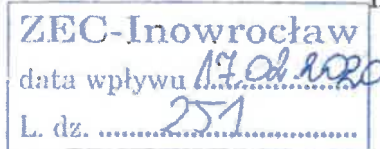
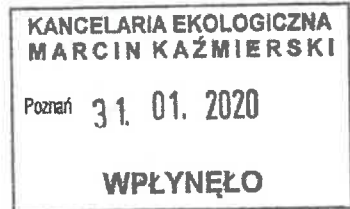


Starosta Inowrocławski  
aleja Ratuszowa 36-38  
88-100 Inowrocław

OSR.6222.3.40.2019



Inowrocław, 14 stycznia 2020 r.



## DECYZJA

ujednolicająca

Na podstawie art. 104 § 1, art. 107 § 1 – 3 i art. 162 § 1 pkt 1 i 3 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeksu postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 z późn. zm.), art. 217 ust 1-3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2019 r., poz. 1369, z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku Pana Marcina Kaźmierskiego działającego z pełnomocnictwa „Zakładu Energetyki Ciepłej” Sp. z o.o. w Inowrocławiu

### o r z e k a m

**udzielić pozwolenia zintegrowanego**  
**„Zakładowi Energetyki Ciepłej” Sp. z o.o. w Inowrocławiu**  
**o numerach: REGON 091580660 i NIP 5560800796**  
**dla instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt**  
**położonej w Ciepłowni Nr 1 przy ul. Torowej 40 w Inowrocławiu**  
**oraz**  
**udzielić odstępstwa w zakresie wielkości emisji zanieczyszczeń,**  
**zakresu, częstotliwości i sposobu monitorowania oraz zakresu wykonywanej**  
**charakterystyki stosowanego paliwa na okres 10 lat**  
**tj. od 1.01.2023 r. do 31.12 2032 r.**

1. Rodzaj prowadzonej działalności i parametry instalacji.

Podstawowym produktem wytwarzanym w ciepłowni jest ciepło w postaci wody o temperaturze szczytowej 125/70°C dla potrzeb miejskiego systemu ciepłowniczego miasta Inowrocławia.

W skład instalacji do spalania węgla kamiennego wchodzi:

- 1) magazyn paliwa;
- 2) układ nawęglania;
- 3) ciepłownia, a w niej:
  - a) kotły wraz z osprzętem, tj. kocioł WR-25/11-M (K-1) o mocy znamionowej 11 MW oraz o nominalnej mocy cieplnej 12,9 MW, 2 kotły WR-25 (K-2 i K-3) o mocy znamionowej 29 MW każdy oraz nominalnej mocy cieplnej 34,1 MW każdy oraz kocioł WRp46/WR15-N (K-4) o mocy znamionowej 15 MW oraz o nominalnej mocy cieplnej 17,6 MW; całkowita moc znamionowa źródła spalania paliw wynosi 84 MW, całkowita nominalna moc cieplna źródła spalania paliw wynosi 85,8 MW (tj. całkowita nominalna moc cieplna źródła, z wyłączeniem kotła o mocy nominalnej < 15 MW),
  - b) pompy (obiegu wody, mieszające, uzupełniające, stabilizujące),
  - c) odgazowywacz wody uzupełniającej;
- 4) układ odzyskania, odpylania i odprowadzenia spalin;
- 5) stacja uzdatniania wody wraz ze stawami osadowymi;
- 6) plac żużla i popiołu;
- 7) układ chłodzenia;
- 8) układ sprężonego powietrza;
- 9) komin o wysokości 122,4 m.

ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPŁEJ  
Sp. z o.o. ul. Torowa 40  
88-100 INOWROCŁAW  
091580660  
18

ZA ZGODNOŚĆ

2021-04-29  
zł. str. 1 do str. 34  
Z ORYGINAŁEM

CZŁONEK ZARZĄDU  
GŁÓWNY KIEROWCY

mgr inż. Agnieszka Raczkowska

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR

mgr inż. Piotr Pawlak

### Magazyn paliwa i układ nawęglania.

Dostawa węgla na teren ciepłowni odbywa się głównie przy pomocy transportu kolejowego. Do tego celu przez teren składu opału przebiega „ślepy” odcinek toru o długości około 240 m. Powierzchnia składowiska wynosi ok. 2,7 ha.

Rozładunek węgla z wagonów odbywa się za pomocą maszyn rozładowniczych, przy jednoczesnym przemieszczaniu węgla za pomocą spycharek gąsienicowych. Na składowisku węgla prowadzona jest racjonalna gospodarka opałem polegająca na łączeniu bądź separacji poszczególnych partii pochodzących z różnych dostaw.

Składowisko jest wyposażone w:

- 1) oświetlenie;
  - 2) instalację odwadniającą plac składowy ze studzienkami zaopatrzonymi w odmulniki.
- Transport węgla do bunkrów przykotłowych odbywa się ciągiem przenośników taśmowych. Każdy przenośnik wyposażony jest w: zrzutnik pługowy, skrobak taśmy oraz linkę wyłączenia awaryjnego umożliwiającą wyłączenie z dowolnego miejsca wzdłuż całej trasy przenośnika z obu stron.

Bunkry węglowe przykotłowe mają za zadanie pomieścić zapas węgla na czas przerw w pracy urządzeń nawęglania. Dla kotłów WR-25 zostały zastosowane bunkry o pojemności 200 m<sup>3</sup>. Dla kotła WR-25/11-M zastosowano bunkier o pojemności ok. 130 m<sup>3</sup>. Dla kotła WRp46/WR15-N zastosowano bunkier o pojemności 300 m<sup>3</sup>. Bunkry na poziomie nawęglania przykryte są kratami ułożonymi wzdłuż przenośników poziomych, a od dołu zamknięte są zasuwami.

Połączenia bunkrów z koszami węglowymi kotłów stanowią zsypnice kanałowe przykręcone do dolnych kołnierzy zasuw podbunkrowych.

W kotłach WR-25, WR-25/11-M i w kotle WRp46/WR15-N węgiel zsuwa się najpierw do kosza węglowego, w którym zainstalowana jest warstwownica i kołyska. Warstwownice służą do regulacji grubości warstwy mialu na przynależnych im rusztach kotłowych.

Z uwagi na to, że kotły rusztowe nie mogą spalać nazbyt suchego mialu, co może wystąpić w okresie letnim, na poziomie nawęglania nad przenośnikami poziomymi znajdują się zraszacze pozwalające uzyskać wymaganą wilgotność węgla.

### Ciepłownia.

#### Kocioł WR-25/11-M Nr 1

Kocioł zbudowany jest w układzie 3-ciągowym. Ściany szczelne kotła tworzą przestrzeń komory paleniskowej i II ciągu. Zastosowanie ścian szczelnych umożliwia uzyskanie szczelności w kanałach przepływu spalin i pozwala na zastosowanie lekkiej izolacji cieplnej z płyt wełny mineralnej, pokrytej blachą opancerzenia zewnętrznego.

Instalację paleniskową stanowi ruszt mechaniczny taśmowy, łuskowy. Dopływ powietrza pod ruszt doprowadzany jest indywidualnymi kanałami, zabudowanymi klapami regulacyjnymi.

Zabudowany w kanale wylotowym spalin z kotła podgrzewacz wody III-go ciągu, przeznaczony jest do wychłodzenia spalin wylotowych, co zmniejsza stratę wylotową i poprawia sprawność kotła. Podawane pod ruszt powietrze jest podgrzewane w podgrzewaczu, w którym czynnikiem grzewczym jest woda gorąca z obiegu kotła.

#### Kotły WR-25 Nr 2 i Nr 3

Ściany szczelne kotła tworzą przestrzeń komory paleniskowej i II ciągu. Dodatkowy pęczek podgrzewacza wody – III ciągu stanowią węzownice zabudowane w kanale spalin. Zastosowanie w tych kotłach ścian membranowych umożliwia uzyskanie szczelności w kanałach przepływu i pozwala na zastosowanie lekkiej izolacji cieplnej z płyt z wełny mineralnej, pokrytej blachą opancerzenia zewnętrznego. Kotły wyposażone są w ruszty mechaniczne łuskowe. Dopływ powietrza pod ruszt doprowadzany jest indywidualnymi kanałami, z zabudowanymi klapami regulacyjnymi. Podawane pod ruszt powietrze

jest podgrzewane w podgrzewaczach, w których czynnikiem grzewczym jest woda gorąca z układu technologicznego kotłowni.

#### Kocioł WRp46/WR15-N Nr 4

Ściany szczelne kotła tworzą przestrzeń komory paleniskowej i II ciągu. Dodatkowy pęczek podgrzewacza wody w III ciągu stanowią węzownice zabudowane w kanale spalin. Zastosowanie w tych kotłach ścian membranowych umożliwia uzyskanie szczelności w kanałach przepływu i pozwala na zastosowanie lekkiej izolacji cieplnej z płyt z wełny mineralnej, pokrytej blachą opancerzenia zewnętrznego. Kocioł wyposażony jest w pojedynczy ruszt mechaniczny łuskowy. Dopływ powietrza pod ruszt doprowadzany jest indywidualnymi kanałami, z zabudowanymi klapami regulacyjnymi. Podawane pod ruszt powietrze jest podgrzewane w podgrzewaczu, w którym czynnikiem grzewczym jest woda gorąca z obiegu kotła.

#### Pompy:

- 1) obiegowe – służą do przetłaczania wody w obiegu zewnętrznym i wewnętrznym wyposażone są w chłodzenie przepływowe, doprowadzone do obydwu łożysk pompy. Woda chłodząca doprowadzona jest z zamkniętego układu chłodzenia;
- 2) mieszające – pracują okresowo od jednej do trzech pomp i przystosowane są do przetłaczania wody o temperaturze 155°C;
- 3) uzupełniające – sterowane są falownikiem i przystosowane do temperatury 110°C. Ich zadaniem jest przetłaczanie wody uzupełniającej (do obiegu ciepłego ciepłowni i sieci); pracują na przemian lub razem w automacie PU1 i PU2 (PU3 stanowi rezerwę);
- 4) stabilizujące – zadaniem tych pomp jest utrzymanie ciśnienia statycznego w czasie zatrzymania się pomp obiegowych.

#### Odgazowywacz wody uzupełniającej.

Odgazowywacze termiczne – mają na celu usunięcie z wody zasilającej kotły gazów głównie tlenu i dwutlenku węgla. Odbywa się ono przez podgrzanie wody do temperatury 102-105°C podczas rozdeszczania jej w kolumnie odgazowywacza. Wstępne podgrzanie wody do temperatury 25°C odbywa się w wymienniku zlokalizowanym w zmiękczalni wody. Drugi stopień podgrzania następuje w wymienniku wody zmiękczonej do temperatury 90-95°C. Proces rozdeszczania w kolumnie odgazowywacza przy temperaturze parowania rzędu 104°C ułatwia dyfuzję tlenu i dwutlenku węgla fazy gazowej. Mieszanina pary i gazów usuwana jest na zewnątrz. Proces odgazowywania jest prowadzony automatycznie w funkcji ciśnienia w kolumnie. Rozdeszczanie odbywa się na kilku stopniach odgazowywacza dyszowo-przepływowego.

Zbiorniki wody zasilającej ZWU i ZR – w ciepłowni zainstalowano dwa zespoły zbiorników do pracy równoległej. Na zbiornikach ZWU zainstalowane są kolumny odgazowywacza termicznego. W zbiornikach magazynowana jest woda odgazowana.

Wymienniki ciepła:

- 1) WWZ – wymiennik do podgrzewania wody surowej przed procesem zmiękczenia wody;
- 2) Wwu1 – wymiennik do podgrzewania wody zmiękczonej doprowadzonej do odgazowywacza OWU1;
- 3) Wwu2 – wymiennik do podgrzewania wody zmiękczonej doprowadzonej do odgazowywacza OWU2;
- 4) Wcw – podgrzewacz ciepłej wody dla ciepłowni.

Układ oczyszczania wody sieciowej – ciepłownię wyposażono w układy odmulników sitowych, ustawionych na pełnym strumieniu wody oraz dokładny filtr workowy z pompą przevalową, ustawiony na boczniku.

#### Układ odżużlania, odpopielania i odprowadzania spalin.

Odżużlanie i odpopielanie – żużel z lejów żużlowych odprowadzany jest grawitacyjnie do odżużlaczy zgrzebłowych, ustawionych pod kotłami K1, K2, K3 i K4. Woda w odżużlaczach umożliwia zamknięcie wodne komory kotła od dołu oraz gaszenie

rozżarzonych cząstek żużla. Odżuźlacze przekazują zgaszony żużel na ciąg przenośników taśmowych, które transportują żużel zmieszany w odżuźlaczach z popiołem, na składowisko żużlu.

#### Układ odpylania spalin:

- 1) kocioł WR-25/11-M Nr 1 – wyposażony w system odpylania spalin składający się z odpylacza multicyklonowego przelotowego MOS-14 i cyklofiltra ICF-8-710;
- 2) kocioł WR-25 Nr 2 – wyposażony w system odpylania spalin składający się z dwóch odpylaczy multicyklonowych przelotowych MOS-15 i cyklofiltra CF-8-710;
- 3) kocioł WR-25 Nr 3 – wyposażony w system odpylania spalin składający się z dwóch odpylaczy multicyklonowych przelotowych MOS-15 i cyklofiltra CF-8-710;
- 4) kocioł WRp46/WR15-N Nr 4 – wyposażony jest w system odpylania spalin składający się z odpylacza multicyklonowego przelotowego MCP-12, odpylacza bicyklonowego baterijnego BC-8-800 i odpylacza filtracyjnego tkaninowego FP-56/1,8/100.

Spaliny ze wszystkich kotłów odprowadzone są do wspólnego komina o konstrukcji żelbetowej o wys. 122,4 m i średnicy 2,41 m.

#### Plac żużla i popiołu.

Popiół i koksik w kotłach WR-25, WR-25/11-M i w kotle WRp46/WR15-N wytrącany w odpylaczach opada samoczynnie do ślimaków poprzez śluzy szczelinowe, skąd transportowany jest do wanien odżuźlaczy, gdzie mieszany jest z żużlem i dalej przenośnikiem taśmowym kierowany na plac odżuźlania.

