

OŚ.6222.2.2014

DECYZJA

Na podstawie:

- art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2017 r., poz. 1257),

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 22.10.2017r. (data wpływu 23.10.2017r.) Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Lęborku ul. Pionierów 11 **NIP 841-000-40-36, REGON 770548204**, w sprawie zmiany ostatecznej decyzji Starosty Lęborskiego znak OŚ-7645-Z/1/2007 Nr OS-1/2007 z dnia 18.10.2007 r., zmienionej decyzją znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 18.11.2014 r., decyzją znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 28.10.2015 r. oraz decyzją znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 22.04.2016r. – pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy większej niż 50 MW – Kotłowni Rejonowej KR-1 zlokalizowanej w Lęborku przy ul. Traugutta i ul. Wojska Polskiego 24a na działkach o nr 124/12, 127/1, 127/2, 127/3, 128/4, 129/1, 129/2, 130 obr. 7 gm. Lębork

orzekam

Zmienić ostateczną decyzję Starosty Lęborskiego znak OŚ-7645-Z/1/2007 Nr OS-1/2007 z dnia 18.10.2007 r., zmienioną decyzją znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 18.11.2014 r., decyzją OŚ.6222.2.2014 z dnia 28.10.2015 r. oraz decyzją znak OŚ.6222.2.2012 z dnia 22.04.2016r. – pozwolenie zintegrowane dla instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy większej niż 50 MW - Kotłowni Rejonowej KR-1 zlokalizowanej w Lęborku przy ul. Traugutta i ul. Wojska Polskiego 24a, w ten sposób, że:

1. Punkt I. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:**„ I. RODZAJE I WARUNKI EKSPLOATACJI INSTALACJI****I.1. Lokalizacja zakładu**

Działalność objęta wnioskiem prowadzona jest na terenie Kotłowni Rejonowej KR-1 w Lęborku przy ul. Traugutta i ul. Wojska Polskiego 24a na terenie działek o nr 124/12, 127/1, 127/2, 127/3, 128/4, 129/1, 129/2 i 130 obr. 7 w Lęborku, o łącznej powierzchni 2,751 ha. Właścicielem działki 128/4 jest Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., natomiast właścicielem pozostałych działek jest Gmina Miejska Lębork. Działki o nr 129/2 oraz 130 zostały przekazane w użytkowanie wieczyste Miejskiemu Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Lęborku. Z kolei działki 124/12, 127/1, 127/2, 127/3 i 129/1 są własnością Gminy Miejskiej Lębork a Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. w oparciu o umowę nr RI.272.79.2015.I z dnia 02.10.2015 r., jest ich eksploatatorem jako lider konsorcjum.



I.2. Rodzaj prowadzonej działalności

Podstawową działalnością przedsiębiorstwa, w tym Kotłowni Rejonowej KR-1 w Lęborku przy ul. Traugutta i ul. Wojska Polskiego 24a, jest produkcja i dystrybucja ciepła. Wytwarzane ciepło wykorzystywane jest do zaspokojenia zbiorowych potrzeb ludności miasta Lęborka w zakresie centralnego ogrzewania oraz ciepłej wody użytkowej.

I.3. Opis instalacji i technologii

Procesy składowe produkcji energii cieplnej są następujące:

- zakup i magazynowanie paliwa,
- zakup i magazynowanie materiałów pomocniczych,
- dostarczanie paliw do instalacji energetycznej,
- prowadzenie procesu spalania paliw w kotłach w celu wytworzenia energii cieplnej i odprowadzania jej do sieci ciepłowniczej,
- odprowadzanie poprzez urządzenia odpylające spalin do atmosfery oraz odbiór z instalacji odpadów paleniskowych.

Instalacja podstawowa do spalania paliw składa się z dwóch elementów: grupy 6 kotłów opalanych węglem kamiennym oraz elektrociepłowni kogeneracyjnej ORC opalanej biomasą.

I.3.1. Grupa kotłów opalanych węglem kamiennym

I.3.1.1. Kotły opalane węglem kamiennym

- 3 kotły WR5-022 (nr 1, nr 2 i nr 3) wodne, rusztowe, przepływowe o wymuszonej cyrkulacji o nominalnej mocy cieplnej 7,76 MW oraz sprawności 75% (uruchomione w 1977 r.),
- 1 kocioł WR5-010 (nr 4) wodny, rusztowy, ze ścianami szczelnymi o nominalnej mocy cieplnej 9,41 MW oraz sprawności 85% (uruchomiony w 1982 r., zmodernizowany),
- 2 kotły WR10-012 (nr 5 i nr 6) wodne, rusztowe z dodatkowym ekranowaniem komory paleniskowej i zabudową podgrzewacza w czopuchu kotłów o nominalnej mocy cieplnej 13,86 MW oraz sprawności 84% (uruchomione w 1993 r., zmodernizowane).

I.3.1.2. Urządzenia do nawęglania

Węgiel magazynowany jest na dwóch utwardzonych i skanalizowanych placach magazynowych. Plac położony po zachodniej stronie budynków kotłowni obsługuje kotły WR5 zainstalowane w hali nr 1 kotłowni (plac podzielony jest na 2 części o łącznej pow. 3 627,70 m²). W hali nr 2 kotłowni KR-1 zainstalowane są dwa pozostałe kotły – WR10 nr 5 i nr 6. Hala ta zlokalizowana we wschodniej części kompleksu budynków kotłowni, obsługiwana jest w zakresie nawęglania z drugiego placu magazynowego o pow. 1 230,87 m². Miał węglowy dostarczany jest do kotłowni transportem samochodowym. Na placach przyzmowanie paliw odbywa się z użyciem ciągnika gąsienicowego oraz ładowarki. Transport miału węglowego z placów magazynowych do koszy zasypowych instalacji kotłowych realizowany jest przy użyciu przenośników taśmowych. W obiekcie funkcjonują dwa takie przenośniki, po jednym na każdy plac składowy. Kotły WR5-022 nr 1, nr 2 i nr 3 wyposażone są w kosze zasypowe współpracujące z warstwownicą, za pomocą której ustalana jest grubość miału węglowego na ruszcie. W kotłach WR5-010 nr 4 oraz WR10-012 nr 5 i nr 6 kosz zasypowy zintegrowany jest z podajnikiem bębnowym, za pomocą którego można bardzo

precyzyjnie dozować paliwo do kotła. Dodatkowo kocioł WR5-010 nr 4 wyposażony jest w podajnik bębnowy kaskadowy.

I.3.1.3. Urządzenia do odzūżlania kotłůw wraz z placem składowym odpadůw paleniskowych

Odzūżlanie kotłůw w kotłowni KR-1 odbywa się na bieżąco w czasie pracy kotłůw. Proces ten polega na usunięciu z rusztu żużla, czyli niedopalonych, mineralnych części paliwa do instalacji odzūżlania. Każdy kocioł wyposażony jest we własny odzūżlacz zgrzeblowy stały usytuowany wzdłuż osi kotła. Odzūżlacz stanowi wannę wypełnioną wodą usytuowaną pod paleniskiem. Z częstotliwością średnio 1 raz na godzinę następuje spust żużla do wanny, w której zostaje on schłodzony i po schłodzeniu za pomocą zgarniaczy zgrzeblowych usuwany jest z powierzchni wody na taśmociąg. Ubytki wody w wannach odzūżlaczy związane z jej odparowywaniem, uzupełniane są wodą pochodzącą z odmulanía kotłůw lub z instalacji wodociągowej.

Kotły nr 1, nr 2, nr 3 i nr 4 obsługiwane są poprzez jeden wspólny, połoŹony prostopadłe do osi kotłůw taśmociąg. Kotły nr 5 i nr 6 posiadają także własny, wspólny dla obu kotłůw taśmociąg. Odebrany z odzūżlaczy żużel jednym z dwóch wymienionych wyŹej taśmociągów podawany jest na trzeci taśmociąg, którym żużel usuwany jest na utwardzony, skanalizowany plac składowy tego odpadu.

