

OS.6222.3.2017.JP

DECYZJA

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (jednolity tekst Dz. U. z 2017 r. poz. 1257) oraz art. 217 i art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (jednolity tekst Dz. U. z 2017 r. poz. 519 z późniejszymi zmianami) z urzędu,

udziela się:

ECO Malbork Spółka z o.o. z siedzibą w Malborku przy ul. Sikorskiego 39A

NIP 5790007328 Regon 170388073

pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o łącznej nominalnej mocy kotłowni 62,08 MW położonej w Malborku, przy ul. Piaskowej 1

określa się:

I. Rodzaj prowadzonej działalności

Działalność prowadzona z wykorzystaniem ww. instalacji obejmuje produkcję energii cieplnej. Surowcem podstawowym jest miał węgla kamiennego.

II. Rodzaj instalacji

1. Charakterystyka techniczna

1.1. Instalacja do produkcji energii cieplnej o łącznej mocy nominalnej 62,08 MW. Źródłem wytwarzania energii cieplnej jest spalanie paliw stałych. Proces ten składa się z ciągu następujących grup procesowych:

- przygotowanie wody
- przygotowanie paliwa i nawęglanie kotłów
- spalanie paliwa w paleniskach - przejęcie ciepła przez wodę technologiczną
- odzuszanie i odpopielanie kotłów
- odpylanie i odprowadzanie spalin
- przepływ wody przez kotły i sieć, uzupełnianie sieci cieplnej wodą
- sterowanie ruchem urządzeń i wizualizacja procesu
- urządzenia zasilania elektrycznego.

1.2. Instalacja, której dotyczy wniosek jest instalacją istniejącą, w której skład wchodzi:

- kocioł K1 przekazany do eksploatacji 09.02.1988 r. zmodernizowany w 2015 r. o powierzchni ogrzewalnej 774 m² (WR10-M)
- kocioł K2 przekazany do eksploatacji 09.02.1988 r. zmodernizowany w 1997 r. o powierzchni ogrzewalnej 740 m² (WR10).
- kocioł K3 przekazany do eksploatacji 12.01.1989 r zmodernizowany w 2000 r. o powierzchni ogrzewalnej 740 m² (WR10).
- kocioł K4 przekazany do eksploatacji 19.01.1988 r. zmodernizowany w 2016 r. o powierzchni ogrzewalnej 774 m² (WR10-M).

2. Charakterystyka techniczna i stosowane technologie

2.1. Przygotowanie wody

Odżelazianie – Stacja wstępnego odżelaziania,

- odżelaziacz ciśnieniowy o wydajności 15 m³/h

Zespół urządzeń do demineralizacji wody:

- stacja wstępnego filtrowania (filtry z wymiennymi wkładami – 2 szt.),
- filtr węglowy ACF 01 z głowicą sterującą – 1 kpl.,

- zbiornik pośredni IMFITEX o pojemności 2 m³,
- pompa zasilająca Grundfos CR 10-06A-FJ-A-E-HQQE o przepływie Q = 10 m³/h, N = 2,2 kW, ciśnieniu H = 48 m H₂O,
- stacja dozująca antyskalant,
- kompaktowe urządzenie odwróconej osmozy VEOLIA typ maxi RO 14-5000-EP o przepływie Q = 5 m³/h,
- stacja dozująca ług sodowy (NaOH),
- zbiornik wody zdemineralizowanej,
- zespół pomp przenoszących wodę zdemineralizowaną do próżniowego odgazowywacza termicznego typu 40WR50/10.

Stacja odgazowania próżniowego:

- podwójny filtr tkaninowy typ 2-EFG5-F9S,
- podgrzewacz płytowy SONDEX z zaworem termostatycznym bezpośredniego działania,
- zespół pomp próżniowych ROBUSCHI i pomp chłodzących 25WR60/1.

Stacja dozowania Hydraminy OX:

- zbiornik o objętości 100 dm³,
- pompa dozująca.

Neutralizacja ścieków:

- zbiornik podziemny 3 – komorowy, betonowy o objętości 46 m³,
- pompa 50KCZ30/B – 2 szt.,
- pompa KS.4C.1 – 2 szt.

2.2. Przygotowanie paliwa i nawęglanie kotłów

Instalacja nawęglania

- waga wozowa 50 Mg, typ WP 50854.
- plac składowy węgla 12 000 m², betonowy, skanalizowany, ogrodzony murem betonowym.
- ładowarki: typu Ł201-1 szt. Caterpillar 914G - 1 szt. spychacz Komatsu - 1 szt. do budowania przyzm i załadunku węgla do kosza zasypowego.
- przenośnik taśmowy – zasypowy, wydajność max 70 Mg/h,
- przesiewacz, wydajność 50 Mg/h,
- przenośnik taśmowy odsiewu, wydajność 30 Mg/h,
- kosz zasypowy,
- przenośnik wannowy elektromagnetyczny, wydajność 70 Mg/h,
- przenośnik taśmowy główny, wydajność 70 Mg/h,
- cztery leje zasypowe (bunkry) o pojemności 60 Mg, w dolnej części wyposażone w zasuwę prętową.

Magazyn paliw stałych

Wybetonowany i oświetlony plac składowy o powierzchni 12 000 m², ogrodzony murem z betonowych prefabrykatów o wysokości h = 4 m. Dla odprowadzenia wód deszczowych plac posiada spadek w kierunku studzienki deszczowej.

Kotły są nawęglane za pomocą przenośnika taśmowego ze skrzynią zasypową, przesiewacza wiracyjnego, z niewywagą mimośrodową, przenośnika taśmowego odsiewu.

Opał przemieszcza się do zsypu węgla z wiracyjnym, elektromagnetycznym, przenośnikiem wannowym i za pomocą głównego przenośnika taśmowego poziomo pochyłego oraz wagi taśmociągowej tensometrycznej i wózka zsypowego przenosi się z przenośnika taśmowego do zasobników przykotłowych, w dolnej części wyposażonych w zasuwę prętową.

2.3. Spalanie paliwa w paleniskach kotłów - przejęcie ciepła przez wodę technologiczną

kotły opłomkowe typu WR10 – 2 szt. (K2, K3) o mocy nominalnej 11,63 MW każdy, WR10-M – 2 szt. (K1, K4) o mocy nominalnej/maksymalnej 11,63 MW/14,5 MW każdy, produkcji SEFAKO Sędziszów, wyposażone w:

- podgrzewacze wody poziome – 2szt. z regulatorami przepływu dla K2 i K3
- podgrzewacze wody pionowe (III ciąg) – 2 szt. z regulatorami przepływu dla K1 i K4
- ruszty mechaniczne taśmowe Rtw 2,5 x 6 m – 2 szt. dla kotłów K2 i K3
- ruszty mechaniczne taśmowe RTWC 2,5 x 7,2 m – 2 szt. dla kotłów K1 i K4
- bębnowe podajniki węgla o wydajności 3 Mg/h z regulacją wydajności – 4 szt.
- wentylator wyciągowy typu WPW Ds. 55/1, N = 55 kW, n = 1450 min⁻¹, Q = 24 000 Nm³/h – 2 szt. dla K2 i K3
- wentylator wyciągowy typu ZWPSS-63/1,8/NAP-4, N = 75 kW, n = 1 482 min⁻¹, Q = 45 000 Nm³/h – 2 szt. dla K1 i K4
- wentylator powietrza podmuchowego typu WWOAx 63, N = 18,5 kW, n = 1 465 min⁻¹, Q = 21 600 Nm³/h, H = 1 800 Pa – 2 szt. dla K2 i K3
- wentylator powietrza podmuchowego typu WWOAx 63, N = 22,0 kW, n = 1 465 min⁻¹, Q = 21 600 Nm³/h, H = 2 550 Pa – 2 szt. dla K1 i K4
- wentylator podmuchu wtórnego WP-25/1, N= 7,5 kW, n= 2 920 min⁻¹, Q= 2 500 Nm³/h – 2 szt. dla K2 i K3
- wentylator podmuchu wtórnego WP-25/075, N= 5,5 kW, n = 2 910 min⁻¹, Q = 2 700 Nm³/h – 2 szt. dla K1 i K4
- wentylator recyrkulacji WP-25/1, N = 7,5 kW, n = 2 910 min⁻¹, Q= 3 600 Nm³/h – szt. 2 dla K1 i K4
- leje zsypane żużlu i przesypu.

Tabela 1. Charakterystyka techniczna kotłów WR10

Parametry techniczne	Kocioł WR10-M K1 Nr fabr. 1031327 Nr rej. 22-06-03562	Kocioł WR10 K2 Nr fabr. 1031328 Nr rej. 22-06-03563	Kocioł WR10 K3 Nr fabr. 1031329 Nr rej. 22-06-03565	Kocioł WR10-M K4 Nr fabr. 1031330 Nr rej. 22-06-03564
Moc nominalna (znamionowa) MW	14,5	11,63	11,63	14,5
Sprawność cieplna (η _k): %	86	82	82	86
Nominalna moc cieplna MW	16,86	14,18	14,18	16,86
Temperatura spalin za kotłem (w przekroju pomiarowym) °C	113	113	113	113
Rodzaj rusztu	mechaniczny-typu: RTWC-2,5 x 7,2 (m)	mechaniczny-typu: Rtw-2,5 x 6,0 (m)	mechaniczny-typu: Rtw-2,5 x 6,0 (m)	mechaniczny-typu: RTWC-2,5 x 7,2 (m)
Pojemność wodna m ³	11,0	5,95	5,95	11,0
Powierzchnia ogrzewalna	774	740	740	774
Ilość stref podmuchowych	6	6	7	6
Wentylator wyciągowy	ZWPSS-63/1,8/NAP-4 Q = 45 000 Nm ³ /h N = 75kW n = 1 482 min ⁻¹	WPW Ds. 55/1 Q = 24 000 Nm ³ /h N = 55 kW n = 1 450 min ⁻¹	WPW Ds. 55/1 Q = 24 000 Nm ³ /h N = 55 kW n = 1 450 min ⁻¹	ZWPSS-63/1,8/NAP-4 Q = 45 000 Nm ³ /h N = 75 kW n = 1 482 min ⁻¹
Wentylator podmuchu	WWOAx -63 Q = 27 180 Nm ³ /h N = 22,0 kW n = 1 465 min ⁻¹	WWOAx 63 Q = 21 600 Nm ³ /h N = 18,5 kW n = 1 465 min ⁻¹	WWOAx 63 Q = 21 600 Nm ³ /h N = 18,5 kW n = 1 465 min ⁻¹	WWOAx -63 Q = 27 180 Nm ³ /h N = 22,0 kW n = 1 465 min ⁻¹
Wentylator podmuchu wtórnego	WP-25/0,75 Q = 2 700 Nm ³ /h N = 5,5 kW n = 2 910 min ⁻¹	WP-25/1 Q = 2 500 Nm ³ /h N = 7,5 kW n = 2 920 min ⁻¹	WP-25/1 Q = 2 500 Nm ³ /h N = 7,5 kW n = 2 920 min ⁻¹	WP-25/0,75 Q = 2 700 Nm ³ /h N = 5,5 kW n = 2 910 min ⁻¹
Wentylator recyrkulacji spalin	WP-25/1,0 Q = 3 600 Nm ³ /h N = 7,5 kW n = 2 910 min ⁻¹	-	-	WP-25/1,0 Q = 3 600 Nm ³ /h N = 7,5 kW n = 2 910 min ⁻¹
Unos części lotnych %	30	30	30	30

