

DECYZJA

ujednoczenia tekstu obowiązującego pozwolenia zintegrowanego, z uwzględnieniem wszystkich zmian wprowadzonych do tego pozwolenia od dnia jego wydania dla instalacji do produkcji ciepła w postaci wody grzewczej

Na podstawie :

- art. 217 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r., (tekst jednolity: Dz.U. 2020 poz. 1219)
- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks Postępowania Administracyjnego (tekst jednolity Dz. U. z 2017 r. poz. 1257 z późn.zm);
- art. 181, ust. 1, pkt 1, art. 183, ust. 1 art.188 ust. 1, art. 201, art. 202, art. 204, art. 211, art. 378, ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony (tekst jednolity: Dz.U. z 2017 r.,poz. 519 z późn. zm.);
- ustawa z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (tekst jednolity: Dz.U. z 2018 r., poz. 21 z późn zm.);
- ust. 1 pkt 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz.U. z 2014 r., poz.1169);
- rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 9 grudnia 2014 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1923);
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. 2012 Nr 0, poz. 1031).
- 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., poz. 1542).
- 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).
- 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 z instalacji (Dz. U. poz. 1546).
- 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 ich prezentacji (Dz. U. Nr 215, poz. 1366).
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie przypadków, w których wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza z instalacji nie wymaga pozwolenia (Dz. U. Nr 130, poz. 881).
- rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tekst jednolity: Dz. U. 2016 r. Nr 0, poz. 71).
- dyrektywa 2010/75/UE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (dyrektywa IED).
- decyzja Wykonawcza Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (notyfikowana jako dokument nr C(2017) 5225).

po rozpatrzeniu wniosku Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. ul. Ciepłownicza 26 98-300 Wieluń w sprawie nowego pozwolenia zintegrowanego w celu ujednoczenia tekstu obowiązującego pozwolenia, z uwzględnieniem wszystkich zmian wprowadzonych do tego pozwolenia od dnia jego wydania dla instalacji do produkcji ciepła w postaci wody grzewczej.

u d z i e l a m

Energetyce Ciepłej Sp. z o.o. ul. Ciepłownicza 26 98-300 Wieluń (REGON 730014327) pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw, o mocy nominalnej ponad 50MWt zlokalizowanej na działce o nr ewid. 218/83

obejmującego:

1. wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza,
2. wytwarzanie odpadów niebezpiecznych i inne niż niebezpieczne
3. odprowadzanie ścieków do kolektora sanitarnego,
4. emisję hałasu do środowiska,

z zastrzeżeniem zachowania następujących warunków eksploatacyjnych i ochrony środowiska.

Przedmiotem działalności Energetyki Ciepłej Sp.z o.o. jest:

1. wytwarzanie i sprzedaż energii cieplnej,
2. wytwarzanie i sprzedaż energii elektrycznej,

I. Rodzaj instalacji i warunki eksploatacyjne:

1. Opis instalacji i technologii:

Przedmiotem działalności prowadzonej przez Energetykę Ciepłą Sp. z o.o., ul. Ciepłownicza 26 98-300 Wieluń, w zakresie objętym obowiązkiem uzyskania pozwolenia zintegrowanego jest wytwarzanie ciepła w postaci wody grzewczej. Nośnikiem ciepła jest gorąca woda o parametrach 130/70°C.

Etapy procesu produkcyjnego:

- a) proces nawęglania,
- b) przygotowanie wody do celów energetycznych:
 - zmiękczenie,
 - odgazowanie termiczne.
- c) właściwa produkcja energii cieplnej,
- d) odprowadzanie i oczyszczanie spalin,
- e) odprowadzanie żużla.

2. Charakterystyka instalacji:

1. Charakterystyka instalacji

Instalacja do wytwarzania ciepła w wodzie grzewczej składa się z:

- Kotła wodnego wysokotemperaturowego K 1 – RAFAKO WR-25/10M (wydajność nominalna 10,0 MW, sprawność 84%) z dwustopniowym układem odpylania – odpylacz osiowy MOS-15 i odpylacz cyklonowy 2 x NG-1.

- Kotła wodnego wysokotemperaturowego K 2 – RAFAKO WR-25 (wydajność nominalna 29,1 MW, sprawność 80%) z dwustopniowym układem odpylania – odpylacz osiowy 2 x MOS-30 i odpylacz cyklonowy 4 x NG-3.
- Kotła wodnego wysokotemperaturowego K 3 – WR-25/12M (wydajność nominalna 12,0 MW, sprawność 85%) z dwustopniowym układem odpylania – odpylacz osiowy MOS-21 i odpylacz cyklonowy 1 x NG-1 + filtr workowy, wentylatorów WPWDs-90/1,8A+K i WPWs-63/1,8A
- pomp obiegowych P01, P02 i P03 typu 20M39x3GV, pomp mieszających zimnych PZZ1 i PZZ2 typu ETHANORM 100/250 oraz gorących PM1, PM2 typu 15A40, pomp uzupełniających PU1, PU2 typu PJMr200i PU3 typu 80PJM 190,
- zbiorników wody zasilającej ZW1, ZW2
- odgazowacza termicznego OT-II=3125 mm, dw=1200 mm
- odmulaczy sieciowych
- wymienników ciepła
- układów odpylania
- emitora żelbetowego otwartego E-1 o wysokości h = 100 m npt średnicy wylotu Ø 2500 mm

Obiekty towarzyszące:

1. budynek główny kotłowni,
2. plac węglowy wraz z urządzeniami wyladowczymi,
3. plac składowania żużla,
4. taśmociąg transportujący węgiel do ciepłowni,
5. budynek trafostacji i stacji uzdatniania wody,
6. zbiornik retencyjny wody 800 m³ z komorą zasuw,
7. zbiornik popłuczyn,
8. budynek gospodarczy,
9. magazyn olejów i smarów,
10. magazyn techniczny, wiata magazynowa,
11. portiernia.

3. Charakterystyka techniczna i stosowane technologie,

Przebieg procesu technologicznego produkcji energii cieplnej wraz z charakterystyką techniczną podstawowych urządzeń.

Etapy procesu produkcyjnego:

1. Proces nawęglania

2. Przygotowanie wody do celów energetycznych:

- zmiękczenie
- odgazowanie termiczne

3. Właściwa produkcja energii cieplnej

4. Odprowadzanie i oczyszczanie spalin

5. Odprowadzanie żużla

Proces nawęglania

Węgiel na teren Ciepłowni dostarczany jest transportem samochodowym. Rozładunek węgla i gospodarka nim na placu węglowym odbywa się przy użyciu spychacza mechanicznego. Węgiel gromadzony jest na utwardzonym betonem, ogrodzonym i skanalizowanym placu węglowym, skąd zgarniany jest spychaczem, poprzez kraty na podziemny taśmociąg, a następnie zadaszonym przenośnikiem taśmowym transportowany jest do budynku kotłowni na poziom nawęglania, gdzie następuje przesyp na przenośnik biegnący wzdłuż kotłowni nad zasobnikami kotłowymi węgla. Węgiel z taśmociągu zsypywany jest przy użyciu plugów zrzutowych i grawitacyjnie zsypuje się do koszów przyrządowych poszczególnych kotłów.

Waga zainstalowana na poziomie nawęglania, mierząca w sposób bezpośredni na taśmociągu, pozwala określić ilość węgla dostarczanego do kotłów.

Przygotowanie wody do celów energetycznych

Charakterystyka techniczna urządzeń do uzdatniania wody:

- automatyczna stacja zmiękczenia wody TWIN-IWM 325 o wydajności max. 13 m³/h,
- automatyczna stacja demineralizacji wody RO typu Eko Osmo 48K o wydajności nominalnej 2 000 dm³/h,
- wymiennik ciepła wody zmiękczonej (W1), składa się z trzech szeregowo połączonych wymienników o łącznej powierzchni ogrzewczej 28,2 m² oraz wymiennik oparów W3 o powierzchni ogrzewczej 5,1 m²,
- odgazowywacz termiczny (OT), o 1200 mm, wysokości H = 3125 mm, z automatycznymi zaworami regulacyjnymi (ZR2 po stronie wody grzewczej i ZR4 po stronie wody zmiękczonej). Temperatura wody regulowana zaworem regulacyjnym (ZR3) za wymiennikiem (W1),
- zbiorniki wody zasilającej (Zw1, Zw2) – dwa zbiorniki wody uzdatnionej odgazowanej o pojemności 22,5 m³ każdy.

Opis procesu przygotowania wody do celów energetycznych

Woda wykorzystywana do celów energetycznych musi odpowiadać wymaganiom, które określają producenci kotłów. Wymagania te zależą przede wszystkim od konstrukcji kotła. Generalnie, woda wykorzystywana do celów energetycznych musi być tak uzdatniona, aby nie powodowała wytrącenia się kamienia kotłowego, który zmniejsza przewodnictwo cieplne, a więc obniża sprawność kotłów i sieci ciepłowniczej oraz może być przyczyną jego awarii. Powodem powstawania kamienia kotłowego jest obecność w wodzie: węglanów, krzemianów, siarczanów, zawiesin i olejów. Woda powinna również być pozbawiona czynników powodujących korozyjność (korozyje elementów kotła, ciepłociągów i armatury), głównie CO_2 i tlenu rozpuszczonego.

Jakość wody wykorzystywanej do celów energetycznych określa norma PN-85/C-04601 „Wymagania i badania jakości wody dla kotłów wodnych i zamkniętych obiegów ciepłowniczych”.