I.3.1.4. Urządzenia wyciągu spalin wraz z urządzeniami do odpylania spalin

Wszystkie eksploatowane w kotłowni rejonowej KR-1 kotły wyposażone są w urządzenia odpylające, z którymi współpracują urządzenia wyciągu spalin.

Parametry urządzeń odpylających i wyciągu spalin dla poszczególnych kotłůw:

a) kotły WR5-022 nr 1 i nr 2

rodzaj odpylacza: bateria cyklonów + odpylacz przelotowy o sprawności ogólnej 78 %, wentylator wyciągu spalin typu MXE-040 o wydajności 30 000 m³/h.

b) kocioł WR5-022 nr 3 i WR5-010 nr 4

rodzaj odpylacza:

- kocioł WR5-022 nr 3: multicyklon przelotowy + bateria cyklonów z filtrem tkaninowym o sprawności ogólnej 98%

- kocioł WR5-010 nr 4: multicyklon przelotowy + bateria cyklonów o sprawności ogólnej 98% wentylator wyciągu spalin:

- kocioł WR5-022 nr 3: typu WP-56/2,3 V o wydajności 23 000 m³/h,

- kocioł WR5-010 nr 4: typu WP-56/2,3 V o wydajności 26 000 m³/h,

c) kotły WR10-012 nr 5 i nr 6

rodzaj odpylacza: multicyklon przelotowy + bateria cyklonów o sprawności ogólnej 98 %, wentylator wyciągu spalin: typu WP-63/2,3 o wydajności wentylatora 27 000 m³/h.

I.3.1.5. Komin ceramiczny do odprowadzania spalin

Spaliny z poszczególnych kotłůw kierowane są kanałami spalin do wspólnych dla kotłůw nr 1 i nr 2, kotłůw nr 3 i nr 4 oraz kotłůw nr 5 i nr 6 kolektorów, którymi odprowadzane są do wspólnego dla tej części instalacji komina.

Komin ma następujące parametry:

- a) rodzaj komina: ceramiczny, niezadaszony,
- b) wysokość komina: 55 m,
- c) średnica u wylotu: 1,1 m.

I.3.1.6. System hydrauliczny kotłowni obejmujący pompy obiegowe, pompy kotłowe oraz rurociągi i armaturę

Podstawowymi urządzeniami w systemie hydraulicznym kotłowni są:

- a) pompy obiegowe (sieciowe) o charakterystyce dostosowanej do aktualnych potrzeb systemu,
- b) pompy kotłowe (po 2 dla każdego kotła) zapewniające bezpieczeństwo pracy danego kotła,
- c) pompy uzupełniająco-stabilizacyjne, których zadaniem jest uzupełnianie w sieci wody (pobieranej ze stacji uzdatniania) oraz utrzymanie ciśnienia wody na rurociągu zasilającym na wymaganym poziomie.

Wszystkie pompy obiegowe systemu hydraulicznego sterowane są za pomocą falowników.

Integralną częścią systemu hydraulicznego kotłowni KR-1 jest zespół dwóch odmulaczy zainstalowanych na kolektorze powrotnej wody sieciowej. Zadaniem tych urządzeń jest usunięcie z wody sieciowej stałych zanieczyszczeń. Odmulaniu podlegają także na bieżąco pracujące kotły.

I.3.2. Elektrociepłownia kogeneracyjna ORC opalana biomasa

I.3.2.1. Palenisko z układem podawania biomasy

Biomasa w postaci trocin, zrębek, kory i drewna podawana jest z wiaty magazynowej na silos dzienny tzw. ruchomą podłogą. Następnie biomasa z pomocą żerdzi wygarniających podawana jest na poprzeczny transporter hydrauliczny QF-SS1400, z którego popychaczem hydraulicznym podawana jest na palenisko. Palenisko o wymiarach 8,95m x 6,2m x 3,15m wyposażone jest w trzystopniowy ruszt schodkowy, chłodzonym wodą oraz wymurowane cegłą szamotową, co umożliwia spalanie biomasy o maksymalnej wilgotności względnej do 60%. Powietrze pierwotne zasysane z pomieszczenia kotłowni podgrzewane jest wstępnie w wymienniku „LUVO” w celu podniesienia sprawności energetycznej. Nawiew powietrza pierwotnego odbywa się w trzech strefach pod ruszt. Powietrze wtórne zasysane jest również z wymiennika „LUVO” i wdmuchiwane przez dysze znajdujące się w obmurzu bezpośrednio do paleniska. Do paleniska również wdmuchiwane są w dwóch strefach recyrkulowane spaliny. Umożliwiają one obniżenie temperatury w palenisku, tak aby nie przekroczyła ona 950° C, co wpływa na obniżenie emisji tlenku węgla i tlenku azotu. Utrzymywanie temperatury w palenisku poniżej 1000°C skutkuje tym, że emitowane tlenki azotu powstają tylko z azotu znajdującego się w biomase. Obudowa paleniska posiada izolację powietrzną, która może być wykorzystywana do ogrzania pomieszczeń.

Zainstalowany jest też automatyczny system odpopielania, tzn. ślimaki transportowe odbierające popiół z lei ECO-1, odpylacza multicyklonowego oraz wygarniaczy hydraulicznych paleniska. Transportowany popiół magazynowany jest w kontenerze o poj. 7 m³. Zainstalowano również agregat hydrauliczny obsługujący siłowniki instalacji podawania biomasy wygarniaczami żerdziowymi, poprzeczny transporter biomasy do paleniska, instalację rusztów schodkowych i hydrauliczne wygarniacze popiołu.

Wytwarzane w palenisku spaliny prowadzone są przez kocioł opłomkowy (gdzie oddają część swojej energii), ECO 1 + ECO 2 (gdzie również oddają część energii), multicyklon (gdzie są oczyszczane – odpopielane), LUV0 (gdzie oddają część swojej energii) siła sprężu i wydajności wentylatora wyciągowego do komina.

1.3.2.2. Instalacja oleju termicznego z kotłem opłomkowym oraz ekonomizerami

Na palenisku posadowiony jest kocioł opłomkowy (wysokość 8,6 m, średnica 3,74 m), w obiegu którego znajduje się olej termiczny. Kocioł ten o sprawności ok. 85% odzyskuje częściowo energię ze spalin. Spaliny na wyjściu z kotła mają temperaturę około 360-380°C (maksymalnie 420°C). Energia ta odzyskiwana jest następnie w dwóch ekonomizerach do podgrzewania oleju termicznego. ECO 1 podgrzewa wstępnie powracający olej termiczny, a ECO 2 podgrzewa olej termiczny z obiegu „Split”.

Olej termiczny, pracujący w temperaturze roboczej około 250-310 °C, tłoczony jest pompami przez ekonomizery i kocioł gdzie odbiera ciepło spalinom. Podgrzany olej do temperatury roboczej może w zależności od potrzeb pracować na potrzeby miejskiej sieci ciepłowniczej lub kogeneracji ORC. Z tłoczenia pomp pierwotnych odczepem olej termiczny kierowany jest do ECO-2, z którego wtłaczany jest do rurociągu ssącego pomp pierwotnych i obieg zaczyna się od nowa. Jeżeli pracuje blok ORC, to olej termiczny cyrkuluje na drodze podgrzewacz główny, parownik, pompy, ekonomizer ECO-1, kocioł i wymiennik główny, a następnie parownik i cykl zaczyna się od nowa. Jeżeli układ ORC jest wyłączony z pracy, to olej dostarczany jest na wymiennik woda-olej termiczny obiegu głównego i wymiennik obiegu częściowego pokonując taką drogę jak do „Split”.

Elementem składowym instalacji oleju termicznego są też rurociągi łączące poszczególne elementy instalacji. Instalacja pracuje w układzie otwartym. Elementem tej instalacji jest zbiornik wyrównawczy usytuowany powyżej kotła opłomkowego. W instalacji znajduje się też zbiornik magazynowy o pojemności umożliwiającej magazynowanie całego oleju termicznego z instalacji. Zbiornik ten wyposażony jest w rurociąg z szybko-złączką znajdującą się na zewnątrz budynku do napełniania i opróżniania zbiornika. W celu zabezpieczenia przed utlenianiem w zbiorniku wyrównawczym i magazynowym znajduje się azot. Instalacja wyposażona jest w układ automatycznego uzupełniania azotu ze standardowej butli.