Parametry techniczne	Kocioł WR10-M K1 Nr fabr. 1031327 Nr rej. 22-06-03562	Kocioł WR10 K2 Nr fabr. 1031328 Nr rej. 22-06-03563	Kocioł WR10 K3 Nr fabr. 1031329 Nr rej. 22-06-03565	Kocioł WR10-M K4 Nr fabr. 1031330 Nr rej. 22-06-03564
Typ urządzeń odpylających	Multicyklon poziomy 1 szt. Multicyklon pionowy Lurgii 6/5 NZ 2 szt. Filtr workowy typu DFN 383-3,2/2,0/2,3/80 o pow. 383 m ³	Multicyklon poziomy 1 szt. Multicyklon pionowy Lurgii 6/5 NZ 2 szt. Filtr workowy LHS typ JDR-12-05 o pow. 280 m ²	Multicyklon poziomy 1 szt. Multicyklon pionowy Lurgii 6/5 NZ 2 szt. Filtr workowy LHS typ JDR-12-05 o pow. 280 m ²	Multicyklon poziomy 1 szt. Multicyklon pionowy Lurgii 6/5 NZ 2 szt. Filtr workowy typu DFN 383-3,2/2,0/2,3/80 o pow. 383 m ³
Sprawność urządzeń odpylających (nosp): %	94	94	94	94
Współczynnik nadmiaru powietrza na wylocie z komory paleniskowej	1,4	1,4	1,4	1,4

Kotły WR-10-011 zainstalowane w ciepłowni przeznaczone są do podgrzewania wody dla potrzeb sieci ciepłowniczej. Kotły są opalane węglem kamiennym drobnym, spalany na ruchomym ruszcie taśmowym.

Powietrze tłoczone przez wentylator rozpyla się do skrzyń powietrznych pod rusztem, gdzie następuje jego rozdział do poszczególnych stref. Oprócz powietrza podmuchowego do kotła doprowadzone jest również powietrze wtórne.

Spaliny po przejściu komory paleniskowej kierowane są do urządzeń odpylających, w których następuje wytrącanie lotnego koksiku i grubszych frakcji pyłu. Z urządzeń odpylających spaliny tłoczone są za pomocą wentylatorów poprzez czopuch do stałego emitora.

Woda zasilająca przygotowana w stacji uzdatniania wody doprowadzana jest do dwóch komór wlotowych ekranów i przepływa węzownicami ekranów II ciągu do komory pośredniej na tylnej ścianie kotła. Stamtąd węzownicami tworzącymi pęczek konwekcyjny płynie do komór pośrednich na stropie kotła, a następnie do dwóch komór pośrednich ekranów I ciągu komory paleniskowej.

2.4. Przepływ wody przez kotły i sieć, uzupełnianie sieci ciepłej wodą

- zasobniki retencyjne wody sieciowej – 2 szt., 150 m³ (d = 7m, h = 4,8 m, h_{nap} = 3,9 m) każdy, konstrukcja betonowa,
- analogowe czujniki poziomu wody w zbiorniku retencyjnym LA3, LA4 Typ CCA-300/0-100kPa,
- zasobniki wody uzdatnionej – 3 szt. po 10 m³ każdy pracujące równolegle, Φ1 620 x 5 250 mm,
- próżniowy odgazowywacz termiczny, kaskadowy, wg projektu Unitex, zabudowany na pierwszym zasobniku, o wydajności 10 m³/h wody i wymiarach Φ812 x 2 883 mm,
- pompa próżniowa monoblok typ RVS16/M, 5,5 kW (producent Robuschi Italy) – 2 szt.,
- schładzacz oparów CWK-2-03-HOK (producent ARTPOL) - 2 szt.,
- zbiornik zużytej wody chłodzącej – stalowy o wymiarach 1 500 x 600 x 900 – 1 szt.,
- wodomierze impulsowe W3 i W4 Typ MWN 130-50-NK (k = 2,5 litra),
- podwójny filtr workowy 2-EFG5-F Q = 20 m³/h,
- podgrzewacz PW w składzie:
 - wymiennik płytowy lutowany SL140-BR25-90- TL z izolacją produkcji SONDEX
 - zawór termostatyczny M1FB-40
 - czujka V4.10_30-900C_3m_Cu_P
- pompa wody uzupełniającej 40WR50/10 Q = 10 m³/h 3 x 400 V 2,2 kW,
- pompa wody chłodzącej 25WR60/1 Q = 1,8 m³/h 3 x 400 V 0,37 kW,
- pompa stabilizacji ciśnienia w sieci 65WR30-2/32 Q = 24 m³/h 3 x 400 V 5,5 kW,
- pompa napełniania zb. retencyjnych 40WR40/10 Q = 12 m³/h 3 x 400 V 1,5 kW,
- pompa awaryjnego uzupełniania sieci 50WR20/10 Q = 15 m³/h 3 x 400 V 2,2 kW,
- pompy wody obiegowej:
 - 2 szt. – 125PJMa290 Q = 240-210 m³/h H = 90-100 mH₂O, N = 90 kW, n = 2 970 min⁻¹,
 - 2 szt. – 125PJMr270 Q = 240-210 m³/h H = 70-90 mH₂O, N = 75 kW, n = 2 970 min⁻¹,
 - 2 szt. – 100PJM270 Q = 90-150 m³/h, H = 70-90 mH₂O, N = 45 kW, n = 2 960 min⁻¹,

- odmulacze sieciowe szt. 2 Φ 1 400,
- pompy mieszania gorącego 3 szt. 100PJM170, $Q = 90-150 \text{ m}^3/\text{h}$, $H = 24-30 \text{ m H}_2\text{O}$, $N = 15 \text{ kW}$, $n = 2\,940 \text{ min}^{-1}$,
- zawory mieszania zimnego 2 szt.,
- przepustnice regulacji ilości wody przepływającej przez kotły Tayco Valves,
- zawory i zasuwy odcinające przepływ AKiP.

2.5. Odżużlanie i odpopielanie kotłów

W skład urządzeń odżużlania i odpopielania kotłów wchodzi następujące urządzenia:

- cztery przenośniki zgrzeblowe żużlu z górną wanną wody typu OZ 57,
- przenośnik taśmowy zgaszonego żużlu,
- 5 szt. taczek japońskich,
- ładowarka typu Caterpillar 914G - 1 szt.,
- plac składowy żużla o powierzchni $1\,728 \text{ m}^2$, betonowy, skanalizowany, ogrodzony murem betonowym.

Popiół i żużel z kotła przez zsypanice wpadają do koryta odżużlacza zgrzeblowego. Koryto wypełniane jest wodą (z automatyczną regulacją jej dopływu i utrzymywania stałego poziomu), gdzie następuje wygaszenie tłących się cząstek. Z koryta łańcuch zgrzeblowy transportuje żużel na przenośnik taśmowy z nośnikiem gumowym Bt 650. Z przenośnika żużel podawany jest na plac wyłożony płytami drogowymi. Z placu jeden raz w ciągu doby następuje załadunek żużla ładowarką kołową na samochód wywrotkę, zważenie jego ilości i przewiezienie na betonowy plac składowy. Wywóz żużla z w/w placu, poza obręb ciepłowni, następuje okresowo zależnie od zainteresowania nim odbiorców.

W przypadku awarii urządzeń odżużlania żużel może być wywożony spod kotła japońskimi na zewnątrz hali odżużlania. Przesyp z rusztu usuwany jest okresowo, jeden raz na zmianę, poprzez zsypanice do japońskich. Japonki napełniane są przesypem poprzez rękawy tkaninowe w celu zminimalizowania pylenia popiołów. Po napełnieniu wywożone są na plac składowy żużla i wypróżniane.

2.6. Odpylanie i odprowadzenie spalin

W skład urządzeń odpylania i odprowadzenia spalin wchodzi:

- odpylacz multicyklonowy poziomy 4 szt. – wyposażenie kotłów jako I stopień odpylania spalin,
- odpylacze multicyklonowe pionowe typu Lurgi 6/5 NZ 4 kpl., jeden komplet składa się z 2 szt. połączonych równolegle odpylaczy jako II stopień odpylania spalin,
- filtr workowy LHS typ JDR-12-05 o powierzchni 280 m^2 dla każdego kotła K2 i K3,
- filtr workowy typu DFN 383-3,2/2,0/2,3/80-SBW o powierzchni 383 m^2 dla każdego kotła K1 i K4,
- zasobniki retencyjne pyłów, 8 szt. w dolnej części zamknięte zasuwami pyłowymi typu ZP-315 i dozownikami celkowymi B-315,
- przenośnik ślimakowy pyłów 3 szt.,
- zraszacz dwuślimakowy pyłów,
- wentylator wspomagający filtrów typu MXE 031-022430-00 2 szt. $N = 22 \text{ kW}$, $n = 1470 \text{ min}^{-1}$, $Q = 25\,000 \text{ Nm}^3/\text{h}$,
- wentylator wspomagający filtrów typu WPSS-50/1,8-2,2, 2 szt. $N = 22 \text{ kW}$, $n = 1470 \text{ min}^{-1}$, $Q = 25\,000 \text{ Nm}^3/\text{h}$,
- komin stalowy $4 \times 800 \text{ mm}$, z izolacją termiczną, $H = 45 \text{ m}$.