Wymagania dla wody zasilającej kotły wodne WR 25 zainstalowane w EC w Wieluniu wg warunków stawianych przez wytwórcę kotłów są następujące:

- Twardość węglanowa - $0,035 \text{ mval/dm}^3$
- Zawartość ogólna O_2 - $\leq 0,05 \text{ mg/dm}^3$
- Zawartość CO_2 (związane) – nie normowane
- Zawartość CO_2 (wolne) – $0,0 \text{ mg/dm}^3$
- Wskaźnik pH 25°C - 9-10
- Zawartość Fe - $\leq 0,1 \text{ mg/dm}^3$
- Zawartość zawiesiny - $0,0 \text{ mg/dm}^3$

Woda powinna być wolna od zanieczyszczeń mechanicznych i oleju.

Stężenie żelaza ogólnego kształtuje się na poziomie znacznie niższym od dopuszczalnej wartości określonej przez producenta kotłów (w 2004 r. wahalo się w zakresie od $0,08 - 0,12 \text{ mg/dm}^3$, średnia $0,09 \text{ mg/dm}^3$), dlatego też nie wymaga ona oczyszczania w tym zakresie (wyniki badań wody wodociągowej udostępnił dostawca wody).

Natomiast twardość ogólna wody wodociągowej przekracza znacznie normę określoną przez producenta kotłów. Średnia roczna wartość tego wskaźnika w 2004 wynosiła – 267 mg/dm^3 (tj. ok. $5,3 \text{ mval/dm}^3$), przy dopuszczalnej $0,035 \text{ mval/dm}^3$.

W wykorzystywanej do celów energetycznych wodzie należy wyeliminować przede wszystkim jony wapnia i magnezu oraz CO_2 i tlen, a także utrzymywać określoną zasadowość.

Proces uzdatniania wody prowadzony jest w trzech etapach: zmiękczenia, demineralizacji i odgazowywania.

Automatyczna stacja zmiękczenia wody, automatyczna stacja demineralizacji wody znajdują się w wydzielonym pomieszczeniu w budynku połączonym z budynkiem technologicznym kotłowni.

Woda do stacji zmiękczenia tłoczona jest bezpośrednio z zewnętrznej sieci wodociągowej, a awaryjnie ze zbiornika retencyjnego wody zimnej o pojemności 800 m^3 , zlokalizowanego na terenie ciepłowni (przy drodze wjazdowej na teren obiektu, po jej prawej stronie, w odległości ok. 80 m od portierni). Przetłaczanie wody ze zbiornika retencyjnego odbywa się za pomocą pomp typu 80 PJM160 o wydajności $75 \text{ m}^3/\text{h}$ (3 szt.).

W procesie zmiękczenia z wody usuwana jest twardość węglanowa. Woda przepływa przez kolumny jonowymienne ze złożem. W trakcie powolnego przepływu przez masę jonitową następuje wymiana

jonów wapnia i magnezu z roztworu na jony sodowe związane z masą jonitu. Zmiękczona woda po stronie kationów zawiera prawie wyłącznie kationy sodowe. Aniony pozostają bez zmian. Sole sodowe są bardzo dobrze rozpuszczalne w wodzie, dlatego miękka woda nie pozostawia osadów.

Zmiękczona na kationitach sodowych woda poddawana jest demineralizacji w stacji RO, a następnie odgazowywaniu termicznemu. Usuwanie gazów (tlenu i CO_2) odbywa się dzięki podgrzaniu wody do temperatury 105°C przy ciśnieniu $0,024\text{ MPa}$ w wymienniku (W1), usytuowanym na czwartym poziomie ciepłowni. Podgrzana woda rozdeszczona jest na talerzach odgazowywacza dzięki czemu następuje wydzielenie gazów. Proces odgazowania prowadzony jest automatycznie zaworem regulacyjnym (ZR2) sterowanym (po stronie wody grzewczej) w zależności od ciśnienia w kolumnie odgazowywacza, a po stronie wody zmiękczonej zaworem regulacyjnym (ZR4) od poziomu wody w zbiornikach.

Za wymiennikiem (W1), za pomocą zaworu regulacyjnego (ZR3), regulowana jest również temperatura wody. Optymalna temperatura wody grzewczej 150°C , minimalna temperatura wody dla procesu odgazowania powinna wynosić 120°C .

Uzdatniana woda dopływa do zbiorników wody zasilającej (Zw1 i Zw2), zlokalizowanych na trzecim poziomie budynku kotłowni (nad halą kotłów) i uzupełnia obieg ciepłowniczy (woda zużywana bezpowrotnie). Odgazowywacz termiczny znajduje się na tym samym poziomie przed zbiornikami. Zadaniem zbiorników jest również zabezpieczenie sieci przed krótkotrwałymi awariami. Pojemność retencyjna zbiorników pozwala pokryć ubytki wody w granicach wydajności pompy uzupełniającej, nie dopuszczając do spadku ciśnienia i odparowywania. Zbiorniki zabezpieczone są przed wzrostem ciśnienia dwoma aparatami bezpieczeństwa (syfonami S1 i S2). Do zapewnienia dostatecznego ciśnienia w sieci służą trzy hydrofony o pojemności $3,5\text{ m}^3$ każdy, 01500 mm , typu WDH (producent PROWDROL SULECHÓW), o ciśnieniu dopuszczalnym $0,6\text{ MPa}$, zainstalowane w stacji zmiękczenia wody.

Właściwą czystość wody w obiegu ciepłym zapewniają dwa odmulacze sieciowe 01400 mm (OS1 i OS2). Praca odmulaczy jest ciągła, wyłączane są one tylko w czasie przeglądów i remontów.

Opis procesu regeneracji kolumn jonowymiennych

Proces wymiany jonowej trwa do momentu „przebiecia złożeń”, czyli osiągnięcia założonego stężenia wymienianego jonu w oczyszczonym roztworze, po którym złoża wyłączają się z pracy i poddaje regeneracji. Długość czasu użytkowej pracy jonitu zależy głównie od roboczej zdolności wymiennej złoża, ilości wymienianych jonów oraz przygotowania złoża do wymiany jonowej.

Regenerację kolumn jonowymiennych w EC w Wieluniu przeprowadza się (automatycznie). Badania wody wykonywane są w laboratorium zakładowym. Twardość ogólna wody podawanej do kotłów badana jest co godzinę, natomiast tlen, zasadowość i twardość ogólna w wodzie obiegowej raz na dobę.

Cykl regeneracji kolumn obejmuje następujące operacje:

- spulchnianie złoża,
- regenerację,
- płukanie

Spulchnianie złoża przeprowadza się silnym strumieniem uzdatnionej wody przeciwnie, w celu rozluźnienia złoża oraz usunięcia zanieczyszczeń mechanicznych i rozdrobnionych ziaren, a także gazów wydzielonych na powierzchni ziaren. Spulchnione złożo poddaje się regenerację właściwą, która ma na

celu przywrócenie zużytemu złożu jonowymiennej pierwotnej zdolności wymiennej, czyli usunięciu z grup funkcyjnych przyłączonych w czasie wymiany przeciwjonów i wprowadzeniu na ich miejsce odpowiednich jonów ruchliwych.

Roztwór regenerujący przygotowany jest w zbiorniku na sól tabletkową o poj. 460 l. Po zakończeniu regeneracji, z kolumny jonowymienne usuwa się roztwór regeneracyjny poprzez płukanie złoża wodą. Regeneracja kolumn przeprowadzana jest częściej np. po awarii kotła, kiedy zachodzi konieczność napełnienia węzownic wodą lub podczas wycieku wody z sieci ciepłowniczej, kiedy trzeba uzupełniać zład wodny na bieżąco (pokrywać straty), do chwili usunięcia wycieku. Ze względu na rozległą sieć ciepłowniczą często szybkie znalezienie wycieku jest niemożliwe.

Czynnik regenerujący oraz woda z płukania wstępnego i wtórnego jonitów, kierowane są do szczelnego betonowego zbiornika wód popłucznych, o poj. 22,0 m³, zlokalizowanego poza budynkiem stacji zmiękczenia wody.

Właściwa produkcja energii cieplnej

Charakterystyka techniczna podstawowych urządzeń:

Kocioł wodny typu WR-25/10M – K-1

- **wydajność nominalna 10,0 MW (8,6 Gcal/h)**
- temperatura wody zasilającej 70 °C
- temperatura wody wylotowej 150 °C
- natężenie przepływu wody 108 Mg/h
- ciśnienie obliczeniowe 2 MPa
- opory przepływu wody przez kocioł 0,15 MPa
- sprawność kotła 84 %

Kocioł wodny typu WR-25 K-2

- wydajność max. stała 29,1 MW (25 Gcal/h)
- temperatura wody zasilającej 55 – 80 °C
- temperatura wody wylotowej 150 °C
- natężenie przepływu wody przy wydajności max. 365 m³/h
- ciśnienie obliczeniowe 2 MPa
- opory przepływu wody przez kocioł 0,3 – 0,35 MPa
- sprawność kotła 80 %

Kocioł wodny typu WR-25/12M K-3

- wydajność nominalna 12,0 MW
- temperatura wody zasilającej 70 °C
- temperatura wody wylotowej 150 °C
- natężenie przepływu wody 127 Mg/h
- ciśnienie obliczeniowe 2 MPa
- opory przepływu wody przez kocioł 0,18 MPa
- sprawność kotła 85 %

Kotły posiadają ruszty mechaniczne łuskowe typu Rt z napędem wyposażonym w falownik w celu możliwości płynnej regulacji prędkości taśmy i indywidualnymi klapami do stref podmuchu dla osiągnięcia optymalnych warunków spalania.

Kocioł WR-25/10M

- długość 5 m,
- szerokość 2,1 m,
- powierzchnia 10,5 m².

Kocioł WR-25

- długość 7 m,
- szerokość 2x2,5 m,
- powierzchnia 35 m².

Kocioł WR-25/12

- długość 6 m,
- szerokość 2,5 m,
- powierzchnia 15 m².

➤ Wentylator podmuchowy dla kotła WR-25/10M

Wentylator promieniowy z napędem bezpośrednim WWOax56

Wydajność 5,0 m³/s,

Spręż 2000 Pa.