Kocioł opłomkowy i ekonomizery wyposażone są w automatyczne pneumatyczne systemy oczyszczania sprężonym powietrzem. Z tego względu instalacja wyposażona jest w układ sprężonego powietrza składającego się ze sprężarek Kaeser SMT15, zbiornika 5 tys. litrów oraz rurociągów rozprowadzających sprężone powietrze do urządzeń przez niego zasilanych.

1.3.2.3. Blok ORC

Blok ORC składa się z:

- wymienników – głównego oraz „Split”,
- parownika,
- turbiny wraz z generatorem asynchronicznym,
- kondensatora z wbudowanym regeneratorem,
- pompy medium – oleju silnikowego,
- układu pompy próżniowej zabezpieczającego przed wydostaniem się oleju silnikowego i oparów na zewnątrz,
- automatycznego układu smarowania turbiny,
- szaf sterowniczych



Olej silikonowy pracujący jako medium w obiegu ORC po odebraniu ciepła z oleju termicznego w parowniku, wymienniku głównym ORC oraz wymienniku „Split” odparowuje, przegrzewa się do temp. ok. 250°C przekazuje energię ciepła w energię mechaniczną rozprężając się na łopatkach wirnika turbiny. Turbina przekazuje energię mechaniczną do generatora asynchronicznego, który generuje energię elektryczną. Rozprężone pary oleju silikonowego w regeneratorsze podgrzewają wstępnie (przed wymiennikami) skroplony olej silikonowy i dalej w kondensatorsze chłodzone wodą skraplają się. Następnie w postaci płynnej podgrzewają się wstępnie w regeneratorsze, tłoczone są pompą obiegową do parownika, wymiennika głównego ORC i „Split”.

Możliwa do uzyskania temp. wody służącej do chłodzenia to maksymalnie 105°C. W trójfazowym asynchronicznym generatorze wytwarzany jest prąd o napięciu 400V. Proporcje ilości produkowanej energii elektrycznej i energii cieplnej poprzez blok ORC są zależne od temperatury oraz różnicy temperatur pomiędzy temperaturą wejścia i wyjścia wody chłodzącej w kondensatorsze. Czym niższa jest temp. powrotu i mniejsza różnica temperatur – tym proporcje są bardziej optymalne.

I.3.2.4. Układ wodny

Układ wodny w elektrowni służy odebraniu ciepła od:

- kondensatora bloku ORC
- układu chłodzenia rusztu paleniska
- wymienników olej termiczny – woda

i dostarczenia go do sieci cieplnej MPEC Lębork o parametrach roboczych latem 80-65°C oraz zimą 65-90°C. Składa się z układu pomp, rurociągów, czujników i zaworów. W skład układu wodnego wchodzi także stacja uzdatniania – przygotowania wody o parametrach dostosowanych do wymogów dla wody sieciowej. Układ wyposażony jest w dwa liczniki ciepła umożliwiające pomiar wytwarzanej energii.

I.3.2.5. Układ sterowania

Układ sterowania spina wszystkie pracujące w tej instalacji układy i umożliwia ich prawidłową i bezpieczną eksploatację. Generalnie instalacją sterują parametry wody sieciowej, których to dotrzymania wartości zadanych pilnuje układ sterujący poprzez zmianę ilości podawanej biomasy i powietrza pierwotnego. Zmiany te skutkują zmianą ilości gazów spalinyowych, a tym samym zmianą ilości energii przekazywanej olejowi termicznemu przez kocioł opłomkowy i ekonomizery, a także wymiennik LUVO. Zmiana ilości energii w oleju termicznym skutkuje zmianą ilości wytwarzanej energii elektrycznej i cieplnej w bloku ORC. Układ sterowania pracuje płynnie w zakresie 25%-100% wydajności instalacji elektrociepłowni, czyli maksymalnie 7 050 kW.

Parametry robocze są rejestrowane przez zainstalowane na wszystkich częściach instalacji czujniki temperatury, manometry i inne urządzenia pomiarowe dla mediów. Dane te analizowane są i koordynowane w oparciu o program sterujący firmy Polytechnik, realizowany poprzez sterownik Siemens S7-serii 300.

Roczna moc przerobowa instalacji do przetwarzania odpadów wynosi **26 000 ton**.

Łączna **nominalna moc cieplna** wszystkich zainstalowanych kotłów w kotłowni rejonowej KR-1 wynosi **67,088 MW**.

I.4. Gospodarka wodno-ściekowa

I.4.1. Zapotrzebowanie na wodę

Zakład wykorzystuje wodę do:

- celów technologicznych:
 - uzupełnianie ubytków wody w cieci ciepłowniczej,
 - uzupełnianie ubytków wody w urządzeniach mokrego odzūżlania kotłów,
 - regeneracja złoū jonitowych w urządzeniach stacji uzdatniania wody.
- celów socjalno - bytowych:
 - woda pitna,
 - potrzeby sanitarno – higieniczne i porządkowe,
 - pielęgnacja terenów zielonych.

I.4.2. Ilość wykorzystywanej wody

Pobór wody z sieci wodociągowej ok. 6 000 m³/rok.

Woda pobierana jest z wodociągu zarządzanego przez Miejskie Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. w Lęborku na podstawie umowy nr 1065/12 z dn. 17.12.2012 r.

I.4.3. Oczyszczanie i odprowadzanie ścieków

Na terenie kotłowni KR-1 w Lęborku powstają następujące rodzaje ścieków:

- ścieki technologiczne z regeneracji złoū jonitowego w stacji uzdatniania wody,
- o składzie zbliūonym do bytowych,
- wody opadowe i roztopowe.

Zakład posiada oddzielne instalacje kanalizacyjne dla:

- ścieków przemysłowych, będących mieszaniną ścieków technologicznych i bytowych,
- wód opadowych i roztopowych z terenów utwardzonych.

Funkcjonowanie przedmiotowej instalacji prowadzi do wytwarzania ścieków technologicznych w postaci zasolonych wód z regeneracji złoū żwirowego i wymienników jonitowych zainstalowanych w instalacji pomocniczej – stacji uzdatniania wody. Regeneracja wykonywana jest co 7 – 10 dni przy uūyciu chlorku sodu w ilości ok. 2 Mg rocznie. Odprowadzane ścieki charakteryzują się więc podwyūszoną zawartością chlorków i sodu. Zawierają również zanieczyszczenia zatrzymywane w odūelaziaczu i wymiennikach jonitowych, głównie związki Źelaza oraz chlorki wapnia i magnezu oraz wodorowęglany sodu.

Łączna ilość odprowadzanych ścieków okreūlana jest na podstawie pomiaru ilości kupowanej wody prowadzonego za pomocą wodomierza głównego, po odūęciu ilości wody kierowanej na uzupełnianie ubytków w sieci ciepłowniczej monitorowanej za pomocą wodomierza pomocniczego.

Ilość wytwarzanych ścieków bytowych wynosi około **900 m³/rok.**

Średnia łączna ilość odprowadzanych ścieków technologicznych i socjalno - bytowych wynosić będzie **4 700 m³/rok.**

Ścieki technologiczne oraz socjalno - bytowe z urządzeń i przyborów sanitarnych zapleczu socjalnego zakładu odprowadzane są wspólną kanalizacją do miejskiego kolektora ściekowego i kierowane do miejskiej oczyszczalni ścieków.

Istniejący system kanalizacyjny kotłowni rejonowej KR-1 zbiera wody opadowe z terenów utwardzonych zakładu (drogi wewnątrzzakładowe i parkingi oraz place składowe), o łącznej powierzchni 13 315 m² (w tym 8 970 m² placów składowych paliwa i odpadów paleniskowych i placów manewrowych oraz 4 491 m² dróg wewnątrzzakładowych i parkingów).