#### Stacja uzdatniania wody wraz ze stawami osadowymi.

Stacja uzdatniania wody zasilana jest wodą ze studni głębinowej nr 1 oraz wodą surową z sieci wodociągowej miasta Inowrocławia.

Do uzdatniania stosuje się technologię polegającą na:

- 1) dekarbonizacji wody surowej wapnem;
- 2) filtrowaniu wody zdekarbonizowanej;
- 3) jonitowym usuwaniu z wody zdekarbonizowanej i filtrowanej twardości ogólnej pozostałej;
- 4) odgazowaniu termicznym.

Stawy osadowe w ilości 2 sztuki są budowlami ziemnymi służącymi do składowania i osuszania szlamów podekarbonizacyjnych. Staw osadowy posiada długość 18 m, szerokość 4 m i głębokość 2 m. Przekrój poprzeczny stawu osadowego jest trapezowy. Stawy osadowe wzdłuż całej swej długości są drenowane rurami kamionkowymi perforowanymi. Rury drenażowe okryte są warstwą żwiru. Klarowne ścieki ze stawów osadowych odprowadzane są przez studnię kontrolną do kanalizacji. Studnia kontrolna zbudowana jest z kręgów betonowych. Dolną część studni stanowi osadnik.

Każdy ze stawów osadowych posiada pojemność 68 m<sup>3</sup> i mieści szlamy podekarbonizacyjne z dwuletniej eksploatacji stacji uzdatniania wody. Zapewnia to przemiennność eksploatacji stawów.

W czasie gdy jeden ze stawów jest w eksploatacji, szlamy podekarbonizacyjne w drugim stawie przez okres dwóch lat są przemywane wodą pochodzącą z opadów atmosferycznych oraz osuszane.

Dostatecznie suche szlamy podekarbonizacyjne usuwane są ze stawów za pomocą koparki. Staw opróżniony, po uzupełnieniu warstwy żwiru okrywającego rury drenażowe włącza się do dalszej eksploatacji.

#### Układ chłodzenia.

W skład układu chłodzenia wchodzi:

- 1) pompa PWCh-1;
- 2) pompa PWCh-2;
- 3) zbiornik spływowy wody chłodzącej Zb-1;
- 4) zbiornik górny wody chłodzącej Zb-2;

5) rurociągi, armatura odcinająco-regulacyjna i pomiarowa;

6) filtr magnetyczno-workowy.

Przy pracy podstawowej czynnikiem chłodzącym jest woda zmiękczona, przy pracy awaryjnej dopuszcza się jako czynnik chłodzący wodę surową, miejską.

Układ chłodzenia może pracować w obiegu podstawowym i obiegu rezerwowym.

Obieg podstawowy – woda chłodząca, zmiękczona ze zbiornika Zb-1 jedną z pomp wody chłodzącej zostaje przetłoczona poprzez filtr magnetyczno-workowy i następnie zostaje skierowana na urządzenia takie jak: pompy obiegowe, pompy mieszające w celu odebrania powstałego w nich ciepła. Z urządzeń instalacją woda samoczynnie spływa do zbiornika Zb-1. W ten sposób krąży w obiegu zamkniętym.

Obieg rezerwowy – woda chłodząca ze zbiornika Zb-1 jedną z pomp chłodzących zostaje, poprzez filtr magnetyczno-workowy przetłoczona do zbiornika Zb-2, skąd grawitacyjnie spływa do układów chłodzenia pracujących urządzeń i następnie do zbiornika Zb-1, tworząc w ten sposób obieg zamknięty.

Układ sprężonego powietrza.

Instalacja sprężonego powietrza składa się z następujących elementów:

- 1) kompresora (2 szt.);
- 2) osuszacza chłodniczego;
- 3) zbiornika sprężonego powietrza;
- 4) instalacji technologicznej.

Sprężone powietrze z kompresora poprzez układ odolejaczy i instalacje przyłączeniową trafia do zbiornika sprężonego powietrza, który usytuowany jest na zewnątrz budynku ciepłowni. W zbiorniku następuje schłodzenie powietrza, co powoduje wytrącenie się z niego cząstek wody – kondensatu. Odprowadzany jest on na zewnątrz zbiornika za pomocą rurki spustowej, na której zainstalowane jest urządzenie do odprowadzania kondensatu. Kondensat jest gromadzony i przekazywany jako odpad do magazynu. Z zbiornika sprężone powietrze jest rozprowadzane wewnętrzną instalacją wzdłuż całego budynku ciepłowni.

Sprężone powietrze osuszone wykorzystywane jest przy:

- 1) eksploatacji generatorów dźwięku na kotłach WR-25 nr 2 i nr 3;
  - 2) oczyszczaniu układów odpylania;
  - 3) czyszczeniu powierzchni ogrzewalnych kotłów; czynność tą wykonuje się za pomocą ręcznych zdmuchiwozów, które wprowadza się do kotła poprzez włazy i wzierniki.
2. Wielkość dopuszczalnej emisji w zakresie:
- 1) wprowadzania gazów i pyłów do powietrza:
    - a) dla każdego źródła powstawania i miejsca wprowadzania:
      - wielkość emisji obowiązująca do 31.12.2022 r.

Lp.	Wariant eksploatacji jednostek kotłowych	Standardy emisyjne zanieczyszczeń w warunkach umownych przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych [mg/m <sup>3</sup> ]		
		Pył ogółem	SO <sub>x</sub>	NO <sub>x</sub>
1	2	3	4	5
1	Kocioł wodny WR-25/11-M	400	1500	400
2	Kocioł wodny WR-25 nr 2	400	1500	400
3	Kocioł wodny WR-25 nr 3	400	1500	400
4	Kocioł wodny WRp46/WR15-N	400	1300	400
5	Kocioł wodny WR-25/11-M Kocioł wodny WR-25 nr 2	400	1500	400
6	Kocioł wodny WR-25/11-M Kocioł wodny WR-25 nr 3	400	1500	400
7	Kocioł wodny WR-25/11-M Kocioł wodny WRp46/WR15-N	400	1385	400

8	Kocioł wodny WR-25 nr 2 Kocioł wodny WR-25 nr 3	400	1500	400
9	Kocioł wodny WR-25 nr 2 Kocioł wodny WRp46/WR15-N	400	1432	400
10	Kocioł wodny WR-25 nr 3 Kocioł wodny WRp46/WR15-N	400	1432	400
11	Kocioł wodny WR-25/11-M Kocioł wodny WR-25 nr 2 Kocioł wodny WR-25 nr 3	400	1500	400
12	Kocioł wodny WR-25/11-M Kocioł wodny WR-25 nr 2 Kocioł wodny WRp46/WR15-N	400	1446	400
13	Kocioł wodny WR-25/11-M Kocioł wodny WR-25 nr 3 Kocioł wodny WRp46/WR15-N	400	1446	400
14	Kocioł wodny WR-25 nr 2 Kocioł wodny WR-25 nr 3 Kocioł wodny WRp46/WR15-N	400	1459	400
15	Kocioł wodny WR-25/11-M Kocioł wodny WR-25 nr 2 Kocioł wodny WR-25 nr 3 Kocioł wodny WRp46/WR15-N	400	1464	400

Kocioł wodny WR-25/11-M wyposażony jest w system odpylania spalin składający się z odpylacza multicyklonowego przelotowego MOS-14 i cyklofiltra ICF-8-710.

Kocioł wodny WR-25 nr 2 jest wyposażony w system odpylania spalin składający się z dwóch odpylaczy multicyklonowych przelotowych MOS-15 i cyklofiltra CF-8-710.

Kocioł wodny WR-25 nr 3 wyposażony jest w system odpylania spalin składający się z dwóch odpylaczy multicyklonowych przelotowych MOS-15 i cyklofiltra CF-8-710.

Kocioł wodny WRp46/WR15-N jest wyposażony w system odpylania spalin składający się z odpylacza multicyklonowego przelotowego MCP-12, odpylacza bicyklonowego bateryjnego BC-8-800 i odpylacza filtracyjnego tkaninowego FP-56/1,8/100.

- wielkość emisji obowiązująca od 01.01.2033 r.

Lp.	Wariant eksploatacji jednostek kotłowych	Wielkość emisji [mg/Nm <sup>3</sup> ]									
		Pył ogółem		SO <sub>x</sub>		NO <sub>x</sub>		CO	HCl	HF	Hg [μg/Nm <sup>3</sup> ]
		1*	2*	1*	2*	1*	2*	3*	4*	4*	4*
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Kocioł wodny WR-25/11-M	18	28	360	400	270	330	140	20	6	9
2	Kocioł wodny WR-25 nr 2	18	28	360	400	270	330	140	20	6	9
3	Kocioł wodny WR-25 nr 3	18	28	360	400	270	330	140	20	6	9
4	Kocioł wodny WRp46/WR15-N	18	28	360	400	270	330	140	20	6	9
5	Kocioł wodny WR-25/11-M Kocioł wodny WR-25 nr 2	18	28	360	400	270	330	140	20	6	9
6	Kocioł wodny WR-25/11-M Kocioł wodny WR-25 nr 3	18	28	360	400	270	330	140	20	6	9
7	Kocioł wodny WR-25/11-M Kocioł wodny WRp46/WR15-N	18	28	360	400	270	330	140	20	6	9
8	Kocioł wodny WR-25 nr 2 Kocioł wodny WR-25 nr 3	18	28	360	400	270	330	140	20	6	9
9	Kocioł wodny WR-25 nr 2 Kocioł wodny WRp46/WR15-N	18	28	360	400	270	330	140	20	6	9
10	Kocioł wodny WR-25 nr 3 Kocioł wodny WRp46/WR15-N	18	28	360	400	270	330	140	20	6	9
11	Kocioł wodny WR-25/11-M Kocioł wodny WR-25 nr 2 Kocioł wodny WR-25 nr 3	18	28	360	400	270	330	140	20	6	9
12	Kocioł wodny WR-25/11-M	18	28	360	400	270	330	140	20	6	9

	Kocioł wodny WR-25 nr 2 Kocioł wodny WRp46/WR15-N										
13	Kocioł wodny WR-25/11-M Kocioł wodny WR-25 nr 3 Kocioł wodny WRp46/WR15-N	18	28	360	400	270	330	140	20	6	9
14	Kocioł wodny WR-25 nr 2 Kocioł wodny WR-25 nr 3 Kocioł wodny WRp46/WR15-N	18	28	360	400	270	330	140	20	6	9
15	Kocioł wodny WR-25/11-M Kocioł wodny WR-25 nr 2 Kocioł wodny WR-25 nr 3 Kocioł wodny WRp46/WR15-N	18	28	360	400	270	330	140	20	6	9

1\* średnia roczna

2\* średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek

3\* wskaźnikowy poziom emisji

4\* średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku

b) dla całej instalacji:

- wielkość obowiązująca do 31.12.2022 r.,

Lp.	Rodzaj zanieczyszczenia	Dopuszczalna emisja roczna [Mg/r]
1	2	3
1	Pył ogółem	492,088
2	Dwutlenek siarki	1796,873
3	Dwutlenek azotu	492,088

- wielkość obowiązująca od 01.01.2033 r.

Lp.	Rodzaj zanieczyszczenia	Dopuszczalna emisja roczna [Mg/r]
1	2	3
1	Pył ogółem	34,48
2	Dwutlenek siarki	492,61
3	Dwutlenek azotu	406,40

c) w okresie obowiązywania odstępstwa:

- dla każdego źródła powstawania i miejsca wprowadzania:

Lp.	Wariant eksploatacji jednostek kotłowych	Wielkość emisji [mg/Nm <sup>3</sup> ]						
		Pył ogółem	SO <sub>x</sub>	NO <sub>x</sub>	CO	HCl	HF	Hg [μg/Nm <sup>3</sup> ]
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Kocioł wodny WR-25/11-M	400	1500	400	300	300	40	90
2	Kocioł wodny WR-25 nr 2	400	1500	400	300	300	40	90
3	Kocioł wodny WR-25 nr 3	400	1500	400	300	300	40	90
4	Kocioł wodny WRp46/WR15-N	400	1300	400	300	300	40	90
5	Kocioł wodny WR-25/11-M Kocioł wodny WR-25 nr 2	400	1500	400	300	300	40	90
6	Kocioł wodny WR-25/11-M Kocioł wodny WR-25 nr 3	400	1500	400	300	300	40	90
7	Kocioł wodny WR-25/11-M Kocioł wodny WRp46/WR15-N	400	1385	400	300	300	40	90
8	Kocioł wodny WR-25 nr 2 Kocioł wodny WR-25 nr 3	400	1500	400	300	300	40	90
9	Kocioł wodny WR-25 nr 2 Kocioł wodny WRp46/WR15-N	400	1432	400	300	300	40	90



10	Kocioł wodny WR-25 nr 3 Kocioł wodny WRp46/WR15-N	400	1432	400	300	300	40	90
11	Kocioł wodny WR-25/11-M Kocioł wodny WR-25 nr 2 Kocioł wodny WR-25 nr 3	400	1500	400	300	300	40	90
12	Kocioł wodny WR-25/11-M Kocioł wodny WR-25 nr 2 Kocioł wodny WRp46/WR15-N	400	1446	400	300	300	40	90
13	Kocioł wodny WR-25/11-M Kocioł wodny WR-25 nr 3 Kocioł wodny WRp46/WR15-N	400	1446	400	300	300	40	90
14	Kocioł wodny WR-25 nr 2 Kocioł wodny WR-25 nr 3 Kocioł wodny WRp46/WR15-N	400	1459	400	300	300	40	90
15	Kocioł wodny WR-25/11-M Kocioł wodny WR-25 nr 2 Kocioł wodny WR-25 nr 3 Kocioł wodny WRp46/WR15-N	400	1464	400	300	300	40	90

- dla całego zakładu:

Lp.	Rodzaj zanieczyszczenia	Dopuszczalna emisja roczna [Mg/r]
1	2	3
1	Pył ogółem	492,1
2	Dwutlenek siarki	1796,9
3	Dwutlenek azotu	492,1