➤ Wentylatory podmuchu dla kotła WR-25

Wentylatory promieniowe WP z napędem pośrednim

Wydajność 6,6 m³/s,

Spręż 2200 Pa.

➤ Wentylator podmuchowy dla kotła WR-25/12M

Wentylator promieniowy z napędem bezpośrednim WWOax63

Wydajność 7,55 m³/s,

Spręż 2550 Pa.

➤ Pompy obiegowe PO1, PO2, PO3

Trzy pompy typu 20M39x3GV,

Wysokość podnoszenia 1,5 MPa,

Wydajność 400 m³/h,

Moc silnika 250 kW.

➤ Pompy mieszające – zmieszanie zimne PZZ1, PZZ2

Zainstalowane są dwie pompy typu ETHANORM 100/250

Wysokość podnoszenia 90 m,

Wydajność 210 m³/h,

Moc silnika 75 kW.

Zadaniem pomp mieszania zimnego jest zapewnienie właściwego przepływu sieciowego a dalej wymaganej różnicy ciśnień, z pominięciem całego przepływu przez kocioł. Praca pomp jest zmienna i uzależniona od uwarunkowań ekonomicznych dla danej temperatury zewnętrznej i opracowanej tabeli regulacyjnej.

➤ Pompy mieszające – zmieszanie gorące PM1, PM2,

PM1 i PM2-15A40:

Wysokość podnoszenia 0,5 MPa,

Wydajność 300 m³/h,

Moc silnika 55 kW.

Zadaniem pomp zmieszania gorącego jest:

- utrzymanie wymaganej temperatury wody w sieci obiegu grzewczego odpowiednio do zmian temperatury zewnętrznej,
- zapewnienia stałego przepływu wody przez kotły,
- utrzymanie odpowiedniej temperatury wody wlotowej do kotłów.

Praca pomp mieszających jest zmienna i ściśle uzależniona od wykresu regulacyjnego temperatury wody sieciowej i ilości pracujących kotłów.

➤ Pompy uzupełniające PU1, PU2, PU3

PU1 i 2 – PJMr200:

Wysokość podnoszenia 0,52-0,45 MPa,

Wydajność 9-18 m³/h,

Moc silnika 5,5 kW.

PU3-80PJM 190:

Wysokość podnoszenia 0,47-0,41 MPa,

Wydajność 52-60 m³/h,

Moc silnika 15 kW.

Dla uzupełnienia ubytków wody sieci grzewczej oraz napełniania układów grzewczych i stabilizacji ciśnienia w sieci magistralnej podczas postoju pomp obiegowych przeznaczone są pompy uzupełniające.

➤ Wymiennik ciepła

Do przygotowania ciepłej wody użytkowej służy wymiennik W2 o powierzchni grzewczej 1,88m².

Układy, obiegi wody, sterowanie i sygnalizacja

➤ Układ cieplny

Rurociągi zaprojektowane są w układzie kolektorowym, co pozwala na dogodną eksploatację każdego kotła i innych urządzeń cieplnych. Stabilizacja ciśnień w układzie grzewczym odbywa się przez sterowanie pracy pomp uzupełniających i pomp stabilizujących.

➤ Obieg wody gorącej

Obieg ten obejmuje rurociągi wody gorącej z kotłów do kolektora wody zasilającej sieć, do pomp i od pomp mieszających, rurociągi wody o stałych parametrach zasilających odgazowywacz i wymienniki,

rurociąg wody o zmiennych parametrach zasilających sieć obiegu grzewczego. Ponadto obejmuje spusty i odpowietrzenia kotłów, wydmuchy i odprowadzenia wody z zaworów bezpieczeństwa oraz rurociągi przelewowo-awaryjne i modelowe.

➤ Obieg wody powrotnej

Obejmuje wszystkie rurociągi wody sieciowej powrotnej z sieci i wymienników do odmulaczy, z odmulaczy do pomp obiegowych, z pomp do kolektora wody powrotnej i zasilającej kotły oraz rurociągi wody zasilającej kotły. W obiegu tym ujęty jest rurociąg obejściowy pracujący przy wyłączeniu kotłów, rurociąg wody mieszającej z zaworem regulacyjnym służącym do regulacji jakościowej wody c.o.

➤ Obieg wody uzupełniającej

Obejmuje rurociągi ze zmiękczalni do wymiennika wody zmiękczonej i wymiennika oparów, rurociąg do odgazowywacza, rurociągi do zbiorników wody zasilającej z przelewem syfonowym i przyrządami bezpieczeństwa.

W obiegu tym ujęte są również rurociągi ssawne od zbiorników ZW do pomp uzupełniających i stabilizujących, rurociągi tłoczne od pomp do rurociągów powrotnych sieci c.o. obiegu grzewczego.

➤ Obieg wody zimnego zmieszania

W celu stabilizacji ciśnienia dyspozycyjnego i uzyskania optymalnej gospodarki przepływami w zmodernizowanym układzie technologicznym została zamontowana nowa pętla podmieszania zimnego z dwoma pompami odśrodkowymi Pzz1 Pzz2. Pompy te będą tłoczyć wodę powrotną siecią nowo zabudowanym przewodem DN 250 do kolektora gorącego DN 600.

➤ Sterowanie urządzeniami (blokady)

Prawidłowe działanie ciepłowni uzależnione jest od wymagań określonych dla kotłów i układu cieplnego oraz urządzeń mechanicznych.

Praca kotłów jest możliwa przy odpowiednim przepływie wynikającym z pracy pomp obiegowych układu grzewczego.

Dla zabezpieczenia odpowiedniej pracy ciepłowni przewidziane są blokady napędów wentylatorów podmuchu, wentylatorów ciągu i rusztu:

- od zmniejszonego przepływu wody przez kocioł
- od przekroczenia temperatury za kotłem
- od spadku ciśnienia przed kotłem.

➤ Sygnalizacja pracy urządzeń

Awaryjne zatrzymanie się urządzeń i odchylenie od wartości podstawowych jest sygnalizowanie optycznie i akustycznie. Sygnał akustyczny ustaje po naciśnięciu przycisku kasowania, optyczny po ustaniu przyczyny awarii.

Opis procesu produkcji energii cieplnej

Proces wytwarzania energii cieplnej odbywa się w kotłach wodnych z rusztem mechanicznym i wymuszonym obiegiem wodnym.

W dolnej części kotła komorę paleniskową oplatają rurki wodne, tworzące ekran przyjmujący ciepło, przede wszystkim na drodze promieniowania. Górna część rurek tworzy część konwekcyjną kotła. Woda do poszczególnych sekcji rurek dopływa poprzez dysze umieszczone w kolektorach zbiorczych zlokalizowanych na zewnątrz kotła.

W palenisku z rusztem mechanicznym warstwa paliwa spalana jest na ruszcie, a powietrze do właściwego przebiegu procesu spalania podawane jest wentylatorem podmuchu, od dołu poprzez szczeliny w ruszcie i przepływa przez warstwę płonącego paliwa. Proces spalania paliwa na ruszcie jest ciągły. W jego przedniej części następuje podgrzanie paliwa i odparowanie zawartej w nim wilgoci, przy dalszym ogrzewaniu uwalniają się części lotne, następnie zachodzi właściwe zagazowanie węgla – w środkowej części rusztu. Powstała w wyniku spalania węgla energia cieplna przekazywana jest wodzie, przepływającej w sposób ciągły przez kotły w stalowych węzownikach. Energia w postaci gorącej wody przesyłana jest ciepłociągami do sieci miejskiej, skąd dociera do odbiorców. Gorąca woda po oddaniu ciepła, schładza się i wraca do kotła w celu ponownego jej podgrzania. Obieg wody wykorzystywanej jako nośnik energii jest zamknięty. Obieg wody wymuszony jest pracą sieciowych pomp obiegowych. W obiegu tym powstają jednak niewielkie straty, w związku z tym musi on zostać okresowo uzupełniony. Ze względu na to, że w kotle zastosowano rurki o małej średnicy, należy szczególnie starannie zmiękczać i odgazowywać wodę do napełniania układu i uzupełniania ubytków. Woda uzdatniona, cyrkuluje w zładzie wodnym, okresowo uzupełnionym, z uwagi na straty wody w sieci.

Odżużlanie

Odżużlanie prowadzone jest w korytach – wannach z mechanicznym zgrzeblem i rękawami zsypowymi zanurzonymi w wodzie.

Kawalki żużla poprzez rękaw zsypowy spadając do wody są gaszone i ulegają rozkruszeniu na skutek rozprężania się pary wodnej powstającej w porach żużla. O skuteczności odżużlania decyduje utrzymanie właściwego poziomu wody w korytach, aby sprostać wymaganemu zanurzeniu rękawa zsypowego. Dlatego też w korytach zainstalowane są sondy poziomu wody, które regulują jej dopływ i utrzymują właściwy poziom. Mokry żużel spod zgrzeblarek za pomocą przenośnika taśmowego transportowany jest na zewnątrz budynku ciepłowni na skład żużla. Żużel składowany jest na utwardzonym i ogrodzonym placu. Plac żużla nie jest odwadniany.

Odrowadzanie i oczyszczanie spalin

W celu zapewnienia dotrzymania parametrów emitowanych gazów, w tym stężenia dopuszczalnego zanieczyszczeń, zainstalowano dwustopniowy układ odpylania 2 x MOS-30 i odpylacz cyklonowy 4 x NG-3 za kotłem nr 2 oraz MOS-21 i 1 x NG-1 + filtr workowy za kotłem nr 3. Kocioł nr 1 wyposażony jest w dwustopniowy układ odpylania, gdzie pierwszy stopień stanowi odpylacz osiowy typu MOS-15 oraz na drugim stopniu odpylacz cyklonowy 2 x NG-1.

