NBHP
NDN, TZW

MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ S.A.
WPŁYNĘŁO dnia 2020 -05- 06
Lp. dz. 1075 zał. .....

PREZYDENT MIASTA TARNOWA

WOŚ.6223.1.2020.JP

Tarnów, 27 kwietnia 2020 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 146b, art.181 ust.1 pkt 1, art.183 ust.1, art.188, ar. 192, art.201, art.202, art.204, art.211, art. 215, art.224, w związku z art.378 ust.1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku - Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2019 r., poz. 1396 z późn. zm.), 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 2019 r. poz. 1806) oraz art. 155 ustawy z 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2020 r., poz.256) po rozpatrzeniu wniosku MIEJSKIEGO PRZEDSIĘBIORSTWA ENERGETYKI CIEPLNEJ SPÓŁKA AKCYJNA ul. Sienna 4, 33-100 Tarnów, o zmianę pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji Elektrociepłownia „Piaskówka", udzielonego decyzją Prezydenta Miasta Tarnowa znak: WGK.B.VIII.7670/1/05 z dnia 30.12. 2005 r., zmienioną decyzjami znak: WGK.B.V/7670/1/07/08 z dnia 28.01.2008 r., WGK.B.V.7670/1/09/10 z dnia 26.03.2010 r., SO-OŚ.6223.1.2011.JP z dnia 30.12.2011 r., WOŚ.6223.1.2014.JP z dnia 2 grudnia 2014 r., WOŚ.6223.3.2015.JP z 25 listopada 2015 r., WOŚ.6223.2.2019.KŁ z dnia 4 kwietnia 2019 r. oraz WOŚ.6223.3.2019.JP z dnia 29 października2019 r.

O R Z E K A M:

zmieniam decyzję Prezydenta Miasta Tarnowa znak: WGK.B.VIII.7670/1/05 z dnia 30.12. 2005 r., zmienioną decyzjami znak: WGK.B.V/7670/1/07/08 z dnia 28.01.2008r., WGK.B.V.7670/1/09/10 z dnia 26.03.2010r., SO-OŚ.6223.1.2011.JP z dnia 30.12.2011r., WOŚ.6223.1.2014.JP z dnia 2 grudnia 2014 r., WOŚ.6223.1.2014.JP z dnia 2 grudnia 2014 r., WOŚ.6223.3.2015.JP z 25 listopada 2015 r., WOŚ.6223.2.2019.KŁ z dnia 4 kwietnia 2019 r. oraz WOŚ.6223.3.2019.JP z dnia 29 października 2019 r., udzielającą „MIEJSKIEMU PRZEDSIĘBIORSTWU ENERGETYKI CIEPLNEJ" SPÓŁKA AKCYJNA ul. Sienna 4, 33-100 Tarnów, pozwolenie zintegrowane na prowadzenie instalacji Elektrociepłownia „Piaskówka" na działkach nr 109/5,109/7 obręb 066 oraz na działkach nr 136/4, 137/2, 138/1, 139/2, 140/2, 141/1, 154/3, 155/3, 156/5, 156/9 obręb 079 w Tarnowie, na łącznej powierzchni 3,4042 ha, w następujący sposób:

1. Punkt I.2. zmienianej decyzji otrzymuje brzmienie:

„I.2. Rodzaj i parametry Elektrociepłowni Piaskówka

I.2.a. Rodzaj i parametry Elektrociepłowni Piaskówka do 31.12.2022 roku.

Ogólna dyspozycyjna moc energetyczna urządzeń grzewczych instalacji Elektrociepłownia „Piaskówka" wynosi 155,2 MW (moc liczona z wartości opałowej paliwa: 183,6 MW). Maksymalna moc elektryczna wynosi 4,0 MW, przy temperaturze otoczenia +15° C. Instalacja spalania paliw do produkcji energii cieplnej wykorzystuje energię elektryczną ze średnią mocą:

- w sezonie letnim ok. 0,5 MW
- w sezonie zimowym od 0,5 MW do 1,8 MW

Instalacja Elektrociepłownia „Piaskówka" działa w oparciu o spalanie węgla kamiennego w postaci miału węglowego o średniej wartości opałowej 20 - 25 MJ/kg, gazu ziemnego o średniej wartości opałowej 35,500 MJ/n.m^3 oraz lekkiego oleju opałowego o średniej wartości opałowej 42,0 MJ/kg.

Instalacja Elektrociepłownia „Piaskówka" składa się z:

1) urządzeń wytwarzających energie cieplną i elektryczną - instalacja IPPC:
- kotły węglowe typu WR-25 (3 sztuki)
- kotły gazowo-olejowe typu DWH 1850 (2 sztuki)

- turbina gazowa skojarzona z generatorem i kotłem odzysknicowym typu KB-5

2) instalacji technologicznych - instalacja IPPC:
- instalacja nawęglania kotłów węglowych,
- instalacja odżużlania kotłów węglowych,
- instalacja odprowadzania spalin i odpylania z kotłów węglowych,
- instalacja odprowadzania spalin z turbozespołu i kotła odzysknicowego,
- instalacja odprowadzania spalin z kotłów gazowo-olejowych,
- instalacje gazowe dla kotłów gazowo-olejowych i turbozespołu,
- instalacje olejowe dla kotłów gazowo-olejowych,
- instalacja przygotowania wody uzdatnionej uzupełniającej ubytki wody sieciowej,

3) instalacji obiegu wody grzewczej na terenie miasta Tamowa.

4) instalacji pomocniczych: zaplecza warsztatowo-remontowego.

5) infrastruktury pomocniczej:
- zaplecze magazynowe,
- drogi i place wewnętrzne wraz z bocznicą kolejową,
- zaplecze biurowo-socjalne.

I.2.b. Rodzaj i parametry Elektrociepłowni Piaskówka od 01.01.2023 roku

Ogólna dyspozycyjna moc energetyczna urządzeń grzewczych instalacji Elektrociepłownia „Piaskówka" wynosi 125,2 MW (moc liczona z wartości opałowej paliwa: 145,5 MW,).Maksymalna moc elektryczna wynosi 4,0 MW, przy temperaturze otoczenia +15° C. Instalacja spalania paliw do produkcji energii cieplnej wykorzystuje energię elektryczną ze średnią mocą:
- w sezonie letnim ok. 0,5 MW
- w sezonie zimowym od 0,5 MW do 1,8 MW

Instalacja Elektrociepłownia „Piaskówka" działa w oparciu o spalanie węgla kamiennego w postaci miału węglowego o średniej wartości opałowej 20 - 25 MJ/kg, gazu ziemnego o średniej wartości opałowej 35,500 MJ/n.m^3 oraz lekkiego oleju opałowego o średniej wartości opałowej 42,0 MJ/kg.

Instalacja Elektrociepłownia „Piaskówka" składa się z:

1) urządzeń wytwarzających energie cieplną i elektryczną:
- kocioł gazowy typu WR-25
- kocioł węglowy typu WR-25
- kotły gazowo-olejowe typu DWH 1850 (2 sztuki)
- turbina gazowa skojarzona z generatorem i kotłem odzysknicowym typu KB-5

2) instalacji technologicznych:
- instalacja nawęglania kotła węglowego,
- instalacja odżużlania kotła węglowego,
- instalacja odprowadzania spalin i odpylania z kotła węglowego,
- instalacja odprowadzania spalin z turbozespołu i kotła odzysknicowego,
- instalacja odprowadzania spalin z kotła gazowego,
- instalacja odprowadzania spalin z kotłów gazowo-olejowych,
- instalacje gazowe dla kotłów gazowo-olejowych i turbozespołu,
- instalacje olejowe dla kotłów gazowo-olejowych,
- instalacja przygotowania wody uzdatnionej uzupełniającej ubytki wody sieciowej,

3) instalacji obiegu wody grzewczej na terenie miasta Tarnowa.

4) instalacji pomocniczych: zaplecza warsztatowo-remontowego.

5) infrastruktury pomocniczej:
- zaplecze magazynowe,
- drogi i place wewnętrzne wraz z bocznicą kolejową,
- zaplecze biurowo-socjalne."

2. Punkt I.3. zmienianej decyzji otrzymuje brzmienie:

„I.3. Rodzaj i parametry układów wchodzących w skład Elektrociepłowni Piaskówka

I.3.1 a. Urządzenia wytwarzające energię cieplną i elektryczną do 31.12.2022 roku

1) Kotły węglowe K-l, K-2, K-3.