## 2) wytwarzania odpadów:

Lp.	Kod	Rodzaj odpadu	Ilość [Mg/rok]
1	2	3	4
<b>Odpady niebezpieczne</b>			
1	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	0,20
2	13 01 13*	Inne oleje hydrauliczne	0,20
3	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	0,50
4	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	1,00
5	13 08 99*	Inne niewymienione odpady	1,00
6	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	1,00
7	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	4,00
8	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	1,50
9	16 02 15*	Niebezpieczne elementy lub części składowe usunięte z zużytych urządzeń	0,20
10	16 06 02*	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	0,10
<b>Odpady inne niż niebezpieczne</b>			
11	07 02 99	Inne niewymienione odpady	25,00
12	08 03 18	Odpadowy toner drukarski inny niż wymieniony w 08 03 17	0,05
13	08 04 10	Odpadowe kleje i szczeliwa inne niż wymienione w 08 04 09	0,50
14	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	25 000,00
15	15 01 01	Opakowania z papieru i tektury	0,50
16	15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	0,50
17	15 01 04	Opakowania z metali	1,00
18	15 01 05	Opakowania wielomateriałowe	5,00
19	15 01 06	Zmieszane odpady opakowaniowe	8,00



20	15 01 07	Opakowania ze szkła	5,00
21	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	2,00
22	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	5,00
23	16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	2,00
24	16 06 04	Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	0,10
25	16 06 05	Inne baterie i akumulatory	0,10
26	16 11 06	Okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z procesów niemetallurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05	25,00
27	16 80 01	Magnetyczne i optyczne nośniki informacji	0,03
28	17 01 01	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	600,00
29	17 01 02	Gruz ceglany	300,00
30	17 01 03	Odpady innych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia	5,00
31	17 01 80	Usunięte tynki, tapety, okleiny itp.	5,00
32	17 01 81	Odpady z remontów i przebudowy dróg	25,00
33	17 01 82	Inne niewymienione odpady	25,00
34	17 02 02	Szkło	2,50
35	17 02 03	Tworzywa sztuczne	5,00
36	17 03 80	Odpadowa papa	25,00
37	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	0,30
38	17 04 02	Aluminium	1,00
39	17 04 05	Żelazo i stal	1 000,00
40	17 04 07	Mieszanki metali	100,00
41	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	10,00
42	17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	10,00
43	17 09 04	Zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03	250,00
44	19 09 03	Osady z dekarbonizacji wody	200,00
45	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	15,00

\* odpad niebezpieczny

### 3. Warunki eksploatacyjne odbiegające od normalnych:

Do warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych zalicza się przede wszystkim:

- rozruch kotła,
- wyłączanie kotła,
- awaria instalacji,
- awaria urządzeń redukujących emisję.

#### 1) Rozruch kotłów.

##### Kocioł WR 25.

Przed rozruchem sprawdza się stan techniczny poszczególnych elementów kotła. Następnie napełnia się kocioł wodą i uruchamia pompy: obiegowe wody, mieszające, uzupełniające, uruchamia wentylatory i sprawdza się poprawność działania wszystkich blokad.

Po sprawdzeniu wszystkich elementów kotła napełnia się bunkier kotła paliwem. Następnie pokrywa się całą szerokość rusztu na odcinku około 1 m suchym drewnem (jako podpałkę). Następnie podpałkę się podpala i po jej rozpaleniu otwiera się zasuwę bunkrowe i kołyski, manipulując warstwownicami, nakłada warstwę mialu na płonącą podpałkę. Przez chwilowe uruchamianie rusztu pokrywa się ruszt na całej powierzchni miałem węglowym. Następnie dokonuje się regulacji podciśnienia w komorze.

Uruchamia się wentylatory podmuchu. Regulację procesu spalania prowadzi się przez zmianę:

- a) prędkości przesuwu rusztu,
- b) grubości warstwy paliwa,
- c) ilości podgrzanego powietrza podmuchowego w poszczególnych strefach podrusztowych,
- d) ilości powietrza wtórnego, podmuchowego nad płomień w komorze paleniskowej.

Utrzymywanie należytych proporcji między tymi czterema zmiennymi wielkościami daje w wyniku należyty przebieg procesu spalania. Jeżeli proporcje te są zachwiane, to powstają zaburzenia spalania.

Po należytym nagrzananiu się sklepienia i komory paleniskowej, za pomocą regulacji dopływu powietrza podmuchowego do I strefy podmuchu, ustala się początek ognia w odległości ok. 0,2–0,4 m za warstwownicą.

Rozruch można prowadzić w sposób normalny i przyspieszony. Rozruch normalny prowadzi się po dłuższym postoju kotła, bądź po remoncie obmurza. Rozruch przyspieszony można prowadzić tylko pod ścisłym nadzorem kierownictwa ciepłowni i za jego zgodą po krótkotrwałym postoju kotła, gdy występuje konieczność szybkiego doprowadzenia temperatury wody za kotłem do wartości, które umożliwiają odgazowanie (120–130°C).

#### Kocioł WRp 46.

Po sprawdzeniu wszystkich blokad i elementów kotła napełnia się bunkier kotła lekko zwilżonym paliwem. Następnie sprawdza się nastawy sygnalizacji i blokad kotłowych według tabel regulacyjnych znajdujących się w instrukcji obsługi kotła oraz:

- a) sprawdza się otwarcie wszystkich zaworów głównego obiegu wodnego w kotle,
- b) kontroluje się działania podajników węgla,
- c) sprawdza się i ewentualnie opróżnia się leje podrusztowe,
- d) sprawdza się otwarcie klapy spalinowej na kotle.

Następnie z tyłu rusztu układa się podpałkę z suchego drewna na całej szerokości obydwu rusztów i na długości ok. 1 m. (ruszt w tym kotle przesuwany się od tyłu do przodu kotła). Po uruchomieniu wentylatora ciągu podpalą się podpałkę na całej powierzchni. Następnie uruchamia się narzutniki i gdy podpałka zapali się należyce na całej powierzchni, narzuca się na nią miał węglowy, stosując przerywany ruch dozowników, lecz w taki sposób, by nie ugasić podpałki.

Kotła nie uruchamia się w razie stwierdzenia:

- a) niesprawnych układów zabezpieczeń i zaworów bezpieczeństwa na kotle,
- b) niesprawnego układu sygnalizacji dolnego przepływu i blokady urządzeń przy minimalnym przepływie,
- c) niesprawnych pomp wody sieciowej,
- d) braku węgla w bunkrze lub niesprawnego zasilania w paliwo podstawowe,
- e) niedostatecznego chłodzenia elementów kotła podlegających chłodzeniu, zwłaszcza narzutników,
- f) nieprawidłowego działania aparatury pomiarowej, uniemożliwiającego bezpieczne uruchomienie i prowadzenie, ruchu kotła,
- g) niesprawnych układów automatycznej regulacji przy równoczesnym braku możliwości ręcznego bezpiecznego regulowania,
- h) niesprawnej sygnalizacji awaryjnej i technologicznej,
- i) niesprawnej instalacji odwodnień, odpowietrzenia i spustów awaryjnych,
- j) deformacji konstrukcji nośnej kotła i orurowania lub osłon termicznych,
- k) braku możliwości odprowadzania żużlu i popiołu,
- l) niesprawnych urządzeń doprowadzających powietrze oraz służących do usuwania i oczyszczania spalin, zwłaszcza instalacji odsiarczającej.

2) Wyłączenie kotła z ruchu.

Przy zatrzymaniu na dłuższy czas opróżnia się mial z bunkra przykotłowego. Kotły wyłącza się odłączając kolejno:

- a) dopływ paliwa w kotłach K1, K2 i K3,
- b) dozowniki w kotle K4,
- c) podmuch, przymykając kolejne strefy, w których nie ma ognia,
- d) wentylatory wtórnego powietrza we wszystkich kotłach i recyrkulacji spalin (K1 i K4) i powietrza trzeciego w kotle K4.

Obieg wody przez kocioł utrzymuje się tak długo, jak długo jest ogień w kotle. Jeżeli w przeciągu 15 minut po zatrzymaniu obiegu temperatura wody w kotle nie wzrasta to wyłącza się wentylator ciągu. Ruszt pozostaje w ruchu, aż do czasu przyciemnienia komory paleniskowej.

Po ochłodzeniu kotła otwiera się wszystkie włązy do komory, oczyszcza ruszt, strefy podrusztowe, leje popiołowe i cyklony. Następnie wyłącza się napięcie na szafie kotła i dokonuje niezbędne naprawy urządzeń, instalacji, bądź części ciśnieniowej kotła.

W przypadku dłuższego postoju powierzchnie kotła należy zakonserwować.

3) Awaria instalacji lub awaria urządzeń redukujących emisję.

Ruch kotła należy niezwłocznie wstrzymać jeżeli:

- a) natężenie przepływu wody w kotle jest mniejsze od najniższego określonego w projekcie technicznym i tabeli regulacyjnej,
- b) ciśnienie wody w kotle wzrosło więcej niż o 10% wielkości ciśnienia dopuszczonego przez organy dozoru technicznego,
- c) stwierdzono uszkodzenie w części ciśnieniowej konstrukcji nośnej, osłon termicznych obmurza, lub fundamentu kotła,
- d) w komorze paleniskowej lub w kanałach wystąpiła eksplozja pyłu węglowego (dotyczy to zwłaszcza kotła K4),
- e) stwierdzono pożar lub duże zagrożenie pożarowe, którego nie da się usunąć w czasie ruchu kotła,
- f) stwierdzono znaczne uszkodzenie kanałów spalinowych, przy czym spaliny wydostają się do kotłowni,
- g) stwierdzono nierównomierne spalanie w komorze paleniskowej,
- h) przestały działać urządzenia zdalnego sterowania i aparatura kontrolno-pomiarowa i urządzenia pomocnicze, uniemożliwiając bezpieczne prowadzenie ruchu kotła.

W nagłym przypadku niebezpieczeństwa dla kotła lub obsługi pozostawia się czynne: obieg wody i wentylator ciągu, wyłącza się wentylatory powietrza podmuchowego i wtórnego, ustawia się napęd rusztu na maksymalną prędkość i „wyjeżdża” z ogniem do leja żużlowego.

Po wyłączeniu kotła z eksploatacji wskutek awarii zabezpiecza się wszystkie dane związane z ruchem kotła i przebiegiem awarii.

W przypadku awarii urządzeń redukujących emisję wyłącza się z ruchu kocioł na którym nastąpiła awaria.

4. Rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw:

Lp.	Materiały, surowce i energia	Ilość
1	2	3
1	Węgiel kamienny	90 000 Mg/rok
2	Woda	33 674 m <sup>3</sup> /rok
3	Energia elektryczna	6 292 MWh/rok
4	Węglan wapnia	1 500 Mg/rok
5	Olej napędowy	47 Mg/rok
6	Chlorek sodu	40 m <sup>3</sup> /rok

7	Wapno gaszone	12 Mg/rok
8	Benzyna	4 Mg/rok
9	Fosforan trójsodowy	0,03 Mg/rok
10	Fluoresceina	0,02 Mg/rok

5. Źródła powstawania albo miejsca wprowadzania do środowiska substancji lub energii w zakresie:

1) wprowadzania gazów lub pyłów do powietrza:

Numer emitora	Źródła emisji – warianty eksploatacji jednostek kotłowych	Dane techniczne emitora					
		Wysokość Emitora [m]	Średnica emitora [m]	Ilość gazów [Nm³/h]	Prędkość wylotowa [m/s]	Temp. gazów odlotowych [K]	Czas pracy [h/rok]
1	2	3	4	5	6	7	8
Emitor E 1	kocioł WR-25/11-M	122,4	2,41	18000,4	1,6	359	8 760*
	kocioł WR-25 nr 2	122,4	2,41	58519,1	4,5	359	8 760*
	kocioł WR-25 nr 3	122,4	2,41	66514,4	5,6	359	8 760*
	kocioł WRp46/WR15-N	122,4	2,41	31182,0	2,4	359	8 760*
	kocioł WR-25/11-M i kocioł WR-25 nr 2	122,4	2,41	76519,5	6,1	359	8 760*
	kocioł WR-25/11-M i kocioł WR-25 nr 3	122,4	2,41	84514,8	7,2	359	8 760*
	kocioł WR-25/11-M i kocioł WRp46/WR15-N	122,4	2,41	49182,4	4,0	359	8 760*
	kocioł WR-25 nr 2 i kocioł WR-25 nr 3	122,4	2,41	125033,5	10,1	359	8 760*
	kocioł WR-25 nr 2 i kocioł WRp46/WR15-N	122,4	2,41	89701,1	6,9	359	8 760*
	kocioł WR-25 nr 3 i kocioł WRp46/WR15-N	122,4	2,41	97696,4	8,0	359	8 760*
	kocioł WR-25/11-M kocioł WR-25 nr 2 i kocioł WR-25 nr 3	122,4	2,41	143033,9	11,7	359	8 760*
	kocioł WR-25/11-M kocioł WR-25 nr 2 i kocioł WRp46/WR15-N	122,4	2,41	107701,5	6,5	359	8 760*
	kocioł WR-25/11-M kocioł WR-25 nr 3 i kocioł WRp46/WR15-N	122,4	2,41	115696,8	9,6	359	8 760*
	kocioł WR-25 nr 2 kocioł WR-25 nr 3 i kocioł WRp46/WR15-N	122,4	2,41	156215,5	12,5	359	8 760*
	kocioł WR-25/11-M kocioł WR-25 nr 2 kocioł WR-25 nr 3 i kocioł WRp46/WR15-N	122,4	2,41	174215,9	14,1	359	8 760*
Emitor E 2	Zbiorniki magazynowe na węglan wapnia – odsiarczanie spalin	17,00	0,50	96	0 (wylot nie pionowy)	285	75

\* w roku przestępnym czas pracy wynosi 8784 h/rok

2) wytwarzania odpadów:

Lp.	Kod	Źródło powstania odpadów
1	2	3
Odpady niebezpieczne		
1	13 01 10*	Maszyny robocze
2	13 01 13*	Maszyny robocze
3	13 02 05*	Maszyny robocze i środki transportu
4	13 02 08*	Maszyny robocze i środki transportu
5	13 08 99*	Maszyny robocze i urządzenia transportowe
6	15 01 10*	Pomieszczenia warsztatowe, prace inwestycyjne, remontowe i konserwacyjne