Instalacje zastosowane do odpylania gazów odlotowych z każdego kotła eksploatowanego w EC Sp. z o.o. w Wieluniu gwarantują obniżenie emisji pyłu do poziomu poniżej 100 mg/Nm³ w przeliczeniu na 6% tlenu w spalinach.

Wlot i wylot każdego cyklonu oraz filtra workowego połączone są oddzielnym przewodem doprowadzającym i odprowadzającym gaz. Stożki cylindrów przyłączone są do jednego wspólnego zasobnika, skąd pył transportowany jest do odzūżlaczy zgrzeblowych, gdzie na mokro mieszany jest z żużlem. Pyły zatrzymane w filtrze workowym gromadzone będą w zbiornikach pod odpylaczem. Opróżnianie zbiornika następuje w sposób ciągły poprzez śluzę szczelinową do przenośnika ślimakowego, który transportuje zatrzymaną pył do wanny odzūżlacza. Odpyłone spaliny kierowane są kanałami spalin do żelbetowego komina o wysokości 100 m i średnicy 2,5 m. Ilość zanieczyszczeń emitowanych do atmosfery zależy od prowadzenia procesu spalania oraz skuteczności urządzeń oczyszczających spaliny."

II. Wydajność (zdolność) produkcyjna:

- 1) Maksymalna nominalna wydajność (zdolność produkcyjna) Ciepłowni 51.1 MW.

Tabela 5. Energia wprowadzona do instalacji (dane za 2005 rok)

Lp.	RODZAJ		ILOŚĆ
1.	Węgiel -M II A (energia chemiczna paliwa)	GJ	485596
2.	Energia elektryczna	MWh	2976,3 ogólny zakup energii przez Energetykę Ciepłą z czego dla ciepłowni - 2571.98

Tabela 6. Energia wytwarzana przez instalację (dane za 2005 rok)

Lp.	RODZAJ		ILOŚĆ
1.	Ciepło wyprodukowane (łącznie)	GJ	419825
	0 ciepło sprzedane		341479.6
	0 ciepło zużyte na potrzeby własne		38957.0

III. Zużycie materiałów, paliw i energii.

- 1) Zużycie paliwa w celach grzewczych – energia chemiczna wprowadzona z paliwem 485596 GJ. (dane za 2005r)
- 2) Zużycie energii elektrycznej 2976.3 MWh przez Energetykę Ciepłą, z czego dla ciepłowni 2571.98 Mwh. (dane za 2005r)
- 3) Zużycie wody

Woda do budynku ciepłowni dostarczana jest za pośrednictwem sieci wodociągowej o 90. o 150. o 200 wykonanej z rur żeliwnych i PCV.

W budynku ciepłowni woda wykorzystywana jest do celów:

- > technologicznych,
- > potrzeby stacji zmiękczenia wody.

- uzupełnienia obiegu ciepłowniczego,
- gaszenia żużla,
- porządkowych, związanych z utrzymaniem czystości na hali kotłów, hali odżużlania i hali pomp oraz potrzeb laboratorium, bytowo-sanitarnych pracowników.

Ilość zakupionej wody do zaopatrzenia ciepłowni oraz zużycie wody do uzupełnienia obiegu ciepłowniczego, potrzeb stacji uzdatniania i celów bytowo-sanitarnych pracowników mierzona jest za pomocą urządzeń pomiarowych -wodomierzy.

Wielkość łącznego zużycia wody do celów związanych z gaszeniem żużla i porządkowych stanowi różnicę pomiędzy ilością zakupionej wody, a zużyciem do uzupełniania obiegu ciepłowniczego, potrzeb stacji zmiękania i celów bytowo-sanitarnych (pomiar wody do celów bytowo-sanitarnych uwzględnia również niewielkie ilości wody wykorzystywanej w laboratorium).

Wodomierz do pomiaru ilości wody zakupionej z miejskiej sieci wodociągowej zainstalowany jest na przyłączy wodociągowym, w studzience wodomierzowej, za zaworem głównym.

Pomiar wody uzdatnionej zużywanej do uzupełnienia obiegu ciepłowniczego odbywa się za pomocą wodomierza śrubowego MZ 80 POWOGAZ (w stacji uzdatniania), woda do regeneracji wymienników mierzona jest wodomierzem śrubowym MW 80 POWOGAZ, wydajności 40 m³/h, natomiast zużycie wody do celów bytowo-sanitarnych – wodomierzem śrubowym MZ 100 POWOGAZ, wydajności 60m³/h.

Odczytów wskazań wodomierzy dokonuje się z częstotliwością minimum jeden raz w miesiącu. Prowadzone są rejestry zakupu i wykorzystania wody do w/w celów.

Zakup wody z zewnętrznej sieci wodociągowej

Wielkość pobranej wody z zewnętrznej sieci wodociągowej w latach 2002 – I półrocze 2005 r. podano w tabeli 2. Zakup wody w latach 2002-2003 znacznie odbiega od danych z roku 2004 i I półrocza 2005 r. Dane z lat 2002-2003 nie zostały uwzględniane przy określaniu średniego zużycia wody w ciepłowni, ponieważ są znacznie zaniżone, z uwagi na nieprawidłowości w pomiarach. Wymieniono dwukrotnie wodomierze ze względu na ich awarie, w listopadzie 2002 r. i lipcu 2003 r. Opomiarowane wykorzystanie wody w ciepłowni było wówczas wyższe od zakupu.

Tabela 2. Woda zakupiona z zewnętrznego systemu wodociągowego.

Dostawca wody	Wielkość zakupu wody dla potrzeb ciepłowni (m ³)							
	2002 ^a		2003 ^b		2004 ^c		I półrocze 2005 ^d	
	sezon grzewczy	okres letni	sezon grzewczy	okres letni	sezon grzewczy	okres letni	sezon grzewczy	okres letni
Przedsiębiorstwo Komunalne w Wieloniu	7386,0	915,0	7916,0	4531,0	13472,0	7541,0	9562,0	3311,0
ZUGŁ w Wieloniu	1490,0	1518,0	-	-	-	-	-	-
Razem	8876,0	2433,0	7916,0	4531,0	13472,0	7541,0	9562,0	3311,0
Q _{śr.}	43,7	15,0	38,4	28,5	66,7	46,3	83,9	49,4
Ogółem w roku	11.309,0		12.447,0		21.013,0		12.873,0	
Q _{śr. (Lipiec)}	31,0		34,1		57,6		71,1	

- 1/ 2002 – sezon grzewczy – 203 dni, okres letni – 162 dni
- 2/ 2003 – sezon grzewczy – 206 dni, okres letni – 159 dni
- 3/ 2004 – sezon grzewczy – 202 dni, okres letni – 163 dni
- 4/ 2005 (I półrocze) – sezon grzewczy – 114 dni, okres letni – 67 dni

W latach 2002 – I półrocze 2005r dla potrzeb ciepłowni zużyto – **57.642 m³/d** Średni dobowy pobór wody w tym okresie – **45,2 m³/d**

Zużycie wody w okresie od 1.01.2004 r. do 30.06. 2005 r. wynosiło 33.886 m³. $Q_{d.śr.} = 62,2 \text{ m}^3/\text{d}$

Zużycie wody z podziałem na okresy pracy ciepłowni:

1. sezon grzewczy

a) 2002 r. – I półrocze 2005

$$> Q_{d.śr.} = 54,9 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$> Q_{hśr} = 2,3 \text{ m}^3/\text{h}$$

b) 2004 r. - 2005 r. (I półrocze)

$$> Q_{d.śr.} = 72,9 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$> Q_{hśr} = 3,0 \text{ m}^3/\text{h}$$

2. sezon letni

a) 2002 r. – I półrocze 2005

$$> Q_{d.śr.} = 32,3 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$> Q_{hśr} = 1,3 \text{ m}^3/\text{h}$$

b) 2004 r. - 2005 r. (I półrocze)

$$> Q_{d.śr.} = 47,2 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$> Q_{hśr} = 2,0 \text{ m}^3/\text{h}$$

Zużycie wody na potrzeby technologiczne ciepłowni

Wielkość zużycie wody do celów technologicznych związanych z uzupełnieniem obiegu ciepłowniczego i potrzeb stacji zmiękczenia ustalono w oparciu o prowadzone pomiary, natomiast wykorzystanej do gaszenia żużla w oparciu o szacunek.

W ciepłowni stosuje się odzuzłanie mokre zgrzeblowe. Poprzez rękawy zsypowe kawałki gorącego żużla wpadają do koryt z wodą i są gaszone. W celu ograniczenia zużycia wody pobieranej z sieci wodociągowej do gaszenia żużla wykorzystano wody poregeneracyjne ze stacji zmiękczenia, odmuliny z kotłów oraz ewentualne wody przelewowe ze zbiorników (Zw1 i Zw2). Ilość wody pobieranej bezpośrednio z sieci do gaszenia żużla wyliczono z różnicy pomiędzy ilością wody zakupionej, a ilością wody wykorzystanej do pozostałych celów technologicznych, porządkowych i bytowo-sanitarnych. Czynność gaszenia żużla prowadzona jest w sposób ciągły.

Uzupełnienie obiegu ciepłowniczego prowadzone jest również w sposób ciągły. natomiast regeneracja jonitów odbywa się zazwyczaj 4 razy w miesiącu w sezonie grzewczym i 3 razy w miesiącu w sezonie letnim. Jeden ciąg technologiczny – 2 kolumny, regenerowany jest przez 2 kolejne dni (jedna kolumna w ciągu doby).