Wody opadowe odprowadzane są do kolektora głównego o średnicy 400 mm. Pierwotnie kolektor ten odprowadzał wody opadowe jedynie z terenu kotłowni KR-1. Obecnie podłączona została do niego kanalizacja deszczowa odwadniająca tereny utwardzone pobliskich garaży oraz ulic. W związku z powyższym dnia 28.02.2007r. przekazano ww. kolektor w zarząd Gminy Miejskiego Zarządu Gospodarki Komunalnej w Lęborku.

Roczna oszacowana objętość odprowadzanych wód opadowych, przy założeniu średniego opadu rocznego wynoszącego 665 mm, wynosi **6 400 m³**.

Zgodnie z obowiązującymi przepisami wprowadzane do środowiska wody opadowe nie powinny zawierać substancji zanieczyszczających w ilości przekraczającej:

- 100 mg/dm³ zawiesiny ogólnej,
- 15 mg/dm³ węglowodorów ropopochodnych.

I.5. Zapotrzebowanie na energię elektryczną

Dostawcą energii elektrycznej do Kotłowni Rejonowej KR-1 w Lęborku na podstawie umowy jest Zakład Energetyczny w Słupsku S.A. Kotłownia KR-1 zasilana jest ze stacji transformatorowej T-652 o napięciu 0,40 kV. Pomiar zużycia energii elektrycznej prowadzony jest poprzez układ pomiarowo - prądowy zainstalowany w wymienionej stacji transformatorowej z wykorzystaniem przekładników prądowych i napięciowych.

Wielkość wytworzonej energii elektrycznej przez elektrociepłownię kogeneracyjną ORC kształtuje się na poziomie 8210 MWh, a z tego 3080 MWh wykorzystywane będzie na jej własne potrzeby.

Roczne zapotrzebowanie na energię elektryczną instalacji wynosi **4500 MWh**.

I.6. Wydajność instalacji, roczne zużycie surowców, paliw i energii

- ilość wytwarzanej energii cieplnej – 686 000 GJ/rok,
- ilość wytwarzanej energii elektrycznej – 8210 MWh/rok
- zużycie węgla kamiennego – 23 000 Mg/rok,
- zużycie biomasy – 26 000 ton/rok
- zużycie wody – 6 000 m³/rok,
- zużycie energii elektrycznej – 4 500 MWh/rok”.

2. Punkt III ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

**„III. DOZWOLONE ŹRÓDŁA EMISJI DO ŚRODOWISKA SUBSTANCJI
LUB ENERGII ORAZ WIELKOŚĆ DOPUSZCZALNEJ EMISJI**

III.1. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza

III.1.1. Źródła emisji do powietrza, parametry emitorów

- źródła emisji (typ i ilość kotłów):

- a) 3 kotły WR5-022 wodne, rusztowe, przepływowe o wymuszonej cyrkulacji, oznaczone jako nr 1, nr 2 i nr 3
- b) 1 kocioł WR5-010 wodny, rusztowy, ze ścianami szczelnymi, oznaczony jako nr 4
- c) 2 kotły WR10-012 wodne, rusztowe, z dodatkowym ekranowaniem komory paleniskowej i zabudową podgrzewacza w czopuchu kotłów, oznaczone jako nr 5 i nr 6
- d) 1 kocioł typu Polytechnik VRF termolejowy opłomkowy, oznaczony jako nr 7

- rok oddania do użytkowania kotłów:

- a) kotły WR5-022 nr 1, nr 2 i nr 3: 1977
- b) kocioł WR5-010 nr 4: 1982
- c) kotły WR10-012 nr 5 i nr 6: 1993
- d) kocioł typu Polytechnik VRF nr 7: 2015

- moc znamionowa pojedynczego kotła:

- a) kotły WR5-022 nr 1, nr 2 i nr 3: 5,82 MW
- b) kocioł WR5-010 nr 4: 8 MW
- c) kotły WR10-012 nr 5 i nr 6: 11,64 MW
- d) kocioł typu Polytechnik VRF nr 7: 5,68 MW

- sprawność cieplna pojedynczego kotła:

- a) kotły WR5-022 nr 1, nr 2 i nr 3: 75 %
- b) kocioł WR5-010 nr 4: 85 %
- c) kotły WR10-012 nr 5 i nr 6: 84 %
- d) kocioł typu Polytechnik VRF nr 7: 85%

- nominalna moc cieplna pojedynczego kotła wprowadzana w paliwie

- a) kotły WR5-022 nr 1, nr 2 i nr 3: 7,76 MW
- b) kocioł WR5-010 nr 4: 9,412 MW
- c) kotły WR10-012 nr 5 i nr 6: 13,857 MW
- d) kocioł typu Polytechnik VRF nr 7: 6,682 MW

- rodzaj i typ rusztu pojedynczego kotła:

- a) kotły WR5-022 nr 1, nr 2 i nr 3: mechaniczny, typu Rts1845,
- b) kocioł WR5-010 nr 4: mechaniczny, typu RTWC-2,1x4,75,
- c) kotły WR10-012 nr 5 i nr 6: mechaniczny, typu Rtw2560,
- d) kocioł typu Polytechnik VRF nr 7: mechaniczny, typu schodkowy

- urządzenia ochrony środowiska:

- a) kotły WR5-022 nr 1, nr 2: dwustopniowy system odpylania w postaci baterii czterech cyklonów odpylacza przelotowego o sprawności odpylania do 78 %
- b) kocioł WR5-022 nr 3: dwustopniowy system odpylania w postaci multicyklonu przelotowego i baterii cyklonów z filtrem tkaninowym o sprawności odpylania do 98%
- c) WR5-010 nr 4: dwustopniowy system odpylania w postaci multicyklonu przelotowego i baterii cyklonów o sprawności odpylania do 98 %
- d) kotły WR10-012 nr 5 i nr 6: dwustopniowy system odpylania w postaci multicyklonu przelotowego i baterii cyklonów o sprawności odpylania do 98 %
- e) kocioł typu Polytechnik VRF nr 7: dwustopniowy system odpylania w postaci multicyklonu i elektrofiltra o sprawności odpylania do 98%

- czas pracy:

- a) kocioł WR5-022 nr 1:
sezon grzewczy: 30 dni, 7 dni/tydzień, do 24 h/d, do 720 h/a
- b) kocioł WR5-022 nr 2:
sezon grzewczy: 30 dni, 7 dni/tydzień, do 24 h/d, do 720 h/a
- c) kocioł WR5-022 nr 3:
sezon grzewczy: 30 dni, 7 dni/tydzień, do 24 h/d, do 720 h/a
- d) kocioł WR5-010 nr 4:
sezon letni: 90 dni, 7 dni/tydzień, do 24 h/d, do 2160 h/a
sezon grzewczy: 150 dni, 7 dni/tydzień, do 24 h/d, do 3600 h/a
- e) kocioł WR10-012 nr 5:
sezon grzewczy: 150 dni, 7 dni/tydzień, do 24 h/d, do 3600 h/a
- f) kocioł WR10-012 nr 6:
sezon letni: 65 dni, 7 dni/tydzień, do 24 h/d, do 1560 h/a
sezon grzewczy: 210 dni, 7 dni/tydzień, do 24 h/d, do 5040 h/a
- g) kocioł typu Polytechnik VRF nr 7
sezon letni: 140 dni, 7 dni/tydzień, do 24 h/d, do 3360 h/a
sezon grzewczy: 195 dni, 7 dni/tydzień, do 24 h/d, do 4680 h/a

- opał stosowany:

- a) 3 kotły typu WR5-022, 1 kocioł typu WR5-010 i 2 kotły typu WR10-012: węgiel kamienny (miał węglowy) o parametrach nie gorszych niż:
wartość opałowa: 18 MJ/kg
zawartość siarki: 0,9%
zawartość popiołu: 25%
- b) kocioł typu Polytechnik VRF: biomasa o parametrach nie gorszych niż:
wartość opałowa: 5 MJ/kg
zawartość popiołu: 5 %
zawartość siarki: 0,1 %

- zużycie opału:

- a) kocioł WR5-022 nr 1:
sezon grzewczy: 900 Mg/a
- b) kocioł WR5-022 nr 2:
sezon grzewczy: 900 Mg/a
- c) kocioł WR5-022 nr 3:
sezon grzewczy: 900 Mg/a
- d) kocioł WR5-010 nr 4:

sezon letni: 2000 Mg/a
 sezon grzewczy: 3500 Mg/a
 e) kocioł WR10-012 nr 5:
 sezon grzewczy: 5500 Mg/a
 f) kocioł WR10-012 nr 6:
 sezon letni: 1600 Mg/a
 sezon grzewczy: 8000 Mg/a
 g) kocioł typu Polytechnik VRF:
 sezon letni: 10800 Mg/a
 sezon grzewczy 15200 Mg/a

W części instalacji opalanej węglem kamiennym spaliny z poszczególnych kotłów kierowane są kanałami spalin do wspólnych dla kotłów nr 1 i nr 2, kotłów nr 3 i nr 4 oraz kotłów nr 5 i nr 6 kolektorów, którymi odprowadzane są do wspólnego dla tej części instalacji komina. Osobny komin posiada elektrociepłownia kogeneracyjna ORC opalana biomasą.