7	15 02 02*	Pomieszczenia warsztatowe, prace inwestycyjne, remontowe i konserwacyjne
8	16 02 13*	Pomieszczenia warsztatowe, biurowe i administracyjne
9	16 02 15*	Pomieszczenia magazynowe, biurowe i administracyjne
10	16 06 02*	Pomieszczenia warsztatowe
<b>Odpady inne niż niebezpieczne</b>		
11	07 02 99	Maszyny robocze i urządzenia transportowe
12	08 03 18	Pomieszczenia magazynowe, biurowe i administracyjne
13	08 04 10	Prace inwestycyjne, remontowe i konserwacyjne
14	10 01 80	Ciepłownia
15	15 01 01	Pomieszczenia magazynowe, warsztatowe, biurowe i administracyjne
16	15 01 02	Pomieszczenia magazynowe, warsztatowe, biurowe i administracyjne
17	15 01 04	Pomieszczenia magazynowe, warsztatowe, biurowe i administracyjne
18	15 01 05	Pomieszczenia magazynowe, warsztatowe, biurowe i administracyjne
19	15 01 06	Pomieszczenia magazynowe, warsztatowe, biurowe i administracyjne
20	15 01 07	Pomieszczenia magazynowe, warsztatowe, biurowe i administracyjne
21	15 02 03	Pomieszczenia warsztatowe, prace inwestycyjne, remontowe i konserwacyjne
22	16 02 14	Pomieszczenia warsztatowe
23	16 02 16	Pomieszczenia warsztatowe
24	16 06 04	Pomieszczenia warsztatowe
25	16 06 05	Pomieszczenia warsztatowe
26	16 11 06	Ciepłownia
27	16 80 01	Pomieszczenia magazynowe, biurowe i administracyjne
28	17 01 01	Prace remontowo-budowlane, inwestycyjne i remontowe
29	17 01 02	Prace remontowo-budowlane, inwestycyjne i remontowe
30	17 01 03	Prace remontowo-budowlane w obiektach usytuowanych na terenie ciepłowni
31	17 01 80	Prace remontowo-budowlane w obiektach usytuowanych na terenie ciepłowni
32	17 01 81	Prace remontowo-budowlane, inwestycyjne i remontowe
33	17 01 82	Prace remontowo-budowlane, inwestycyjne i remontowe
34	17 02 02	Prace remontowo-budowlane w obiektach usytuowanych na terenie ciepłowni
35	17 02 03	Prace remontowo-budowlane, inwestycyjne i remontowe
36	17 03 80	Prace remontowo-budowlane, inwestycyjne i remontowe
37	17 04 01	Prace remontowo-budowlane, inwestycyjne i remontowe
38	17 04 02	Prace remontowo-budowlane, inwestycyjne i remontowe
39	17 04 05	Prace remontowo-budowlane, inwestycyjne i remontowe
40	17 04 07	Prace remontowo-budowlane, inwestycyjne i remontowe
41	17 04 11	Prace remontowo-budowlane, inwestycyjne i remontowe
42	17 06 04	Prace remontowo-budowlane, inwestycyjne i remontowe
43	17 09 04	Prace remontowo-budowlane, inwestycyjne i remontowe
44	19 09 03	Stacja uzdatniania wody
45	19 09 05	Stacja uzdatniania wody

\* odpad niebezpieczny

#### 6. Ilość pobieranej wody.

Zakład będzie pobierał wodę w ilości:

$$Q_{\max h} = 6,3 \text{ m}^3/\text{h},$$

$$Q_{\text{śrd}} = 85,0 \text{ m}^3/\text{d},$$

$$Q_{\max d} = 150 \text{ m}^3/\text{d},$$

$$Q_r = 31 \text{ 025 m}^3/\text{r},$$

ze studni wierconej nr 1 o wydajności eksploatacyjnej  $31 \text{ m}^3/\text{h}$  przy depresji  $S = 10,5 \text{ m}$  i głębokości  $h = 44 \text{ m}$ , ujmującej wodę z czwartorzędowej warstwy wodonośnej.

#### 7. Ilość, stan i skład ścieków.

1) Z instalacji IPPC, do urządzeń kanalizacyjnych Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. w Inowrocławiu, wprowadzane są:

a) ścieki przemysłowe:

- pochodzące ze stacji uzdatniania wody, w ilości:

$$Q_{\text{śrd}} = 12,30 \text{ m}^3/\text{d},$$

- w postaci odmulin, w ilości:

$$Q_{\text{śrd}} = 1,50 \text{ m}^3/\text{d},$$

b) ścieki bytowe w ilości:

$$Q_{\text{śrd}} = 4,50 \text{ m}^3/\text{d},$$

c) wody opadowe i roztopowe ( $F = 38\,039 \text{ m}^2$ ), w ilości:

$$Q = 73,80 \text{ l/s}.$$

2) Stan i skład:

a) ścieków przemysłowych i bytowych łącznie (S1):

Lp.	Nazwa wskaźnika	Wartość wskaźnika
1	2	3
1	pH	7,9
2	Zawiesina łatwo opadająca	2,5 ml/l
3	Chlorki	170,4 mg Cl/l
4	Siarczany	251,7 mg SO <sub>4</sub> /l
5	Azot azotynowy	5,82 mg N <sub>NO<sub>2</sub></sub> /l
6	Azot amonowy	12,6 mg N <sub>NH<sub>4</sub></sub> /l
7	ChZT <sub>Cr</sub>	68,0 mg O <sub>2</sub> /l
8	OWO	10,8 mg C/l
9	Kobalt	0,029 mg Co/l
10	Substancje ropopochodne	0,1364 mg/l

b) ścieków przemysłowych – zbiornik mleka wapiennego (S4):

Lp.	Nazwa wskaźnika	Wartość wskaźnika
1	2	3
1	pH	7,65
2	Zawiesina łatwo opadająca	0,25 ml/l
3	Chlorki	2307,5 mg Cl/l
4	Siarczany	157,99 mg SO <sub>4</sub> /l
5	Azot azotynowy	0,74 mg N <sub>NO<sub>2</sub></sub> /l
6	Azot amonowy	0,69 mg N <sub>NH<sub>4</sub></sub> /l
7	ChZT <sub>Cr</sub>	79,0 mg O <sub>2</sub> /l
8	OWO	4,2 mg C/l
9	Kobalt	0,046 mg Co/l
10	Substancje ropopochodne	0,0792 mg/l

c) wód opadowych i roztopowych – system drenażu (S2):

Lp.	Nazwa wskaźnika	Wartość wskaźnika
1	2	3
1	pH	8,0
2	Zawiesina łatwo opadająca	14,5 ml/l
3	Chlorki	213,0 mg Cl/l
4	Siarczany	355,22 mg SO <sub>4</sub> /l
5	Azot azotynowy	1,66 mg N <sub>NO<sub>2</sub></sub> /l
6	Azot amonowy	0,41 mg N <sub>NH<sub>4</sub></sub> /l
7	ChZT <sub>Cr</sub>	15,0 mg O <sub>2</sub> /l
8	OWO	3,2 mg C/l
9	Kobalt	0,024 mg Co/l
10	Substancje ropopochodne	0,0843 mg/l

d) wód opadowych i roztopowych (S3):

Lp.	Nazwa wskaźnika	Wartość wskaźnika
1	2	3
1	Substancje ropopochodne	0,1153 mg/l
2	Zawiesiny ogólne	12,0 mg/l

e) wód opadowych i roztopowych z placu magazynowania paliwa (S5):

Lp.	Nazwa wskaźnika	Wartość wskaźnika
1	2	3
1	Substancje ropopochodne	0,1001 mg/l
2	Zawiesiny ogólne	58,8 mg/l

8. Wielkość emisji hałasu oraz rozkład czasu pracy źródeł hałasu.

1) Źródła hałasu:

Lp.	Nazwa źródła hałasu	Czas pracy źródła [h]	Równoważny poziom A mocy akustycznej źródła [dB]	
			Pora dnia	Pora nocy
1	2	3	4	5
1	Układ odpylania spalin 1	24	85	85
2	Układ odpylania spalin 2	24	85	85
3	Układ odpylania spalin 3	24	85	85
4	Układ odpylania spalin 4	24	85	85
5	Przenośnik taśmowy – transport węgla do kotłowni	24	70	70
6	Przenośnik taśmowy – transport węgla do kotłowni	24	70	70
7	Przenośnik taśmowy – transport węgla do kotłowni	24	70	70
8	Odżuzlanie i odpopielanie – transport na plac żużlu i popiołu	24	70	70
9	Budynek kotłowni – nowa część	24	95	95
10	Budynek kotłowni – stara część	24	95	95
11	Budynek stacji uzdatniania wody	24	85	85

2) Dopuszczalny poziom hałasu:

Lp.	Przeznaczenie terenu	Dopuszczalny poziom hałasu wyrażony równoważnym poziomem dźwięku A w dB	
		Pora dnia	Pora nocy
1	2	3	4
1	Tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej z usługami rzemieślniczymi	55	45
2	Tereny zabudowy zagrodowej		

9. Miejsce i sposób magazynowania odpadów oraz sposób gospodarowania odpadami.

Lp.	Kod	Miejsce i sposób magazynowania odpadów	Gospodarowanie odpadami
1	2	3	4
<b>Odpady niebezpieczne</b>			
1	13 01 10*	Odpady magazynowane będą selektywnie w specjalistycznych, szczelnych i oznakowanych pojemnikach, wykonanych z materiałów trudno palnych, odpornych na działanie olejów odpadowych, odprowadzających ładunki elektryczności statycznej, wyposażonych w szczelne zamknięcia, zabezpieczonych	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do odzysku lub unieszkodliwiania firmom posiadającym stosowne
2	13 01 13*		



3	13 02 05*	przed stłuczeniem. Pojemniki z oznaczeniem „OLEJ ODPADOWY”, ustawione w wydzielonym miejscu na utwardzonym podłożu pomieszczenia magazynowego (F), zabezpieczonym przed zanieczyszczeniami gruntu i opadami atmosferycznymi, wyposażonym w urządzenia lub środki do zbierania wycieków tych odpadów	zezwozenie
4	13 02 08*		
5	13 08 99*	Odpady magazynowane będą w szczelnych i odpowiednio oznakowanych pojemnikach wykonanych z materiałów trudno palnych, odpornych na działanie odpadowych smarów, odprowadzających ładunki elektryczności statycznej, wyposażonych w szczelne zamknięcia, zabezpieczonych przed stłuczeniem. Pojemniki z oznaczeniem „OLEJ ODPADOWY”, ustawione w wydzielonym miejscu na utwardzonym podłożu pomieszczenia magazynowego (F), zabezpieczonym przed zanieczyszczeniami gruntu i opadami atmosferycznymi, wyposażonym w urządzenia lub środki do zbierania wycieków tych odpadów	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do unieszkodliwiania firmom posiadającym stosowne zezwolenie
6	15 01 10*	Odpady magazynowane będą w szczelnym i oznakowanym pojemniku, ustawionym w pomieszczeniu magazynowym na placu żużla i popiołu (O)	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do unieszkodliwiania firmom posiadającym stosowne zezwolenie
7	15 02 02*	Odpady magazynowane będą w szczelnych i oznakowanych pojemnikach lub w workach, ustawionych w wyznaczonych miejscach pomieszczeń magazynowych (F i C1)	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do unieszkodliwiania firmom posiadającym stosowne zezwolenie
8	16 02 13*	Odpady magazynowane będą w oryginalnych lub zastępczych opakowaniach tekturowych lub papierowych, umieszczonych w szczelnym i oznakowanym pojemniku, ustawionym w pomieszczeniu magazynowym (G)	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do unieszkodliwiania firmom posiadającym stosowne zezwolenie
9	16 02 15*	Odpady magazynowane będą w oryginalnych lub zastępczych kartonach po sprzęcie lub luzem, ustawionych w wyznaczonym miejscu pomieszczenia magazynowego (G)	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do odzysku firmom posiadającym stosowne zezwolenie
10	16 06 02*	Odpady magazynowane będą na tacy odciekowej, wykonanej z materiału odpornego na ewentualne wycieki, ustawionej w pomieszczeniu magazynowym (G)	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do odzysku firmom posiadającym stosowne zezwolenie
<b>Odpady inne niż niebezpieczne</b>			
11	07 02 99	Odpady magazynowane będą w oznakowanym pojemniku, w workach lub na palecie ustawionych w wydzielonym pomieszczeniu magazynowym na placu żużla i popiołu (L)	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do odzysku firmom posiadającym stosowne zezwolenie

12	08 03 18	Odpady magazynowane będą w workach i/lub w kartonach, ustawionych w wyznaczonym miejscu w magazynie (C)	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do odzysku firmom posiadającym stosowne zezwolenie
13	08 04 10	Odpady magazynowane będą w oznakowanym pojemniku, ustawionym w wyznaczonym miejscu w pomieszczeniu magazynowym na placu żużlu i popiołu (L)	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do unieszkodliwiania firmom posiadającym stosowne zezwolenie
14	10 01 80	Odpady magazynowane będą na hałdzie na wybetonowanym placu żużlu i popiołu (A) i/lub na wyznaczonym miejscu placu opału (D1)	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do odzysku lub unieszkodliwiania firmom posiadającym stosowne zezwolenie lub przekazywane osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym, niebędącym przedsiębiorcami.
15	15 01 01	Odpady magazynowane będą luzem lub w workach, ustawionych w wyznaczonym miejscu w pomieszczeniu magazynowym, na placu żużlu i popiołu (N)	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do odzysku firmom posiadającym stosowne zezwolenie
16	15 01 02	Odpady magazynowane będą luzem lub w workach, ustawionych w wyznaczonym miejscu w pomieszczeniu magazynowym, na placu żużlu i popiołu (N)	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do odzysku firmom posiadającym stosowne zezwolenie
17	15 01 04	Odpady magazynowane będą luzem, w wyznaczonym miejscu w pomieszczeniu magazynowym, na placu żużlu i popiołu (O)	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do odzysku firmom posiadającym stosowne zezwolenie
18	15 01 05	Odpady magazynowane będą luzem, w wyznaczonym miejscu w pomieszczeniu magazynowym, na placu żużlu i popiołu (O)	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do odzysku firmom posiadającym stosowne zezwolenie
19	15 01 06	Odpady magazynowane będą luzem, w pojemnikach lub w workach, ustawionych w pomieszczeniu magazynowym, na placu żużlu i popiołu (O)	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do odzysku firmom posiadającym stosowne zezwolenie
20	15 01 07	Odpady magazynowane będą w oznaczonym pojemniku ustawionym w wyznaczonym miejscu, na placu żużlu i popiołu (T)	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do odzysku firmom posiadającym stosowne zezwolenie