Kotły węglowe typu WR-25 produkują energię cieplną i są głównymi kotłami instalacji. Całkowita moc znamionowa kotłów wynosi 104 MW, w tym:
Kocioł Nr 1 (K-l)-typ WR 25-014 S - 38 MW
Kocioł Nr 2 (K-2) - typ WR 25-014 M - 30 MW
Kocioł Nr 3 (K-3) -typ WR 25-014 M - 36 MW
Kotły WR-25 zużywają łącznie (nominalnie) paliwo w ilości 20,75 Mg/h

Wszystkie kotły wykonane są w technologii „ścian szczelnych' z dodatkowym podgrzewaczem wody. Każdy kocioł posiada własną pompę podmieszania gorącego. Kotły spalają węgiel w gat. miał IIA, o średniej wartości opałowej 20 - 25 MJ/kg i maksymalnej zawartości siarki 0,84 %.
Proces spalania węgla odbywa się na ruchomych rusztach typu Rtp. Do procesu spalania paliwa, w przestrzeń pod rusztem wtłaczane jest powietrze podmuchowe. Regulacja wydajnością kotła polega na ustawieniu prędkości posuwu rusztu, grubości warstwy węgla, ilości powietrza podmuchowego oraz przepływu wody przez kocioł. Ciepło powstałe w wyniku spalania, odbierane jest wymuszonym obiegiem wody przez orurowanie i podgrzewacze kotła. Ciśnienie nominalne pracy kotłów wynosi 1,6 MPa. temperatura wody wlotowej 70°C, maksymalna temperatura wody za kotłem 150°C.

2) Kotły gazowo-olejowe K-4 i K-5.

Kotły gazowo-olejowe typu Omnibloc DWH 1850 Babcock (2 sztuki), dwupłomienicowe, trójciągowe, o dużej pojemności wodnej, o łącznej nominalnej mocy cieplnej 40 MW, zużyciu paliwa w ilości: 4 409 nm3/h gazu ziemnego o średniej wartości opałowej 35,500 MJ/n.m3 i zawartości siarki poniżej 1 mg/m^3 lub 3.726 kg/h oleju opałowego lekkiego o średniej wartości opałowej 42,0 MJ/kg i zawartości siarki ok. 0,132 % .
Kotły gazowo-olejowe, wyposażone w palniki dwupaliwowe typ WKGL 70/2-a „Weishaupt", są kotłami szczytowymi, zapewniającymi dostawę energii cieplnej w czasie maksymalnego zapotrzebowania na ciepło. Są uruchamiane również w przypadku planowanych zatrzymań innych źródeł ciepła oraz zapewniają ciągłość dostawy energii cieplnej w sytuacjach awaryjnych. Posiadają dodatkowy podgrzewacz wodny typu Ecoblock zabudowany na ciągu spalin, wentylatory powietrza podmuchowego oraz przy kotłowe pompy, typu HPKSx 150/250, podmieszania gorącego wody na wlocie kotła. Kotły wyposażone są w urządzenia sterujące, do pracy w systemie automatycznym.

3) Układ turbiny gazowej (układ turbozespołu) skojarzonej z generatorem i kotłem odzysknicowym K-6.

Zadaniem turbozespołu jest zapewnienie dostawy energii cieplnej dla potrzeb CCW (centralnej ciepłej wody) oraz produkcja energii elektrycznej dla potrzeb własnych i na sprzedaż.
Turbozespół składa się z ciągu urządzeń energetycznych, pracujących w tzw. systemie skojarzonym:
- gazowej turbiny kontenerowej Alison-CX501-KB5,

- generatora prądu LSA 56 BMZL 8-4P o nominalnej mocy elektrycznej 4,0 MW,
- kotła odzysknicowego (K-6) firmy COMECO typu RB-GM-03 o mocy cieplnej nominalnej 7,2 MW,
- urządzeń pomocniczych.

Turbina gazowa posiada własne czerpnie powietrza. Jedna, zapewniająca dopływ powietrza do sprężarki turbiny, posiada wbudowany zestaw filtrów z układem automatycznego czyszczenia. Druga czerpnia umiejscowiona jest na układzie chłodzenia i wentylacji kontenera turbiny, posiadającego własne aktywne systemy zabezpieczające: detektory gazu, czujniki promieniowania UV oraz własny system gaszenia pożaru wewnątrz kontenera. Wszystkie urządzenia, wchodzące w skład turbozespołu, posiadają aparaturę kontrolno-pomiarową pozwalającą na automatyczną pracę, a system monitoringu i sterowania umożliwia pracę „on-line".

I.3.1.b. Urządzenia wytwarzające energię cieplną i elektryczną od 01.01.2023 roku

1) Kocioł gazowy K-1

Kocioł gazowy typu WR-25 produkuje energię cieplną i jest głównym kotłem instalacji. Całkowita moc znamionowa kotła wynosi 38 MW i zużyciu paliwa w ilości: 4.533 nm3/h gazu ziemnego o średniej wartości opałowej 35,500 MJ/n.m3 i zawartości siarki poniżej 1 mg/m^3. Kocioł wykonany jest w technologii „ścian szczelnych' z dodatkowym podgrzewaczem wody. Kocioł posiada własną pompę podmieszania gorącego.
Kocioł wyposażony jest w dwa palniki gazowe. Kocioł wyposażony jest w urządzenia sterujące, do pracy w systemie automatycznym. Ciepło powstałe w wyniku spalania, odbierane jest wymuszonym obiegiem wody przez orurowanie i podgrzewacze kotła. Ciśnienie nominalne pracy kotłów wynosi 1,6 MPa. temperatura wody wlotowej 70°C, maksymalna temperatura wody za kotłem 150°C.

2) Kocioł węglowy K-3.

Kocioł węglowy typu WR-25 produkuje energię cieplną jest głównym kotłem instalacji. Całkowita moc znamionowa kotła wynosi 36 MW i zużyciu (nominalnie) paliwa w ilości 7,5 Mg/h Kocioł wykonany jest w technologii „ścian szczelnych' z dodatkowym podgrzewaczem wody. Kocioł posiada własną pompę podmieszania gorącego. Kocioł spala węgiel w gat. miał IIA, o średniej wartości opałowej 20 - 25 MJ/kg i maksymalnej zawartości siarki 0,84 %.
Proces spalania węgla odbywa się na ruchomych rusztach typu Rtp. Do procesu spalania paliwa, w przestrzeń pod rusztem wtłaczane jest powietrze podmuchowe. Regulacja wydajnością kotła polega na ustawieniu prędkości posuwu rusztu, grubości warstwy węgla, ilości powietrza podmuchowego oraz przepływu wody przez kocioł. Ciepło powstałe w wyniku spalania, odbierane jest wymuszonym obiegiem wody przez orurowanie i podgrzewacze kotła. Ciśnienie nominalne pracy kotłów wynosi 1,6 MPa. temperatura wody wlotowej 70°C, maksymalna temperatura wody za kotłem 150°C.

3) Kotły gazowo-olejowe K-4 i K-5.

Kotły gazowo-olejowe typu Omnibloc DWH 1850 Babcock (2 sztuki), dwupłomienicowe, trójciągowe, o dużej pojemności wodnej, o łącznej nominalnej mocy cieplnej 40 MW, zużyciu paliwa w ilości: 4 409 nm3/h gazu ziemnego o średniej wartości opałowej 35,500 MJ/n.m3 i zawartości siarki poniżej 1 mg/m^3 lub 3.726 kg/h oleju opałowego lekkiego o średniej wartości opałowej 42,0 MJ/kg i zawartości siarki ok. 0,132 % .
Kotły gazowo-olejowe, wyposażone w palniki dwupaliwowe typ WKGL 70/2-a „Weishaupt", są kotłami szczytowymi, zapewniającymi dostawę energii cieplnej w czasie maksymalnego zapotrzebowania na ciepło. Są uruchamiane również w przypadku planowanych zatrzymań innych źródeł ciepła oraz zapewniają ciągłość dostawy energii cieplnej w sytuacjach awaryjnych. Posiadają dodatkowy podgrzewacz wodny typu Ecoblock zabudowany na ciągu spalin, wentylatory powietrza podmuchowego oraz przy kotłowe pompy, typu HPKSx 150/250, podmieszania gorącego wody na wlocie kotła. Kotły wyposażone są w urządzenia sterujące, do pracy w systemie automatycznym.