3. Wykorzystanie wody do celów technologicznych w latach 2002-I półr. 2005 r.

Cel zużycia wody	Zużycie wody do celów technologicznych (m ³)							
	2002		2003		2004		I półrocze 2005	
	okres grzewczy	okres letni	okres grzewczy	okres letni	okres grzewczy	okres letni	okres grzewczy	okres letni
Potrzeby stacji zmiekczenia	960,0	680,0	1105,0	815,0	1225,0	775,0	950,0	250,0
Na regenerację kolumny /dobe*	20,0	20,0	20,5	20,4	20,4	20,4	20,7	20,8
Roczne	1640,0		1920,0		2000,0		1200,0	
Średnie dobowe zużycie na regenerację kolumny w okresie rocznym	20,5		20,4		20,4		20,7	
Uzupełnienia obiegu ciepłowniczego	7261,0	5168,0	7686,0	5661,0	7649,0	4923,0	6095	2354,0
Q _{d.śr.}	35,8	31,9	37,3	35,6	37,9	30,2	53,5	35,1
Roczne	12429,0		13347,0		12572,0		8449,0	
Q _{d.śr.} (miesz.)	34,1		36,6		34,4		46,7	
Gazzenia zuż. – woda świeża	bd	bd	bd	bd	3336,0	800,0	1653,0	427,0
Q _{d.śr.}	bd	bd	bd	bd	16,5	4,9	14,5	6,3
Roczne	bd		bd		4136,0		2080,0	
Q _{d.śr.} (miesz.)	bd		bd		11,3		11,5	
Zużycie do celów technologicznych	8221,0	5848,0	8791,0	6476,0	12210	6498,0	8698,0	3031,0
Średnie dobowe zużycie wody do celów technologicznych	40,5	36,1	42,7	40,7	60,4	39,9	76,3	45,2
Roczne zużycie do celów technologicznych	14069,0		15267,0		18708,0		11729,0	
Q _{d.śr.} (miesz.)	38,5		41,8		51,3		64,8	

* Zużycie wody na regenerację jednej kolumny wyliczono z uwzględnieniem faktycznej ilości regeneracji w danym okresie

**W tabeli podano zużycie wody, nie uwzględniono zużycia w latach 2002-2003 z uwagi na nieprawidłowości w pomiarze wody z miejskiej sieci wodociągowej

*** W latach 2002-2003 podano tylko łączne zużycie dla potrzeb stacji uzdatniania i uzupełnienie obiegu ciepłowniczego

Zużycie wody do celów technologicznych w okresie od 1.01.2004 do 30.06.2005 r. :

➤ $Q_{d.śr.} - 55,7 \text{ m}^3/\text{d},$

➤ $Q_{hśr.} - 2,3 \text{ m}^3/\text{h},$

1. w sezonie grzewczym

a) $Q_{d.śr.} - 66,2 \text{ m}^3/\text{d},$

b) $Q_{hśr.} - 2,8 \text{ m}^3/\text{h},$

2. okresie letnim

a) $Q_{d.śr.} - 41,4 \text{ m}^3/\text{d},$

b) $Q_{hśr.} - 1,7 \text{ m}^3/\text{h},$

Średnie dobowe zużycie wody na potrzeby technologiczne w I półroczu 2005 r. było ok. 21 % wyższe od zużycia w 2004 r., z uwagi na awarię sieci ciepłowniczej i konieczność uzupełniania strat.

Zużycie wody do celów porządkowych i laboratorium

Wykorzystanie wody do celów porządkowych określono szacunkowo w oparciu o wykonany jednorazowy pomiar. Splukiwanie posadzki w hali kotłowni, hali odzūżlania i hali pomp wykonuje się jeden raz na dobę. Powierzchnia splukiwana wynosi ok. 892 m². Zużycie wody na jednorazowe zmycie całej powierzchni wynosi $Q_{d\text{ śr.}} = 1,5 \text{ m}^3/\text{d}$. Mycie wszystkich hal nie odbywa się jednocześnie założono, że czynność ta przeprowadzana jest w różnych godzinach, średnie godzinowe zużycie wody może wynosić $Q_{h\text{ śr.}} = 0,5 \text{ m}^3/\text{h}$. Maksymalne dobowe zużycie przy uwzględnieniu współczynnika nierównomierności $N_d = 1,3$, wynosi: $Q_{d\text{ max}} = 2,0 \text{ m}^3/\text{d}$, maksymalne godzinowe przy splukiwaniu dwóch hal jednocześnie $Q_{h\text{ max}} = 1,0 \text{ m}^3/\text{h}$.

Roczne zużycie wody do celów porządkowych wynosi 548 m³.

Zużycie wody dla potrzeb laboratorium nie jest odrębnie mierzone (brak możliwości wykonania pomiaru). W laboratorium oznacza się jedynie podstawowe wskaźniki zanieczyszczeń (twardość ogólna, tlen i zasadowość), ważne z punktu przydatności wody do celów kotłowych i uzupełnienia obiegu ciepłowniczego.

Z uwagi na konieczność ciągłego oznaczania parametrów wody, laboratorium pracuje całodobowo (w systemie czterobrygadowym). Ilość wody wykorzystanej na ten cel jest niewielka, szacuje się, na poziomie nie przekraczającym $Q_{d\text{ śr.}} = 0,1 \text{ m}^3/\text{d}$, przyjmując współczynnik nierównomierności dobowej $N_d = 1,3$, maksymalne dobowe zużycie wody nie przekroczy $Q_{d\text{ max}} = 0,13 \text{ m}^3/\text{d}$. Roczne zużycie – 37,0 m³/rok.

Zużycie wody do celów bytowo-sanitarnych

Wielkość zużycia wody do celów bytowo-sanitarnych pracowników zatrudnionych w budynku ciepłowni określona została w oparciu o prowadzone pomiary (pomiar uwzględnia również wodę dla potrzeb laboratorium) – tabela 4.

Przy obsłudze urządzeń technologicznych w ciepłowni zatrudnionych jest 38 osób, w systemie czterobrygadowym. Pracownicy korzystają z natrysków, urządzeń sanitarnych i kuchennych.

Tabela 4. Wykorzystanie wody do celów bytowo-sanitarn. w latach 2002-I półr.2005 r.

Zużycie wody	2002		2003		2004		I półrocze 2005	
	sezon grzewcz v	sezon letni	sezon grzewcz v	sezon letni	sezon grzewcz v	sezon letni	sezon grzewcz v	sezon letni
Ogółem (m ³ /sezon)	404,0	310,0	419,0	367,0	939,0	782,0	682,0	172,0
$Q_{d\text{ max}}$ (m ³ /d)	2,0	2,0	2,0	2,4	4,6	4,8	6,0	2,6
Ogółem w roku (m ³ /rok)	715,0		786,0		1721,0		854	
$Q_{d\text{ max}}$ (m ³ /rok)	2,0		2,2		4,7		4,7	

Zużycie wody do celów bytowo-sanitarnych pomniejszono o wodę wykorzystaną w laboratorium.

Wykorzystanie wody do celów bytowo-sanitarnych w latach 2004-I półroczu 2005 r. jest znacznie wyższe niż w latach 2002-2003. Wynika to prawdopodobnie z faktu, że w latach wyższego zużycia prowadzona była modernizacja urządzeń, a ekipy remontowe (zewnętrzne) korzystały z urządzeń sanitarnych ciepłowni.

Zużycie wody do celów bytowo-sanitarnych:

1. w okresie od 1.01.2002 r. do 30.06.2005 r.

$$Q_{d \text{ śr.}} - 3,2 \text{ m}^3/\text{d},$$

$$Q_{h \text{ śr.}} - 0,13 \text{ m}^3/\text{h},$$

$$Q_{\text{roczne}} - 1168,0 \text{ m}^3/\text{rok}$$

2. w sezonie grzewczym

$$Q_{d \text{ śr.}} - 3,4 \text{ m}^3/\text{d},$$

$$Q_{h \text{ śr.}} - 0,14 \text{ m}^3/\text{h},$$

3. okresie letnim

$$Q_{d \text{ śr.}} - 3,0 \text{ m}^3/\text{d},$$

$$Q_{h \text{ śr.}} - 0,12 \text{ m}^3/\text{h}.$$

4. Czas pracy instalacji:

Instalacja pracować będzie 24 h na dobę. Sezon grzewczy trwa od początku października do końca kwietnia, to jest ok. 220 dni w roku. Sezon letni trwa od początku maja do końca września.

IV. Parametry pracy instalacji:

Energetyka Ciepła Spółka z o.o. w Wieluniu do prowadzenia podstawowej działalności jaką jest produkcja ciepła w wodzie gorącej wykorzystuje trzy kotły wodne o łącznej mocy 68 MW. Jest to nominalna moc kotłów i nie ma możliwości technicznych zwiększenia ich wydajności i większej produkcji energii cieplnej. W przypadku potrzeby ograniczenia produkcji powstaje konieczność wyłączenia poszczególnych ciągów technologicznych. Zasadniczo praca instalacji w warunkach zmniejszonych wydajności nie powinna powodować zwiększonych emisji substancji lub energii do środowiska – na ogół powoduje proporcjonalne do zmniejszenia wydajności zmniejszenie emisji.

1. Czas pracy instalacji.

Instalacja zostanie zlikwidowana zgodnie z wymogami Prawa budowlanego i Prawa ochrony Środowiska po zaprojektowaniu rozbiórki.

2. Sposoby osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości:

Opracowanie projektu likwidacji zostanie poprzedzone oceną oddziaływania na środowisko, która określi zakres niezbędnych przedsięwzięć związanych z ewentualnymi potrzebami oraz określi sposoby dalszego użytkowania terenu.

Parametry pracy w warunkach odbiegających od normalnych

Uruchomienie kotła do uzyskania normalnych parametrów pracy tj. minimum 50% nominalnej wydajności trwa około 3 godzin. Czas odstawiania kotła po stronie spalania 0,5 godziny, natomiast praca wentylatora przy studzeniu kotła trwa około 6 godzin.

Ilość rozruchów poszczególnych kotłów w latach 2003-2005 w sposób tabelaryczny przedstawiono poniżej, przy czym, ilość odstawień równa się ilości uruchomień.