Pyły zbierane w odpylaczach poziomych na kotłach nr K1, K2, K3, K4 podaje się do powtórnego spalania i do leja zsypanego żużlu. Okresowo, raz na zmianę, usuwa się pyły zatrzymane przez odpylacze w zasobnikach znajdujących się pod nimi. Zakłada się na koryto zraszacza dwuślimakowego pokrywy z systemem dysz zraszających, przyłącza za pomocą „szybkozłączki” wodę do zespołu dysz, uruchamia się napęd zraszacza dwuślimakowego i przenośnik ślimakowy pochyły oraz poziomy, którym chce się transportować pyły do zraszacza dwuślimakowego.

2.7. Sterowanie ruchem urządzeń i wizualizacja procesu

Do sterowania ruchem i wizualizacji procesu służą:

- cztery szafy sterownicze wyposażone w sterowniki PCD 2 firmy SAIA,
- szafa sterownicza główna wyposażona w sterowniki PCD 2 i osprzęt elektryczny,
- dwa zestawy komputerowe z oprogramowaniem do wizualizacji i sterowania WIZCON i PG4,
- sterowniki PCD 2 w grupowych węzłach cieplnych,
- klucz RT 500 „emotion” s/n 41035,
- klucz RT 300 „Axeda” s/n 49275.

2.8. Urządzenia zasilania elektrycznego

Urządzenia zasilania elektrycznego ciepłowni miejskiej stanowią:

- dwa transformatory 400 kVA,
- rozdzielnia 15/04 kV,
- agregat prądotwórczy PAD 36/400 N = 36 KW.

III. Sposoby osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości

1. Metody ochrony środowiska wodnego

- Ograniczenie wielkości zużycia wody oraz zmniejszanie ilości ścieków poprzez zawracanie i wykorzystywanie w procesie technologicznym ścieków powstających przy produkcji energii cieplnej.
- Zastąpienie fosforanu trójsodowego, siarczanu sodowego i sody kaustycznej jednym preparatem – hydraminą OX.
- Kierowanie ścieków sanitarnych oraz nadmiaru ścieków przemysłowych za pośrednictwem systemu kanalizacji do oczyszczalni ścieków.
- Stały nadzór nad systemem kanalizacji deszczowej oraz kontrola poduszek sorbentowych w studzienkach kanalizacyjnych. Utrzymywanie w czystości placów, dróg, studzienek i wpustów ulicznych.

2. Metody ograniczenia emisji zanieczyszczeń do powietrza

- Ograniczenie NO₂ i CO - optymalizacja temperatury spalania.
- Spalanie dobrej jakości paliwa ze szczególnym uwzględnieniem kaloryczności oraz zawartości siarki i popiołu.
- Przestrzeganie reżimów pracy instalacji.
- Utrzymywanie we właściwym stanie technicznym kotłów w ciepłowni.
- Utrzymywanie we właściwym stanie technicznym urządzeń odpylających zainstalowanych przy kotłach.

3. Metody zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczenia ich ilości oraz negatywnego oddziaływania na środowisko

- Postępowanie z odpadami w sposób zgodny z wymogami obowiązujących przepisów.
- Racjonalna gospodarka surowcami i materiałami.

IV. Sposoby zapewnienia efektywnego wykorzystania energii

1. Wytwarzanie energii cieplnej wykorzystywanej na potrzeby grzewcze i technologiczne we własnym zakresie.
2. Stosowanie węgla wysoko-kalorycznego o niskiej zawartości siarki i popiołu, co powoduje zmniejszenie zużycia paliwa na jednostkę produkcji, a w konsekwencji zmniejszenie zużycia energii.
3. Zainstalowanie na dwóch kotłach ekonomizerów, które mają za zadanie odzyskanie ciepła ze spalin odprowadzanych z komory paleniskowej kotła do wstępnego ogrzania wody powrotnej.
4. Izolacja rurociągów ciepłej wody i wody sieciowej, w instalacji stosuje się otuliny izolacyjne Steinonorm.

5. Zawracanie (bez opuszczania procesu), w okresie letnim podczas pracy jednego kotła z niskim obciążeniem cieplnym, niedopalonego żużla paleniskowego i pyłów do kotła w celu ograniczenia zużycia paliwa.
6. Systematyczne stosowanie oczyszczacza kotłowego przeciwdziałającego nadmiernemu „zarastaniu” orurowania kotłów nalotami żużla i popiołów, co poprawia wymianę ciepła i pozwala na oszczędne spalanie paliwa.

V. Pobór wód

Zakład korzysta z dostawy wody z systemu wodociągowego Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacji w Malborku Sp. z o.o. Roczny zakup wody wynosi 12 357 m³.

VI. Ilość, stan i skład ścieków

Zakład wprowadza ścieki do kanalizacji Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacji w Malborku Sp. z o.o., w ilości :

$$Q_{\max,h} = 0,54 \text{ m}^3/\text{h}, \quad Q_{\max,d} = 10,0 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$\text{Rocznie } Q_{\text{śr.}} = 3\,236 \text{ m}^3, \quad Q_{\max} = 3\,559 \text{ m}^3$$

Tabela 2. Dopuszczalne wartości wskaźników zanieczyszczeń, wg umowy zawartej z Przedsiębiorstwem Wodociągów i Kanalizacji w Malborku Sp. z o.o. dostawę wody, odprowadzanie ścieków i oczyszczanie ścieków

Wskaźniki zanieczyszczeń	Stężenie zanieczyszczeń [mg/dm ³]	Ładunek zanieczyszczeń [kg/d]
BZT	500	5,0
CHZT	1 000	10,0
Zawiesina ogólna	300	3,0
Fosfor ogólny	30	0,3
Pozostałe wskaźniki	Jednostka	Wartości wskaźników
Odczyn pH	pH	6,5-9,5
Temperatura	°C	do 35

Pozostałe wskaźniki zgodnie z przepisami prawa dotyczącymi sposobu realizacji obowiązków dostawców ścieków przemysłowych oraz warunków wprowadzania ścieków do urządzeń kanalizacyjnych

VII. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii oraz wytwarzania odpadów

1. Warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

1.1. Źródła emisji, urządzenia ochronne oraz miejsca wprowadzania pyłów i gazów do powietrza

Emisje do powietrza z podstawowego procesu produkcyjnego

Źródłem emisji do powietrza gazów i pyłów jest instalacja energetycznego spalania paliw w skład której wchodzi cztery kotły podłączone do wspólnego emitora:

K1 – kocioł WR10-M o mocy nominalnej 14,50 MW i sprawności 86%

K2 – kocioł WR10 o mocy nominalnej 11,63 MW i sprawności 82%

K3 – kocioł WR10 o mocy nominalnej 11,63 MW i sprawności 82%

K4 – kocioł WR10-M o mocy nominalnej 14,50 MW i sprawności 86%

Są to emisje z podstawowego procesu produkcyjnego ciepłowni – procesu produkcji energii cieplnej. Instalacja pracuje w roku przez 12 miesięcy.

Zakłada się osiem wariantów pracy ciepłowni:

Wariant 1 – praca czterech kotłów – 2 WR10-M + 2 WR10

Wariant 2 – praca trzech kotłów – 2 WR10-M + 1 WR10

- Wariant 3 – praca trzech kotłów – 2 WR10 + 1 WR10-M
 Wariant 4 – praca dwóch kotłów – 2 WR10-M
 Wariant 5 – praca dwóch kotłów – 1 WR10-M + 1 WR10
 Wariant 6 – praca dwóch kotłów – 2 WR10
 Wariant 7 – praca jednego kotła – 1 WR10-M
 Wariant 8 – praca jednego kotła – 1 WR10
 (z mocą cieplną max 8,2 MWt, $\eta_k = 78\%$)

Emisje niezorganizowane

Źródłem emisji pyłów wprowadzanych do powietrza w sposób niezorganizowany są place: plac magazynowania węgla i plac magazynowania odpadów paleniskowych. Z uwagi na to, że nie ma takiego obowiązku ustawowego zakład nie określił tych emisji.

Tabela 3. Wielkości emisji w trakcie normalnej eksploatacji instalacji oraz w warunkach odbiegających od normalnych dla całej instalacji

Ciepłownia węglowa źródło emisji	Roczny czas pracy [h/a]	Urządzenia ochrony środowiska	Zanieczy- szczenia	Wielkość emisji		
				Maksymalna	Roczna	Na jednostkę paliwa
				[mg/m ³ _u]*	[Mg/a]	[kg/kg]
INSTALACJA do spalania paliw cztery kotły WR-10-011 łączna moc nominalna ciepłowni wynosi 62,08 MW E1 emitor stalowy 4x800 m z izolacją termiczną	8760	Multicyklon poziomy 1 szt. Multicyklon pionowy Lurgii 6/5 NZ 2szt. na każdym kotle kocioł K2,K3 filtr workowy LHS typ IDR-12-05 o pow. 280m ² kocioł K1,K4 filtr workowy typ DFN-383-3,2/2,0/2,3/80 o pow.383m ²	SO ₂	1 450	239,027	0,010
			NO ₂	400	94,803	0,004
			Pył całkowity	400** 100***	63,992	0,003
			Pył zawieszony	-	28,158	0,001

* - Standardy emisyjne wyrażone w mg/m³_u, przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych

** - Standard emisyjny dla kotłów K1 i K4 obowiązujący do dnia 31.12.2017 r.

*** - Standard emisyjny dla kotłów K2 i K3 obowiązujący od dnia 01.01.2016 r. oraz dla kotłów K1 i K4 od dnia 01.01.2018 r.