4) Układ turbiny gazowej (układ turbozespołu) skojarzonej z generatorem i kotłem odzysknicowym K-6.

Zadaniem turbozespołu jest zapewnienie dostawy energii cieplnej dla potrzeb CCW (centralnej ciepłej wody) oraz produkcja energii elektrycznej dla potrzeb własnych i na sprzedaż.
Turbozespół składa się z ciągu urządzeń energetycznych, pracujących w tzw. systemie skojarzonym:

- gazowej turbiny kontenerowej Alison-CX501-KB5,
- generatora prądu LSA 56 BMZL 8-4P o nominalnej mocy elektrycznej 4,0 MW,
- kotła odzysknicowego (K-6) firmy COMECO typu RB-GM-03 o mocy cieplnej nominalnej 7,2 MW,
- urządzeń pomocniczych.

Turbina gazowa posiada własne czerpnie powietrza. Jedna, zapewniająca dopływ powietrza do sprężarki turbiny, posiada wbudowany zestaw filtrów z układem automatycznego czyszczenia. Druga czerpnia umiejscowiona jest na układzie chłodzenia i wentylacji kontenera turbiny, posiadającego własne aktywne systemy zabezpieczające: detektory gazu, czujniki promieniowania UV oraz własny system gaszenia pożaru wewnątrz kontenera. Wszystkie urządzenia, wchodzące w skład turbozespołu, posiadają aparaturę kontrolno-pomiarową pozwalającą na automatyczną pracę, a system monitoringu i sterowania umożliwia pracę „on-line".

I.3.2. a. <u>Instalacje technologiczne</u> do 31.12.2022 roku.

1. **Instalacja nawęglania kotłów węglowych**
   Węgiel (miał węglowy) dostarczony jest do elektrociepłowni „Piaskówka" transportem kolejowym na własną bocznicę. Miał rozładowany jest przy pomocy samojezdnej wyładowarki wagonów WW-205 M o zdolności wyładowczej ok. 120 Mg/h oraz koparek: M-150H o zdolności wyładowczej ok. 100 Mg/h i K-606 o zdolności wyładowczej ok. 80 Mg/h. Węgiel składowany jest na utwardzonym, betonowym placu o powierzchni 12 000 m2, ogrodzonym murem betonowym o wysokości 2 - 3 m. Pojemność składu węgla wynosi ok. 42 000 m3. Transport opału do zasobników kotłowych węgla odbywa się taśmociągami. Na taśmociągu poziomym zamontowana jest tensometryczna waga węglowa, umożliwiająca kontrolę i dokumentowanie zużycia węgla przez każdy z kotłów.
2. **Instalacja odżużlania kotłów węglowych**
   Żużel powstający po spaleniu węgla na rusztach kotłów węglowych z lejów żużlowych wsypuje się do odżużlaczy zgrzebłowych typu OZ1/3-5. W wannie odżużlaczy gorący żużel gaszony jest wodą.
   Taśmociąg przenosi żużel na plac składowania żużla o powierzchni 2 000 m^2.
3. **Instalacja odprowadzenia spali i odpylania z kotłów węglowych**
   Kotły posiadają wymuszony obieg spalin, spaliny z kotłów poprzez klapy odcinające kierowane są dwoma kanałami do urządzeń odpylających. Wraz ze spalinami zbierane są z komory paleniskowej drobne cząsteczki, które unoszone są w postaci pyłu. W celu ograniczenia emisji pyłów do atmosfery każdy kocioł posiada instalację odpylania spalin. Wstępne odpylanie - z grubszych frakcji pyłu - odbywa się w dwóch odpylaczach wstępnych, multicyklonach typu MOS-15. Następnie spaliny kierowane są do cyklofiltrów typu CF8 x 710. Cyklofiltry kotła K-I są uzbrojone tj. posiadają dodatkowe wyposażenie składające się z: wentylatora wspomagającego typu MXE 0315512-00, dwóch baterii filtrów workowych typu F-Shlau'ch 2.3Lg oraz czterech wibratorów elektrycznych BS30-0020. Pod multicyklonami i cyklonami znajdują się zbiorniki pyłu, który następnie trafia do wanien odżużlaczy zgrzebłowych kotła, skąd zwilżony pył wraz z żużlem odprowadzany jest na plac żużlowy. Oczyszczone spaliny kierowane są do komina żelbetowego o wys. 120 m i średnicy wylotu 2,8m.
4. **Instalacja odprowadzania spalin z turbozespołu i kotła odzysknicowego**
   Spaliny gazu, użytego do napędu turbozespołu, mogą być kierowane do komina „gorącego" lub do kotła odzysknicowego. Komin spalin gorących, z kwasoodpornej stali z zabudowaną izolacją termiczną o wysokości 19 m i średnicy 1,2 m, przeznaczony jest do odprowadzania spalin o temp. do 580°C w trakcie rozruchu turbiny. Na kominie zabudowane są: klapa odcinająca typu YPAB DN 1200 z napędem elektrycznym lub ręcznym i tłumik hałasu CEBEA o długości 4,89 m. W warunkach normalnej pracy zespołu spaliny, poprzez klapę odcinającą kierowane są do kotła odzysknicowego, skąd trafiają do komina „zimnego" ze stali kwasoodpornej z zabudowaną izolacją termiczną i tłumikiem hałasu o wysokości 37 m i średnicy 1,4 m.

5. **Instalacja odprowadzania spalin z kotłów gazowo-olejowych**
   Spaliny po oddaniu ciepła do systemu grzewczego, poprzez klapy regulacyjne kotłów odprowadzane są czopuchami do kominów o wys. 37 mb i średnicy wewnętrznej 1,2 m z blachy kwasoodpornej z zabudowaną izolacją termiczną.
6. **Instalacja gazowa dla kotłów gazowo-olejowych i turbozespołu**
   Instalacja gazowa do poboru gazu ziemnego wysokometanowego (GZ-50) składa się z dwóch stacji redukcyjno-pomiarowych gazu:
   - I stopnia o ciśnieniu nominalnym 6,3/1,6 MPa i przepustowości 1.800 n.m^3/h- zabezpieczającej dostawy gazu do turbiny gazowej,
   - II stopnia o ciśnieniu nominalnym 1,6/0,5 MPa i przepustowości 3.000 n.m^3/h - zabezpieczającej dostawy gazu dla kotłów DWH-1850-16.
7. **Instalacja olejowa dla kotłów gazowo-olejowych**
   W skład instalacji olejowej wchodzą:
   - dwa podziemne, zbiorniki magazynowe oleju o pojemności 2 x 100m^3, z płaszczem z żywicy syntetycznej z włóknem szklanym oraz z płaszczem stalowym, wyposażone w króćce za-, rozładunkowe odpowietrzające i do pomiaru poziomu oleju oraz w automatyczny system kontroli szczelności z sygnalizacją alarmową i sprzęt gaśniczy,
   - punkt rozładunkowy z własnym systemem zabezpieczającym przed przedostaniem oleju do kanalizacji ogólnospławnej,
   - rurociągi zasilające i powrotne oleju z oddzielonym od kanalizacji, układem odwadniającym oraz wewnętrzna instalacja olejowa i system pomp zasilających zbiornik dobowy i palniki kotłów,
   - zbiornik technologiczny (tzw. dobowy) oleju o pojemności 4,7m^3 z automatycznym układem kontroli poziomu oleju i wanną zabezpieczającą przed niekontrolowanym wyciekiem oleju.
8. **Instalacja przygotowania wody uzdatnionej uzupełniającej ubytki wody sieciowej**
   Do uzupełniania ubytków wody w sieci cieplnej, woda z sieci wodociągowej jest uzdatniana poprzez: filtrowanie węglowe na dwóch filtrach węglowych typu AC-TFB „Eurowater", zmiękczanie na złożu kationitu sodowego typu HCR-S „Dowex" na zmiękczaczach typu SF 1204/CSC-2 „Eurowater", demineralizację na stacji odwróconej osmozy składającej się z dwóch modułów somatycznych typu 03-6 duplex „Eurowater", dejonizację na stacji dejonizacji typu MBA 40 „Eurowater", korekcję chemiczną utrzymująca stały poziom pH (przez dozowanie roztworu NaOH) i zawartość trójfosforanu sodowego w wodzie sieciowej 'oraz odgazowanie na odgazowywaczach próżniowych typu VA 9B. Podczas regeneracji stacji MBA40, w celu zapewnienia stałej dostawy wody o wymaganych parametrach niezbędnej do pracy turbozespołu, uzdatnianie wody przejmuje urządzenie Silex IIB „Eurowater". Woda ze stacji MBA40 lub Silex IIB kierowana jest układem pompowym turbozespołu gdzie dozowana jest w wymaganych ilościach w procesie spalania gazu w celu obniżenia zawartości tlenków azotu NOx oraz do mycia łopatek turbiny. Na stacji znajdują się rezerwowe zbiorniki wody uzdatnionej i zmiękczonej. Filtry i złoża wykorzystywane w procesie uzdatniania są regenerowane na terenie stacji Integralną częścią instalacji przygotowania wody uzdatnionej jest laboratorium wykonujące analizy jakości wody technologicznej i okresowo węgla.

