzysku) a w ostateczności do unieszkodliwiania upoważnionym podmiotom posiadającym zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami,
- magazynowanie odpadów stosowanie do ilości, składu i właściwości chemicznych i fizycznych,
- instruowanie pracowników o sposobach postępowania z odpadami.

4) Pozostałe warunki i postanowienia decyzji pozostają bez zmian.

UZASADNIENIE

Zbigniew Lewicki LEMITOR Ochrona Środowiska Sp. z o.o. - pełnomocnik firmy LG Energy Solution Wrocław Sp. z o.o., Biskupice Podgórne, ul. LG 1A, wystąpił pismem z dnia 07.06.2021 r. (data wpływu do Starostwa Powiatowego we Wrocławiu: 09.06.2021 r.) z wnioskiem znak: B-2021-06/001 o wydanie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla instalacji IPPC do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, zlokalizowanej na terenie zakładu LG Energy Solution Wrocław Sp. z o.o. w Biskupicach Podgórnych przy ul. LG 1A, tj. zmiany decyzji Starosty Powiatu Wrocławskiego Nr 205/2020 z 19 czerwca 2020 r. znak: SP-OŚ.6222.12.2019.AK (pismo nr 014).

Do wniosku dołączono m.in. dowód uiszczenia opłaty rejestracyjnej w łącznej wysokości 2785,0 PLN (słownie: dwa tysiące siedemset osiemdziesiąt pięć złotych, zero groszy 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 12.07.2021 r. nr B-2021-07/008 Zbigniew Lewicki – pełnomocnik wnioskodawcy, w odpowiedzi na wezwanie z 24.06.2021 r., przedłożył brakujące zaświadczenie o niekaralności za przestępstwa przeciwko środowisku.

Po zapoznaniu się z wnioskiem, pismem z dnia 13.07.2021 r. tut. organ wezwał Zbigniewa Lewickiego – pełnomocnika wnioskodawcy, do złożenia wyjaśnień do przedmiotowego wniosku w terminie 45 dni od otrzymania wezwania.

Pismem z dnia 02.09.2021 r. (data wpływu do Starostwa Powiatowego we Wrocławiu: 03.09.2021 r.) nr B-2021-08/047 Zbigniew Lewicki – pełnomocnik wnioskodawcy złożył uzupełnienia oraz wyjaśnienia do wniosku.

Po zapoznaniu się z ww. uzupełnieniem do wniosku tut. organ pismem z dnia 08.10.2021 r. wezwał Zbigniewa Lewickiego – pełnomocnika wnioskodawcy, do złożenia dodatkowych wyjaśnień do przedmiotowego wniosku w terminie 15 dni od otrzymania wezwania.

Na wniosek Zbigniewa Lewickiego – pełnomocnika wnioskodawcy z 09.11.2021 r. (data wpływu do Starostwa Powiatowego we Wrocławiu: 10.11.2021 r.) nr B-2021-11/013 termin przedłożenia ww. wyjaśnień został przesunięty do dnia 30.11.2021 r., a następnie na wniosek z 29.11.2021 r. (data wpływu do Starostwa Powiatowego we Wrocławiu: 01.12.2021 r.) nr B-2021-11/092 termin przedłożenia ww. wyjaśnień został przesunięty do dnia 31.12.2021 r.

Ostatecznie na wezwanie tut. organu z dnia 08.10.2021 r. Zbigniew Lewicki – pełnomocnik wnioskodawcy pismem z dnia 28.12.2021 r. (data wpływu do Starostwa Powiatowego we Wrocławiu: 29.12.2021 r.) nr B-2021-12/025 złożył uzupełnienia oraz wyjaśnienia do wniosku.

Wobec upływu terminu ważności pełnomocnictwa udzielonego Zbigniewowi Lewickiemu i Marcie Tokarskiej do reprezentowania spółki LG Energy Solution Wrocław Sp. z o.o. pismem z 18.01.2021 r. (data wpływu do Starostwa Powiatowego we Wrocławiu: 20.01.2022 r.) Marta Tokarska przedłożyła aktualizację ww. pełnomocnictw.