PARAMETRY EMITORA nr 1 (E1)

Emitor otwarty, ceramiczny

wysokość emitora - 55,0 m
 średnica wew. wylotu emitora - 1,1 m
 temperatura gazów - do 170 °C = 443 K
 prędkość wylotowa gazów - 57,62 m/s
 ilość podłączonych stanowisk - kotły: nr 1, nr 2, nr 3, nr 4, nr 5 i nr 6

PARAMETRY EMITORA nr 2 (E2)

Emitor stalowy, otwarty

Wysokość emitora - 17,00 m
 Średnica wew. wylotu emitora - 0,9 m
 Temperatura gazów - do 112°C = 385 K
 Prędkość gazów wylotowych - 11,06 m/s
 Ilość podłączonych stanowisk - kocioł nr 7

III.1.2. Dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza

- praca pojedynczego typu kotła WR5-010 nar 4 (emitor E1)

Nazwa substancji	Standardy emisyjne w mg/m ³ przy zawartości tlenu 6% w gazach odlotowych
Ditlenek azotu	400
Ditlenek siarki	1500
Pył	100

- praca pojedynczego typu kotła WR10-012 nr 6 (emitor E1)

Nazwa substancji	Standardy emisyjne w mg/m ³ przy zawartości tlenu 6% w gazach odlotowych
Ditlenek azotu	400
Ditlenek siarki	1300
Pył	100

- równoczesna praca dwóch typów kotłów WR5-010 nr 4 + typu WR10-012 nr 6 (emitor E1)

Nazwa substancji	Standardy emisyjne w mg/m ³ przy zawartości tlenu 6% w gazach odlotowych
Ditlenek azotu	400
Ditlenek siarki	1500
Pył	100

- równoczesna praca dwóch kotłów typu WR10-012 nr 5 + typu WR10-012 nr 6 (emitor E1)

Nazwa substancji	Standardy emisyjne w mg/m ³ przy zawartości tlenu 6% w gazach odlotowych
Ditlenek azotu	400
Ditlenek siarki	1300
Pył	100

- równoczesna praca trzech kotłów typu WR5-010 nr 4 + typu WR10-012 nr 5 + typu WR10-012 nr 6 (emitor E1)

Nazwa substancji	Standardy emisyjne w mg/m ³ przy zawartości tlenu 6% w gazach odlotowych
Ditlenek azotu	400
Ditlenek siarki	1500
Pył	100

- równoczesna praca sześciu kotłów typu WR5-022 nr 1 + typu WR5-022 nr 2 + typu WR5-022 nr 3 + typu WR5-010 nr 4 + typu WR10-012 nr 5 + typu WR10-012 nr 6 (emitor E1)

Nazwa substancji	Standardy emisyjne w mg/m ³ przy zawartości tlenu 6% w gazach odlotowych
Ditlenek azotu	400
Ditlenek siarki	1500
Pył	100

- praca kotła typu Polytechnik VRF nr 7 (emitor E2)

Nazwa substancji	Standardy emisyjne w mg/m ³ przy zawartości tlenu 6% w gazach odlotowych
Ditlenek azotu	400
Ditlenek siarki	400
Pył	100

III.1.3. Roczna wielkość emisji gazów i pyłów dla całego zakładu

Numer emitora	Substancja	Emisja roczna (Mg/rok)
E1 i E2	Ditlenek azotu (CAS: 10102-44-0)	99,700000
	Ditlenek siarki (CAS: 7446-09-5)	353,200000
	Pył zawieszony PM2,5 (CAS: -)	5,156500

	Pył zawieszony PM10 (CAS: -)	5,156500
	Pył ogółem (CAS: -)	34,376690
	Tlenek węgla (CAS: 630-08-0)	493,000000

III.2. Wytwarzanie odpadów i sposoby postępowania z wytworzonymi odpadami

III.2.1. Wytwarzanie odpadów

III.2.1.1. Rodzaje i ilości odpadów innych niż niebezpieczne dopuszczonych do wytworzenia w ciągu roku

Rodzaj odpadu z uwzględnieniem ich podstawowego składu chemicznego i właściwości	Kod odpadu	Ilość [Mg/rok]	Źródła wytwarzania odpadów
Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04) Skład: ciała stałe w postaci popiołów, zawierają części mineralne w postaci spieków lub pyłów. W ich skład wchodzi głównie: tlenki wapnia, magnezu, sodu, potasu i fosforu.	10 01 01	400	Powstają głównie w palenisku spalania biomasy kotła termoolejowego opłomkowego.
Popioły lotne z węgla Skład: ciała stałe w postaci pyłów, zawierają niedopalone części mineralne paliwa o drobnej granulacji	10 01 02	700	Oczyszczanie spalin w urządzeniach ochronnych (cyklony, odpylacze, multicyklon z kotłów opalanych węglem kamiennym).
Popioły lotne z torfu i drewna nie poddanego obróbce chemicznej Skład: ciała stałe w postaci pyłów; zawierają niedopalone części mineralne paliwa o drobnej granulacji	10 01 03	50	Oczyszczanie spalin w urządzeniach ochronnych (multicyklon i elektrofiltr z kotła opalanego biomasą).
Mieszanek popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych Skład: odpad stanowią ciała stałe w postaci żużli i popiołów zawierające prawie wyłącznie części mineralne w postaci spieków lub pyłów o różnej granulacji. W skład wchodzi: krzemionka oraz tlenki metali – głównie wapnia, glinu, żelaza, manganu, magnezu	10 01 80	4 200	Proces mokrego odżużlania kotłów opalanych węglem kamiennym.
Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02 Skład: włókna naturalne i chemiczne nie zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	15 02 03	0,2	Ciała stałe: zużyta odzież ochronna pracowników kotłowni, szmaty i ściściwa tkaninowe i celulozowe.

Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15 Skład: odpady są różnorodne pod względem składu materiałowego i fizyko-chemicznego. W skład wchodzi: plastik, metale, tworzywa sztuczne i inne.	16 02 16	0,5	Odpad stanowią ciała stałe: zużyte części składowe maszyn i urządzeń nie zawierające elementów i substancji niebezpiecznych, w tym okresowo wymieniane zużyte części taśmociągów i pasów transmisyjnych ze zbrojonej gumy z elementami stalowymi.
Bateria alkaiczne (z wyłączeniem 16 06 03) Skład: głównie elektrolit zasadowy (roztwór alkaiczny) i obudowa z tworzywa sztucznego oraz drobne elementy ze stali	16 06 04	0,005	Zużyte baterie alkaiczne nie zawierające rtęci z latarek i przenośnych przyrządów pomiarowych.
Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03 Skład: odpady pianki poliuretanowej, wełny mineralnej i styropianu.	17 06 04	5,0	Zużyte materiały izolacyjne rurociągów sieci ciepłowniczej w obrębie terenu kotłowni i izolacje elementów instalacji.
Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne Skład: Kopolimery styrenowe dwuwinylobenzenowe o strukturze żelowej	19 09 05	5,0	Zużyte żywice jonowymienne z wymienników jonitowych stacji uzdatniania wody.