I.3.2. b. <u>Instalacje technologiczne</u> od 01.01.2023 roku.

1. **Instalacja nawęglania kotła węglowego**
   Węgiel (miał węglowy) dostarczony jest do ektrociepłowni „Piaskówka" transportem kolejowym na własną bocznicę. Miał rozładowany jest przy pomocy samojezdnej wyładowarki wagonów WW-205 M o zdolności wyładowczej ok. 120 Mg/h oraz koparek: M-150H o zdolności wyładowczej ok. 100 Mg/h i K-606 o zdolności wyładowczej ok. 80 Mg/h. Węgiel składowany jest na utwardzonym, betonowym placu o powierzchni 12 000 m2, ogrodzonym murem betonowym o wysokości 2 - 3 m. Pojemność składu węgla wynosi ok. 42 000 m3. Transport opału do zasobnika kotłowego węgla odbywa się taśmociągami. Na taśmociągu poziomym zamontowana jest tensometryczna waga węglowa, umożliwiająca kontrolę i dokumentowanie zużycia węgla przez kocioł.

2. **Instalacja odżużlania kotła węglowego**
   Żużel powstający po spaleniu węgla na ruszcie kotła węglowego z leja żużlowego wsypuje się do odżużlacza zgrzebłowego typu OZ1/3-5. W wannie odżużlacza gorący żużel gaszony jest wodą. Taśmociąg przenosi żużel na plac składowania żużla o powierzchni 2 000 m^2.
3. **Instalacja odpylania i odprowadzenia spalin z kotła węglowego**
   W ciągu spalin kotła węglowego zabudowane są następujące urządzenia: multicyklon - odpylacz wstępny jako opcja, filtr workowy, wentylator ciągu spalin, kanały spalin. Pod multicyklonami i filtrem workowym znajdują się zbiorniki pyłu, skąd przenośnikami pył trafia do wanien odżużlaczy. System odpylania, pozwala na redukcję pyłu do wymaganego poziomu 100 mg/Nm^3. Spaliny po oddaniu ciepła do systemu grzewczego, poprzez klapy odcinające kotła odprowadzane są czopuchami do instalacji odpylania z której kanałami spalin trafiają do betonowego komina o wys. 120 m i średnicy wewnętrznej 2,8 m.
4. **Instalacja odprowadzania spalin z turbozespołu i kotła odzysknicowego**
   Spaliny gazu, użytego do napędu turbozespołu, mogą być kierowane do komina „gorącego" lub do kotła odzysknicowego. Komin spalin gorących, z kwasoodpornej stali z zabudowaną izolacją termiczną o wysokości 19 m i średnicy 1,2 m, przeznaczony jest do odprowadzania spalin o temp. do 580°C w trakcie rozruchu turbiny. Na kominie zabudowane są: klapa odcinająca typu YPAB DN 1200 z napędem elektrycznym lub ręcznym i tłumik hałasu CEBEA o długości 4,89 m. W warunkach normalnej pracy zespołu spaliny, poprzez klapę odcinającą kierowane są do kotła odzysknicowego, skąd trafiają do komina „zimnego" ze stali kwasoodpornej z zabudowaną izolacją termiczną i tłumikiem hałasu o wysokości 37 m i średnicy 1,4 m.
5. **Instalacja odprowadzania spalin z kotłów gazowo-olejowych**
   Spaliny po oddaniu ciepła do systemu grzewczego, poprzez klapy regulacyjne kotłów odprowadzane są czopuchami do kominów o wys. 37 mb i średnicy wewnętrznej 1,2 m z blachy kwasoodpornej z zabudowaną izolacją termiczną.
6. **Instalacja gazowa dla kotłów gazowo-olejowych i turbozespołu**
   Instalacja gazowa do poboru gazu ziemnego wysokometanowego (GZ-50) składa się z dwóch stacji redukcyjno-pomiarowych gazu:
   - I stopnia o ciśnieniu nominalnym 6,3/1,6 MPa i przepustowości 1.800 n.m^3/h- zabezpieczającej dostawy gazu do turbiny gazowej,
   - II stopnia o ciśnieniu nominalnym 1,6/0,5 MPa i przepustowości 5.000 n.m^3/h - zabezpieczającej dostawy gazu dla kotłów DWH-1850-16.
7. **Instalacja olejowa dla kotłów gazowo-olejowych**
   W skład instalacji olejowej wchodzą:
   - dwa podziemne, zbiorniki magazynowe oleju o pojemności 2 x 100m^3, z płaszczem z żywicy syntetycznej z włóknem szklanym oraz z płaszczem stalowym, wyposażone w króćce za-, rozładunkowe odpowietrzające i do pomiaru poziomu oleju oraz w automatyczny system kontroli szczelności z sygnalizacją alarmową i sprzęt gaśniczy,
   - punkt rozładunkowy z własnym systemem zabezpieczającym przed przedostaniem oleju do kanalizacji ogólnospławnej,
   - rurociągi zasilające i powrotne oleju z oddzielonym od kanalizacji, układem odwadniającym oraz wewnętrzna instalacja olejowa i system pomp zasilających zbiornik dobowy i palniki kotłów,
   - zbiornik technologiczny (tzw. dobowy) oleju o pojemności 4,7m^3 z automatycznym układem kontroli poziomu oleju i wanną zabezpieczającą przed niekontrolowanym wyciekiem oleju.
8. **Instalacja przygotowania wody uzdatnionej uzupełniającej ubytki wody sieciowej**

   Do uzupełniania ubytków wody w sieci cieplnej, woda z sieci wodociągowej jest uzdatniana poprzez: filtrowanie węglowe na dwóch filtrach węglowych typu AC-TFB „Eurowater", zmiękczanie na złożu kationitu sodowego typu HCR-S „Dowex" na zmiękczaczach typu SF 1204/CSC-2 „Eurowater", demineralizację na stacji odwróconej osmozy składającej się z dwóch modułów somatycznych typu 03-6 duplex „Eurowater", dejonizację na stacji dejonizacji typu MBA 40 „Eurowater", korekcję chemiczną utrzymująca stały poziom pH (przez dozowanie roztworu NaOH) i zawartość trójfosforanu sodowego w wodzie sieciowej 'oraz odgazowanie na odgazowywaczach próżniowych typu VA 9B. Podczas regeneracji

stacji MBA40, w celu zapewnienia stałej dostawy wody o wymaganych parametrach niezbędnej do pracy turbozespołu, uzdatnianie wody przejmuje urządzenie Silex IIB „Eurowater". Woda ze stacji MBA40 lub Silex IIB kierowana jest układem pompowym turbozespołu gdzie dozowana jest w wymaganych ilościach w procesie spalania gazu w celu obniżenia zawartości tlenków azotu NOx oraz do mycia łopatek turbiny. Na stacji znajdują się rezerwowe zbiorniki wody uzdatnionej i zmiękczonej. Filtry i złoża wykorzystywane w procesie uzdatniania są regenerowane na terenie stacji Integralną częścią instalacji przygotowania wody uzdatnionej jest laboratorium wykonujące analizy jakości wody technologicznej i okresowo węgla.

I.3.3. Instalacje obiegu wody grzewczej na terenie miasta Tarnowa

W skład instalacji obiegu wody grzewczej wchodzą: źródła ciepła, magistrale przesyłowe, sieci instalacji przesyłowych, lokalne wymiennikownie centralnej ciepłej wody i centralnego ogrzewania, układ aparatury kontrolno-pomiarowej, pompy oraz urządzenia pomocnicze.