Po zapoznaniu się z uzupełnieniem do wniosku z dnia 28.12.2021 r. (data wpływu do Starostwa Powiatowego we Wrocławiu: 29.12.2021 r.) tut. organ pismem z dnia 27.01.2022 r. wezwał Zbigniewa Lewickiego – pełnomocnika wnioskodawcy, do złożenia dodatkowych wyjaśnień do przedmiotowego wniosku w terminie 15 dni od otrzymania wezwania.

Na wniosek Zbigniewa Lewickiego – pełnomocnika wnioskodawcy z 17.02.2022 r. (data wpływu do Starostwa Powiatowego we Wrocławiu: 21.02.2022 r.) nr B-2022-02/012, zmieniony w dniu 11.03.2022 r., termin przedłożenia ww. wyjaśnień został przesunięty do dnia 25.03.2022 r.

Wobec powyższego uzupełnienia na ostatnie wezwanie zostały złożone pismem z dnia 25.03.2022 r. (data wpływu do Starostwa Powiatowego we Wrocławiu: 28.03.2022 r.) nr B-2022-0/025.

Ponadto dodatkowe uzupełnienia do wniosku zostały złożone przez Zbigniewa Lewickiego – pełnomocnika wnioskodawcy pismem z 09.05.2022 r. (data wpływu do Starostwa Powiatowego we Wrocławiu: 10.05.2022 r.) nr B-2022-05/003.

Ww. wniosek i jego uzupełnienia tut. organ – zgodnie z art. 209 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2021 r., poz. 1973 ze zm.) – dalej p.o.ś., przekazał do Ministra Klimatu i Środowiska odpowiednio pismami z dnia: 21.06.2021 r. (pismo nr SP-OŚ.6222.11.2021.AK-pismo 001), z dnia 13.01.2022 r. (pismo nr SP-OŚ.6222.11.2021.AK-pismo 006), z dnia 29.03.2022 r. (pismo nr SP-OŚ.6222.11.2021.AK-pismo 009) z dnia 24.05.2022 r. (pismo nr SP-OŚ.6222.11.2021.AK-pismo 014).

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 2022 r. poz. 1029), 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 spółki LG Energy Solution Wrocław Sp. z o.o., decyzji dot. istotnej zmiany pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, a także o możliwości składania uwag i wniosków w tej sprawie w terminie od dnia 04.04.2022 do 04.05.2022 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 ze zm.) określana jest jako:

- elektrownie konwencjonalne, elektrociepłownie lub inne instalacje do spalania paliw w rozumieniu § 2 pkt 6 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 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 cieplnej 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 (§ 3 ust. 1 pkt 4 ww. rozporządzenia) ;

i w związku z tym jest przedsięwzięciem mogąącym potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Zgodnie z art. 378 ust. 1 p.o.s. 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 Energy Solution Wrocław 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 moc nominalna (moc brutto dostarczana w paliwie) dla całej instalacji wynosi 136,06 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 Energy Solution Wrocław Sp. z o.o.” (sporządzoną w grudniu 2021 r. przez Natalię Toczek 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 P1115, który służy do uzdatniania wody kotłowej. Ww. środek zawiera w swoim składzie : 2-aminoetanol, dietylohydroksyloaminę, dimetyloamino-2 propanol, dietyloaminoetanol i został zakwalifikowany z uwagi na toksyczność ostrą (droga pokarmowa) do 4 kategorii zagrożenia oraz z uwagi na zagrożenie dla środowiska wodnego (działanie szkodliwe na organizmy wodne, powodujące długotrwałe skutki) do 3 kategorii zagrożenia;
- Nalco Tri-ACT 2813, który służy do uzdatniania skropili pary z kotła. Ww. środek zawiera w swoim składzie: cykloheksyloaminę, morfolinę, dietyloetanoloaminę i został zakwalifikowany z uwagi na toksyczność ostrą (droga pokarmowa) do 4 kategorii zagrożenia, toksyczność ostrą (po naniesieniu na skórę) do 4 kategorii zagrożenia oraz działanie szkodliwe na rozrodczość 2 kategorii zagrożenia;
- Epurodos P392, który służy do uzdatniania wody. Ww. środek zawiera w swoim składzie: cykloheksyloaminę i morfolinę i został zakwalifikowany z uwagi na toksyczność ostrą (droga pokarmowa) do 4 kategorii zagrożenia, toksyczność ostrą (po naniesieniu na skórę) do 4 kategorii zagrożenia oraz działanie szkodliwe na rozrodczość 2 kategorii zagrożenia.