Tabela 4. Wielkości emisji w trakcie normalnej eksploatacji instalacji oraz w warunkach odbiegających od normalnych dla poszczególnych kotłów

Ciepłownia węglowa źródło emisji	Roczny czas pracy [h/a]	w tym		Zanieczy- szczenia	Wielkość emisji		
		w trakcie normalnej eksploatacji	w warunkach odbiegających od normalnych		Maksymalna	Roczna	w trakcie normalnej eksploatacji
		[h/a]	[h/a]		[mg/m ³ _u]*	[Mg/a]	[h/a]
K 1 Kocioł WR10-M o mocy nominalnej 16,86 MW i sprawności 86%	8760	7634	1126	SO ₂	1450	19,905 17,908**	0,010
				NO ₂	400	7,806 7,462**	0,004
				Pył całkowity	400*** 100****	5,270 5,037**	0,003
				Pył zawieszony	-	2,319 2,216**	0,001
K 2 Kocioł WR10 o mocy nominalnej 14,18 MW i sprawności 82%	8760	7634	1126	SO ₂	1450	89,609	0,010
				NO ₂	400	35,141	0,004
				Pył całkowity	100	23,720	0,003
				Pył zawieszony	-	10,437	0,001

Ciepłownia węglowa źródło emisji	Roczny czas pracy	w tym		Zanieczy- szczenia	Wielkość emisji		
		- w trakcie normalnej eksploatacji	w warunkach odbiegających od normalnych		Maksymalna	Roczna	w trakcie normalnej eksploatacji
		[h/a]	[h/a]		[mg/m ³ u]*	[Mg/a]	[h/a]
K 3 Kocioł WR10 o mocy nominalnej 14,18 MW i sprawności 82%	8760	7634	1126	SO ₂	1450	70,560	0,010
				NO ₂	400	27,671	0,004
				Pył całkowity	100	18,677	0,003
				Pył zawieszony	-	8,218	0,001
K 4 Kocioł WR10-M o mocy nominalnej 16,86 MW i sprawności 86%				SO ₂	1450	15,461 25,584**	0,010
				NO ₂	400	6,063 10,660**	0,004
				Pył całkowity	400*** 100****	4,093 7,195**	0,003
				Pył zawieszony	-	1,802 3,166**	0,001

* - standardy emisyjne wyrażone w mg/m³u, przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych

** - wielkość emisji przy zmniejszonych mocach kotłów K1 i K4

*** - standard emisyjny dla kotłów K1 i K4 do dnia 31.12.2017 r.

**** - standard emisyjny dla kotłów K2 i K3 od dnia 01.01.2016 r. oraz dla K1 i K4 od dnia 01.01.2018 r.

2. Gospodarowanie odpadami

2.1. Wytwarzanie odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne

Tabela 5. Rodzaje i ilości wytworzonych w okresie roku odpadów niebezpiecznych oraz miejsce i sposób magazynowania

L.p.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Ilość Mg/rok	Miejsce i sposób magazynowania odpadu
1.	13 01 10*	Oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	0,130	Selektywne gromadzenie, oznakowane metalowe beczki, warsztaty techniczne na terenie ciepłowni miejskiej
2.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	0,700	Selektywne gromadzenie, oznakowane metalowe beczki, warsztaty techniczne na terenie ciepłowni miejskiej
3.	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	0,084	Selektywne gromadzenie w metalowych oznakowanych beczkach w wydzielonych miejscach na terenie ciepłowni miejskiej
4.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. ścierki, szmaty) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	0,120	Selektywne w plastikowych workach umieszczonych na oznakowanych stojakach - warsztaty techniczne ciepłowni miejskiej. Po wypełnieniu worka odpad przenosi się do oznakowanej metalowej beczki w wyznaczonym miejscu na terenie ciepłowni.
5.	16 01 07*	Filtry olejowe	0,030	Selektywne gromadzenie w oznakowanych, metalowych pojemnikach - warsztaty techniczne na terenie ciepłowni miejskiej
6.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 160209* do 160212*	0,045	Selektywne gromadzenie w specjalistycznym, plastikowym, zamkniętym pojemniku - magazyn przy ul. Sikorskiego 39a w Malborku
7.	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	0,045	Oznaczony, kwasoodporny kontener magazyn przy ul. Sikorskiego 39a w Malborku

Tabela 6. Rodzaje i ilości wytworzonych w okresie roku odpadów innych niż niebezpieczne oraz miejsce i sposób magazynowania

L.p.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Ilość Mg/rok	Miejsce i sposób magazynowania odpadu
1.	10 01 80	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów	7 000,0	Regularne przyzmy, wydzielona część placu składu żużla
2.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 10 02 09 do 160213	0,250	Selektywne gromadzenie - wydzielone miejsce na terenie ciepłowni miejskiej
3.	16 02 16	Elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 160215	0,250	Selektywne gromadzenie - wydzielone miejsce na terenie ciepłowni miejskiej
4.	16 06 04	Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	0,030	Selektywne gromadzenie w plastikowym, kwasoodpornym oznakowanym pojemniku - wydzielone miejsce na terenie ciepłowni miejskiej

2.2. Sposoby magazynowania wytworzonych odpadów:

- odpady powinny być gromadzone selektywnie w wyznaczonym do tego celu miejscu, ogrodzonym, zabezpieczonym przed dostępem osób niepowołanych, na terenie do którego posiadacz odpadów posiada tytuł prawny, w sposób opisany w punkcie 2.1. oraz zgodny z obowiązującymi przepisami prawa;
- odpady należy magazynować selektywnie w miejscach zabezpieczających przed niekontrolowanym rozproszaniem odpadu i skażeniem środowiska, wyposażonych w szczelną, utwardzoną posadzkę zapobiegającą ich przedostaniu się do środowiska;
- żużle i popioły należy magazynować w sposób, który zminimalizuje pylenie i rozwiewanie odpadu;
- pojemniki na odpady ciekłe należy ustawić w budynku lub w pomieszczeniu zadaszonym na szczelnym podłożu wykonanym w kształcie niecki o pojemności nie mniejszej niż pojemność największego ze zbiorników lub do szczelnej wanny, pomieszczenia dodatkowo wyposażać w sprzęt gaśniczy i odpowiednią ilość sorbentów neutralizujących ewentualne wycieki odpadów;
- zużyte akumulatory należy, przed umieszczeniem w pojemniku, sprawdzić pod kontem możliwych uszkodzeń obudowy, w przypadku widocznych wad należy akumulator szczelnie opakować, aby zapobiec ewentualnemu wyciekowi elektrolitu;
- odpady opakowaniowe przeznaczone do odzysku należy zabezpieczyć przed ich wtórnym zanieczyszczeniem;
- odpady magazynowane w stosach, powinny być tak ułożone, aby uniemożliwić ich przemieszczanie i zapewnić bezpieczeństwo pracowników;
- odpady przeznaczone do unieszkodliwienia przez składowanie powinny być gromadzone w wymiennych, zamykanych kontenerach, dostosowanych do mechanicznego załadunku i rozładunku;
- miejsca magazynowania odpadów winny być oznakowane i zabezpieczone przed dostępem osób nieupoważnionych.

2.3. Sposoby gospodarowania wytworzonymi odpadami:

- w momencie załadunku pojazdów odpadami należy podjąć wszystkie możliwe środki ostrożności, które ograniczą do minimum ich szkodliwe oddziaływanie na środowisko;
- zapewnienia osobom zatrudnionym przy usuwaniu odpadów odpowiednich warunków bezpieczeństwa i higieny pracy oraz wyposażenia w środki ochrony osobistej zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa;
- gospodarowania wytworzonymi, odpadami z zachowaniem czystości i ładu przestrzennego terenu.

3. Warunki odprowadzania wód opadowych

Odprowadzanie oczyszczonych wód opadowych do rowu, a następnie do rzeki Nogat, ze zlewni o całkowitej powierzchni 3,38 ha, w ilości:

$$Q_{\max} = 78,56 \text{ dm}^3/\text{s},$$

$$Q_{\text{roczne max}} = 12\,867,66 \text{ m}^3$$

o najwyższych dopuszczalnych wartościach wskaźników zanieczyszczeń:

zawiesina ogólna	- 100 mg/dm ³
węglowodory ropopochodne	- 15 mg/dm ³

4. Wielkość emisji hałasu

Na terenie Ciepłowni Malbork głównymi źródłami hałasu emitowanego do środowiska są: wentylatory wyciągu spalin, napęd przenośnika taśmowego, przesiewasz, ładowarki, transport samochodowy, pompowania, hala odzulfiania oraz hala kotłów.

Wielkość dopuszczalnej emisji hałasu wyrażona przez równoważny poziom dźwięku A emitowanego do środowiska na obszary ustalone jako tereny zabudowy wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego wynosi:

$$L_{Aeq D} = 55 \text{ dB dla pory } 6^{00} - 22^{00}$$

$$L_{Aeq N} = 45 \text{ dB dla pory } 22^{00} - 6^{00}$$

natomiast na obszary ustalone jako tereny zabudowy jednorodzinnej wynosi:

$$L_{Aeq D} = 50 \text{ dB dla pory } 6^{00} - 22^{00}$$

$$L_{Aeq N} = 40 \text{ dB dla pory } 22^{00} - 6^{00}$$

VIII. Zakres monitoringu i kontrola eksploatacji

1. Monitorowanie i ewidencjonowanie emisji substancji do powietrza

- Prowadzący instalację zobowiązany jest do prowadzenia pomiarów wielkości emisji dwutlenku siarki, tlenków azotu (w przeliczeniu na dwutlenek azotu), pyłu ogółem zgodnie z metodykami określonymi w obowiązujących przepisach prawa, jedna seria w okresie zimowym (październik – marzec) i jedna seria w okresie letnim (kwiecień – wrzesień).
- Wyniki pomiarów zgodnie z obowiązującymi przepisami przekazywane są do Wydziału Środowiska i Rolnictwa Starostwa Powiatowego w Malborku oraz Pomorskiego Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska w Gdańsku.
- Prowadzona jest następująca ewidencja:
 - zużycia i średnia ważona spalonego w ciągu miesiąca opału zgodnie z procedurami ZSZ,
 - zużycia paliw przez środki transportowe i maszyny robocze zgodnie z procedurami ZSZ,
 - obrotu opalem - elektroniczny moduł gospodarki magazynowej,
 - emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza zgodnie z procedurami ZSZ,
 - monitorowania i raportowania emisji dwutlenku węgla zgodnie z procedurami ZSZ,
 - wykaz zawierający informacje o ilości i rodzajach gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza oraz dane, na podstawie których określono te ilości na druku zgodnym z rozporządzeniem MŚ.
- Usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji w zakresie gazów lub pyłów wprowadzanych do powietrza - Króćce pomiarowe zostały zainstalowane zgodnie z metodyką PN-2/04030-7 „Pomiary stężenia i strumienia pyłu w gazach odlotowych metodą grawimetryczną” dla każdego kotła oddzielnie, w ukośnym, poziomym kanale dolotowym spalin do emitora, za urządzeniami odpylającymi.