I.3.4. Instalacje pomocnicze

W skład instalacji pomocniczej wchodzi zaplecze warsztatowo - remontowe – które składa się z: hali warsztatu montażowo-spawalnicza z wydzieloną częścią do wymiany olejów silnikowych i hydraulicznych oraz płynów w maszynach i urządzeniach, hala obróbki skrawaniem, malarnia, warsztat aparatury kontrolno-pomiarowej oraz przyległy plac postojowo- naprawczy, na którym parkuje sprzęt ciężki, samochody dostawcze i osobowe oraz jest serwisowany, konserwowany i naprawiany sprzęt ciężki i maszyny budowlane.

I.3.5. Infrastruktura pomocnicza

W skład infrastruktury pomocniczej wchodzą zaplecze magazynowe, drogi i place wewnętrzne wraz z bocznicą kolejową oraz zaplecze biurowo-socjalne."

3. Punkt II zmienianej decyzji otrzymuje brzmienie:

„II. Ustalam dopuszczalną wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji, określam źródła powstawania oraz warunki wprowadzania gazów i pyłów do środowiska.

II.1. Emisja łączna z instalacji;

II.1.1. Emisja z instalacji energetycznego spalania paliw:

a) do 31.12.2022r.:

Dwutlenek siarki	-	683,819	Mg/rok
Dwutlenek azot	-	253,795	Mg/rok
Pył	-	146,270	Mg/rok

b) od 1.01.2023 r.:

Dwutlenek siarki	- 568,202	Mg/rok
Dwutlenek azotu	- 246,747	Mg/rok
Pył	- 38,869	Mg/rok

II.1.2. Emisja z instalacji pomocniczej:

Dwutlenek azotu	- 0,0014	Mg/rok
Tlenek węgla	- 0,0058	Mg/rok
Pył	- 0,0469	Mg/rok
Ksylen	- 0,3500	Mg/rok
Butanol	- 0,1700	Mg/rok
Węglowodory alifatyczne	- 0,0900	Mg/rok
Węglowodory aromatyczne	- 0,0500	Mg/rok

II.2. Emisja gazów i pyłów do powietrza z poszczególnych źródeł instalacji.

II.2.1.a. Charakterystyka emitorów z podstawowych procesów produkcyjnych do 31.12.2022 r.

Tabela nr 1a

Kod emitora	Opis emitora / źródła emisji	Charakterystyka źródła emisji				
		Wysokość komina	Średnica wewnętrzna komina	Przepływ spalin w warunkach umownych	Temperatura spalin na wylocie emitora	Czas emisji
-	-	m	m	mg/Nm³	°C	h
1	2	5	6	7	8	9
AE1-1	Komin żelbetowy, wylot spalin z kotłów węglowych (K-1, K-2, K-3) przy pełnym obciążeniu jednego kotła	120	2,8	67 680	129	4100
AE1-2	Komin żelbetowy, wylot spalin z kotłów węglowych (K-1, K-2, K-3) przy pełnym obciążeniu dwóch kotłów	120	2,8	121 430	130	2100
AE1-3	Komin żelbetowy, wylot spalin z kotłów węglowych (K-1, K-2, K-3) przy pełnym obciążeniu trzech kotłów	120	2,8	175 180	131	2560
AE2-1	Komin stalowy, wylot spalin z kotła K-4 opalanego lekkim olejem opałowym	37	1,2	24 560	98	432
AE2-2	Komin stalowy, wylot spalin z kotła K-4 opalanego gazem ziemnym GZ-50	37	1,2	26 690	98	120
AE3-1	Komin stalowy, wylot spalin z kotła K-5 opalanego lekkim olejem opałowym	37	1,2	24 560	98	100
AE3-2	Komin stalowy, wylot spalin z kotła K-5 opalanego gazem ziemnym GZ-50	37	1,2	26 690	98	120
AE4	Komin stalowy wylot spalin „zimnych" z kotła odzysknicowego K-6	37	1,4	46 020	84	8760
AE5	Komin stalowy, wylot spalin „gorących" za turbozespołem	19	1,2	46 020	520	0
AU1	Odciąg spawalni (W13)	5,5	0,25	Emitor zadaszony	35	572
AU2	Odciąg spawalni (W14)	5,5	0,25	Emitor zadaszony	35	572
AU3	Odciąg spawalni (W18)	5,5	0,25	Emitor zadaszony	35	332
AU4-1	Odciąg malarni (W16)	5,5	0,25	Emitor zadaszony	20	672
AU4-2	Odciąg spawalni (W16)	5,5	0,25	Emitor zadaszony	20	1200

II.2.1.b. Charakterystyka emitorów z podstawowych procesów produkcyjnych od 01.01.2023 r.

Tabela nr 1b

Kod emitora	Opis emitora / źródła emisji	Charakterystyka źródła emisji				
		Wysokość komina	Średnica wewnętrzna komina	Przepływ spalin w warunkach umownych	Temperatura spalin na wylocie emitora	Czas emisji
-	-	m	m	mg/Nm³	°C	h
1	*2*	*5*	*6*	*7*	*8*	*9*
AE1-1	Komin żelbetowy, wylot spalin z kotłów węglowych (K-1, K-2, K-3) przy pełnym obciążeniu jednego kotła	120	2,8	60120	129	8760
AE2-1	Komin stalowy, wylot spalin z kotła K-4 opalanego lekkim olejem opałowym	37	1,2	24560	98	558
AE2-2	Komin stalowy, wylot spalin z kotła K-4 opalanego gazem ziemnym GZ-50	37	1,2	26 680	98	2100
AE3-1	Komin stalowy, wylot spalin z kotła K-5 opalanego lekkim olejem opałowym	37	1,2	24 560	98	220
AE3-2	Komin stalowy, wylot spalin z kotła K-5 opalanego gazem ziemnym GZ-50	37	1,2	26 680	98	0
AE4	Komin stalowy wylot spalin „zimnych" z kotła odzysknicowego K-6	37	1,4	46 020	84	8760
AE5	Komin stalowy, wylot spalin „gorących" za turbozespołem	19	1,2	46 020	520	2
AE8	Komin stalowy, wylot spalin z kotła K-1 opalanego gazem ziemnym GZ-50	37	do 1,55	52 000	98	2560
AU1	Odciąg spawalni (W13)	5,5	0,25	Emitor zadaszony	35	572
AU2	Odciąg spawalni (W14)	5,5	0,25	Emitor zadaszony	35	572
AU3	Odciąg spawalni (W18)	5,5	0,25	Emitor zadaszony	35	332
AU4-1	Odciąg malarni (W16)	5,5	0,25	Emitor zadaszony	20	672
AU4-2	Odciąg spawalni (W16)	5,5	0,25	Emitor zadaszony	20	1200

II.2.2 Rodzaje i ilości gazów lub pyłów emitowanych do powietrza.

II.2.2.1.a. Kotły węglowe opalane miałem węglowym do 31.12.2022 r. (pod warunkiem, że co najmniej 50 % produkcji ciepła użytkowego wytworzonego w tym źródle stanowi ciepło dostarczone do publicznej sieci ciepłowniczej)

Emitor AE1–1, 2, 3 - komin żelbetowy - wylot spalin z kotłów węglowych (K-l, K-2, K-3) przy pełnym obciążeniu jednego kotła

Tabela nr 2.

Emitowana substancja		Dopuszczalne wielkości emisyjne w mg/m³ przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych
Nazwa substancji	Nr CAS	
Dwutlenek siarki	7446-09-05	1500
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	-	400
Pył	-	400

Stanowisko pomiaru emisji usytuowane jest na przewodzie spalin za układem odpylania.

II.2.2.1.b. Kocioł węglowy opalany miałem węglowym od 01.01.2023 r.

Emitor AE1–1 - komin żelbetowy - wylot spalin z kotła węglowego K-3 przy pełnym obciążeniu jednego kotła

Tabela nr 3.

Emitowana substancja		Dopuszczalne wielkości emisyjne w mg/m^3 przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych
Nazwa substancji	Nr CAS	
Dwutlenek siarki	7446-09-05	1500
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	-	400
Pył	-	100

Stanowisko pomiaru emisji usytuowane jest na przewodzie spalin za układem odpylania.

II.2.2.2 Kotły DWH 1850 opalane lekkim olejem opałowym

Emitor AE2-1 - komin stalowy - z kotła K-4

Tabela nr 4.

Emitowana substancja		Dopuszczalne wielkości emisyjne w mg/m^3 przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych
Nazwa substancji	Nr CAS	
Dwutlenek siarki	7446-09-05	850
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	-	400
Pył	-	100

Stanowisko pomiaru emisji usytuowane jest na przewodzie spalin przed kominem.