Numer kotła	2003	2004	2005
WR-25/10 nr 1	7	5	9
WR-25 nr 2	3	4	5
WR-25 nr 3	4	6	6

Ponadto, nie przewiduje się innych okresów funkcjonowania instalacji ciepłowni w warunkach odbiegających od normalnych.

V. Parametry emisji:

1. gospodarka ściekowa

- Energetyka Ciepła Sp. z o.o. ul. Ciepłownicza 26 98-300 Wieluń odprowadza ścieki do kolektora sanitarnego Spółdzielni Dostawców Mleka w Wieluniu.
- zasady współpracy z zewnętrznymi instalacjami oczyszczania ścieków zostały określone w umowie z dnia 03 lutego 2006 r. na odprowadzenie ścieków do kolektora sanitarnego Spółdzielni Dostawców Mleka w Wieluniu.

Zgodnie z tą umową odprowadzane mogą być ścieki o następujących parametrach:

- Q_{dmax} – 10,0 m³/d
- zawiesina ogólna – 600,0 mg/l
- BZT₅ – 800,0 mg O₂/l
- ChZT – 1200,0 mg O₂/l

- Ustaliam dla EC w Wieluniu wprowadzenie następujących ilości odprowadzanych wód opadowych i roztopowych:

- $Q_{ekstrem}$ = 178,45 l/s
- Q_{roczne} = 7534,00 m³/rok

o najwyższych dopuszczalnych wartościach wskaźników zanieczyszczeń:

- zawiesina ogólna – 100mg/dm³
- substancje ropopochodne – 15mg/dm³

2. wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza:

- a) Ustalam dla Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. Wieluń ul. Ciepłownicza 26 dla źródeł substancji zanieczyszczających i emitora eksploatowanych w ciepłowni następujące dopuszczalne ilości substancji zanieczyszczających oraz warunki ich wprowadzania do powietrza atmosferycznego:

Tabela 1

Tabela 1					
Lp.	Nazwa substancji zanieczyszczającej/CA S	Emisja zanieczyszczeń			Dla całej instalacji
		Kocioł wodny WR-25 nr 2 i 3	Kocioł wodny WR-25/10	Emitor	
		mg/m ³ przy zawartości 6 % tlenu w gazach odlotowych			
1	2	3	4	5	6
1	ditlenek siarki/ 7446-09-5	do 31.12.2007r. – 2000 od 01.01.2008r. – 1500	do 31.12.2007r. – 2000 od 01.01.2008r. – 1500	do 31.12.2007r. – 2000 od 01.01.2008r. – 1500	do 31.12.2007 r. – 1071,99 od 01.01.2008 r. – 803,99
2	ditlenek azotu/ 10102-44-0	400	400	400	216,14
3	pył	do 31.12.2006r. – 1000 od 01.01.2007r. do 31.12.2015r. – 400 od 1.01.2016 do 30.06.2016-100	do 31.12.2006r. – 1000 od 01.01.2007r. do 31.12.2015 r. – 400 od 1.01.2016 do 30.06.2016-100	do 31.12.2006r. – 1000 od 01.01.2007 r. do 31.12.2015 r. – 400 od 1.01.2016 do 30.06.2016-100	do 31.12.2006 r. – 540,35 od 01.01.2007r. do 31.12.2015r. – 216,14

Emitor żelbetowy otwarty o wysokości 100 m npt. I średnicy wylotu Ø 2500 mm.

Tabela 1a

Lp.	Nazwa substancji zanieczyszczającej	Emisja dopuszczalna*				
		Kocioł wodny WR-25/10M (K1)	Kocioł wodny WR-25 (K2)	Kocioł wodny WR-25/12M (K3)	Emitor	Dla całej instalacji
		mg/m ³ przy zawartości 6 % tlenu w gazach odlotowych				[Mg/rok]
1	2	3	4	5	6	7
1.	dwutlenek siarki	1500	1500	1500	1500	379,75
2.	dwutlenek azotu	400	400	400	400	135,63
3.	pył	100	100	100	100	23,39

* - Emisja dopuszczalna od dnia 31 marca 2018 r.

- b) Wszelkie zmiany mające wpływ na rodzaje i ilości emitowanych substancji zanieczyszczających jak i techniczne sposoby ich wprowadzenia do powietrza atmosferycznego wymagają uprzedniego uzgodnienia i akceptacji organu wydającego decyzję.
- c) Zastrzega się, że o ile określone w punkcie a) warunki okażą się niewystarczające, na jednostkę organizacyjną mogą zostać nałożone dodatkowe obowiązki wynikające z potrzeb ochrony powietrza atmosferycznego przed zanieczyszczeniem.

3. emisja hałasu do środowiska

- a) Ustalam dla Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. ul. Ciepłownicza 26 98-300 Wieluń dopuszczalny poziom hałasu przenikającego do środowiska z terenu instalacji na poziomie:

Tabela 2

Lp.	Przeznaczenie terenu lub dominująca funkcja urbanistyczna, planistyczna ...	Dopuszczalny poziom hałasu przenikającego do środowiska wyrażony równoważnym poziomem dźwięku A powodowany przez:			
		Drogi lub linie kolejowe		Pozostałe obiekty i grupy źródeł hałasu (przemysł)	
		Pora dzienna od godz. 6 ⁰⁰ do godz. 22 ⁰⁰	Pora nocna od godz. 22 ⁰⁰ do godz. 6 ⁰⁰	Pora dzienna od godz. 6 ⁰⁰ do godz. 22 ⁰⁰	Pora nocna od godz. 22 ⁰⁰ do godz. 6 ⁰⁰
1	Tereny zabudowy mieszkaniowej, jednorodzinnej z usługami	60 dB	50 dB	55 dB	45 dB
2	Tereny zabudowy zagrodowej				

4. wytwarzanie odpadów niebezpiecznych i inne niż niebezpieczne:

- a) Ustalam dla Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. ul. Ciepłownicza 26 98-300 Wieluń następujące rodzaje i ilości odpadów niebezpiecznych i odpadów innych niż niebezpieczne pochodzących z działalności ciepłowni miejskiej:

Tabela 3

Lp.	Rodzaj odpadów niebezpiecznych	Kod	Ilość odpadów w Mg/rok	Sposób gospodarowania odpadami niebezpiecznymi	Miejsce i sposób magazynowania odpadów niebezpiecznymi
1	2	3	4	5	6
1	Oleje odpadowe i odpady ciekłych paliw (z wyłączeniem olejów jadalnych oraz grup 05, 12 i 19) Odpadowe oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe • Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 02 05	0,200	Wykorzystanie do własnych potrzeb – konserwacja pokładów rusztowych w eksploatowanych kotłach lub przekazywane specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarki odpadami.	Magazynowane w szczelnych pojemnikach odpornych na działanie umieszczonych w nich odpadów i zabezpieczających przed przedostaniem się substancji niebezpiecznych do środowiska w czasie magazynowania, załadunku i transportu
2	Odpady nie ujęte w innych grupach Odpady urządzeń elektrycznych i elektronicznych • Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	16 02 13	0,060	przekazywane specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarki odpadami.	Magazynowane w oryginalnych opakowaniach zapobiegających stłuczeniu i przedostaniu się substancji niebezpiecznych do środowiska w czasie magazynowania, załadunku i transportu

Tabela 4

Lp	Rodzaje odpadów innych niż niebezpieczne	Klasyfikacja zgodnie z Dz.U. z 2014 r. poz. 1923	Ilość odpadów w Mg/rok	Sposób gospodarowania odpadami innymi niż niebezpieczne	Miejsce i sposób magazynowania odpadów innych niż niebezpieczne
1	2	3	4	5	6
1	Odpady z procesów termicznych Odpady z elektrowni i innych zakładów energetycznego spalania paliw Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	10 01 80	4800,000 Mg	Przekazywane na budowę i utwardzanie dróg, budowę nasypów kolejowych i drogowych, wypełnianie pustek poeksploatacyjnych w zakładach górniczych, izolację i zabezpieczenie składowisk odpadów komunalnych	Magazynowanie na placu czasowego gromadzenia żużla
2	Odpady opakowaniowe; sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych grupach Odpady opakowaniowe (włącznie z selektywnie gromadzonymi komunalnymi odpadami opakowaniowymi) Opakowania z metali – opakowania po farbach i lakierach	15 01 04	0,050 Mg	Przekazywane do zakładu gospodarki odpadami w celu unieszkodliwiania lub recyklingu	Magazynowanie w miejscu czasowego składowania złomu
3	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	15 02 03	0,100 Mg	Przekazywane do zakładu gospodarki odpadami w celu unieszkodliwiania lub recyklingu	Magazynowanie w workach w magazynie stalowym
4	Odpady nieujęte w innych grupach Odpady urządzeń elektrycznych i elektronicznych Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13 – drobne uszkodzone elementy układów elektrycznych	16 02 14	0,050 Mg	Przekazywane do zakładu gospodarki odpadami w celu unieszkodliwiania lub recyklingu	Magazynowanie w oryginalnych opakowaniach zapobiegających stłuczeniu i przedostaniu się substancji niebezpiecznych do środowiska w czasie magazynowania, załadunku i transportu
5	Odpady nieujęte w innych grupach Baterie i akumulatory Inne baterie i akumulatory – baterie latarek ręcznych	16 06 05	0,050 Mg	Przekazywane do zakładu gospodarki odpadami w celu unieszkodliwiania lub recyklingu	Magazynowanie w magazynie stalowym
6	Odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych) Odpady materiałów i elementów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (np.: beton, cegły, płyty, ceramika) Odpady z betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	17 01 01	5,000 Mg	Przekazywane na budowę i utwardzanie dróg, budowę nasypów kolejowych i drogowych, wypełnianie pustek poeksploatacyjnych w zakładach górniczych, izolację i zabezpieczenie składowisk odpadów komunalnych	Magazynowanie w miejscu czasowego składowania gruzu
7	Odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z	17 02 02	0,050 Mg	Przekazywane do zakładu gospodarki odpadami w celu zagospodarowania	Magazynowanie w miejscu czasowego składowania szkła i tworzyw sztucznych