2. Monitoring hałasu

- Prowadzący instalację zobowiązany jest do wykonywania okresowych pomiarów poziomu hałasu emitowanego do środowiska zgodnie z obowiązującymi metodykami referencyjnymi i aktami wykonawczymi, a także w przypadku każdorazowej modernizacji urządzeń mających znaczący wpływ na wielkość emitowanego hałasu.
- Pomiary należy wykonywać za pomocą legalizowanej aparatury pomiarowej, zgodnie z obowiązującymi metodykami i normami.
- Wyniki okresowych pomiarów hałasu w środowisku, pochodzącego od instalacji lub urządzeń należy przekazywać Staroście Malborskiemu i Pomorskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Gdańsku zgodnie z obowiązującymi przepisami.

3. Monitoring wytwarzanych odpadów

- Prowadzenie ilościowej i jakościowej ewidencji wytwarzanych odpadów zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.
- Przekazywanie zbiorczych zestawień danych o wytwarzanych odpadach na formularzach i w terminie określonym w obowiązujących w tym zakresie przepisach prawa.
- Wewnętrzny obieg materiałów: dokumenty gospodarki magazynowej generowane z systemu w zależności od potrzeb, raporty obrotów syntetycznych i analitycznych materiałów i odpadów pobieranych i zdawanych, do magazynu.
- Program minimalizacji odpadów został ujęty w określaniu celów i zadań środowiskowych, które są monitorowane zgodnie z harmonogramem.
- Odpady niebezpieczne oraz odpady paleniskowe zostały zakwalifikowane jako aspekty znaczące w Spółce, dla których określono kluczowe charakterystyki i kryteria operacyjne. Monitorowanie aspektów znaczących odbywa się według procedury – „Monitorowanie kluczowych charakterystyk operacyjnych”.

4. Monitoring odprowadzanych ścieków

Do kanalizacji Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacji w Malborku Sp. z o.o. odprowadzane są ścieki bytowe oraz nadmiar zneutralizowanych ścieków pochodzących z odmulania, o parametrach wody uzdatnionej z obiegu ciepłowniczego nie mieszczące się w zbiorniku bezodpływowym. Nie jest wymagany monitoring jakości ścieków, jednakże prowadzony jest:

- ciągły pomiar natężenia przepływu ścieków w kanalizacji sanitarnej,
- miesięczna ewidencja zrzutu ścieków z podziałem na produkcję, technologię, ścieki sanitarne,
- okresowy pobór próbek ścieków, zgodnie z zawartą umową.

5. Monitoring ilości zużywanej wody

Zakład prowadzi miesięczną i roczną ewidencję zużytej wody.

6. Monitoring jakości środowiska jako całości

6.1. Monitoring jakości powietrza

Z uwagi na poziom emisji gazów i pyłów emitowanych przez prowadzone instalacje, nie jest wymagany monitoring jakości powietrza.

6.2. Monitoring jakości wód powierzchniowych

Ilość odprowadzanych z zakładu wód opadowych pośrednio przez sieć rowów, do których odprowadzane są również wody opadowe z innych terenów do Nogatu, jest na tyle mała, że zakład nie musi monitorować jakości tych wód.

6.3. Dodatkowe wymagania zapewniające ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych

- wskazanie substancji powodujących ryzyko, o jakich mowa w art. 3 pkt 37a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz. U. z 2017 r. poz. 519 z późniejszymi zmianami), wytwarzanych, wykorzystywanych lub transportowanych w związku z eksploatacją instalacji, prowadzenie i bieżące aktualizowanie rejestru tych substancji,
- dokonanie, nie później niż przy pierwszym przeglądzie stanu technicznego instalacji wykonanym po 2014 r., oceny ryzyka emisji do gleby, ziemi i wód gruntowych substancji powodujących ryzyko, które mogą znajdować się na terenie zakładu w związku z eksploatacją instalacji, w tym możliwości wystąpienia historycznego zanieczyszczenia ziemi z udziałem tych substancji,
- prowadzenie, w terminach określonych dla przeglądów okresowych obiektów budowlanych, oceny stanu technicznego urządzeń zabezpieczających glebę, ziemię i wody gruntowe przed zanieczyszczeniem,
- informowanie Starosty Malborskiego o wynikach ww. ocen oraz przedstawianie rejestru substancji powodujących ryzyko (określonych wyżej), a następnie jego ewentualnej aktualizacji, nie później niż w terminie 30 dni od dnia wykonania przedmiotowych dokumentów.

7. Zakres monitoringu procesów technologicznych

Niezbędne działania do sterowania operacyjnego i monitorowania procesów technologicznych

zostały opisane w procedurach:

- „Sterowanie ruchem kotłów i siecią ciepłą”,
- „Monitorowanie, utrzymanie ciągłości ruchu i bieżącej eksploatacji urządzeń mechanicznych, elektrycznych oraz aparatury kontrolno pomiarowej”,
- „Zarządzanie remontami urządzeń mechanicznych, elektrycznych oraz aparatury kontrolno – pomiarowej”.

Procedury te określają ogólne zasady postępowania oraz metodykę prowadzenia sterowania operacyjnego w obszarze produkcji energii cieplnej. Ich ustanowienie ma zapewnić, że wszystkie działania przedsiębiorstwa, które są źródłem zidentyfikowanych znaczących aspektów środowiskowych są prowadzone w warunkach kontrolowanych, w szczególności w taki sposób, aby zapewnić zgodność z przyjętą Polityką ZSZ i odpowiednimi wymaganiami prawnymi.

8. Monitoring procesów technologicznych

Wszystkie niezbędne do sterowania operacyjnego i monitorowania procesów technologicznych zostały opisane w procedurach:

- „Sterowanie ruchem kotłów i siecią ciepłą”,
- „Monitorowanie, utrzymanie ciągłości ruchu i bieżącej eksploatacji urządzeń mechanicznych, elektrycznych oraz aparatury kontrolno pomiarowej”,
- „Zarządzanie remontami urządzeń mechanicznych, elektrycznych oraz aparatury kontrolno – pomiarowej”.

w procesie zarządzania ochroną środowiska

- „Sterowanie operacyjne”.

System gromadzenia i przetwarzania danych z kontroli procesu technologicznego opiera się na szafach sterowniczych i dwóch operatorskich zestawach komputerowych, z oprogramowaniem do wizualizacji i sterowania WIZCON i PG4. Ich podstawowe funkcje to:

- odbieranie od przyrządów pomiarowych instalacji sygnałów,
- automatyczna regulacja i sterowanie urządzeniami i węzłami ciepłowniczymi,
- przetwarzanie sygnałów logiczne i arytmetyczne,
- opracowanie graficzne procesu technologicznego.

Prowadzi się raporty dobowe kotłów i raporty dobowe ciepłowni, w których co godzina odnotowywane są następujące informacje:

- przepływ wody za kotłem
- temperatura wody przed kotłem
- temperatura wody za kotłem
- temperatura spalin za kotłem
- ciśnienie wody przed kotłem
- zawartość tlenu w kotle
- moc kotła
- podajnik węgla
- temperatura zewnętrzna
- przepływ do m.s.c.
- temperatura zasilania
- temperatura powrotu
- ciśnienie do m.s.c.
- ciśnienie z m.s.c.
- ciśnienie dyspozycyjne
- liczba pomp
- moc ciepłowni

oraz książkę zmian, w której odnotowuje się zdarzenia nadzwyczajne (np. wypadki, kontrole zewnętrzne, wezwania dodatkowej obsługi itp.).

9. Monitoring efektywności wykorzystania zasobów

Monitoring efektywności wykorzystania zasobów realizuje się poprzez opracowane i wdrożone procedury i instrukcje w procesie PR2 – „Zarządzanie ochroną środowiska” dotyczące ewidencji zużycia węgla w instalacji. Szczegółowe zasady monitorowania zużycia węgla zawierają procedura – „Emisje do powietrza” oraz „Przyjęcie, magazynowanie i wydawanie paliw”.

Procedury te zawierają odpowiednio ustalone wymagania dla rozliczania zużycia opału. Stosuje się zapisy zużycia i parametrów jakościowych węgla:

- Badanie parametrów jakościowych opału (wartość opałowa, zawartość popiołu, zawartość siarki całkowitej, zawartość wilgoci).
Przeprowadza się badanie każdej dostawy opału do magazynu przez laboratorium oraz 1 raz w tygodniu badanie opału z nawęglania, w związku z uczestnictwem instalacji w handlu uprawnieniami do emisji każda partia opału jest badana w laboratorium akredytowanym.
- Badanie zawartości węgla pierwiastkowego w odpadach paleniskowych przeprowadza się raz w miesiącu w laboratorium akredytowanym.
- Monitorowanie zużycia opału – prowadzi się ewidencję codzienną (dobowe zużycie węgla), miesięczną i roczną poprzez:
 - wewnętrzny obieg materiałów – dokumenty gospodarki magazynowej generowane z systemu w zależności od potrzeb, raporty obrotów syntetycznych i analitycznych paliw pobieranych i zdawanych do magazynu,
 - miary procesowe ustanowione w Zintegrowanym Systemie Zarządzania ISO oraz cele i zadania środowiskowe mające za zadanie minimalizowanie zużycia węgla; wskaźnikiem miary procesowej (środowiskowej) jest zużycie opału na GJ wyprodukowanej energii cieplnej; rozliczanie następuje w systemie miesięcznym i rocznym.