Emitor AE3-1 - komin stalowy - z kotła K-5

Tabela nr 5.

Emitowana substancja		Dopuszczalne wielkości emisyjne w mg/m^3 przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych
Nazwa substancji	Nr CAS	
Dwutlenek siarki	7446-09-05	850
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	-	400
Pył	-	100

Stanowisko pomiaru emisji usytuowane jest na przewodzie spalin przed kominem.

II.2.2.3. Kotły DWH 1850 opalane gazem

Emitor AE2-2 - komin stalowy - z kotła K-4

Tabela nr 6.

Emitowana substancja		Dopuszczalne wielkości emisyjne w mg/m^3 przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych
Nazwa substancji	Nr CAS	
Dwutlenek siarki	7446-09-05	35
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	-	300
Pył	-	5

Stanowisko pomiaru emisji usytuowane jest na przewodzie spalin przed kominem.

Emitor AE3-2 - komin stalowy -z kotła K-5

Tabela Nr 7.

Emitowana substancja		Dopuszczalne wielkości emisyjne w mg/m^3 przy zawartości 3 % tlenu w gazach odlotowych
Nazwa substancji	Nr CAS	
Dwutlenek siarki	7446-09-05	35
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	-	300
Pył	-	5

Stanowisko pomiaru emisji usytuowane jest na przewodzie spalin przed kominem.

II.2.2.4. Turbina gazowa CX501 KB5 skojarzona z generatorem i kotłem odzysknicowym

Emitor AE4 - komin stalowy - z kotła K-6 (stan normalnej pracy)

Tabela Nr 8.

Emitowana substancja		Dopuszczalne wielkości emisyjne w mg/m^3 przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych
Nazwa substancji	Nr CAS	
Dwutlenek siarki	7446-09-05	Nie normuje się
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	-	Nie normuje się
Pył	-	Nie normuje się

Stanowisko pomiaru emisji usytuowane jest na przewodzie spalin przed kominem.

Emitor AE5 - komin stalowy - z kotła K-6 (stan rozruchu)

Tabela Nr 9.

Emitowana substancja		Dopuszczalne wielkości emisyjne w mg/m^3 przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych
Nazwa substancji	Nr CAS	
Dwutlenek siarki	7446-09-05	Nie normuje się
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	-	Nie normuje się
Pył	-	Nie normuje się

Stanowisko pomiaru emisji usytuowane jest na przewodzie spalin przed kominem.

Maksymalny czas w cyklu rozruchowym 10 min.
Wylot spalin „gorących" z turbiny, ze względu na bardzo krótki czas pracy emitora i nieustabilizowane parametry, nie daje możliwości wykonania pomiarów emisji.
W przypadku wyłączenia turbiny gazowej, kotły gazowo-olejowe K-4 lub K-5 (emitory AE2 lub AE3) wydłużają swój czas pracy na paliwie gazowym o czas równy wyłączeniu turbiny gazowej.

II.2.2.5 Kocioł gazowy WR 25 - od chwili zastąpienia paliwa węglowego paliwem gazowym, nie później niż od 01.01.2023 r.

Emitor AE8 - komin stalowy - z kotła K-1

Tabela Nr 10.

Emitowana substancja		Dopuszczalne wielkości emisyjne w mg/m^3 przy zawartości 3 % tlenu w gazach odlotowych
Nazwa substancji	Nr CAS	
Dwutlenek siarki	7446-09-05	35
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	-	300
Pył	-	5

Stanowisko pomiaru emisji usytuowane jest na przewodzie spalin przed kominem.

II.2.2.6. Warsztat proces spawania na stanowisku W13

Emitor AU1- odciąg spawalni (W13)

Tabela nr 11.

Emitowana substancja		Dopuszczalne wielkości emisyjne w kg/h
Nazwa substancji	Nr CAS	
Dwutlenek azotu	10102-44-0	0,00094
Tlenek węgla	630-08-0	0,00394
Pył	-	0,03177

Brak stanowiska pomiarowego

II.2.2.7 Warsztat - proces spawania na stanowisku W14

Emitor AU2 - odciąg spawalni (W14)

Tabela nr 12.

Emitowana substancja		Dopuszczalne wielkości emisyjne w kg/h
Nazwa substancji	Nr CAS	
Dwutlenek azotu	10102-44-0	0,00094
Tlenek węgla	630-08-0	0,00394
Pył	-	0,03177

Brak stanowiska pomiarowego

II.2.2.8. Warsztat - proces spawania na stanowisku W18.

Emitor AU3 - odciąg spawalni (W18)

Tabela nr 13.

Emitowana substancja		Dopuszczalne wielkości emisyjne w kg/h
Nazwa substancji	Nr CAS	
Dwutlenek azotu	10102-44-0	0,00094
Tlenek węgla	630-08-0	0,00394
Pył	-	0,03177

Brak stanowiska pomiarowego

II.2.2.9. Warsztat - proces malowania elementów.

Emitor AU4-1 - odciąg malarni (W16)

Tabela nr 14.

Emitowana substancja		Dopuszczalne wielkości emisyjne w kg/h
Nazwa substancji	Nr CAS	
Ksylen	1330-20-7	0,2566
Butanol	71-36-3	0,1227
Węglowodory alifatyczne	-	0,0404
Węglowodory aromatyczne	-	0,0404

Brak stanowiska pomiarowego

II.2.2.10. Warsztat - proces suszenia elementów.

Emitor AU4-1 - odciąg malarni (W16)

Tabela nr 15.

Emitowana substancja		Dopuszczalne wielkości emisyjne w kg/h
Nazwa substancji	Nr CAS	
Ksylen	1330-20-7	0,1437
Butanol	71-36-3	0,0687
Węglowodory alifatyczne	-	0,0226
Węglowodory aromatyczne		0,0226

Brak stanowiska pomiarowego."

4. **Tabela nr 19 w punkcie IV.2 zmienianej decyzji otrzymuje brzmienie:**

Lp.	Źródło emisji hałasu	Równoważny poziom mocy akustycznej źródła LAeq [db(A)]		Wysokość punktu emisji hałasu [m n.p.t.]	Czas pracy
		dzień	noc		
1.	Wentylator wyciągowy kotła K-l	85	85	2	praca ciągła w sezonie
2.	Wentylator wyciągowy kotła K-2	82,8	82,8	2	praca ciągła w sezonie[1]
3.	Wentylator wyciągowy kotła K-3	85	85	2	praca ciągła w sezonie
4.	Wyrzut gazów (komin)	70,0	70,0	120	praca ciągła w sezonie
5.	Wentylator dachowy hali turbozespołu (1)	69,0	69,0	11	praca okresowa

6.	Wentylator dachowy hali turbozespołu (2)	69,0	69,0	11	praca okresowa
7.	Wentylator dachowy hali turbozespołu (3)	69,0	69,0	11	praca okresowa
8.	Wentylator dachowy hali turbozespołu (4)	69,0	69,0	11	praca okresowa
9.	Wyrzut gazów kotła K-4	65,0	65,0	37	praca okresowa
10.	Wyrzut gazów kotła K-5	65,0	65,0	37	praca okresowa
11.	Wyrzut gazów kotła K-6	65,0	65,0	37	praca ciągła
12.	Wyrzut spalin z turbiny komin	65,0	65,0	19	praca okresowa
13.	Czerpnia powietrza	60,3	60,3	4	praca ciągła
14.	Ładowarka Ł-201	77,9	78,2	1	praca ciągła
15.	Koparka	78,9	-	1	praca okresowa
16.	Wentylator dachowy (1) - laboratorium	61,9	61,9	8,5	praca ciągła
17.	Wentylator dachowy (2) - laboratorium	61,9	61,9	8,5	praca ciągła
18.	Wentylator dachowy (1) - warsztat	61,9	61,9	5,5	praca ciągła w dzień
19.	Wentylator dachowy (2) - warsztat	61,9	61,9	5,5	praca ciągła w dzień
20.	Wentylator dachowy (3) - warsztat	61,9	61,9	5,5	praca ciągła w dzień
21.	Wentylator dachowy (4) - warsztat	61,9	61,9	5,5	praca ciągła w dzień
22.	Bocznica kolejowa	79,9	-	0,5	praca okresowa