21	15 02 03	Odpady magazynowane będą w oznakowanych pojemnikach lub workach, ustawionych w wyznaczonym miejscu pomieszczenia magazynowego (C2)	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do unieszkodliwiania firmom posiadającym stosowne zezwolenie
22	16 02 14	Odpady magazynowane będą luzem w wyznaczonym miejscu w magazynie (C)	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do odzysku firmom posiadającym stosowne zezwolenie
23	16 02 16	Odpady magazynowane będą luzem w wyznaczonym miejscu w magazynie (C)	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do odzysku firmom posiadającym stosowne zezwolenie
24	16 06 04	Odpady magazynowane będą selektywnie w oznakowanych pojemnikach, ustawionych w pomieszczeniu magazynowym (G)	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do odzysku firmom posiadającym stosowne zezwolenie
25	16 06 05	Odpady magazynowane będą selektywnie w oznakowanych pojemnikach, ustawionych w pomieszczeniu magazynowym (G)	
26	16 11 06	Odpady będą magazynowane w pojemnikach, w workach lub luzem, w miejscach każdorazowo ustalanych podczas prac remontowych	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do odzysku firmom posiadającym stosowne zezwolenie.
27	16 80 01	Odpady magazynowane będą w oznakowanych opakowaniach kartonowych lub w workach, ustawionych w wyznaczonym miejscu w magazynie (C)	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do unieszkodliwiania firmom posiadającym stosowne zezwolenie
28	17 01 01	Odpady będą magazynowane w pojemnikach lub luzem, w miejscach każdorazowo ustalanych podczas prac remontowych lub w wyznaczonej części placu opału (U1)	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do odzysku lub unieszkodliwiania firmom posiadającym stosowne zezwolenie lub przekazywane osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym, niebędącym przedsiębiorcami
29	17 01 02	Odpady będą magazynowane w pojemnikach lub luzem, w miejscach każdorazowo ustalanych podczas prac remontowych lub w wyznaczonej części placu opału (U2)	
30	17 01 03	Odpady będą magazynowane w pojemnikach lub luzem, w miejscach każdorazowo ustalanych podczas prac remontowych lub w wyznaczonej części placu opału (U3)	
31	17 01 80	Odpady będą magazynowane w pojemnikach, w workach lub luzem, w miejscach każdorazowo ustalanych podczas prac remontowych	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do odzysku lub unieszkodliwiania firmom posiadającym stosowne zezwolenie

32	17 01 81	Odpady będą magazynowane w pojemnikach, lub luzem, w miejscach każdorazowo ustalanych podczas prac remontowych	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do odzysku firmom posiadającym stosowne zezwolenie
33	17 01 82	Odpady będą magazynowane w workach lub luzem, w miejscach każdorazowo ustalanych podczas prac remontowych	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do odzysku lub unieszkodliwiania firmom posiadającym stosowne zezwolenie
34	17 02 02	Odpady będą magazynowane w pojemnikach lub luzem, w miejscach każdorazowo ustalanych podczas prac remontowych lub w pojemniku w wyznaczonym miejscu na placu żużla i popiołu (W)	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do odzysku firmom posiadającym stosowne zezwolenie.
35	17 02 03	Odpady będą magazynowane w pojemnikach, workach lub luzem, w miejscach każdorazowo ustalanych podczas prac remontowych	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do odzysku firmom posiadającym stosowne zezwolenie
36	17 03 80	Odpady będą magazynowane w pojemnikach, workach lub luzem, w miejscach każdorazowo ustalanych podczas prac remontowych	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do odzysku lub unieszkodliwiania firmom posiadającym stosowne zezwolenie lub przekazywane osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym, niebędącym przedsiębiorcami
37	17 04 01	Odpady magazynowane będą w pojemnikach ustawionych w wyznaczonym miejscu w magazynie (C)	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do odzysku firmom posiadającym stosowne zezwolenie lub przekazywane osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym, niebędącym przedsiębiorcami
38	17 04 02	Odpady magazynowane będą w pojemnikach ustawionych w wyznaczonym miejscu w magazynie (C)	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do odzysku firmom posiadającym stosowne zezwolenie lub przekazywane osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym, niebędącym przedsiębiorcami

39	17 04 05	Odpady magazynowane będą luzem, w wyznaczonym miejscu na wybetonowanym placu żużlu i popiołu (A1) i/lub w wyznaczonym miejscu na placu opału (D2)	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do odzysku firmom posiadającym stosowne zezwolenie lub przekazywane osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym, niebędącym przedsiębiorcami
40	17 04 07	Odpady magazynowane będą luzem, w wyznaczonym miejscu na wybetonowanym placu żużlu i popiołu (A1) i/lub w wyznaczonym miejscu na placu opału (D2)	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do odzysku firmom posiadającym stosowne zezwolenie lub przekazywane osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym, nie będącym przedsiębiorcami
41	17 04 11	Odpady magazynowane będą luzem, w wyznaczonym miejscu w magazynie (C) i/lub w wyznaczonym miejscu na placu przy magazynie (C3)	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do odzysku firmom posiadającym stosowne zezwolenie
42	17 06 04	Odpady będą magazynowane w workach lub luzem, w miejscach każdorazowo ustalanych podczas prac remontowych	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do odzysku lub unieszkodliwiania firmom posiadającym stosowne zezwolenie
43	17 09 04	Odpady będą magazynowane w pojemnikach lub luzem, w miejscach każdorazowo ustalanych podczas prac remontowych	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do odzysku firmom posiadającym stosowne zezwolenie
44	19 09 03	Osady z dekarbonizacji wody poddawane będą sedymentacji w osadniku (zbiorniku), a następnie przy pomocy wozu asenizacyjnego przewożone będą do odkrytych stawów osadowych (B)	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do unieszkodliwiania firmom posiadającym stosowne zezwolenie lub przekazywane osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym, niebędącym przedsiębiorcami
45	19 09 05	Odpady magazynowane będą w workach, ustawionych w wyznaczonym miejscu w pomieszczeniu usytuowanym w budynku ciepłowni (H)	Odpady będą ewidencjonowane i przekazywane do unieszkodliwiania firmom posiadającym stosowne zezwolenie

\* odpad niebezpieczny

Odpady przeznaczone do odzysku lub unieszkodliwiania, z wyjątkiem składowania mogą być magazynowane, jeżeli konieczność magazynowania wynika z procesów technologicznych lub organizacyjnych i nie przekracza terminów uzasadnionych zastosowaniem tych procesów, nie dłużej jednak niż przez okres 3 lat.

Odpady powinny być przekazane posiadaczom odpadów, którzy posiadają stosowne zezwolenia na prowadzenie działalności w zakresie gospodarki odpadami.

10. Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji.

1) Monitoring ilości i jakości ujmowanej wody.

Użytkownik ujęcia wód podziemnych, jest zobowiązany do:

- a) prowadzenia pomiaru ilości pobieranej wody, w przedziale dobowym oraz prowadzenia rejestru ujmowanej wody,
- b) prowadzenia okresowych pomiarów wydajności i poziomu zwierciadła wody w studni, z częstotliwością co najmniej raz na kwartał,
- c) wykonywania okresowych badań jakości ujmowanej wody, z częstotliwością co najmniej raz w roku, obejmujących wskaźniki: odczyn, chlorki, siarczany, azot amonowy.

W przypadku awarii urządzeń pomiarowych, ilość pobieranej wody określana będzie szacunkowo w oparciu o średnie zużycia wyliczone na podstawie prowadzonego rejestru. Awaria urządzenia rejestrującego ilość pobieranej wody, powinna zostać usunięta niezwłocznie po jej wykryciu.

2) Zakres monitoringu emisji.

a) Monitoring ilości i jakości ścieków.

Zakład będzie poddawał badaniom ilościowym i jakościowym ścieki wprowadzane do kanalizacji miejskiej, na zasadach określonych w ustawie z dnia 7 czerwca 2001 r. o zbiorowym zaopatrzeniu w wodę i zbiorowym odprowadzaniu ścieków (Dz. U. Nr 72, poz. 747, z późn. zm.), w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 11 ww. ustawy oraz w umowie zawartej z Przedsiębiorstwem Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. w Inowrocławiu.

Ścieki przemysłowe zawierające substancje szczególnie szkodliwe dla środowiska wodnego, będą poddawane pomiarom ilościowym i jakościowym na podstawie sektorowego pozwolenia wodnoprawnego na wprowadzanie ścieków do urządzeń kanalizacyjnych.

b) Monitoring hałasu.

Zakład będzie prowadził okresowe pomiary hałasu w środowisku, pochodzącego z instalacji IPPC, z częstotliwością co najmniej raz na 2 lata.

d) Monitoring emisji do powietrza.

- do 31.12.2032 r. system pomiarów ciągłych emisji zanieczyszczeń do atmosfery zainstalowany na emitorze będzie monitorował: stężenie pyłu ogółem, SO<sub>2</sub>, NO, CO, O<sub>2</sub>, CO<sub>2</sub>, temperaturę spalin. Zakład będzie monitorował emisje zanieczyszczeń z instalacji do atmosfery z dotychczasową częstotliwością. Zakład będzie wykonywał analizy parametrów paliwa spalonego w instalacji w dotychczasowym zakresie.
- od 1.01.2033 r. system pomiarów ciągłych emisji zanieczyszczeń do atmosfery zainstalowany na emitorze, zgodnie z konkluzjami BAT, będzie monitorował: stężenie pyłu ogółem, SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, CO, O<sub>2</sub>, temperaturę spalin, ciśnienie spalin, przepływ spalin, zawartość pary wodnej w spalinach.

e) Ewidencja wytwarzanych odpadów.

Zakład będzie prowadził ilościową i jakościową ewidencję wytworzonych odpadów zgodnie z przyjętym katalogiem odpadów oraz z zastosowaniem karty

ewidencji odpadów oraz karty przekazania odpadów, których wzory określone zostały w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 36 ustawy o odpadach.

Karty ewidencji sporządzane będą w dwóch egzemplarzach, po jednym dla każdego z posiadaczy – przejmującego i przekazującego odpad.

Karty ewidencji odpadu oraz karty przekazania odpadu przechowywane będą w zakładzie przez 5 lat.

3) Zakres monitoringu procesów technologicznych.

a) Monitoring efektywności wykorzystania zasobów.

Zapisy ilościowe i jakościowe materiałów i surowców będą analizowane w sposób ciągły i będą służyć do wypracowania decyzji dotyczących:

- sposobu wykorzystania paliw w celu minimalizacji zużycia zasobów naturalnych,
- optymalizacji procesu spalania w celu minimalizacji jednostkowego zużycia paliwa.

b) Monitoring efektywności wykorzystania energii elektrycznej.

Podstawowym elementem systemu monitoringu są liczniki energii elektrycznej zakładu ENEA. Wykonywane są miesięczne zestawienia zużycia oraz kosztów energii elektrycznej oraz narastająco roczna analiza zużycia energii elektrycznej.

c) Monitoring parametrów technicznych.

W sposób planowy wykonywane będą przeglądy w zakresie analizy parametrów czynnika grzewczego.

4) Zakres monitoringu jakości środowiska.

Monitoring jakości gleb.

Raz na dwa lata, zakład wykonywał będzie badania kontrolne jakości gleby w rejonie lokalizacji zbiornika oleju napędowego, a także magazynu paliwa oraz żużlu i popiołu.

11. Sposób i częstotliwość przekazywania informacji i danych.

1) Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Inowrocławiu zobowiązany jest do przekazywania w formie pisemnej informacji i danych, o których mowa w ust. 10 Staroście Inowrocławskiemu i Kujawsko-Pomorskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, w terminie do końca pierwszego kwartału za poprzedni rok kalendarzowy.

2) Zakład będzie przekazywał Staroście Inowrocławskiemu i Kujawsko-Pomorskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, wyniki ciągłych pomiarów emisji substancji wprowadzonych do środowiska zgodnie z przepisami rozporządzenia Ministra Środowiska wydanego na podstawie art. 149 ustawy Prawo ochrony środowiska.

3) Zakład, na podstawie art. 146b ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska zobowiązany jest do przekazywania Staroście Inowrocławskiemu, w terminie do końca lutego każdego roku danych dotyczących udziału ciepła dostarczonego do publicznej sieci ciepłowniczej w postaci pary lub gorącej wody w produkcji ciepła użytkowego w źródle spalania paliw, wyrażonych w procentach. Ww. dane należy przekazać po raz pierwszy do końca lutego 2017 r. zgodnie z art. 24 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o zmianie ustawy – prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2014 r. poz. 1101).

12. Sposoby osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości.

1) Metody doboru technologii bezpiecznej dla środowiska.

Przedsięwzięcia techniczne mające na celu modyfikację istniejących procesów wytwórczych oraz przedsięwzięcia remontowe poddawane są przeglądowi i ocenie przez kierownictwo zakładu. Przegląd realizowany jest pod kątem spełniania



wymogów technicznych (w tym BAT) i prawnych w zakresie ochrony środowiska. Na bieżąco śledzona jest literatura techniczna oraz legislacja UE (BREF) stanowiąca wykładnię BAT. Eliminowane są wszelkie modyfikacje mogące prowadzić do pogorszenia wpływu instalacji na środowisko.