III.2.1.2. Rodzaje i ilości odpadów niebezpiecznych dopuszczonych do wytworzenia w ciągu roku

Rodzaj odpadu z uwzględnieniem ich podstawowego składu chemicznego i właściwości	Kod odpadu	Ilość [Mg/rok]	Źródła wytwarzania odpadów
Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ściereki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB) Skład: włókna naturalne i chemiczne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	15 02 02*	0,1	Bieżąca obsługa i konserwacja urządzeń wchodzących w skład instalacji. Odpad stanowią ciała stałe: głównie zaolejone szmaty i czystościwo tkaninowe i celulozowe.
Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 Skład: podstawowym zanieczyszczeniem odpadu jest rtęć. Rtęć jest jedynym metalicznym pierwiastkiem występującym w stanie ciekłym w temp. normalnej 298 K. Posiada wysoką gęstość – 13,55 g/dm³.	16 02 13*	0,1	Zużyty sprzęt elektrotechniczny i elektroniczny zawierający elementy niebezpieczne (np. monitory komputerowe, elementy komputerów i urządzeń peryferyjnych, niektóre urządzenia kontrolno-pomiarowe, wyświetlacze itp.) oraz niesprawne lampy fluorescencyjne z punktów oświetlenia wewnętrznego pomieszczeń zakładu.

Baterie i akumulatory ołowiowe			
Skład: płyty ołowiowe (zasiarczone i często zanieczyszczone produktami korozji), elektrolit kwasowy (roztwór kwasu siarkowego), obudowa z tworzywa sztucznego oraz drobne elementy ze stali.	16 06 01*	0,1	Wymiana zużytych akumulatorów ołowiowych, używanych jako awaryjne źródła zasilania w kotłowni.

III.2.1.3. Sposoby postępowania z wytworzonymi odpadami innymi niż niebezpieczne

Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Opis sposobu gospodarowania odpadami
Żużel, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	10 01 01	Odpady gromadzone są luzem czasowo na uszczelnionym i skanalizowanym placu składowym odpadów paleniskowych. W razie niekorzystnych warunków pogodowych (np. silny wiatr) zabezpieczane przed pyleniem są plandeką z tworzywa sztucznego. Następnie po zebraniu odpowiedniej ilości wysyłkowej odpady będą przekazywane do unieszkodliwiania podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami oraz jednostkom organizacyjnym nie będącymi przedsiębiorcami (urzędy miast i gmin) a także osobom fizycznym.
Popioły lotne z węgla	10 01 02	Odpady gromadzone będą w szczelnych i zamkniętych workach z tworzywa sztucznego i magazynowane czasowo na uszczelnionym i skanalizowanym placu składowym odpadów paleniskowych. Następnie po zebraniu odpowiedniej ilości wysyłkowej odpady będą przekazywane do unieszkodliwiania podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.
Popioły lotne z torfu i drewna niepodanego obróbce chemicznej	10 01 03	Odpady gromadzone są w metalowym pojemniku o pojemności 1 m ³ . Po napełnieniu pojemnika, popioły przesypane są do metalowego kontenera o pojemności 38m ³ i magazynowane czasowo na uszczelnionym i skanalizowanym placu składowym odpadów paleniskowych. Następnie po zebraniu odpowiedniej ilości wysyłkowej odpady będą przekazywane do unieszkodliwiania podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.
Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	10 01 80	Odpady gromadzone będą luzem czasowo na uszczelnionym i skanalizowanym placu składowym odpadów paleniskowych. Następnie po zebraniu odpowiedniej ilości wysyłkowej odpady będą przekazywane do odzysku podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami oraz jednostkom organizacyjnym nie będącymi przedsiębiorcami (urzędy miast i gmin) a także osobom fizycznym.
Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ściereki) i ubrania ochronne	15 02 03	Odpady gromadzone będą w oznakowanym pojemniku i magazynowane czasowo w pomieszczeniu magazynu technicznego na terenie kotłowni. Następnie po zebraniu odpowiedniej ilości wysyłkowej odpady będą

inne niż wymienione w 15 02 02		przekazywane do unieszkodliwiania podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.
Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	16 02 16	Odpady gromadzone będą w oznakowanym pojemniku lub luzem i czasowo magazynowane w pomieszczeniu magazynu technicznego na terenie kotłowni. Pomieszczenie magazynu technicznego jest miejscem wyposażonym w zadaszenie zapobiegające oddziaływaniu czynników atmosferycznych, o utwardzonym podłożu, zabezpieczonym w sposób uniemożliwiający dostęp osobom postronnym. Następnie po zebraniu odpowiedniej ilości wysyłkowej odpady będą przekazywane do odzysku lub unieszkodliwiania podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.
Bateria alkaiczne (z wyłączeniem 16 06 03)	16 06 04	Odpady gromadzone będą w oznakowanym pojemniku nieprzewodzącym prądu, odpornym na działanie substancji zawartych w bateriach lub akumulatorach oraz działanie warunków atmosferycznych i magazynowane czasowo w pomieszczeniu magazynu technicznego na terenie kotłowni. Następnie po zebraniu odpowiedniej ilości wysyłkowej odpady będą przekazywane do unieszkodliwiania podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.
Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	17 06 04	Odpady gromadzone będą w pobliżu miejsc wykonywania prac w kontenerach lub workach. Następnie po zebraniu odpowiedniej ilości wysyłkowej odpady będą przekazywane do unieszkodliwiania podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.
Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	19 09 05	Nie przewiduje się czasowego magazynowania odpadów. Odpady będą usuwane bezpośrednio po wymianie przez firmy zewnętrzne i przekazywane w celu unieszkodliwiania podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.

III.2.1.4 Sposoby postępowania z wytworzonymi odpadami niebezpiecznymi

Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Opis sposobu gospodarowania odpadami
Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	15 02 02*	Odpady gromadzone będą w szczelnym, oznakowanym pojemniku i magazynowane czasowo w pomieszczeniu magazynu technicznego na terenie kotłowni. Następnie po zebraniu odpowiedniej ilości wysyłkowej odpady będą przekazywane do unieszkodliwiania podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.
Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	16 02 13*	Odpady gromadzone będą w oznakowanym pojemniku i magazynowane czasowo w pomieszczeniu magazynu technicznego na terenie kotłowni. Następnie po zebraniu odpowiedniej ilości wysyłkowej odpady będą przekazywane do unieszkodliwiania podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.

Baterie i akumulatory ołowiowe	16 06 01*	Odpady gromadzone będą w oznakowanym pojemniku nieprzewodzącym prądu, odpornym na działanie substancji zawartych w bateriach lub akumulatorach oraz działanie warunków atmosferycznych i magazynowane czasowo w pomieszczeniu akumulatorowni na terenie kotłowni. Następnie po zebraniu odpowiedniej ilości wysyłkowej odpady będą przekazywane do unieszkodliwiania podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.
--------------------------------	-----------	---

III.2.2 Przetwarzanie odpadów

III.2.2.1. Miejsce i dopuszczona metoda przetwarzania odpadów, ze wskazaniem procesu przetwarzania, zgodnie z załącznikiem nr 1 ustawy o odpadach

Odpady przetwarzane są w elektrociepłowni kogeneracyjnej zlokalizowanej w Lęborku przy ul. I Armii Wojska Polskiego 24a (kocioł typu Polytechnik VRF termoolejowy opłomkowy).

Przetwarzanie odbywa się zgodnie z procesem odzysku według załącznika nr 1 ustawy o odpadach oznaczonego jako R1 – wykorzystanie głównie jako paliwa lub innego środka wytwarzania energii. Opis technologiczny instalacji zamieszczony jest w punkcie I.3.2. Elektrociepłownia kogeneracyjna ORC opalana biomasą.

Roczna moc przerobowa 26 000 ton pozwala na zgodne z obowiązującymi przepisami wykorzystanie odpadów (biomasy jako paliwa).