[1] czas użytkowania do 31.12.2022 r.
[2] czas użytkowania od 01.01.2023 r. lub od czasu zamiany paliwa węglowego na gazowe w kotle K-1

5. **Tabela nr 20 w punkcie V.2 zmienianej decyzji otrzymuje brzmienie:**

Lp	Kod	Grupa, podgrupa, rodzaj odpadu	Ilość [Mg/rok]
	8	*Odpady z produkcji, przygotowania, obrotu i stosowania powłok ochronnych (farb, lakierów, emalii ceramicznych), kitu, klejów, szczeliw i farb drukarskich*	
	08 01	*Odpady z produkcji, przygotowania, obrotu i stosowania oraz usuwania farb i lakierów*	
1	***08 01 12***	***Odpady farb i lakierów inne niż wymienione w 08 01 11***	0,06
	10	*Odpady z procesów termicznych*	
	10 01	*Odpady z elektrowni i innych zakładów energetycznego spalania paliw (z wyłączeniem grupy 19)*	
2	***10 01 80***	***Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych***	16 000
	12	*Odpady z kształtowania oraz fizycznej i mechanicznej obróbki powierzchni metali i tworzyw sztucznych*	

	12 01	*Odpady z kształtowania oraz fizycznej i mechanicznej obróbki powierzchni metali i tworzyw sztucznych*	
3	***12 01 01***	***Odpady z toczenia i piłowania żelaza oraz jego stopów***	**18**
4	***12 01 02***	***Cząstki i pyły żelaza oraz jego stopów***	**0,4**
5	***12 01 13***	***Odpady spawalnicze***	**0,5**
6	***12 01 17***	***Odpady poszlifierskie inne niż wymienione w 12 01 16***	**0,5**
	15	*Odpady opakowaniowe; sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych grupach*	
	15 01	*Odpady opakowaniowe (włącznie z selektywnie gromadzonymi komunalnymi odpadami opakowaniowymi)*	
7	***15 01 01***	***Opakowania z papieru i tektury***	**0,7**
8	***15 01 02***	***Opakowania z tworzyw sztucznych***	**0,6**
9	***150 103***	***Opakowania z drewna***	**6**
10	***15 01 04***	***Opakowania z metali***	**1**
11	***15 O1 07***	***Opakowania ze szkła***	**0,8**
	15 02	*Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne*	
12	***15 02 03***	***Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (itp. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02***	**7,5**
	16	*Odpady nieujęte w innych grupach*	
	16 01	*Zużyte lub nienadające się do użytkowania pojazdy (włączając maszyny pozadrogowe), odpady z demontażu, przeglądu i konserwacji pojazdów (z wyłączeniem grup 13 i 14 oraz podgrup 16 06 i 16 08)*	
13	***16 01 03***	***Zużyte opony***	**1,7**
14	***16 01 12***	***Okładziny hamulcowe inne niż wymienione w 16 01 11***	**0,04**
15	***16 01 99***	***Inne niewymienione odpady***	**3,1**
	16 02	*Odpady urządzeń elektrycznych i elektronicznych*	
16	***16 02 14***	***Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13***	**1,25**
17	***16 02 16***	***Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15***	**0,9**
	16 05	*Gazy w pojemnikach ciśnieniowych i zużyte chemikalia*	
18	***16 05 09***	***Zużyte chemikalia inne niż wymienione w 16 05 06,16 05 07 lub 16 05 08***	**0,03**
	16 06	*Baterie i akumulatory*	
19	***16 06 04***	***Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)***	**0,06**
20	***16 80 01***	***Magnetyczne i optyczne nośniki informacji***	**0,02**
	16 11	*Odpady z okładzin piecowych i materiały ogniotrwałe*	
21	***16 11 06***	***Okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z procesów niemetalurgicznych inne niż wymienione w 1611 05***	**30**
	17	*Odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych)*	
	17 01	*Odpady materiałów i elementów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (itp. beton, cegły, płyty, ceramika)*	
22	***17 01 01***	***Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów***	**500**
23	***17 01 02***	***Gruz ceglany***	**4**

24	***17 01 07***	***Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06***	**200**
	17 02	*Odpady drewna, szkła i tworzyw sztucznych*	
25	***17 02 01***	***Drewno***	**0,6**
26	***17 02 03***	***Tworzywa sztuczne***	**1,4**
	17 04	*Odpady i złomy metaliczne oraz stopów metali*	
27	***17 04 01***	***Miedź, brąz, mosiądz***	**1**
28	***17 04 05***	***Żelazo i stal***	**200**
29	***17 04 11***	***Kable inne niż wymienione w 17 04 10***	**1,7**
	17 05	*Gleba i ziemia (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych oraz urobek z pogłębiania)*	
30	***17 05 04***	***Gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03***	**3 800**
	17 06	*Materiały izolacyjne oraz materiały konstrukcyjne zawierające azbest*	
31	***17 06 04***	***Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03***	**36**
	19	*Odpady z instalacji i urządzeń służących zagospodarowaniu odpadów, z oczyszczalni ścieków oraz z uzdatniania wody pitnej i wody do celów przemysłowych*	
	19 09	*Odpady z uzdatniania wody pitnej i wody do celów przemysłowych*	
32	***19 09 04***	***Zużyty węgiel aktywny***	**2**
33	***19 09 05***	***Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne***	**2**

6. W punkcie V.5 zmienianej decyzji podpunkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Instalacją produkcji energii wraz z instalacjami technologicznymi:

a) w wyniku eksploatacji kotłów węglowych z instalacją odżużlania i instalacją oczyszczania spalin wytwarzane są odpady o kodzie: 10 01 80,

b) w wyniku eksploatacji instalacji przygotowania wody uzdatnionej, w laboratorium wytwarzane są odpady o kodach: 16 05 06*, 16 05 09,

c) w wyniku serwisowania, konserwacji i remontów instalacji wytwarzane są odpady o kodach: 08 01 11*, 13 02 05*, 13 02 06*, 13 03 07*, 15 01 10*, 15 02 02*, 15 02 03, 16 01 07*, 16 01 08*, 16 01 14*, 16 02 13*, 16 02 15*, 16 06 01*, 16 06 02*, 16 80 01, 08 01 12, 15 02 03, 16 01 99, 16 02 14, 16 02 16, 16 06 04, 16 11 06, 17 01 02, 17 01 07, 17 04 05, 17 04 11, 17 06 04, 19 09 04, 19 09 05."

7. W Punkcie VI. zmienianej decyzji wykreśla się lit. b).

8. W punkcie VII zmienianej decyzji:

a) podpunkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Nie powoduje naruszenia wartości dopuszczalnych określonych w standardach emisyjnych".

b) podpunkt 5 otrzymuje brzmienie:

„5. Wykorzystanie paliwa o wartości opałowej oraz, zawartości popiołu i siarki, zapewniających potwierdzonej pomiarami, dotrzymanie wartości dopuszczalnych określonych w standardach emisyjnych".

9. W punkcie IX zmienianej decyzji:

a) podpunkt 1 otrzymuje brzmienie:

„**1.** System odpylania spalin z kotłów węglowych".

b) podpunkt 14 otrzymuje brzmienie:

„**14.** Odprowadzanie spalin poprzez system odpylania spalin z kotłów węglowych".

10. W punkcie X zmienianej decyzji podpunkt X.1 otrzymuje brzmienie:

„**X.1.1 <u>Zakres i sposób pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji do powietrza do dnia 31.12.2022 r.</u>**

1. Prowadzący instalację zobowiązany jest do wykonywania ciągłych oraz okresowych pomiarów emisji do powietrza, zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami
2. Monitoring emisji gazów i pyłów do powietrza realizowany poprzez wykonywanie ciągłych pomiarów emisji obejmuje emitor AE1, odprowadzający spaliny z kotłów węglowych.
3. Monitoring emisji gazów i pyłów do powietrza realizowany poprzez wykonywanie okresowych pomiarów emisji obejmuje:
   a) emitor AE2 odprowadzające spaliny z kotła gazowo - olejowego,
   b) emitor AE3 odprowadzające spaliny z kotła gazowo - olejowego,
   c) emitor AE4 odprowadzający spaliny z turbina gazowej z kotłem odzysknicowym.
   d) na stanowiskach pomiarowych określonych w pkt. II decyzji.
4. Zakres monitoringu emisji gazów i pyłów do powietrza określają obowiązujące przepisy.
5. Wyniki monitoringu emisji gazów i pyłów do powietrza użytkownik instalacji będzie przekazywał do Urzędu Miasta Tamowa oraz do Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska w Krakowie Delegatura w Tarnowie, zgodnie z obowiązującymi przepisami.