Z uwagi, że ww. substancje przechowywane są w zadaszonym, suchym i wentylowanym pomieszczeniu, wyposażonym w chemoodporną posadzkę, w pobliżu stacji uzdatniania wody lub kotłowni, na paletach,

w oryginalnych, zamkniętych i właściwie oznakowanych pojemnikach, a pomieszczenie jest zabezpieczone 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 PM_{2,5}) 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 2021 r. poz. 845 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, E27 ÷ E30, E32 i E33) 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 2020 r., poz. 1860 ze zm.). Ponadto na wniosek prowadzącego instalację, który z uwagi na rodzaj zainstalowanych kotłów w etapie I – źródła istniejących z emitorami E19 oraz E20 (oddane do użytkowania w 2017 r), które są takimi samymi urządzeniami, co zainstalowane w etapie II – źródła z emitorami E21, E22, E23, E24 (zainstalowane w 2019 r.), 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: E27 ÷ E30, E32 i E33 (pkt 3 niniejszej decyzji w części dot. zmiany punktu III.1.3.lit. b decyzji Starosty Powiatu Wrocławskiego Nr 205/2020 z 19 czerwca 2020 r.).

W punkcie 3 niniejszej decyzji w części dot. zmiany punktu III.1.3.lit. d decyzji Starosty Powiatu Wrocławskiego Nr 205/2020 z 19 czerwca 2020 r. 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.

We wniosku zawarto analizę oddziaływania akustycznego zakładu. Zasięg oddziaływania hałasu przemysłowego zależny jest od parametrów akustycznych i geometrycznych oraz od warunków propagacji hałasu do środowiska (sposobu zagospodarowania terenu, warunków atmosferycznych, ukształtowania terenu). Na potrzeby analizy akustycznej wszystkie źródła hałasu podzielono w sposób następujący: stacjonarne źródła hałasu, kubaturowe źródła hałasu (budynki), źródła liniowe (trasy po jakich poruszają się pojazdy zapewniające obsługę logistyczną zakładu), parkingi. W ramach analizy rozprzestrzeniania się hałasu na tereny chronione akustycznie wzięto pod uwagę wszystkie obiekty znajdujące się na terenie zakładu, również te nie związane z instalacjami IPPC. W analizie uwzględniono zatem prace wszystkich wykorzystywanych urządzeń w porze dnia i nocy.

Przeprowadzone obliczenia wykazały dotrzymywanie 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 najbliższych 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).

Eksploatacja instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW w Biskupicach Podgórnych prowadzona przez LG Energy Solution Wrocław Sp. z o.o. jest źródłem wytwarzania odpadów niebezpiecznych. Procesy, w których wytwarzane są odpady obejmują prace konserwacyjne i remontowe przedmiotowych instalacji.