- 2) Metody zapewnienia efektywnej gospodarki materiałowo-surowcowej.  
Automatyzacja procesu spalania paliwa w kotłach oraz jego monitoring pozwalają na minimalizację jednostkowych wskaźników zużycia paliwa. Bieżąca optymalizacja zużycia paliwa jest zadaniem realizowanym przez kierownika Ciepłowni. Poszukiwanie nowych rozwiązań w zakresie paliwa i materiałów pomocniczych należy do kierownictwa ZEC.
- 3) Metody zapewniania efektywnej gospodarki energetycznej.  
Zakład posiada system zbierania i przetwarzania danych o wyprodukowanej energii elektrycznej i ciepłej. Ponadto istnieje informatyczny system sterowania kotłami. Systemy pozwalają na optymalizowanie pracy kotłów ze względu na emisję substancji zanieczyszczających powietrze.
- 4) Metody zapewnienia bezpiecznej gospodarki substancjami niebezpiecznymi.  
Zakład identyfikuje substancje i preparaty niebezpieczne na wejściu do procesów. Na podstawie analizy zagrożeń stwarzanych przez poszczególne preparaty dokonywana jest analiza i optymalizacja ich zużycia. Preparaty możliwe do zastąpienia innymi, niezawierającymi substancji niebezpiecznych eliminuje się. Minimalizuje się stany magazynowe tych preparatów. Miejsca przechowywania i drogi przesyłu preparatów zawierających substancje niebezpieczne są oznakowane we właściwy sposób i utrzymywane w dobrym stanie technicznym.
- 5) Metody zabezpieczenia środowiska przed skutkami awarii przemysłowej.  
Zakład nie zalicza się do zakładów o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.  
Zabezpieczenia techniczne w postaci właściwej konstrukcji zbiorników, mis ochronnych oraz okresowe przeglądy stanu technicznego zbiorników i miejsc przechowywania substancji niebezpiecznych minimalizują prawdopodobieństwo wystąpienia awarii. Celowi temu służą przedsięwzięcia organizacyjne (minimalizacja stanów magazynowych substancji niebezpiecznych) oraz szkolenia dotyczące osób obsługujących urządzenia paliwowe i mające styczność z substancjami niebezpiecznymi.

13. Wymóg informowania o wystąpieniu awarii przemysłowej.

W przypadku wystąpienia awarii przemysłowej prowadzący zakład jest obowiązany do:

- 1) natychmiastowego zawiadomienia o tym fakcie właściwego organu Państwowej Straży Pożarnej oraz wojewódzkiego inspektora ochrony środowiska;
- 2) niezwłocznego przekazania tym organom informacji:
  - a) o okolicznościach awarii,
  - b) o niebezpiecznych substancjach związanych z awarią,
  - c) umożliwiających dokonanie oceny skutków awarii dla ludzi i środowiska,
  - d) o podjętych działaniach ratunkowych, a także działaniach mających na celu ograniczenie skutków awarii i zapobieżenie jej powtórzeniu się;
- 3) stałej aktualizacji ww. informacji, odpowiednio do zmiany sytuacji.

14. Sposoby ograniczania oddziaływań transgranicznych na środowisko.

Według przeprowadzonych obliczeń i analiz, przy uwzględnieniu lokalizacji instalacji w znacznej odległości od granic Polski, instalacja IPPC Zakładu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Inowrocławiu przy ul. Torowej 40 nie będzie oddziaływać transgranicznie na środowisko.

15. Sposoby postępowania w przypadku zakończenia eksploatacji instalacji.  
Likwidacje i rozbiórki prowadzone będą zgodnie z obowiązującym prawem, według zatwierdzonych projektów przy uwzględnieniu wszystkich zidentyfikowanych wcześniej możliwych oddziaływań środowiskowych.  
Na 5 lat przed spodziewaną likwidacją lub demontażem instalacji zakład rozpocznie tworzenie funduszu likwidacyjnego mającego na celu zapewnienie środków na bezpieczne dla środowiska zakończenie działania urządzeń.  
Przewidziane metody zakończenia działania, bezpiecznego dla środowiska:
- 1) urządzenia zostaną opróżnione z paliwa (zużytego w procesie produkcji) oraz innych pozostałości;
  - 2) pozostałości i inne odpady po segregacji zostaną wybrane i przekazane uprawnionej jednostce do utylizacji;
  - 3) struktury stalowe i betonowe zostaną umyte wodą pod ciśnieniem z ewentualnym dodatkiem atestowanych, biodegradowalnych środków myjących;
  - 4) wody popłuczne z mycia zostaną oczyszczone w istniejących urządzeniach oczyszczających; w przypadku zastosowania środków myjących w ilościach, które mogłyby spowodować przekroczenie dopuszczalnych stężeń zanieczyszczeń dla ścieków przemysłowych, wody popłuczne zostaną odpompowane do cystern samochodowych, poddane analizie i przekazane uprawnionej jednostce do utylizacji;
  - 5) wszelkie rurociągi zostaną wyczyszczone poprzez działanie gorącej wody, a powstałe w tym procesie zaolejone kondensaty zostaną oczyszczone w istniejących urządzeniach;
  - 6) struktury i rurociągi stalowe zostaną pocięte i przekazane jednostkom uprawnionym, prowadzącym odzysk;
  - 7) zdemontowane struktury betonowe i żelbetonowe oraz budynki zostaną zdemontowane wraz z fundamentami i poddane kruszeniu w celu uzyskania granulatu wykorzystywanego na podsypki przy budowie dróg;
  - 8) odzyskane pręty zbrojeniowe zostaną zagospodarowane tak jak inne struktury stalowe;
  - 9) urządzenia technologiczne zostaną oczyszczone w sposób jw. i sprzedane do dalszego użytkowania lub złomowane przy zachowaniu procedur związanych z gospodarką odpadami;
  - 10) grunt pod zdemontowanymi urządzeniami zostanie poddany analizie i w przypadku stwierdzenia obecności ponadnormatywnych stężeń zanieczyszczeń, zostanie wybrany i przekazany jednostce uprawnionej lub oczyszczany na miejscu, według zatwierdzonego projektu;
  - 11) teren po rozbiórce i ewentualnej regeneracji gruntu, zostanie zniwelowany i przeznaczony na cele inwestycyjne lub pokryty warstwą humusu, obsiany trawą bądź zalesiony zgodnie z aktualnym planem zagospodarowania terenu.
16. Termin realizacji działań mających na celu zapobieganie i ograniczanie emisji.  
W okresie do 31.12.2015 r., zakład jest zobowiązany do zmodernizowania systemu odpylania spalin z kotłów, poprzez zainstalowanie urządzeń o wyższej sprawności odpylania, np. filtry elektrostatyczne i filtry tkaninowe, w celu dotrzymania standardu emisyjnego pyłu wynoszącego  $100 \text{ mg/m}^3$ , przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych, obowiązującego od 01.01.2016 r.
17. Pozwolenie zintegrowane wydaje się na czas nieoznaczony.

18. W przypadku zmiany przepisów prawnych, na podstawie których zostały określone dopuszczalne wartości zanieczyszczeń w ust. 2 pkt. 1 i ust. 7 pkt. 2 niniejszej decyzji, należy stosować przepisy aktualnie obowiązujące.
19. Pozwolenie zostanie cofnięte lub ograniczone bez odszkodowania, jeżeli instalacja nie będzie należycie eksploatowana, przez co będzie stwarzać zagrożenie pogorszenia stanu środowiska w znacznych rozmiarach lub zagrożenie życia lub zdrowia ludzi.
20. Pozwolenie może zostać cofnięte lub ograniczone bez odszkodowania, jeżeli:
  - 1) eksploatacja instalacji będzie prowadzona z naruszeniem warunków niniejszego pozwolenia, przepisów ustawy Prawo ochrony środowiska i ustawy o odpadach;
  - 2) przepisy dotyczące ochrony środowiska zmieniają się w stopniu uniemożliwiającym emisję na warunkach określonych w niniejszym pozwoleniu;
  - 3) instalacja zostanie objęta postępowaniem kompensacyjnym.
21. Pozwolenia wydane na podstawie art. 181 ust. 1 pkt 2-4 ustawy Prawo ochrony środowiska oraz pozwolenie wodnoprawne na pobór wód, obejmujące swym zakresem instalację, o której mowa w ust. 1 decyzji, wygasają z chwilą, gdy pozwolenie zintegrowane stanie się ostateczne.
22. Zakres i sposób monitorowania wielkości emisji zgodny z wymaganiami dotyczącymi monitorowania określonymi w konkluzjach BAT, obowiązujący od 1.01.2033 r.

Lp.	Substancja/parametr	Monitorowanie
1	2	3
1	Przepływ spalin	Okresowe lub ciągłe pomiary
2	Zawartość tlenu, temperatura i ciśnienie spalin	Okresowe lub ciągłe pomiary
3	Zawartość pary wodnej w spalinach	Okresowe lub ciągłe pomiary
4	Pył	Pomiar ciągły
5	SO <sub>2</sub>	Pomiar ciągły
6	NO <sub>x</sub>	Pomiar ciągły
7	CO	Pomiar ciągły
8	Chlorki gazowe (HCl)	Raz na trzy miesiące
9	HF	Raz na trzy miesiące
10	Rtęć	Raz na sześć miesięcy
11	Metale i metaloidy*	Raz na rok

\*metale As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn (z wyjątkiem rtęci)

23. Wymagania zapewniające ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych, w tym środki mające na celu zapobieganie emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych oraz sposobów ich systematycznego nadzorowania.

Wymogi dotyczące ochrony gleby, ziemi i wód gruntowych zostały ujęte w ust. 9 i ust. 12 pkt 4 i 5 niniejszej decyzji. Nie nakłada się dodatkowych wymagań.

24. Zakres, sposób i termin przekazywania organowi właściwemu do wydania pozwolenia i wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska corocznej informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu.

Wymogi dotyczące zakresu, sposobu i częstotliwości przekazywania informacji właściwym organom, zostały ujęte w ust. 11 niniejszej decyzji. Nie nakłada

się dodatkowego obowiązku przekazywania informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu.

25. Sposób i częstotliwość wykonywania badań zanieczyszczenia gleby i ziemi substancjami powodującymi ryzyko oraz pomiarów zawartości tych substancji w wodach gruntowych, w tym pobierania próbek.

Wymogi dotyczące sposobu i częstotliwości wykonywania badań zanieczyszczenia gleby i ziemi substancjami powodującymi ryzyko zostały ujęte w ust. 10 pkt 4.

26. Stwierdzić wygaśnięcie pozwolenia zintegrowanego wydanego decyzją znak OSR.7613-2/05-06 z 30 czerwca 2006 r., z późn. zm.

## Uzasadnienie

Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. wystąpił w 2006 r. z wnioskiem do Starostwa Powiatowego w Inowrocławiu o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt, położonej w Ciepłowni 1 przy ul. Torowej 40 w Inowrocławiu. Do wniosku dołączono pełnomocnictwo upoważniające przedstawiciela Zakładu Sozotechniki Sp. z o.o. z siedzibą w Bydgoszczy przy ul. Bernardyńskiej 3 do reprezentowania Zakładu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Inowrocławiu, w celu uzyskania pozwolenia zintegrowanego.

Jednocześnie wnioskodawca wniósł o wyłączenie z udostępniania części danych i informacji zawartych we wniosku, w części pt. „Charakterystyka instalacji i urządzeń” oraz „Instrukcje technologiczne”. Wniosek uzasadniono tym, że ujawnienie ww. danych mogłoby pogorszyć konkurencyjną pozycję Zakładu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Inowrocławiu.

Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy uzgodnił wydanie pozwolenia zintegrowanego, pod następującym warunkiem:

- w pkt. XI decyzji należy dodatkowo uwzględnić obowiązek przekazywania wyników ciągłych pomiarów emisji substancji wprowadzonych do środowiska w terminie 30 dni od dnia zakończenia kwartału, w którym pomiary zostały wykonane; obowiązek powyższy jest zawarty w § 6 pkt 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 lutego 2003 r. (Dz. U. z 2003 r. Nr 59, poz. 529) w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia, przekazywanych właściwym organom ochrony środowiska oraz terminu i sposobów ich prezentacji.

Warunek zgłoszony przez Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy został uwzględniony w decyzji.

Na podstawie art. 201 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. Nr 62, poz. 627 z późn. zm.), pozwolenia zintegrowanego wymaga prowadzenie instalacji, której funkcjonowanie, ze względu na rodzaj i skalę prowadzonej w niej działalności, może powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości. Zgodnie z art. 3 pkt 6 ww. ustawy, przez instalację rozumie się:

- a) stacjonarne urządzenie techniczne,
- b) zespół stacjonarnych urządzeń technicznych powiązanych technologicznie, do których tytułem prawnym dysponuje ten sam podmiot i położonych na terenie jednego zakładu,
- c) budowle niebędące urządzeniami technicznymi ani ich zespołami, których eksploatacja może spowodować emisję.

Instalacje wymagające uzyskania pozwolenia zintegrowanego określone zostały w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 lipca 2002 r. w sprawie rodzajów instalacji

mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. Nr 122, poz. 1055). Zgodnie z ust. 1 załącznika do ww. rozporządzenia, instalacja prowadzona przez Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. w Inowrocławiu, wymagająca pozwolenia zintegrowanego to instalacja do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt – łączna moc kotłów położonych w Ciepłowni Nr 1 wynosi 123,8 MW. Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004 r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. Nr 257, poz. 2573, z późn. zm.) elektrociepłownie lub inne instalacje do spalania paliw w celu wytworzenia energii cieplnej, o mocy cieplnej, przy stosowaniu paliwa stałego, nie niższej niż 10 MW i nie wyższej niż 300 MW, zostały zakwalifikowane do przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko może być wymagany. Zgodnie z art. 181 ust. 1, art. 183 ust. 1 i art. 378 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, organem właściwym do wydania pozwolenia zintegrowanego dla ww. instalacji jest starosta.

Pozwolenie zintegrowane, zgodnie z art. 211 ust. 1 powołanej ustawy spełnia wymagania określone dla pozwoleń, o których mowa w art. 181 ust. 1 pkt 2 i 4 ww. ustawy, tj.: na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza i na wytwarzanie odpadów oraz pozwolenia wodnoprawnego na pobór wody. Pozwolenie nie zawiera elementów pozwolenia wodnoprawnego na wprowadzanie ścieków do wód lub do ziemi, ponieważ ścieki z instalacji IPPC wprowadzane są do kanalizacji miejskiej.