III.2.2.2. Rodzaje i masa odpadów dopuszczonych do przetwarzania

Kod odpadu	Rodzaj odpadów przewidzianych do przetwarzania	Masa odpadu (tony/rok)
02 01 03	Odpadowa masa roślinna	1 000
02 01 07	Odpady z gospodarki leśnej	2 000
03 01 01	Odpady kory i korka	500
03 01 05	Trociny, wióry, ścinki, drewno, płyta wiórowa i fornir inne niż wymienione w 03 01 04	20 500
17 02 01	Drewno	500
19 12 07	Drewno inne niż wymienione w 19 12 06	500
19 12 10	Odpady palne (paliwo alternatywne)	500
20 01 38	Drewno inne niż wymienione w 20 01 37	500

III.2.2.3. Miejsca i sposób magazynowania odpadów dopuszczonych do przetwarzania

Kod odpadu	Rodzaj odpadów przewidzianych do przetwarzania	Miejsce i sposób magazynowania odpadów
02 01 03	Odpadowa masa roślinna	Selektywnie luzem na utwardzonym i ogrodzonym placu

02 01 07	Odpady z gospodarki leśnej	Selektywnie luzem na utwardzonym i ogrodzonym placu
03 01 01	Odpady kory i korka	Selektywnie luzem na utwardzonym i ogrodzonym placu lub wiata magazynowa lub bufor paliwa w hali budynku
03 01 05	Trociny, wióry, ścinki, drewno, płyta wiórowa i fornit inne niż wymienione w 03 01 04	Selektywnie luzem na utwardzonym i ogrodzonym placu lub wiata magazynowa lub bufor paliwa w hali budynku
17 02 01	Drewno	Selektywnie luzem na utwardzonym i ogrodzonym placu lub wiata magazynowa lub bufor paliwa w hali budynku
19 12 07	Drewno inne niż wymienione w 19 12 06	Selektywnie luzem na utwardzonym i ogrodzonym placu lub wiata magazynowa lub bufor paliwa w hali budynku
19 12 10	Odpady palne (paliwo alternatywne)	Selektywnie luzem na utwardzonym i ogrodzonym placu lub wiata magazynowa lub bufor paliwa w hali budynku
20 01 38	Drewno inne niż wymienione w 20 01 37	Selektywnie luzem na utwardzonym i ogrodzonym placu lub wiata magazynowa lub bufor paliwa w hali budynku

III.2.3.1. Rodzaje i masa odpadów powstająca w wyniku przetwarzania

Rodzaj odpadu z uwzględnieniem ich podstawowego składu chemicznego i właściwości	Kod odpadu	Ilość [Mg/rok]	Źródła wytwarzania odpadów
Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04) Skład: ciała stałe w postaci popiołów, zawierają części mineralne w postaci spieków lub pyłów. W ich skład wchodzi głównie: tlenki wapnia, magnezu, sodu, potasu i fosforu.	10 01 01	500	Powstają głównie w palenisku spalania biomasy kotła termoolejowego opłomkowego.
Popioły lotne z torfu i drewna nie poddanego obróbce chemicznej Skład: ciała stałe w postaci pyłów; zawierają niedopalone części mineralne paliwa o drobnej granulacji	10 01 03	60	Oczyszczanie spalin w urządzeniach ochronnych (multicyklon i elektrofiltr z kotła opalanego biomasą).

III.2.3.2. Miejsca i sposób magazynowania odpadów powstających w wyniku przetwarzania

Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Opis sposobu gospodarowania odpadami
Żużel, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	10 01 01	Odpady gromadzone są luzem czasowo na uszczelnionym i skanalizowanym placu składowym odpadów paleniskowych. W razie niekorzystnych warunków pogodowych (np. silny wiatr) zabezpieczane przed pyleniem są plandeką z tworzywa sztucznego. Następnie po zebraniu odpowiedniej ilości wysyłkowej odpady będą przekazywane do unieszkodliwiania podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami oraz jednostkom organizacyjnym nie będącymi przedsiębiorcami (urzędy miast i gmin) a także osobom fizycznym.
Popioły lotne z torfu i drewna niepoddanego obróbce chemicznej	10 01 03	Odpady gromadzone są w metalowym pojemniku (o pojemności 1 m ³). Po napełnieniu pojemnika, popioły przesypywane są do metalowego kontenera (o pojemności 38m ³) i magazynowane czasowo na uszczelnionym i skanalizowanym placu składowym odpadów paleniskowych. Następnie po zebraniu odpowiedniej ilości wysyłkowej odpady będą przekazywane do unieszkodliwiania podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.

III.3. Ilość pobieranej wody

Ilość pobieranej wody na potrzeby instalacji IPPC wynosi **6 000m³/rok**.

III.3.1. Ilość i skład ścieków przemysłowych odprowadzanych do kanalizacji miejskiej

Ilość i skład ścieków odbieranych przez Miejskie Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. w Łęborku, odbywa się zgodnie z umową nr 1065/2012 z dnia 17.12.2012r.

L.p.	Wskaźnik zanieczyszczenia	Jednostka	Dopuszczalne stężenie
1	Temperatura	°C	35
2	Odczyn	pH	6,5-9,0
3	Zawiesina łatwoopadająca	cm ³ /dm ³	50
4	Zawiesina ogólna	mg/dm ³	330
5	Substancje rozpuszczone	mg/dm ³	2 000
6	ChZT Cr	mgO ₂ /dm ³	900
7	ChZT Mn	mgO ₂ /dm ³	300
8	BZT ₅	mgO ₂ /dm ³	500
9	Azot amonowy	mgN-NH ₄ /dm ³	30
10	Azot ogólny	mgN/dm ³	50
11	Fosfor ogólny	mgP/dm ³	10
12	Siarczany	mgSO ₄ /dm ³	500
13	Chlorki	mgCl/dm ³	1 000
14	Cyjanki wolne	mg/dm ³	0,1
15	Fenole lotne	mg/dm ³	0,5
16	Chlor wolny	mgCl ₂ /dm ³	1
17	Ekstrakt naftowy	mg/dm ³	50

18	Substancje ropopochodne	mg/dm ³	15
----	-------------------------	--------------------	----

III.3.2. Odprowadzanie wód opadowych i roztopowych

Skład i ilość odprowadzanych ścieków

L.p.	Parametr	Jednostka	Skład i stan wód opadowych i roztopowych
1	zawiesina ogólna	mg/dm ³	100
2	węglowodory ropopochodne	mg/dm ³	15
3	ilość ścieków	m ³ /rok	6 400

III.4. Emisja hałasu do środowiska

Najbliższe tereny akustycznie chronione występują w kierunku północny-wchód i północny-zachód od granicy terenów należących do kotłowni rejonowej KR1. Obiektami chronionymi akustycznie są: pojedyncza zabudowa wielorodzinna położona przy ul. Wojska Polskiego 25 w odległości około 60m na północny-wchód od granicy terenu kotłowni, oraz osiedle domów wielorodzinnych usytuowane za ul. Traugutta, w odległości ponad 200m na północ od granicy terenu kotłowni. Na terenach tej zabudowy, dopuszczalny poziom hałasu wyrażony równoważnym poziomem dźwięku A wynosi zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dn. 14.06.2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku:

$L_{Aeq,T=8h} = 55\text{dB}$ dla kolejnych 8 godzin pory dnia

$L_{Aeq,T=1h} = 45\text{dB}$ dla jednej najmniej korzystnej godziny nocy.

Nie wyznacza się dopuszczalnych poziomów hałasu na granicy obiektów przemysłowych, jeśli nie graniczą one bezpośrednio z obszarami akustycznie chronionymi, co oznacza, że na granicy kotłowni KR1 z terenami PKP, ulicą I Armii Wojska Polskiego oraz Zakładem Przerobu Drewna, który przylega bezpośrednio do północnej granicy kotłowni, nie normuje się hałasu instalacyjnego.

Ocena stanu akustycznego wokół instalacji kotłowni rejonowej KR1 przeprowadzona metodą pomiarów bezpośrednich oraz metodą obliczeniową pokazuje, że nie ma konieczności ograniczenia emisji hałasu z terenu zakładu.