10. Monitoring efektywności wykorzystania energii

Monitoring efektywności energetycznej realizuje się poprzez opracowane i wdrożone procedury w procesie PR4 – „Zarządzanie procesem produkcji energii cieplnej”. Procedury te zawierają odpowiednio ustalone wymagania dla procesów grzewczych. M.in. stosuje się:

- zapisy temperatur,
- zapisy kryteriów operacyjnych,
- zapis czasu pracy kotłów,
- terminy czyszczenia kotłów,
- określone zostały miary procesowe oraz cele i zadania środowiskowe mające za zadanie minimalizowanie zużycia energii elektrycznej (wskaźnikiem jest zużycie energii elektrycznej na GJ wyprodukowanej energii cieplnej),
- rozliczanie zużycia energii elektrycznej następuje w systemie miesięcznym i rocznym.

11. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych, w szczególności w przypadku rozruchu i wyłączenia instalacji, a także warunki lub parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji

Określa się maksymalny czas instalacji w warunkach odbiegających od normalnych – 1126 h/a. Wartość ustalona na podstawie tzw. zimnej i gorącej rezerwy z poprzednich lat.

Zimna Rezerwa (ZR) - wyłączenie/rozruch na dłuższy czas np. remont kotła, znaczne zwiększenie temperatury zewnętrznej, czas rozruchu 8h, czas wyłączenia 4h.

Gorąca Rezerwa (GR) - wyłączenie/rozruch na krótki czas np. wahania temperatury zewnętrznej, czas rozruchu 4h, czas wyłączenia 2h.

Określa się moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia kotła:

- Moment zakończenia rozruchu kotła – moment, w którym kocioł osiąga obciążenie rozruchu dla stabilnego wytwarzania, a wytworzona energia cieplna może być bezpiecznie i niezawodnie dostarczana do sieci dystrybucji lub wykorzystana bezpośrednio na lokalnym terenie przemysłowym.
- Moment rozpoczęcia wyłączenia kotła – osiągnięcie minimalnego obciążenia wyłącznie dla stabilnego wytwarzania, gdy energia cieplna nie może być już bezpiecznie i niezawodnie dostarczana do sieci lub wykorzystana bezpośrednio na lokalnym terenie przemysłowym.

Tabela 7. Parametry operacyjne opisujące moment zakończenia rozruchu kotła i moment rozpoczęcia wyłączania kotła.

Parametr operacyjny/kryterium	Moment zakończenia rozruchu kotła	Moment rozpoczęcia wyłączania kotła
Temperatura spalin	125 ⁰ C	poniżej 125 ⁰ C
Natężenie przepływu cieczy (nośnika ciepła)	115 m ³ /h	poniżej 115 m ³ /h
Temperatura wody na wejściu do kotła	55 ⁰ C	poniżej 55 ⁰ C

IX. Zapobieganie awariom

Sposoby zapobiegania występowaniu i ograniczania skutków awarii:

1. Identyfikacja zagrożeń dla środowiska - opracowano i wdrożono procedurę – „Gotowość i reagowanie na awarie wpływające na środowisko”, a także zidentyfikowano potencjalne sytuacje awaryjne mogące mieć wpływ na środowisko – „Wykaz sytuacji awaryjnych mających wpływ na środowisko”.
2. Opracowanie i wdrożenie procedury bezpiecznego zatrzymania pracy instalacji – procedura „Sterowanie ruchem kotłów i siecią ciepłą” oraz stosowne instrukcje.
3. Stała kontrola i monitoring instalacji technologicznych.
4. Stała kontrola prac i czynności, którym towarzyszy obecność substancji i preparatów niebezpiecznych.
5. Utrzymywanie w należyтым stanie urządzeń zabezpieczających.
6. Wyposażenie zakładu w odpowiedni sprzęt przeciwpożarowy (m.in. w hydranty przeciwpożarowe naziemne – 8 szt. i podziemne – 2 szt.) i środki neutralizujące.
7. Ustalone procedury współpracy z Państwową Powiatową Strażą Pożarną w zakresie prowadzenia prac ratowniczych oraz ewakuacji (Instrukcja Bezpieczeństwa Pożarowego).
8. Stałe podnoszenie kwalifikacji załogi (szkolenia BHP i ppoż.).
9. Zastosowanie technik obniżających ryzyko wystąpienia sytuacji awaryjnej poprzez odpowiednie przygotowanie magazynów dla surowców (węgiel) – wyłożony szczelnymi płytami i ogrodzony plac węglowy i odpadów – wyłożony szczelnymi płytami i ogrodzony plac magazynowania odpadów paleniskowych, odwodnienie placów zapobiega rozprzestrzenianiu się zanieczyszczeń (rowy opaskowe, studzienki osadnikowe z zainstalowanymi poduszkami sorbentowymi do wylapywania zanieczyszczeń ropopochodnych z ewentualnych wycieków ze sprzętu transportowego).
10. Opracowanie i wdrożenie instrukcji - Przyjęcie, magazynowanie i wydawanie paliw.

X. Postępowanie po zakończeniu działalności

Zakończenie eksploatacji instalacji nie może stanowić zagrożenia dla środowiska. Zakres prac będzie polegać na:

1. Likwidacji instalacji zgodnie z wymogami prawa budowlanego i prawa ochrony środowiska.
2. Wszystkie środki chemiczne zostaną usunięte z instalacji przed jej demontażem, a instalacje przepłukane stosownymi preparatami.
3. Opracowanie projektu likwidacji zostanie poprzedzone oceną oddziaływania na środowisko, która określi zakres niezbędnych przedsięwzięć związanych z ewentualnymi potrzebami remediacji terenów oraz określi sposoby dalszego użytkowania terenu.

XI. Inne zobowiązania

Zobowiązuję prowadzącego instalację do:

1. Utrzymywania w należytej sprawności technicznej wylotu wód opadowych do rowu, oraz rowu, którego właścicielem jest Miasto Malbork, na odcinku 75 mb, tj. od drogi krajowej – Al. Wojska Polskiego do zakrętu przy stacji paliw LOTOS.
2. Utrzymywania dróg, parkingów utwardzonych, wpustów ulicznych oraz placów składowych węgla i żużla w porządku i czystości poprzez bieżące czyszczenie.
3. Regularnego oczyszczania osadników oraz rowów opaskowych.
4. Sprawdzania, co 3 miesiące poduszek sorbentowych, zainstalowanych w studzienkach kanalizacyjnych, w rejonie najbardziej narażonym na zanieczyszczenie, tj. w miejscu postoju i rozładunku samochodów dostawczych, w zakresie stopnia nasycenia olejem. Po zmianie koloru na brunatny poduszkę należy wyjąć i zważyć. W przypadku kilkukrotnego wzrostu jej masy, poduszkę przekazać do regeneracji uprawnionej firmie lub wymienić.
5. Informowania tut. urzędu o wszelkich zmianach, dotyczących ilości i sposobu odprowadzania ścieków, wprowadzania gazów i pyłów do powietrza oraz sposobu gospodarowania wytworzonymi odpadami.
6. Natychmiastowego zawiadomienia w przypadku wystąpienia awarii przemysłowej, Państwowej Powiatowej Straży Pożarnej oraz Pomorskiego Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska i przekazania informacji ww. organom w przedmiocie:
 - okoliczności awarii oraz informacji umożliwiających dokonanie oceny skutków awarii dla ludzi i środowiska;
 - niebezpiecznych substancji związanych z awarią;
 - podjętych działań ratunkowych, a także działań mających na celu ochronę środowiska.

XII. Termin ważności pozwolenia

Pozwolenia zintegrowanego udziela się na czas nieoznaczony.

- XIII.** Stwierdza się wygaśnięcie pozwolenia zintegrowanego udzielonego ECO Malbork Sp. z o.o. decyzją Starosty Malborskiego nr OS 7680/2/06-11 z dnia 14.11.2006 r. zmienioną decyzjami: nr OS 7680/3/07-2 z dnia 02.10.2007 r., nr OS 7680/3/10-3 z dnia 17.01.2011 r., nr OS 6222.1.2014.EA z dnia 03.12.2014 r., nr OS 6222.2.2015.JP z dnia 16.03.2016 r., nr OS.6222.1.2017.JP z dnia 05.04.2017 r. oraz postanowieniem nr OS 7680/3/08-1 z dnia 01.09.2008 r. dla instalacji do spalania paliw o łącznej nominalnej mocy kotłowni 62,08 MW położonej w Malborku, przy ul. Piaskowej 1.

Uzasadnienie

W dniu 16.01.2017 r. do Starosty Malborskiego wpłynął wniosek ECO Malbork Sp. z o.o. reprezentowanej przez Pana Jana Haluszczaka Prezesa Zarządu, o zmianę decyzji Starosty Malborskiego nr OS 7680/2/06-11 z dnia 14.11.2006 r. zmienionej decyzjami: nr OS 7680/3/07-2 z dnia 02.10.2007 r., nr OS 7680/3/10-3 z dnia 17.01.2011 r., nr OS 6222.1.2014.EA z dnia 03.12.2014 r., nr OS 6222.2.2015.JP z dnia 16.03.2016 r., nr OS.6222.1.2017.JP z dnia 05.04.2017 r. oraz postanowieniem nr OS 7680/3/08-1 z dnia 01.09.2008 r., udzielającej pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o łącznej nominalnej mocy kotłowni powyżej 50 MW położonej w Malborku, przy ul. Piaskowej 1. Jednocześnie Spółka wniosła o wydanie jednolitego tekstu decyzji ww. pozwolenia uwzględniającego wszystkie późniejsze zmiany.

Ww. instalacja została sklasyfikowana w pkt 1 ppkt 1 załącznika do Rozporządzenie 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) – jako instalacja mogące powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości. W związku z tym, zgodnie z art. 201 ust. 1 POŚ prowadzenie przedmiotowej instalacji wymaga uzyskania pozwolenia zintegrowanego. W świetle art. 378 ust. 1 POŚ organem właściwym do udzielenia pozwolenia zintegrowanego dla ww. instalacji jest starosta.