Pozwolenie zawiera informacje określone w art. 188 ust. 2, art. 211 ust. 2 i art. 224 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, art. 128 ust. 1 ustawy z dnia 18 lipca 2001 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2005 r. Nr 239, poz. 2019, z późn. zm.) oraz art. 18 ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. o odpadach (Dz. U. Nr 62, poz. 628, z późn. zm.).

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. Rodzaje i ilości gazów oraz pyłów dopuszczonych do wprowadzenia do powietrza z instalacji do spalania paliw, ustalono na podstawie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 20 grudnia 2005 r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji (Dz. U. Nr 260, poz. 2181), natomiast dla zbiorników magazynowych na węglan wapnia – odsiarczanie spalin, na podstawie wyników obliczeń zawartych we wniosku, dokonanych na podstawie danych określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 5 grudnia 2002 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2003 r. Nr 1, poz. 12).

Odpady wytwarzane przez Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Inowrocławiu przy ul. Torowej 40 zostały sklasyfikowane według źródła powstawania i przypisano im odpowiedni kod określający rodzaj odpadu, zgodnie z załącznikiem do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 września 2001 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. Nr 112, poz. 1206). Odpady o kodach: 10 01 80, 17 01 01, 17 01 02, 17 01 03, 17 03 80 i 17 04 05 mogą być przekazywane osobom fizycznym, zgodnie z załącznikiem do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 21 kwietnia 2006 r. w sprawie listy rodzajów odpadów, które posiadacz odpadów może przekazywać osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym, niebędącym przedsiębiorcami, oraz dopuszczalnych metod ich odzysku (Dz. U. Nr 75, poz. 527).

Wielkość emisji hałasu wyznaczoną dopuszczalnymi poziomami hałasu poza zakładem, zostały określone na podstawie Tabeli 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 29 lipca 2004 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. Nr 178, poz. 1841).

W 2006 r. zakład wystąpił z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego, która dotyczyła miejsca i sposobu magazynowania wytwarzanych odpadów o kodach: 13 01 10\*, 13 01 13\*, 13 02 05\*, 13 02 08\*, 13 08 99\*, 15 02 02\*, 16 02 13\*, 16 06 02\*, 15 01 06, 15 02 03, 16 11 06, 17 01 01, 17 01 023, 17 01 03, 17 01 80, 17 01 82, 17 02 03, 17 03 80, 17 06 04 oraz monitoringu efektywności wykorzystania energii elektrycznej i monitoringu parametrów technicznych. W związku z czym zgodnie z żądaniem strony wydano decyzję zmieniającą pozwolenie zintegrowane znak OSR.7613-2/06 z 29 grudnia 2006 r.

W związku z modernizacją kotła wodnego WRp46 na kocioł wodny WRp46/WR15-N, Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w 2011 r. wystąpił z wnioskiem do Starosty Inowrocławskiego o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt, położonej w Ciepłowni 1 przy ul. Torowej 40 w Inowrocławiu, wydanego decyzją znak: OSR.7613-2/05-06 z 30 czerwca 2006 r., zmienionego decyzją znak OSR.7613-2/06 z 29 grudnia 2006 r.

Modernizacja kotła wodnego, spowodowała zmianę oddziaływania Ciepłowni nr 1 w Inowrocławiu przy ul. Torowej na środowisko w zakresie ochrony powietrza i gospodarki wytwarzanymi odpadami.

Zmiana dotyczyła parametrów instalacji, ilości oraz miejsca i sposobu magazynowania wytwarzanych odpadów, wielkości dopuszczalnej emisji zanieczyszczeń w zakresie wprowadzania gazów i pyłów do powietrza, źródeł emisji do powietrza i wytwarzanych odpadów, monitoringu efektywności wykorzystania energii elektrycznej i monitoringu parametrów technicznych. W związku z powyższym zgodnie z żądaniem strony wydano decyzję zmieniającą pozwolenie zintegrowane znak OSR.6222.43.2011 z 27 października 2011 r.

Po wydaniu decyzji Starosty Inowrocławskiego znak OSR.7613-2/05-06 z 30 czerwca 2006 r. udzielającej pozwolenia zintegrowanego Zakładom Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Inowrocławiu, stwierdzono oczywistą omyłkę w decyzji. W trakcie sporządzania pozwolenia zintegrowanego, nastąpiła oczywista pomyłka polegająca na błędnym wpisaniu zakresu monitoringu jakości środowiska „Monitoring jakości wód podziemnych, z uwagi na wprowadzane zanieczyszczenia. Monitoring wód podziemnych pobieranych z zakładowego ujęcia wody określa sektorowe pozwolenie wodnoprawne.”.

Z uwagi na to, że monitoring określony został w rozdziale X ust. 1 pkt 1 pozwolenia zintegrowanego oraz, że Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Inowrocławiu nie posiada pozwolenia sektorowego na pobór wód, zapis w rozdziale X ust. 4 pkt 1, jest zbędny i wydano postanowienie znak OSR.6222.3.4.2014 z 23 czerwca 2013 r.

Zgodnie z art. 28 ust. 2 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2014 r. poz. 1101) organ właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego ma obowiązek zmiany pozwolenia zintegrowanego z urzędu, w zakresie czasu, na jaki zostało wydane oraz przeprowadzenia jego analizy i jeżeli to konieczne zmiany z urzędu, w celu dostosowania do wymagań wynikających z przepisów art. 211 ust. 5 i ust. 6 pkt 3 i 12 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r. poz. 1232, z późn. zm.).

W związku z powyższym, wszczęto z urzędu postępowanie w sprawie przeprowadzenia analizy i zmiany ww. pozwolenia zintegrowanego.

W myśl art. 28 ust. 2 pkt 1 i 2 ww. ustawy z dnia 11 lipca 2014 r., nadano nowe brzmienie ust. XVI niniejszej decyzji oraz dodano ust. XXII, XXIII i XXIV, w celu dostosowania jej do wymagań do art. art. 211 ust. 5 i ust. 6 pkt 3 i 12 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Przeprowadzona analiza wykazała konieczność zmiany z urzędu pozwolenia zintegrowanego, w celu dostosowania do wymagań wynikających z ww. przepisów

w związku z czym wydano decyzję zmieniającą pozwolenie zintegrowane znak OSR.6222.3.6.2014 z 1 grudnia 2014 r.

W związku z modernizacją kotła wodnego WR-25nr 1 na kocioł wodny WR-25/11-M, Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w 2015 r. wystąpił z wnioskiem do Starosty Inowrocławskiego o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt, położonej w Ciepłowni 1 przy ul. Torowej 40 w Inowrocławiu, wydanego decyzją znak: OSR.7613-2/05-06 z 30 czerwca 2006 r., zmienionego decyzjami znak: OSR.7613-2/06 z 29 grudnia 2006 r., OSR.6222.43.2011 z 27 października 2011 r. oraz OSR.6222.3.6.2014 z 1 grudnia 2014 r. Modernizacja kotła wodnego, spowodowała zmianę oddziaływania Ciepłowni nr 1 w Inowrocławiu przy ul. Torowej 40 na środowisko w zakresie ochrony powietrza, poprzez zmianę sumarycznej mocy znamionowej i nominalnej instalacji, ilości spalanego paliwa w instalacji, ilości wytwarzanej energii cieplnej, czasu eksploatacji instalacji oraz wielkości emisji zanieczyszczeń z instalacji do powietrza. Zmiana parametrów eksploatacyjnych instalacji, po przeprowadzeniu modernizacji, o której mowa wyżej, nie jest istotną zmianą instalacji, co potwierdza dołączone do wniosku oświadczenie wnioskodawcy.

W związku z tym, że zakład zgodnie z art. 146b ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska przedłożył dokumenty potwierdzające spełnienie następujących warunków:

- 1) pierwsze pozwolenie na budowę wydano przed dniem 27 listopada 2002 r. lub wniosek o wydanie takiego pozwolenia został złożony przed tym dniem, i źródło zostało oddane do użytkowania nie później niż w dniu 27 listopada 2003 r.;
- 2) całkowita nominalna moc cieplna, ustalona z uwzględnieniem pierwszej i drugiej zasady łączenia, jest nie mniejsza niż 50 MW i nie większa niż 200 MW;
- 3) co najmniej 50% produkcji ciepła użytkowego wytwarzanego w źródle stanowi ciepło dostarczone do publicznej sieci ciepłowniczej w postaci pary lub gorącej wody, ustalone w decyzji wielkości dopuszczalnej emisji: dwutlenku azotu, pyłu i dwutlenku siarki w okresie od 1 stycznia 2016 r. zostały określone jako obowiązujące w dniu 31 grudnia 2015 r.

Obowiązywać one będą do czasu spełnienia ww. warunków, jednak nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2022 r.

Przedmiotowa zmiana pozwolenia zintegrowanego była pierwszą po przeprowadzonej analizie pozwolenia zintegrowanego, zmienionego z urzędu na podstawie art. 28 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2014 r. poz. 1101), w związku z tym wnioskodawca zgodnie z art. 29 ust. 1 ww. ustawy przedłożył raport początkowy o stanie zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko zanieczyszczenia.

Zgodnie z żądaniem strony, wydano decyzję zmieniającą pozwolenie zintegrowane znak OSR.6222.3.10.2014 z 28 stycznia 2015 r. poprzez nadanie nowych brzmień ust. I, ust. II pkt 1, ust. IV, ust. V pkt 1, ust. XI oraz dodanie ust. XXV.

Po dokonaniem w 2015 r. przeglądu wydanego pozwolenia zintegrowanego stwierdzono, że pozwolenie zawiera tylko moce znamionowe kotłów wchodzących w skład instalacji, natomiast nie zawiera nominalnych mocy cieplnych poszczególnych źródeł spalania paliw oraz całkowitej nominalnej mocy cieplnej źródła. W związku z powyższym zaszła konieczność zmiany pozwolenia poprzez uwzględnienie nominalnych mocy cieplnych poszczególnych kotłów oraz całkowitej mocy nominalnej źródła spalania paliw.

W wyniku przeprowadzonego postępowania, wydano decyzję zmieniającą pozwolenie zintegrowane znak OSR.6222.3.17.2015 z 28 grudnia 2015 r., która nadała nowe brzmienie ust. I pkt 3 lit. a. Przy ustalaniu całkowitej nominalnej mocy cieplnej źródła spalania paliw, będącego zespołem źródeł spalania paliw, z których gazy odlotowe są odprowadzane do powietrza przez wspólny komin i całkowita nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 50 MW, nie uwzględniono kotła WR-25/11-M (K-1) o nominalnej mocy cieplnej



wynoszącej 12,9 MW, zgodnie z pierwszą zasadą łączenia, o której mowa w art. 157a ust. 2 pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r. poz. 1232, z późn. zm.). Przepis ten mówi, że zespół źródeł spalania paliw uważa się za jedno źródło spalania paliw złożone z dwóch lub większej liczby części, którego całkowita nominalna moc cieplna stanowi sumę nominalnych mocy cieplnych tych części źródła spalania paliw, których nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 15 MW.

Analiza pozwolenia zintegrowanego w 2017 i 2018 r., dokonana na podstawie art. 215 ust. 1 ustawy z dnia 21 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2018 r. poz. 799, z późn. zm.), wykazała konieczność zmiany pozwolenia zintegrowanego. Na podstawie art. 215 ust. 4 pkt 2 ww. ustawy, pismem znak OSR.6222.3.29.2017 z 14 lutego 2018 r., wezwano prowadzącego instalację do wystąpienia z wnioskiem o zmianę pozwolenia i poinformowano o konieczności dostosowania instalacji do wymagań Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442, z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania, zgodnie z Dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE.

Rodzaje i ilości gazów lub pyłów dopuszczonych do wprowadzenia do powietrza do 31 grudnia 2022 r. ustalono zgodnie z wynikami obliczeń zawartymi we wniosku, oraz na podstawie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2018 r. poz. 680 i 2097), natomiast rodzaje i ilości gazów lub pyłów dopuszczonych do wprowadzenia do powietrza od 1 stycznia 2023 r. ustalono na podstawie decyzji wykonawczej Komisji Europejskiej z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE.

W związku z przeprowadzoną analizą Pan Marcin Kaźmierski działający z pełnomocnictwa Zakładu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Inowrocławiu, wystąpił w 2019 r. z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego, wydanego decyzją OSR.7613-2/05-06 z 30 czerwca 2006 r., z późn. zm. Jednocześnie wnioskował o udzielenie odstępstwa na okres 10 lat dotyczącego odstąpienia od warunków określonych w konkluzjach BAT dla dużych obiektów energetycznego spalania.

Zgodnie z art. 204 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska w szczególnych przypadkach organ właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego może w pozwoleniu zintegrowanym zezwolić na odstępstwo od granicznych wielkości emisyjnych, jeżeli w jego ocenie ich osiągnięcie prowadziłoby do nieproporcjonalnie wysokich kosztów w stosunku do korzyści dla środowiska oraz pod warunkiem, że nie zostaną przekroczone standardy emisyjne, o ile mają one zastosowanie. Przy dokonywaniu oceny, organ bierze pod uwagę położenie geograficzne, lokalne warunki środowiskowe, charakterystykę techniczną instalacji lub inne czynniki mające wpływ na funkcjonowanie instalacji i środowisko jako całość.

Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Inowrocławiu wystąpił o udzielenie odstępstwa na okres 10 lat, licząc od dnia zakończenia obowiązywania derogacji, tj. od dnia 1 stycznia 2023 r. do dnia 31 grudnia 2032 r., w zakresie: monitorowania emisji do powietrza (BAT 4), charakterystyki wykorzystywanego paliwa (BAT 9), emisji NO<sub>x</sub> (BAT 20), emisji SO<sub>x</sub>, HCl i HF (BAT 21), emisji pyłu i metali zawartych w pyle (BAT 22) i emisji rtęci (BAT 23).