Dopuszczalne jest eksploatowanie na terenie kotłowni rejonowej KR1 w Lęborku, instalacji i urządzeń emitujących hałas do środowiska takich jak m.in.: wentylatory kotłów, kotły WR-5 (w hali nr 1) i kotły WR-10 (w hali nr 2), kocioł nr 7 (w hali elektrociepłowni) maszyny i urządzenia znajdujące się w pomieszczeniach nawęglania oraz pomieszczeniach odzужlania, rębaki biomasy – pracujące 24 godziny na dobę oraz maszyny i urządzenia pracujące na placach składowych w porze dziennej (tj. w godzinach od 6⁰⁰ do 22⁰⁰), w zakresie niezbędnym dla prowadzenia działalności pod następującymi warunkami:

- emisja hałasu z instalacji i urządzeń zakładu nie może powodować przekraczania dopuszczalnych poziomów hałasu, wyrażonych równoważnym poziomem dźwięku A, tj.:

$L_{Aeq D} = 55\text{dB (A)}$ – dla pory dnia (przedział czasu odniesienia równy 8 najmniej korzystnym godzinom dnia – od 6⁰⁰ do 22⁰⁰);

$L_{Aeq D} = 45\text{dB (A)}$ – dla pory nocy (przedział czasu odniesienia równy 1 najmniej korzystnej godzinie nocy – od 22⁰⁰ do 6⁰⁰);

na sąsiednich terenach, podlegających ochronie akustycznej, tj. terenów zabudowy mieszkaniowej w rejonie ulic przy ul. Wojska Polskiego oraz ul. Traugutta w Lęborku.

III.4.1. Rodzaj i dobowy rozkład czasu pracy źródeł hałasu

Opis źródła hałasu	Czas pracy źródła w porze dziennej w ciągu 8 najmniej korzystnych kolejnych godzin dnia [min.]	Charakter emitowanego hałasu
hala kotłów nr 1	480	ustalony, ciągły
hala kotłów nr 2	480	ustalony, ciągły
hala elektrociepłowni	480	ustalony, ciągły
sprężarkownia	480	ustalony, ciągły
hala odzūżlania	480	ustalony, ciągły
pompownia	480	ustalony, ciągły
wentylatory wyciągu spalin kotła WR-10	480	ustalony, ciągły
wentylatory wyciągu spalin kotła WR-5	480	ustalony, ciągły
napęd przenośnika taśmowego żużla	480	ustalony, okresowy
napęd przenośnika nawęglania kotłów WR-5	480	ustalony, okresowy
napęd przenośnika nawęglania kotłów WR-10	480	ustalony, okresowy
Rębaki biomasy typu EB500 SKORPION	480	ustalony, okresowy
samochody ciężarowe o ładowności do 30 t	120	ustalony, okresowy
ładowarka	360	nieustalony
spychacz	360	nieustalony

III.5. Oddziaływanie transgraniczne na środowisko

Z uwagi na dość znaczne oddalenie przedmiotowej instalacji od najbliższej granicy, tj. około 29 km od wybrzeża Morza Bałtyckiego i dodatkowo następne około 39 km od granic morza terytorialnego Polski, nie przewiduje się ryzyka wystąpienia transgranicznych oddziaływań instalacji objętej pozwoleniem zintegrowanym na środowisko. Oddziaływanie zakładu na środowisko będzie ograniczało się do jego najbliższego otoczenia.”

3. Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.

I.Z.


UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 22.10.2016 r. (data wpływu 23.10.2017r.) Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Łęborku przy ul. Pionierów 11, wystąpiło o zmianę ostatecznej decyzji Starosty Łębskiego znak OŚ-7645-Z/1/2007 Nr OS-1/2007 z dnia 18.10.2007 r., zmienionej decyzją znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 18.11.2014 r., decyzją znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 28.10.2015 r. oraz decyzją znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 22.04.2016r. – pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy większej niż 50 MW – Kotłowni Rejonowej KR-1 zlokalizowanej w Łęborku przy ul. Traugutta i ul. Wojska Polskiego 24a na działkach o nr 124/12, 127/1, 127/2, 127/3, 128/4, 129/1, 129/2, 130 obr. 7 gm. Łębork. Do wniosku dołączono dokumentację niezbędną do wydania rzeczzonego pozwolenia sporządzoną przez Pana Krzysztofa Jakusz.

Przedmiotowa instalacja wyposażona jest w źródła energii o łącznej nominalnej mocy wynoszącej 67,088 MW, czyli więcej niż 50 MW. W związku z tym zaliczana jest do instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, zgodnie z punktem 1 podpunkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości i zgodnie z art. 201 ust. 1 ich prowadzenie wymaga pozwolenia zintegrowanego.

Zmiana aktualnie obowiązującego pozwolenia wynika z konieczności dostosowania pozwolenia do aktualnego stanu faktycznego instalacji. Zakres wnioskowanych zmian dotyczył: parametrów emitorów E1 i E2; rocznej mocy przerobowej instalacji do przetwarzania odpadów; zużycia biomasy; parametrów stosowanego opału; zużycia opału w kotle typu Polytechnik VRF; rocznej wielkości emisji gazów i pyłów dla całego zakładu; masy odpadów dopuszczonych do przetwarzania oraz masy odpadów powstających w wyniku przetwarzania. Zmiany w pozwoleniu zintegrowanym, o które wniósł wnioskodawca z uwagi na ich zakres uznano za nieistotne.

W związku z tym, że ww. zmiana nie jest traktowana jako zmiana istotna pozwolenia zintegrowanego, zgodnie z art. 210 ust. 3a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska nie została pobrana opłata rejestracyjna.

Wobec faktu, że Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Łęborku działa w granicach administracyjnych Powiatu Łębskiego, Starosta Łębski jest organem właściwym miejscowo i rzeczowo w sprawie wydania niniejszej decyzji.

Zawiadomieniem znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 30.10.2017r. Starosta Łębski powiadomił strony o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy większej niż 50 MW – Kotłowni Rejonowej KR-1 w Łęborku na wniosek Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Łęborku oraz poinformowano o możliwości zapoznania się z dokumentacją zebraną w sprawie oraz wniesienia ewentualnych uwag i wniosków w terminie 14 dni od daty odebrania ww. zawiadomienia. W przedmiotowej sprawie strony nie wniosły żadnych uwag i wniosków.

Starosta Łębski przekazał zapis wniosku w postaci elektronicznej, do Ministerstwa Środowiska, zgodnie z art. 209 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2017r. poz. 519 ze zm.).

Pismem znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 21.11.2017r. Starosta Łębski zgodnie z art. 36 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego zawiadomił strony o przedłużeniu postępowania w sprawie wydania ww. pozwolenia z uwagi na skomplikowany charakter, wskazując nowy termin rozpatrzenia wniosku.

Zgodnie z art. 214 ust. 5 ustawy Prawo ochrony środowiska decyzja o zmianie pozwolenia zintegrowanego określa wymagania, o których mowa w art. 188 i art. 211 ww. ustawy, mające związek z planowanymi zmianami.

Decyzja jest ostateczna
i podlega wykonaniu
z dniem 20.12.2017r.

Z up. STAROSTY

Violetta Kurkiewicz-Zajackowska
Naczelnik Wydziału Ochrony Środowiska

Pouczenie:

Od decyzji przysługuje prawo wniesienia odwołania pośrednictwem organu, który wydał decyzję, tj. do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Słupsku za pośrednictwem organu, który wydał decyzję, tj. Starosty Lęborskiego w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję, tj. Starosty Lęborskiego.

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.

Oświadczenie o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania może być złożone dopiero po wydaniu decyzji.

Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania.

Zrzeczenie się prawa do wniesienia odwołania ma taki skutek, że decyzji nie można zaskarżyć do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego.

Na podstawie załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2016r., poz. 1827) – wykaz przedmiotów opłaty skarbowej, stawki tej opłaty oraz zwolnienia – część III ust.40. pkt 2 pobrano opłatę skarbową w wysokości 253 zł (słownie: dwieście pięćdziesiąt trzy zł) zgodnie z potwierdzeniem wykonanej operacji z dnia 23.10.2017r.

Otrzymują:

Wg rozdzielnika

I.Z.

RADCA PRAWNY

mgr Aleksandra Lyczak

Decyzja znak OŚ.6222.2.2014 z dnia 01.12.2017 r.

Strona 23 z 24