Lp	Rodzaje odpadów innych niż niebezpieczne	Klasyfikacja zgodnie z Dz.U. z 2014 r. poz. 1023	Ilość odpadów w Mg/rok	Sposób gospodarowania odpadami innymi niż niebezpieczne	Miejsce i sposób magazynowania odpadów innych niż niebezpieczne
	terenów zanieczyszczonych) Odpady drewna, szkła i tworzyw sztucznych Szkło				
8	Odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych) Odpady drewna, szkła i tworzyw sztucznych Tworzywa sztuczne	17 02 03	0,050 Mg	Przekazywane do zakładu gospodarki odpadami w celu unieszkodliwiania lub recyklingu	Magazynowanie w miejscu czasowego składowania szkła i tworzyw sztucznych
9	Odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych) Odpady i złomy metaliczne oraz stopów metali Miedź, brąz, mosiądz	17 04 01	0,020 Mg	Przekazywane do zakładu gospodarki odpadami w celu unieszkodliwiania lub recyklingu	Magazynowanie w miejscu czasowego składowania złomu
10	Odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych) Odpady i złomy metaliczne oraz stopów metali Żelazo i stal	17 04 05	10,000 Mg	Przekazywane do zakładu gospodarki odpadami w celu unieszkodliwiania lub recyklingu	Magazynowanie w miejscu czasowego składowania złomu
11	Mieszaniny metali	17 04 07	5,000 Mg	Przekazywane do zakładu gospodarki odpadami w celu unieszkodliwiania lub recyklingu	Magazynowanie w miejscu czasowego składowania złomu
12	Odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych) Odpady i złomy metaliczne oraz stopów metali Kable inne niż wymienione w 17 04 10	17 04 11	0,003 Mg	Przekazywane do zakładu gospodarki odpadami w celu unieszkodliwiania lub recyklingu	Magazynowanie w miejscu czasowego składowania złomu
13	Odpady z instalacji i urządzeń służących zagospodarowaniu odpadów, z oczyszczalni ścieków oraz z uzdatniania wody pitnej i do celów przemysłowych Odpady z uzdatniania wody pitnej i do celów przemysłowych Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	19 09 05	0,050 Mg	Przekazywane do zakładu gospodarki odpadami w celu zagospodarowania	Magazynowanie w magazynie stalowym

VI. Monitorowanie środowiska i kontrola eksploatacji instalacji:

W czasie eksploatacji instalacji prowadzony będzie:

1. monitoring emisji gazów i pyłów do powietrza

„Dla instalacji winny być wykonywane pomiary stężeń substancji zanieczyszczających w gazach odlotowych ze źródeł zanieczyszczeń z częstotliwością i metodyką określoną w aktualnie obowiązujących przepisach prawa.”

2. monitoring emisji hałasu do środowiska

Pomiar emisji hałasu do środowiska prowadzić raz na 2 lata w okresie eksploatacji instalacji oraz każdorazowo po zmianie urządzeń istotnych z punktu widzenia emisji hałasu. Pomiary prowadzić zgodnie z metodyką referencyjną w myśl aktualnie obowiązujących w tym zakresie przepisów.

3. monitoring efektywności wykorzystania zasobów

Prowadzony w odrębnych systemach gospodarki materiałowo-surowcowej, wodnej i ściekowej oraz gospodarki odpadami poprzez ewidencjonowanie i okresowe analizy porównawcze do przyjętych norm ilości zużytych surowców, mediów oraz ilości wytwarzanych odpadów w odniesieniu do wielkości produkcji dla poszczególnych procesów.

4. monitoring efektywności wykorzystania energii

Prowadzony w oparciu o wyniki monitoringu technologicznego poprzez okresowe analizy porównawcze wielkości produkcji do ilości zużywanej energii oraz optymalizację zużycia energii na potrzeby własne.

5. monitoring parametrów technicznych

Prowadzony jest monitoring wybranych wielkości fizyko-chemicznych (np. temperatura, ciśnienie).

VII. Eksploatacja instalacji w warunkach odbiegających od normalnych:

1. Awaria lub zakłócenia w pracy instalacji:

W przypadku wystąpienia awarii lub zakłóceń pracy instalacji należy wstrzymać dalsze prowadzenie procesu, nie później niż po 4 godzinach stwierdzonych zakłóceń.

W przypadku poważnej awarii, powodującej zanieczyszczenie środowiska należy zgodnie z art. 264 ustawy Prawo ochrony środowiska powiadomić Komendanta Powiatowego Państwowej Straży Pożarnej w Wieluniu i Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska w Łodzi.

2. Zamknięcie instalacji:

W przypadku niemożności usunięcia awarii nastąpi zamknięcie instalacji.

VIII. Zobowiązuję Energetykę Ciepłą Sp. z o.o. ul. Ciepłownicza 26 98–300 Wieluń do:

1. Pomiaru ilości pobieranej wody.

2. Pomiaru ilości odprowadzanych ścieków do kanalizacji zewnętrznej na podstawie wodomierzy zgodnie z umową zawartą z Spółdzielnią Dostawców Mleka w Wieluniu prowadzenia rejestru odprowadzanych ścieków, (częstotliwość odczytów 1 raz w miesiącu)

3. wykonywania badań ścieków wprowadzanych do kanalizacji zewnętrznej z częstotliwością jeden raz w roku.

4. Utrzymania we właściwym stanie technicznym i przestrzeganie zasad prawidłowego funkcjonowania instalacji do odprowadzenia wód opadowych, poddawanie ich okresowej konserwacji oraz usuwania na bieżąco stwierdzonych uszkodzeń.

5. Utrzymania we właściwym stanie technicznym kanałów spalinowych i emitorów odprowadzających zanieczyszczenia ze źródeł oraz wykonywanie pomiarów dwa razy w roku, raz w sezonie zimowym (październik-marzec) oraz w sezonie letnim (kwiecień-wrzesień).

6. Zobowiązuje się do prowadzenia ilościowej ewidencji wytwarzanych odpadów, zgodnie z art. 36 ustawy o odpadach i rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 lutego 2006r w sprawie wzorów dokumentów stosowanych na potrzeby ewidencji odpadów (Dz.U. Nr 30, poz. 213).

7. Wszystkie zmiany mające wpływ na rodzaje i ilości emitowanych substancji zanieczyszczających jak i ich techniczne sposoby emitowania wymagają uprzedniego uzgodnienia i akceptacji organu wydającego decyzję.
8. Zastrzega się, że o ile określone warunki okażą się niewystarczające, na jednostkę organizacyjną mogą zostać nałożone dodatkowe obowiązki wynikające z potrzeb ochrony środowiska.
9. Zobowiązuję EC do przedstawiania zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 27 lutego 2003r przedstawiania wyników pomiarów w związku z eksploatacją instalacji, przekazywania właściwym organom ochrony środowiska oraz terminów ich prezentacji zgodnie z (Dz.U. Nr 59, poz. 529) w terminie 30 dni od dnia zakończenia pomiaru.
10. Wszelkie zmiany mające wpływ na ilość i rodzaj odpadów jak i techniczne sposoby ich unieszkodliwiania wymagają uprzedniego uzgodnienia.
11. Jeżeli wytwórca odpadów nie przestrzega warunków określonych w ustawie o odpadach lub działa niezgodnie z niniejszą decyzją zostanie on niezwłocznie wezwany przez organ wydający decyzję do zaniechania naruszeń. Jeżeli wytwórca odpadów, mimo wezwania narusza przepisy ustawy lub działa niezgodnie z niniejszą decyzją, działalność wytwórcy odpadów w zakresie wytwarzania odpadów może być wstrzymana.
12. Naprawienia szkód bądź pokrywania ewentualnych strat powstałych w związku z wykonaniem niniejszego pozwolenia.

IX. Postępowanie po zakończeniu działalności:

W przypadku zakończenia działalności wszystkie obiekty i urządzenia instalacji powinny być zlikwidowane zgodnie z wymaganiami wynikającymi z przepisów ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane. (tj. Dz.U. z 2003 r. nr 207 poz. 2016; zm: Dz.U. z 2004 r. nr 6 poz. 41, nr 92 poz. 881, nr 93 poz. 888 i nr 96 poz. 959, z 2005 r. nr 113 poz. 954, nr 163 poz. 1362 i poz. 1364, nr 169 poz. 1419, z 2006 r. nr 12 poz. 63). Teren instalacji po jej likwidacji winien być zagospodarowany zgodnie z ustaleniami dokonanymi z Burmistrzem Wielunia.

X. Załączniki:

Integralną część niniejszej decyzji stanowi:

1. „Wniosek o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla Energetyki Ciepłą Spółka z o.o.” opracowany przez mgr inż. Arkadiusz Dudezaka i mgr inż. Barbarę Ulanowską z TQMD Wdrażanie Systemów Zarządzania Jakością 98-200 Sieradz ul. Dominikańska 8 oraz zapis wniosku w wersji elektronicznej na informatycznych nośnikach danych.
2. Krajowy Rejestr Sadowy- stan na dzień 17 luty 2006r.
3. Odpis z księgi wieczystej, wyciąg z aktu notarialnego
4. Mapa sytuacyjno -wysokościowa.
5. Raport badań Laboratorium Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska w Łodzi. Delegatura w Sieradzu.
6. Umowa dostawy wody.
7. Umowa na odprowadzenie ścieków.
8. Wyniki obliczeń.