Na podstawie art. 217 ust. 1 POŚ, organ właściwy do wydania do wydania pozwolenia zintegrowanego może, na wniosek prowadzącego instalację lub z urzędu za jego zgodą, wydać nowe pozwolenie zintegrowane w celu ujednoczenia tekstu obowiązującego pozwolenia, z uwzględnieniem wszystkich zmian wprowadzonych do tego pozwolenia od dnia jego wydania. W ramach postępowania w sprawie wydania tekstu jednolitego pozwolenia zintegrowanego właściwy organ dokonuje ujednoczenia tekstu pozwolenia oraz stwierdza wygaśnięcie dotychczasowego pozwolenia zintegrowanego (art. 217 ust. 2 POŚ). Powyższe przepisy nie pozwalają na wprowadzenie do treści pozwolenia zintegrowanego zmian, instytucja ujednoczenia pozwolenia ma bowiem wyłącznie charakter porządkowy.

Decyzją nr OS.6222.1.2017.JP z dnia 05.04.2017 r. Starosta Malborski zmienił na wniosek Strony przedmiotowe pozwolenie zintegrowane. Postępowanie w sprawie ujednoczenia pozwolenia zintegrowanego zostało wszczęte z urzędu po uprawomocnieniu się powyższej decyzji (decyzja stała się ostateczna w dniu 19.04.2017 r.).

W związku z powyższym w dniu 31.05.2017 r. pismem nr OS 6222.3.2017.JP zostało wszczęte z urzędu postępowanie administracyjne w sprawie wydania tekstu jednolitego pozwolenia zintegrowanego dla ECO Malbork Sp. z o.o. Obecna forma pozwolenia zintegrowanego, z dodatkowymi decyzjami zmieniającymi, mogła utrudniać prawidłowe korzystanie z decyzji oraz kontrolę przestrzegania zapisów pozwolenia.

W przypadku wydania tekstu jednolitego pozwolenia zintegrowanego, nie zapewnia się udziału społeczeństwa 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 (tekst jednolity Dz. U. z 2017 r. poz. 1405). Nie jest także wymagane wniesienie przez prowadzącego instalację opłaty rejestracyjnej. Decyzja w tej sprawie wydawana jest w oparciu o ogólne przepisy Kodeksu postępowania administracyjnego oraz art. 217 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Pozwolenie zintegrowane, zgodnie z art. 211 ust. 1 powołanej ustawy POŚ spełnia wymagania określone dla pozwoleń, o których mowa w art. 181 ust. 1 pkt 2 - 4 ww. ustawy, tj.: na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza, na wytwarzanie odpadów oraz wprowadzanie ścieków do wód i do ziemi. Decyzja zawiera informacje określone w art. 188 i art. 224 ustawy Prawo ochrony środowiska. Warunki emisji, zgodnie z art. 202 ustawy Prawo ochrony środowiska, ustalone zostały na zasadach określonych dla pozwoleń, o których mowa w art. 181 ust. 1 pkt 2 i 4 tej ustawy.

Dla eksploatowanych przez ECO Malbork Sp. z o.o. kotłów pozwolenie na budowę wydano przed dniem 1 lipca 1987 r., w związku z powyższym należy ja traktować jako „źródła istniejące”, oddane do użytkowania przed dniem 29 marca 1990 r. Nominalna moc znamionowa kotła K1 WR10-M (nr ew. 2206003562) wynosi 14,5 MW (moc cieplna 16,86 MW), K2 WR10 (nr ew. 2206003563) 11,63 MW (moc cieplna 14,18 MW), K3 WR10 (nr ew. 2206003565) 11,63 MW (moc cieplna 14,18 MW) i kotła K4 WR10-M (nr ew. 2206003564) - 14,5 MW (moc cieplna 16,86 MW). Łączna moc cieplna instalacji wynosi obecnie 62,08 MW.

Za kotłami zainstalowane są następujące urządzenia odpylające: multicyklon poziomy - 1 sztuka (I stopień odpylania spalin) i multicyklony pionowe Lurgii 6/5 NZ - 2 sztuki na każdym kotle (II stopień odpylania spalin), filtr workowy typ DFN-383-3,2/2,0/2,3/80 o powierzchni 383 m² na kotłach K1 i K4, filtr workowy LHS typ IDR-12-05 o pow. 280 m² za kotłami kocioł K2 i K3.

Rodzaje i ilości gazów oraz pyłów dopuszczonych do wprowadzenia do powietrza z instalacji do spalania paliw, ustalono na podstawie załącznika nr 2 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1546) dla źródeł do 50 MW. Standard emisyjny dla pyłów wynosi dla powyższej instalacji od dnia 01.01.2016 r. 100 mg/m³_u. Punkt IV ppkt 3 ppkt 15 załącznika nr 2 do ww. rozporządzenia przyznaje ECO Malbork Sp. z o.o. prawo do odstępowstwa w zakresie pyłu w okresie do dnia 31 grudnia 2017 r. dla 2 kotłów WR-10. W związku z powyższym standard emisyjny pyłu 400 mg/m³_u dla kotłów K1 i K4 obowiązuje do dnia 31.12.2017 r., a od dnia 01.01.2018 r. - 100 mg/m³_u dla kotłów K2 i K3 standard emisyjny pyłu od dnia 01.01.2016 r. wynosi 100 mg/m³_u.

Instalacja energetycznego spalania paliw prowadzona przez ECO Malbork Sp. z o.o. pracuje w roku przez 12 miesięcy. Zakłada się osiem wariantów pracy ciepłowni. Poszczególne warianty polegają na pracy wszystkich kotłów jednocześnie lub na pracy trzech, dwóch lub jednego kotła

w poszczególnych okresach czasowych. Szczegółowo praca kotłów w poszczególnych wariantach została określona w orzeczeniu niniejszej decyzji.

Parametry pracy instalacji w warunkach odbiegających od normalnych związane są z rozruchem kotła (czas, w którym kocioł osiągnie swoją pełną moc, nastąpi wygrzanie sklepienia co umożliwi pracę kotła z właściwym nadmiarem powietrza i uzyskanie odpowiedniej temperatury w komorze spalania) wyłączeniem kotła (czas, w którym następuje dopalanie węgla lub jego wygarnianie z paleniska, a następnie wystudzenie komory spalania z jednoczesną pracą wentylatora wyciągu spalin) oraz konserwacją kotła, która wymaga jego wyłączenia. Do warunków pracy odbiegających od normalnych nie dających się przewidzieć można zaliczyć również awarię kotła pracującego, która wiąże się z wygaszeniem kotła, wadliwe działanie wyposażenia lub błąd ludzi.

Źródłem emisji pyłów wprowadzanych do powietrza w sposób niezorganizowany są: plac magazynowania węgla i plac magazynowania odpadów paleniskowych. Powyższe emisje nie zostały uwzględnione w niniejszym pozwoleniu.

Z obliczeń zawartych w sporządzonej dla kotłów dokumentacji wynika, że emisja wszystkich analizowanych substancji nie powoduje przekroczenia standardów jakości powietrza, a także standardów emisyjnych dla źródeł energetycznych.

Prowadzący instalację do spalania paliw zobowiązany jest do prowadzenia pomiarów wielkości emisji dwutlenku siarki, dwutlenku azotu, pyłu ogółem zgodnie z metodykami określonymi w załączniku nr 2 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz. U. z 2014 r. poz. 1542) i przekazywania ich organom kontrolnym.

Należy stwierdzić, że przy dotrzymywaniu emisji określonej w niniejszej decyzji prowadzący instalację nie będzie powodował przekroczeń stężeń substancji określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 r. poz. 1031) oraz rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r. Nr 16 poz. 87).

ECO Malbork Sp. z o.o. posiada dla instalacji energetycznej zezwolenie z dnia 25.07.2016 r. nr OS.6226.2.2016.JP Starosty Malborskiego na emisję gazów cieplarnianych wydane na podstawie ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (tekst jednolity Dz. U. z 2017 r. poz. 568 z późniejszymi zmianami).

Woda do celów technologicznych pobierana jest bezpośrednio z miejskiej sieci wodociągowej Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacji w Malborku Sp. z o.o.. Kotły zasilane są w wodę poprzez stację uzdatniania wody zlokalizowaną w budynku dostawnym. W przypadku awarii sieci wodociągowej, w celu zapewnienia ciągłej dostawy wody dla potrzeb ppoż. oraz celów technologicznych (kotły) uzdatniona woda wodociągowa gromadzona jest w dwóch zbiornikach retencyjnych o pojemności 150 m³ połączony z hydrantem podziemnym. Dodatkowo na sieci zakładowej zainstalowane jest 9 sztuk hydrantów przeciwpożarowych naziemnych o przekroju \varnothing 80 mm.

Ścieki przemysłowe z budynku, w którym znajduje się stacja uzdatniania wody odprowadzane są grawitacyjnie rurociągiem wykonanym z kamionki do neutralizatora ścieków. Po zneutralizowaniu na złożu dolomitowym są przepompowywane do zbiornika w budynku ciepłowni i następnie wykorzystywane do gaszenia żużla paleniskowego. Osady (odmuliny) z kotłów i woda sieciowa powrotna zbierane są w zbiorniku bezodpływowym podziemnym i przetłaczane do zbiornika naziemnego, z którego pobierane są do gaszenia żużla paleniskowego. W przypadku nadmiaru tych ścieków odprowadzane są one do kanalizacji sanitarnej.

Dopuszczalne wartości wskaźników zanieczyszczeń w ściekach przemysłowych wprowadzanych do urządzeń kanalizacyjnych określa załącznik nr 1 do rozporządzenia Ministra Budownictwa z dnia 14 lipca 2006 r. w sprawie sposobu realizacji obowiązków dostawców ścieków przemysłowych oraz warunków wprowadzania ścieków do urządzeń kanalizacyjnych (tekst jednolity Dz. U. z 2016 r. poz. 1757). Zgodnie z ww. rozporządzeniem przedsiębiorstwo wodociągowo – kanalizacyjne może ustalić wyższe bądź niższe wartości tych wskaźników niż określone w przedmiotowym załączniku.