Z przedłożonego wniosku wynikało, że wnioskodawca nie ma technicznej możliwości dotrzymania poziomów emisji zawartych w konkluzjach BAT albowiem powyższe wymaga poważnych prac modernizacyjnych wprowadzających istotne zmiany w instalacji. Dwa z eksploatowanych aktualnie czterech kotłów poddane były modernizacji w ciągu ostatniej dekady. Modernizacja jednostek kotłowych planowana jest zwykle ze znacznym

wyprzedzeniem i kolejne jej remonty (modernizacje) poprzedza odpowiednio długi czas eksploatacji, tak aby sama modernizacja była ekonomicznie opłacalna. W związku z powyższym wnioskodawca nie jest w stanie przeprowadzić modernizacji wszystkich kotłów w trybie natychmiastowym, ponieważ wiązałoby się to z bardzo dużą nierentownością ewentualnych inwestycji. Jednak wnioskodawca chcąc dotrzymać granicznych wielkości emisji, wynikających z konkluzji BAT, opracował plan modernizacji wszystkich jednostek kotłowych. Planowane prace zakładają decentralizację źródła wytwórczego poprzez budowę rozproszonych źródeł energii odnawialnej oraz podzielenie samego systemu dystrybucji na wydzielone części, które funkcjonować będą w przyszłości jako podsystemy systemu centralnego z możliwością całkowitego lub częściowego uniezależnienia się od niego. Plan zakłada dostarczenie do systemu ciepłowniczego co najmniej 50% energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych. Po przeprowadzonej modernizacji instalacji wielkość emisji gazów cieplarnianych zmniejszy się szacunkowo o ponad 30 000 Mg rocznie.

Jednakże takie przekształcenie instalacji związane jest z poniesieniem adekwatnych kosztów, które wstępnie wyliczone zostały na kwotę ok. 209 336 150 zł. Zakład nie dysponuje taką kwotą, dlatego też prace rozłożone zostały w czasie.

Analiza kosztów modernizacji w odniesieniu do korzyści jakie ta modernizacja przyniesie dla środowiska, zdefiniowana została jako uniknięta emisja pyłu, SO<sub>2</sub>, NO<sub>2</sub>, CO, HCl i HF w przeliczeniu na wysokość opłat za korzystanie ze środowiska w związku z realizacją przedsięwzięcia. Wyliczona korzyść dla środowiska, stanowiąca wielkość unikniętych opłat w odniesieniu do łącznych kosztów związanych z modernizacją instalacji jest stosunkowo niewielka i stanowi ok. 5%. W ocenie wnioskodawcy odniesione korzyści są całkowicie nie współmierne do kosztów poniesionych w związku z modernizacją instalacji. W związku z powyższym wnioskodawca twierdzi, że planowana modernizacja, zarówno w kontekście kosztów jak i prac modernizacyjnych, a wielkość unikniętych opłat nie stanowi racjonalnego powodu, dla którego wnioskodawca mógłby uchylać się od obowiązku dotrzymywania granicznych wielkości emisji wynikających z BAT.

W przypadku odstępstwa dotyczącego częstotliwości i zakresu monitorowania emisji, zwiększenie zakresu i częstotliwości koniecznych do wykonania pomiarów naraziłoby Spółkę na znaczne koszty, które rocznie stanowiłyby kwotę około stu tysięcy złotych. Biorąc pod uwagę fakt, iż planowana modernizacja instalacji związana z przejściem na energię pochodzącą ze źródeł odnawialnych, wymaga poniesienia ogromnych kosztów, wprowadzenie dodatkowych opłat związanych z pomiarami, podniesie koszt produkcji 1 GJ energii cieplnej. Wprowadzenie odstępstwa w powyższym zakresie pozwoli na utrzymanie stałych w czasie kosztów produkcji ciepła.

W związku z BAT 9 konieczne jest przeprowadzenie szerokiego zakresu analiz wykorzystywanego paliwa. Dotychczas wykonywane analizy paliwa zarówno przez dostawców jak i przez wnioskodawcę, stanowią niezbędną wiedzę na temat jakości węgla kamiennego. Koszty analiz zawarte są bezpośrednio w cenie sprzedaży paliwa, a zatem wraz z rozszerzeniem zakresu zwiększy się także cena paliwa. Z przedłożonej wyceny wynika, że koszty rozszerzonego zakresu analiz są niemal sześciokrotnie wyższe od kosztów analiz podstawowych. Zakładowe laboratorium posiada wyposażenie i kompetencje niezbędne do przeprowadzenia analiz w zakresie, który jest aktualnie badany. Rozszerzenie zakresu wymagałoby zakupu dodatkowego sprzętu, zatrudnienia dodatkowego personelu, przeprowadzenia dodatkowych specjalistycznych szkoleń, a docelowo uzyskania akredytacji lub zlecenia dodatkowych analiz akredytowanemu laboratorium zewnętrznemu. Bez względu na wybór wariantu koszty paliwa wzrosną, co przełoży się na wzrost kosztów produkcji 1 GJ energii cieplnej. Mając na uwadze w perspektywie tendencje do odchodzenia od paliwa stałego oraz nieracjonalne wysokie koszty opracowania rozszerzonej charakterystyki paliwa zakład wnosi o odstępstwa w tym zakresie.

W kwestii wartości dopuszczalnych w okresie planowanego odstępstwa, zakład wnioskuję o przyjęcie następujących wartości:

- w odniesieniu do tlenków azotu każdorazowo wielkość emisji niezależnie od konfiguracji pracy kotłów wynosić będzie  $\leq 400 \text{ mg/Nm}^3$ , emisja na poziomie zgodnym ze standardem emisyjnym,
- w odniesieniu do tlenków węgla każdorazowo wielkość emisji niezależnie od konfiguracji pracy kotłów wynosić będzie  $\leq 300 \text{ mg/Nm}^3$ , emisja na poziomie dwukrotności najmniej korzystnego wyniku pomiaru z dnia 9 lutego 2018 r.,
- w odniesieniu do tlenków siarki każdorazowo wielkość emisji niezależnie od konfiguracji pracy kotłów wynosić będzie od  $\leq 1300$  do  $\leq 1500 \text{ mg/Nm}^3$  (w zależności od wariantu pracy instalacji), emisja na poziomie zgodnym z wynikami przeprowadzonego modelowania oraz ze standardem emisyjnym,
- w odniesieniu do HCl każdorazowo wielkość emisji niezależnie od konfiguracji pracy kotłów wynosić będzie  $\leq 300 \text{ mg/Nm}^3$ , emisja na poziomie dziesięciokrotności najmniej korzystnego wyniku pomiaru z dnia 29 października 2018 r.,
- w odniesieniu do HF każdorazowo wielkość emisji niezależnie od konfiguracji pracy kotłów wynosić będzie  $\leq 40 \text{ mg/Nm}^3$ , emisja na poziomie stukrotności najmniej korzystnego wyniku pomiaru z dnia 29 października 2018 r.,
- w odniesieniu do rtęci każdorazowo wielkość emisji niezależnie od konfiguracji pracy kotłów wynosić będzie  $\leq 90 \mu\text{g/Nm}^3$ ,
- w odniesieniu do pyłu każdorazowo wielkość emisji niezależnie od konfiguracji pracy kotłów wynosić będzie  $\leq 400 \text{ mg/Nm}^3$ , emisja na poziomie zgodnym z wynikami przeprowadzonego modelowania oraz ze standardem emisyjnym.

W ocenie organu przedstawione przez zakład wyjaśnienia konieczności skorzystania z możliwości odstępstwa od granicznych wielkości emisyjnych, zakresu i częstotliwości monitorowania emisji oraz prowadzonej analizy charakterystyki paliwa, poparte harmonogramem planowanych prac oraz ich kosztami, stanowią podstawę do udzielenia takiego odstępstwa. Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Inowrocławiu jest zakładem wytwarzającym ciepło dla większości mieszkańców miasta. Tego typu zakład nie ma technicznej możliwości przerwania działalności w celu jednoczesnej modernizacji wszystkich jednostek kotłowych. Jednocześnie modernizacja taka wymaga poniesienia przez zakład olbrzymich kosztów, które nie będą proporcjonalne do odnoszonych korzyści. Jedynie możliwość przeprowadzenia modernizacji rozłożonej w czasie pozwoli na spełnienie wymagań zawartych w konkluzjach BAT bez konieczności ponoszenia nieproporcjonalnie wysokich kosztów, które mogłyby doprowadzić do nierentowności zakładu. Ponadto w ocenie organu chęć zakładu do odejścia od paliwa stałego na rzecz zwiększenia udziału odnawialnych źródeł energii, jest działaniem na korzyść dla środowiska, która wymaga jednak sporego kapitału i czasu na wprowadzenie zmian w instalacji.

W ocenie organu udzielenie zakładowi czasowego odstępstwa od granicznych wielkości emisyjnych pozwoli na przeprowadzenie modernizacji, w wyniku której zmniejszy się emisja z instalacji, która w konsekwencji będzie stanowiła dla środowiska większą korzyść, nawet biorąc pod uwagę udzielone zakładowi odstępstwo.

W związku z obejmującymi zakład derogacjami (art. 146b Poś), obowiązującymi do dnia 31 grudnia 2022 r., odstępstwa udzielono na okres 10 lat, tj. od 1 stycznia 2023 r. do 31 grudnia 2032 r.

Ponadto w myśl art. 215 ust. 6 ustawy Prawo ochrony środowiska udzielając odstępstwa organ właściwy do wydania pozwolenia może określić późniejszy termin dostosowania instalacji do nowych wymagań. W związku z powyższym zgodnie z art. 215 ust. 5 ww. ustawy, określono termin dostosowania instalacji do wymagań konkluzji BAT, do 31 grudnia 2032 r.

Zgodnie z żądaniem strony, decyzja Starosty Inowrocławskiego znak OSR.7613-2/05-06 z 30 czerwca 2006 r. z późn zm., została zmieniona poprzez nadanie nowych brzmień: ust. II pkt 1 ppkt 1 i 2, tabeli w ust. IV, kolumnie 8 w ust. V, ust. X pkt 2 ppkt 3, ust. XXII, dodanie w ust. II pkt 1 ppkt 3. Jednocześnie udzielono zakładowi odstępstwa do dnia 31 grudnia 2032 r. w zakresie granicznych wielkości emisyjnych, zakresu i sposobu monitorowania oraz charakterystyki wykorzystywanego paliwa.

Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Inowrocławiu uzyskał w 2019 r. decyzję zmieniającą pozwolenie zintegrowane znak OSR.6222.3.36.2019 z 5 sierpnia 2019 r. Po wydaniu decyzji stwierdzono oczywistą omyłkę, polegającą na błędnym wpisaniu w ust. 1 pkt 4 (zmieniającym ust. X pkt 2 ppkt 3, lit. b) dotyczącym monitoringu do powietrza, obowiązującym od 1.01.2033 r. wskaźników HCl, HF, metali i metaloidów oraz rtęci, gdyż wskaźniki te nie podlegają pomiarom ciągłym. Jednocześnie w ust. 5 (zmieniającym ust. XXII) w tytule nie wpisano daty, od której obowiązywać będzie opisany zakres i sposób monitorowania.

W związku z powyższym zgodnie z art. 113 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r. poz. 1257) zasła konieczność sprostowania powstałej omyłki, co uzasadniało wydanie postanowienia znak OSR.6222.3.36.2019 z 28 sierpnia 2019 r.

W 2019 r. Pan Marcin Kaźmierski działający z pełnomocnictwa Zakładu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Inowrocławiu wystąpił o ujednolicenie tekstu jednolitego pozwolenia zintegrowanego znak OSR.7613-2/05-06 z 30 czerwca 2006 r. zmienione decyzjami znak: OSR.7613-2/06 z 29 grudnia 2006 r., OSR.6222.43.2011 z 27 października 2011 r., OSR.6222.3.6.2014 z 1 grudnia 2014 r., OSR.6222.3.10.2014 z 28 stycznia 2015 r. oraz OSR.6222.3.36.2019 z 5 sierpnia 2019 r.

Od dnia wydania decyzji udzielającej pozwolenia zintegrowanego w 2006 r., w związku z modernizacjami przeprowadzanymi w zakładzie oraz licznymi zmianami w przepisach, wydano 5 decyzji zmieniających przedmiotowe pozwolenie oraz dwa postanowienia dokonujące sprostowania powstałej omyłki w decyzji.

Wydanie nowego pozwolenia zintegrowanego w celu ujednolicenia tekstu obowiązującego pozwolenia zapewnia przejrzystość i czytelność pozwolenia zintegrowanego.

Zgodnie art. 217 ust 1 i 2 ustawy Prawo ochrony środowiska organ właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego może wydać nowe pozwolenie zintegrowane w celu ujednolicenia tekstu obowiązującego pozwolenia, z uwzględnieniem wszystkich zmian wprowadzonych do tego pozwolenia od dnia jego wydania. W pozwoleniu organ właściwy do wydania pozwolenia ujednolica tekst pozwolenia oraz stwierdza wygaśnięcie dotychczasowego pozwolenia.

W związku z powyższym oraz zgodnie z żądaniem strony orzeczono jak w sentencji.

#### Pouczenie:

- 1) od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Bydgoszczy, za pośrednictwem Starosty Inowrocławskiego, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia;
- 2) w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Starosty Inowrocławskiego; z dniem doręczenia Staroście Inowrocławskiemu oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.



z up. Starosty  
*Janusz K...*  
NACZELNIK  
Wydziału Ochrony Środowiska  
Inowrocław, ul. Lesna 10A

**Otrzymuje:**

Marcin Kaźmierski, Kancelaria Ekologiczna Marcin Kaźmierski, ul. Zagrodnicza 21a, 61-654 Poznań.

**Do wiadomości:**

1. Ministerstwo Klimatu, ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa,
2. Prezydent Miasta Inowrocławia, aleja Ratuszowa 36, 88-100 Inowrocław,
3. Komenda Powiatowa Państwowej Straży Pożarnej w Inowrocławiu, ul. Poznańska 133, 88-100 Inowrocław,
4. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Bydgoszczy, Al. Adama Mickiewicza 15, 85-071 Bydgoszcz,
5. Kujawsko-Pomorski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, ul. Piotra Skargi 2, 85-018 Bydgoszcz,
6. Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. w Inowrocławiu, ul. Ks. B. Jaśkowskiego 14, 88-100 Inowrocław.
7. aa.

*Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10,00 zł.*

14 -01- 2020

PODINSPEKTOR

Katarzyna Ostęglewska