XI. Wygaśnięcie dotychczasowych pozwoleń „sektorowych”:

Zgodnie z art. 193 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska niżej wymienione pozwolenia „sektorowe”, o których mowa w art. 181 ust. 1 pkt 2+6 wygasają z chwilą gdy pozwolenie zintegrowane staje się ostateczne:

1. decyzja Starosty Wieluńskiego ustalająca dopuszczalną emisję do atmosfery RS.7644-03/04 z dnia 26 sierpnia 2004 r.
2. decyzja Starosty Wieluńskiego zatwierdzająca program gospodarki odpadami i informację o wytwarzanych odpadach i sposobach gospodarowania wytworzonymi odpadami RS.7623-03/05 z dnia 20 stycznia 2005 r.

XII. Zgodnie z zapisami art. 217.ust.2 pkt 2 Prawa ochrony środowiska stwierdzam wygaśnięcie dotychczasowych decyzji Starosty Wieluńskiego:

1. znak: L.dz. RS. 7644-2/02/06 z dnia 30 czerwca 2006r., która udzielono dla Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. ul. Ciepłownicza 26 98-300 Wieluń (REGON 730014327) pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw, o mocy nominalnej ponad 50MWt.
2. znak: RS.7644.2.03.2006 z dnia 3 grudnia 2014 r. w sprawie zmiany w zakresie czasu obowiązywania pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Starosty Wieluńskiego znak: L.dz. RS. 7644-2/02/06 z dnia 30 czerwca 2006r., dla Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. ul. Ciepłownicza 26 98-300 Wieluń (REGON 730014327) dla instalacji do spalania paliw, o mocy nominalnej ponad 50MWt.
3. znak: L.dz.RS.6222.1.2015 z dnia 31 grudnia 2015 r. zmieniająca pozwolenie zintegrowane Starosty Wieluńskiego znak: L.dz. RS. 7644-2/02/06 z dnia 30 czerwca 2006r. dla Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., ul. Ciepłownicza 26, 98-300 Wieluń (REGON 730014327) dla instalacji do spalania paliw, o mocy nominalnej ponad 50MWt.
4. znak: RS.7644.2.03.2006.2016 z dnia 20 maja 2016 r., zmieniającą decyzję Starosty Wieluńskiego znak: L.dz. RS. 7644-2/02/06 z dnia 30 czerwca 2006r., która udzielono Energetyce Ciepłej Sp. z o.o. ul. Ciepłownicza 26 98-300 Wieluń (REGON 730014327) pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw, o mocy nominalnej ponad 50MWt.
5. znak: L.dz. RS.6222.1.1.2018 z dnia 18 października 2018 r. w sprawie wygaszenia decyzji Starosty Wieluńskiego z dnia 31 grudnia 2015 r. znak: L.dz. RS.6222.1.2015 w sprawie zmiany decyzji Starosty Wieluńskiego znak: L.dz. RS. 7644-2/02/06 z dnia 30 czerwca 2006 r., którą udzielono Energetyce Ciepłej Sp. z o.o. ul. Ciepłownicza 26 98-300 Wieluń (REGON 730014327) pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw, o mocy nominalnej ponad 50MWt.
6. Postanowienie znak: L.dz. RS.6222.1.1.2018.2019 z dnia 28 lutego 2019 r. o sprostowaniu błędu pisarskiego w decyzji Starosty Wieluńskiego znak: L.dz. RS.6222.1.2018 z dnia 22 marca 2018 r., którą zmieniono decyzję znak: L.dz. RS. 7644-2/02/06 z dnia 30 czerwca 2006r., udzielającą pozwolenia zintegrowanego dla Energetyki Ciepłej, Sp. z o.o., ul. Ciepłownicza 26 98-300 Wieluń dla instalacji do spalania paliw, o mocy nominalnej ponad 50MWt.
7. znak: L.dz. RS.6222.1.2018 z dnia 22 marca 2018 r. w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego znak: L.dz. RS. 7644-2/02/06 z dnia 30 czerwca 2006r., która udzielono Energetyce Ciepłej Sp. z o.o., ul. Ciepłownicza 26 98-300 Wieluń (REGON 730014327) dla instalacji do spalania paliw, o mocy nominalnej ponad 50MWt.

XIII. Termin ważności pozwolenia:

Pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw, o mocy nominalnej ponad 50MWt udzielam na czas nieoznaczony.

XIV. Integralną część pozwolenia stanowi załącznik nr 1.11- mapa sytuacyjno-wysokościową z naniesieniem miejsc magazynowania odpadów.

XV. Pozwolenie może być cofnięte lub ograniczone bez odszkodowania w przypadku, gdy nastąpią zmiany w najlepszych dostępnych technikach pozwalające na znaczne zmniejszenie emisji bez powodowania nadmiernych kosztów lub gdy wynikać to będzie z potrzeby dostosowania eksploatacji instalacji do zmian przepisów o ochronie środowiska.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 08 września 2020 r. Energetyka Ciepła Sp. z o.o. ul. Ciepłownicza 26 98-300 Wieluń wystąpiła do Starosty Wieluńskiego w sprawie wydania nowego pozwolenia zintegrowanego w celu ujednolicenia tekstu obowiązującego pozwolenia, z uwzględnieniem wszystkich zmian wprowadzonych do tego pozwolenia od dnia jego wydania dla instalacji do produkcji ciepła w postaci wody grzewczej.

Zgodnie z zapisami art. 217 Prawa ochrony środowiska, organ właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego może, na wniosek prowadzącego instalację lub z urzędu za jego zgodą, wydać nowe pozwolenie zintegrowane w celu ujednolicenia tekstu obowiązującego pozwolenia, z uwzględnieniem wszystkich zmian wprowadzonych do tego pozwolenia oddania jego wydania. W pozwoleniu, organ właściwy do wydania pozwolenia: ujednolica tekst pozwolenia.

Wobec powyższego tutejszy organ przychylił się do wniosku prowadzącego instalację i ujednolicił tekst pozwolenia zintegrowanego.

Na podstawie zebranego materiału dowodowego w sprawie stwierdzono, co następuje:

Właścicielem instalacji na działce o nr. ewidencyjnym 218/83 jest Energetyka Ciepła Sp. z o.o. z siedzibą w Wieluniu ul. Ciepłownicza 26.

Pozwolenie na budowę zostało wydane przed wejściem w życie ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska. W rozumieniu art. 19 tejże ustawy instalacja, posiada status istniejącej instalacji. W związku z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 26 września 2003 r. termin uzyskania pozwolenia zintegrowanego dla instalacji upływa z dniem 30 czerwca 2006r.

Przewidując wzrost rygorów ochrony środowiska i oczekiwań społecznych w tym zakresie oraz poziomów wymagań Unii Europejskiej, jednym z kierunków ich realizacji jest eksploatacja instalacji przy zachowaniu najwyższego pułapu bezpieczeństwa dla ludzi i środowiska.

Przedmiotowa instalacja nie jest kwalifikowana jako przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, w związku z tym organem właściwym do wydania pozwolenia jest Starosta Wieluński na podstawie art. 378 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Energetyka Ciepła Sp. z o.o. w Wieluniu przeprowadziła modernizację kotła nr 3 wraz z nową instalacją odpylania, zmianę sposobu odpylania gazów odlotowych z kotłów nr 1 i 2.

- Zmodernizowano układ odpylania gazów odlotowych z kotła WR-25/10M – K1. Obecnie gazy oczyszczane są w dwustopniowym układzie odpylającym, składającym się z odpylacza osiowego MOS-15 i odpylacza cyklonowego 2 x NG-1.
- Zmodernizowano układ odpylania gazów odlotowych z kotła WR-25 – K2. Obecnie gazy oczyszczane są w dwustopniowym układzie odpylającym, składającym się z odpylacza osiowego 2 x MOS-30 i odpylacza cyklonowego 4 x NG-3.

W marcu 2018 r. został poddany modernizacji kocioł WR-25. Modernizacja polegała na obniżeniu jego nominalnej mocy cieplnej (w paliwie) poniżej 15 MW, wydajność nominalna kotła wynosi 12 MW. Kocioł

wyposażono w hybrydową instalację odpylania spalin składającą się z baterii cyklonów nowej generacji oraz filtra workowego. Kocioł oznaczony jako WR-25/12M – K3.

Łączna moc ciepłowni (wydajność nominalna) wynosi – 51.1 MW.

Zgodnie z zapisami art.217.ust.2 pkt 2 Prawa ochrony środowiska W nowym pozwolenie zintegrowane w celu ujednolicenia tekstu obowiązującego pozwolenia, z uwzględnieniem wszystkich zmian wprowadzonych do tego pozwolenia od dnia jego wydania, organ właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego stwierdza wygaśnięcie dotychczasowego pozwolenia.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Sieradzu za pośrednictwem Starosty Wieluńskiego w terminie 14 dni od daty otrzymania decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.

Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

W przypadku złożenia przez stronę oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania od decyzji (określonego wyżej) nie przysługuje prawo do odwołania się, ani skargi do sądu administracyjnego.

Otrzymują:

1. Energetyka Ciepła Sp. z o.o.
ul. Ciepłownicza 26
98-300 WIELUŃ
2. Minister Środowiska
Ministerstwo Środowiska
al. Wawelska 52/54
00-922 WARSZAWA
3. Łódzki Wojewódzki Inspektorat
Ochrony Środowiska w Łodzi
Delegatura w Sieradzu
ul. POW 70/72, 98-200 SIERADZ

Do wiadomości:

1. Urząd Marszałkowski
Departament Rolnictwa i Ochrony Środowiska
Wydział Ochrony Środowiska
al. Piłsudskiego 8
90-051 ŁÓDŹ
2. Burmistrz Wielunia
Urząd Miejski w Wieluniu
Plac Kazimierza Wielkiego 1
98-300 WIELUŃ
3. a/a

Z up. STAROSTY
Sylvia Walczak
Z-ca Naczelnika Wydziału
Rolnictwa i Ochrony Środowiska