Strona posiada umowę Nr 93/EH/07 z dnia 03.08.2007 r. wraz z załącznikiem nr 1 do umowy z dnia 06.03.2017 r. zawartą z Przedsiębiorstwem Wodociągów i Kanalizacji w Malborku Sp. z o.o. na dostarczenie wody, odprowadzanie i oczyszczanie ścieków. Umowa określa dopuszczalne wartości

wskaźników zanieczyszczeń w ściekach przemysłowych wprowadzanych do urządzeń kanalizacyjnych, co zostało określone w pkt VI orzeczenia decyzji – tabela 2.

System kanalizacji deszczowej składa się z rowów otwartych zbierających wody opadowe z placów składowych węgla i żużla oraz sieci kanalizacyjnej deszczowej z rur betonowych. Wody opadowe z terenu ciepłowni zbierane są poprzez wpusty deszczowe z osadnikami o głębokości 0,5 m, studzienki rewizyjne na sieci posiadają osadniki o głębokości 1 m. We wszystkich studzienkach kanalizacji opadowej, zainstalowane są poduszki sorbentowe. Podmiot raz na kwartał dokonuje ich przeglądu, zużyte poduszki sorbentowe zastępuje nowymi. Następnie wody opadowe z całego utwardzonego terenu zakładu odprowadzane są do rowu, a następnie do rzeki Nogat.

W orzeczeniu decyzji ustalono na podstawie § 19 ust. 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 18 listopada 2014 r. w sprawie warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu ścieków do wód lub do ziemi, oraz w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego (Dz. U. z 2014 r. poz. 1800) dopuszczalne wartości wskaźników zanieczyszczeń w wodach opadowych ujętych w szczelne, otwarte lub zamknięte systemy kanalizacyjne, wprowadzanych do wód lub do ziemi. Zgodnie z § 23 ust. 2 ww. rozporządzenia, podmiot nie jest zobowiązany do wykonywania badań podstawowych wskaźników normatywnych w ściekach opadowych (zawiesiny ogólnej i węglowodorów ropopochodnych) ze względu na przepustowość nominalną urządzeń do odprowadzania mniejszą niż 300 dm³/s.

Spółka na bieżąco utrzymuje w stanie czystości place składowe węgla i żużla. Sukcesywnie czyści z osadów rowy opaskowe, osadniki oraz rów przy Al. Wojska Polskiego, na odcinku 75 mb zgodnie z Porozumieniem nr 12.1/I-2/2016 z dnia 14.12.2016 r. zawartym z Generalnym Dyrektorem Dróg Krajowych i Autostrad, Oddział Generalnej Dyrekcji Dróg Krajowych i Autostrad w Gdańsku. Z odpadami powstającymi w wyniku czyszczenia rowów postępuje się zgodnie z procedurą gospodarki odpadami.

Rozwiązania gospodarki wodno – ściekowej ECO Malbork Sp. z o.o., nie powinny ujemnie wpływać na środowisko gruntowo – wodne.

Wielkość dopuszczalnej emisji hałasu emitowanego z instalacji do środowiska w kierunku zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej oraz wielorodzinnej określono na podstawie załącznika do Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112).

W związku z eksploatowaną instalacją energetyczną na terenie ciepłowni powstają odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne. W niniejszej decyzji zgodnie z art. 180a POŚ wyrażono zgodę na wytwarzanie odpadów niebezpiecznych o masie powyżej 1 Mg rocznie tj. odpadów z grupy 13 (zużyte oleje), 15 (opakowania po substancjach niebezpiecznych) i 16 (odpady z pojazdów i urządzeń) oraz odpadów innych niż niebezpieczne, o masie powyżej 5 000 Mg/ na rok tj. odpadów z grupy 10 (żużle i popioły) 16 (zużyte elementy i urządzenia, baterie).

Sposób postępowania z wytwarzanymi odpadami zabezpiecza środowisko przed ich ewentualnym negatywnym oddziaływaniem. Odpady są gromadzone w specjalnie do tego celu wyznaczonych miejscach w sposób selektywny w oznakowanych, szczelnych pojemnikach, beczkach, workach lub w przymach na utwardzonym placu. Zastosowane rozwiązania dla magazynowania odpadów uwzględniają właściwości gromadzonych odpadów oraz ochronę przed wpływem czynników zewnętrznych na proces magazynowania.

Wszystkie odpady zostaną przekazane do odzysku lub unieszkodliwiania uprawnionym przedsiębiorcom, działającym na podstawie uzyskanych zezwoleń w zakresie gospodarowania odpadami. Odpady wymienione w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 10 listopada 2015 r. w sprawie listy rodzajów odpadów, które osoby fizyczne lub jednostki organizacyjne niebędące przedsiębiorcami mogą poddawać odzyskowi na potrzeby własne, oraz dopuszczalnych metod ich odzysku (Dz. U. z 2016 r. poz. 93) mogą być przekazane osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym.

Instalacja ECO Malbork Spółka z o.o. nie będzie oddziaływać transgranicznie, ze względu na wielkość emisji, sposób wprowadzania zanieczyszczeń do środowiska oraz lokalizację instalacji w znacznej odległości od granic kraju.

Dla instalacji zgodnie z art. 208 ust. 2 pkt. 4 ustawy Prawo ochrony środowiska sporządzono w roku 2015 dokumentację pn.: „Analiza możliwości zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko dla instalacji Ciepłownia Miejska w Malborku” – opracowaną przez Panią Barbarę Gessner. Z przedmiotowego dokumentu wynika, że nie występują możliwości zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych na terenie zakładu, a więc nie ma obowiązku przedłożenia raportu początkowego o stanie zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych tymi substancjami, zwanego w ustawie „raportem początkowym”.

ECO Malbork Sp. z o.o. nie należy do grupy zakładów o zwiększonym, albo dużym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej, w rozumieniu art. 248 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska oraz rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 138).

Sytuacje związane z wystąpieniem awarii na terenie zakładu to: niekontrolowane uwolnienie się substancji niebezpiecznych występujących na terenie zakładu, awaria urządzeń odpylających, nadmierna emisja niezorganizowana z placów składowych, rozlew substancji ropopochodnych (awaria pojazdu), pożar (m.in. składu opału). Zakład posiada opracowane: zasady obchodzenia się z substancjami i preparatami niebezpiecznymi, zasady właściwego magazynowania substancji i preparatów niebezpiecznych, zasady postępowania z odpadami, zalecenia, co do stosowania środków ochrony osobistej pracowników narażonych na negatywne oddziaływanie stosowanych substancji i preparatów niebezpiecznych, zasady postępowania w przypadku pożaru lub uwolnienia niebezpiecznych mediów do środowiska.

W celu uniknięcia stanów awaryjnych, urządzenia technologiczne są na bieżąco kontrolowane, modernizowane i remontowane. Praca niektórych urządzeń może się odbywać zamiennie. W przypadku ewentualnego wystąpienia awarii urządzenia nastąpi ich wyłączenie do czasu zakończenia niezbędnej naprawy. ECO Malbork Sp. z o.o. opracował, wdrożył i poddał certyfikacji Zintegrowany System Zarządzania jakością, środowiskiem i bezpieczeństwem (ZSZ) w celu lepszego zarządzania przedsiębiorstwem i lepszego zaspokajania oczekiwań odbiorców, jak i ochrony środowiska naturalnego oraz bezpieczeństwa i higieny pracy.

W związku z powyższym orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Zgodnie z art. 214 Prawa ochrony środowiska – przed dokonaniem zmian w instalacjach objętych pozwoleniem zintegrowanym, polegających na zmianie sposobu funkcjonowania instalacji, prowadzący instalację jest obowiązany poinformować organ właściwy do wydania pozwolenia o planowanych zmianach.

W przypadku istotnych zmian w instalacji objętej pozwoleniem zintegrowanym Strona zobowiązana jest do poinformowania organu właściwego do wydania pozwolenia, o planowanych zmianach i złożenia wniosku o zmianę wydanego pozwolenia zintegrowanego.

Na podstawie art. 195 Prawa ochrony środowiska, pozwolenie może zostać cofnięte lub ograniczone bez odszkodowania.

Niniejsza decyzja nie zwalnia Strony od następujących obowiązków wynikających z ustawy Prawo ochrony środowiska:

- przekazywania wyników pomiarów z instalacji Starościu Malborskiemu i Pomorskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Gdańsku (art. 149 ust. 1), zgodnie z § 2 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 19 listopada 2008 r. w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia i innych danych oraz terminów i sposobów ich prezentacji (Dz. U. z 2008 r. Nr 215 poz. 1366);
- obowiązek wnoszenia opłat za korzystanie ze środowiska (art. 284) na rachunek Pomorskiego Urzędu Marszałkowskiego;
- składania Marszałkowi Województwa Pomorskiego i Pomorskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Gdańsku, w terminie wniesienia opłat, wykazu zawierającego informacje i o ilościach i rodzajach gazów lub pyłów wprowadzanych do powietrza oraz dane na podstawie których określono te ilości (art. 286);
- prowadzenia ewidencji zawierającej informacje o ilościach i rodzajach gazów lub pyłów wprowadzanych do powietrza oraz dane na podstawie których określono te ilości (art. 287);
- pobór próbek ścieków przemysłowych zawierających substancje zanieczyszczające oraz pomiary stężeń tych substancji powinny być wykonywane przez dostawcę ścieków przemysłowych nie rzadziej niż dwa razy w roku, w miejscu reprezentatywnym dla odprowadzanych ścieków - § 10 ust. 3 rozporządzenia Ministra Budownictwa z dnia 14 lipca 2006 r. w sprawie sposobu realizacji obowiązków dostawców ścieków przemysłowych oraz warunków wprowadzania ścieków do urządzeń kanalizacyjnych (tekst jednolity Dz. U. z 2016 r. poz. 1757).

Od decyzji niniejszej służy Stronie Odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego 80-824 Gdańsk, ul. Podwałe Przedmiejskie 30 za pośrednictwem Starosty Malborskiego w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

STAROSTA

Mirosław Czaplą

Otrzymują:

1. ECO Malbork Sp. z o.o.
ul. Sikorskiego 39A, 82-200 Malbork
2. a/a.

Do wiadomości:

1. Minister Środowiska
2. Urząd Marszałkowski Województwa Pomorskiego w Gdańsku
3. Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska w Gdańsku
4. Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Gdańsku
5. Bumistrz Miasta Malborka