Gospodarka odpadami na terenie zakładu jest prowadzona w taki sposób, aby zapobiegać negatywnemu oddziaływaniu odpadów na środowisko. Czasowe magazynowanie odpadów generowanych w wyniku prowadzonej działalności odbywać się będzie w specjalnie wyznaczonych do tego celu miejscach, w pojemnikach dostosowanych do rodzaju wytwarzanego odpadu. Wytwarzane odpady są gromadzone selektywnie pod kątem rodzaju, składu, zawartości oraz sposobu zagospodarowania z podziałem na odpady niebezpieczne oraz inne niż niebezpieczne. Na terenie zakładu wydzielone zostały miejsca magazynowania odpadów zarówno w budynkach jak i na placach zewnętrznych. Każde miejsce magazynowania odpadów jest wydzielone i oznakowane oraz utwardzone, a w przypadku odpadów niebezpiecznych wyposażone w podłoże szczelne z możliwością umycia posadzki zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 11 września 2020 r. w sprawie *szczegółowych wymagań dla magazynowania odpadów* (Dz.U. z 2020 r. poz. 1742). Wszystkie odpady po zebraniu partii transportowej będą przekazywane podmiotom posiadającym zezwolenia na zbieranie lub przetwarzanie odpadów celem ich dalszego zagospodarowania. W zakładzie uwzględniana jest hierarchia postępowania z odpadami zgodnie z art. 17 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. *o odpadach* (Dz.U. z 2022 r. poz. 699) odpady, których powstania nie udało się uniknąć w pierwszej kolejności będą przekazywane do odzysku, a w ostateczności do unieszkodliwiania.

Zgodnie z art. 183c ust. 7 ustawy p.o.ś. przepisów dotyczących przeprowadzania kontroli przez Komendanta Powiatowego (Miejskiego) Państwowej Straży Pożarnej oraz wykonania operatu przeciwpożarowego, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. *o odpadach* (Dz.U. z 2022 r. poz. 699) nie stosuje się w przypadku pozwolenia na wytwarzanie odpadów wydawanego dla zakładu stwarzającego zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Zgodnie z art. 208 ust. 1 p.o.ś. wniosek o wydanie pozwolenia zintegrowanego spełnia wymagania dla wniosków o wydanie pozwoleń, o których mowa w art. 181 ust. 1 pkt 2 i 4 w/w ustawy, w związku z powyższym zwolnienie z obowiązku dołączenia do wniosku operatu przeciwpożarowego dla zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej obejmuje również pozwolenia zintegrowane. Zakład LG Energy Solution Wrocław Sp. z o.o. po rozbudowie o etap III będzie zakładem o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, w związku z powyższym Starosta Powiatu Wrocławskiego nie występował do Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej we Wrocławiu w wnioskiem o przeprowadzenie kontroli miejsc magazynowania odpadów. Do wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego załączono dokumentację dla zakładu LG Energy Solution Wrocław Sp. z o.o. o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

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.6222.12.2021.AK - pismo nr 015 z dnia 11 lipca 2022 r. powiadomił stronę postępowania o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych materiałów w przedmiotowej sprawie. W odpowiedzi na ww. pismo Marta Tokarska - pełnomocnik LG Energy Solution Wrocław Sp. z o.o., pismem z dnia 12 lipca r. (złożonym przez ePUAP) poinformowała, że odstępuje od wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów w sprawie wydania pozwolenia zintegrowanego dla zakładu LG Energy Solution Wrocław Sp. z o. o w Biskupicach Podgórnych.

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 ppkt 1) oraz pkt 46 ppkt 1) załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. (Dz. U. z 2021 r., poz. 1923 ze zm.) za niniejsze pozwolenie uiszczono opłatę skarbową w wysokości 1005,50 zł, (słownie: jeden tysiąc pięć złotych, 50/100) - data wykonania wpłaty 02.06.2021 r. na rachunek bankowy Urzędu Miejskiego Wrocławia: nr 82102052260000610204177895.

z up. STAROSTY
[podpis]
Irena Krasicka
Dyrektor
Wydziału Ochrony Środowiska

OTRZYMUJĄ:

1. LG Energy Solution Wrocław Sp. z o.o.
55-040 Biskupice Podgórne, ul. LG 1A
za pośrednictwem
Zbigniew Lewicki
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 i Środowiska
(ePUAP)
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

Agnieszka Kwiatkowska tel. (071) 72 - 21 - 847