X.1.2 <u>Zakres i sposób pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji do powietrza od dnia 01.01.2023 r.</u>

1. Prowadzący instalację zobowiązany jest do wykonywania okresowych pomiarów emisji do powietrza, zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami.
2. Monitoring emisji gazów i pyłów do powietrza realizowany poprzez wykonywanie okresowych pomiarów emisji obejmuje:
   a) emitor AE1 odprowadzające spaliny z kotła węglowego,
   b) emitor AE2 odprowadzające spaliny z kotła gazowo - olejowego,
   c) emitor AE3 odprowadzające spaliny z kotła gazowo - olejowego,
   d) emitor AE4 odprowadzający spaliny z turbina gazowej z kotłem odzysknicowym.
   e) emitor AE8 odprowadzające spaliny z kotła gazowego,
   na stanowiskach pomiarowych określonych w pkt. II decyzji.
3. Zakres monitoringu emisji gazów i pyłów do powietrza określają obowiązujące przepisy.
4. Wyniki monitoringu emisji gazów i pyłów do powietrza użytkownik instalacji będzie przekazywał do Urzędu Miasta Tamowa oraz do Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska w Krakowie Delegatura w Tarnowie, zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Pozostałe punkty zmienianej decyzji nie ulegają zmianie.

UZASADNIENIE

„MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ" SPÓŁKA AKCYJNA, 33-100 Tarnów, ul. Sienna 4, pismem znak: NDN.071.7.1.2020.LC z dnia 14.02.2020 r. wystąpiło z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji Elektrociepłownia „Piaskówka", spełniającym wymogi o których mowa w art. 184 i 208 ustawy Prawo ochrony środowiska. Głównym powodem wystąpienia prowadzącego instalację o zmianę pozwolenia zintegrowanego jest podjęcie przez Spółkę MPEC S.A. w Tarnowie decyzji o zmianie strukturalnej instalacji Elektrociepłownia „Piaskówka", polegającej

na wyłączeniu z eksploatacji jednego kotła węglowego i zmianie paliwa w drugim kotle węglowym z węgla na gaz oraz konieczność dostosowania do obowiązujących przepisów prawa.

Obecnie instalacja Elektrociepłownia „Piaskówka" wyposażona jest w 3 kotły węglowe typu WR-25, z których spaliny odprowadzane są przez wspólny komin, dlatego też zgodnie z przepisami traktowane są jako jeden obiekt energetycznego spalania o mocy cieplnej, rozumianej jako ilość energii wprowadzanej w paliwie do kotłów, wynoszącej łącznie 126,3 MW_t. Z tego też względu to źródło zalicza się do dużych obiektów energetycznego spalania (LCP). Poza kotłami węglowymi w skład instalacji wchodzą 2 kotły gazowo-olejowe typu DWH 1850, produkujące energię cieplną oraz turbina gazowa typu CX 501 KB5 z generatorem o nominalnej mocy elektrycznej 4,0 MWe z kotłem odzysknicowym o mocy nominalnej 7,2 MW. Całkowita nominalna moc cieplna instalacji energetycznych Elektrociepłowni Piaskówka, liczona jako strumień energii cieplnej w paliwie wprowadzanym do kotłów, wynosi 183,1 MWt, w tym: nominalna moc cieplna wykorzystywana do produkcji ciepła wynosi 178,3 MW_t; moc cieplna wykorzystywana przez generator prądu wynosi 4,8 MWt. Prowadzona działalność kwalifikuje się do tych wymienionych w sekcji 1.1 *Spalanie paliw w instalacjach o całkowitej mocy dostarczonej w paliwie wynoszącej 50 MW lub więcej* załącznika I Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych. W dniu 17 sierpnia 2017 r. w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej opublikowano Decyzję Wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającą konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania (dalej Konkluzje BAT dla LCP). Prezydent Miasta Tarnowa wydał decyzję znak WOŚ.6223.3.2019.JP z dnia 29.10.2019 r. zmieniającą pozwolenie zintegrowane dla instalacji, które uwzględnia realizację działań inwestycyjnych mających na celu dostosowanie jej do określonych działań, wymagających zastosowanie technik redukcji NO_x, SO_x, HF, HCl, Hg i pyłu.

Zaplanowane przez Spółkę zmiany strukturalne spowodują zmianę kwalifikacji źródła węglowego z dużego źródła spalania (LCP) na średnie źródło spalania (MCP).

Działania dostosowawcze instalacji obejmują:

1) wyłączenie z eksploatacji kotła węglowego WR 25 nr 2 (K-2) w terminie do 31.12.2022 r.,
2) przebudowę kotła wodnego WR-25-014S nr 1 (K-1) prowadzącą do zmiany paliwa węglowego na gaz ziemny, którego moc maksymalna wyniesie 38 MW (moc nominalna 44,7 MW_t) wraz z budową oddzielnego komina dla kotła nr 1 i wykonaniem instalacji gazowej zasilającej w paliwo gazowe ten kocioł, w terminie do 31.12.2022 r.,
3) budowę instalacji odpylania spalin dla istniejącego kotła nr 3 (K-3) opalanego węglem kamiennym – w terminie do 31.12.2022 roku.

Zmiany wynikające z dostosowania instalacji do wymagań ochrony środowiska jak dla średnich źródeł spalania nie będą miały wpływu na zakładaną wielkość produkcji energii przez Elektrociepłownię „Piaskówka". Poprzez zmianę struktury produkcji ciepła, zastąpienie paliwa węglowego gazem oraz zastosowanie skuteczniejszej metody odpylania dla kotła węglowego ograniczona zostanie emisja zanieczyszczeń.

W przypadku instalacji Elektrociepłownia „Piaskówka" Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Cieplnej S.A. w Tarnowie zastosowanie ma odstępstwo wynikające z art. 146b ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska. Po wprowadzeniu zmian w instalacji dopuszczalne stężenia substancji ze źródeł spalania ustalone zostały zgodnie z rozporządzeniem 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.*

W wyniku zmian w instalacji powstaną nowe źródła emisji hałasu tj. nowy wentylator ciągu spalin w kotle węglowym i nowy wentylator wyciągowy w przebudowanym kotle oraz zlikwidowane zostaną wentylatory spalin 3 kotłów węglowych. Usytuowanie i poziom mocy akustycznej źródeł hałasu nie będzie skutkować ponadnormatywnym oddziaływaniem na najbliższe tereny chronione akustycznie.

W zakresie emisji odpadów zwiększy się ilość odpadów o kodzie 15 02 03 sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne wolne od substancji niebezpiecznych o ok. 4 Mg/rok z powodu zastosowania filtra workowego w instalacji odpylania i koniecznością okresowej wymiany tych filtrów. Zmniejszy się ilość wytwarzanych odpadów o kodzie 10 01 80 mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych z powodu mniejszego zużycia węgla kamiennego zużywanego do produkcji ciepła do ilości ok. 12 000 Mg/rok.

Biorąc powyższe pod uwagę uznano, że wnioskowane zmiany warunków pozwolenia, pomimo że wynikają z realizacji znaczących zamierzeń inwestycyjnych nie są spowodowane istotnymi zmianami w instalacji Elektrociepłownia „Piaskówka" w rozumieniu art. 3 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska, a w związku z tym w postępowaniu, zgodnie z art. 218 ustawy POŚ nie zachodziła konieczność zapewnienia możliwości udziału społeczeństwa, na zasadach i w trybie określonych w ustawie z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko. Zgodnie z art. 210 ust. 3a ustawy Prawo ochrony środowiska nie zachodziła konieczność wniesienia opłaty rejestracyjnej.

Zgodnie z art.155 KPA decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, lub przez organ wyższego stopnia, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony. Stroną w postępowaniu o zmianę pozwolenia zintegrowanego zgodnie z art. 185 ust.1 Prawo ochrony środowiska jest prowadzący instalację. Za wprowadzeniem wnioskowanych zmian przemawiał słuszny interes strony.
W oparciu o art. 378 ust 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku - Prawo ochrony środowiska ustalono, że organem ochrony środowiska właściwym w sprawie wydania (zmiany) pozwolenia zintegrowanego dla instalacji nie zakwalifikowanej do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko jest starosta – Prezydent Miasta Tarnowa.

Mając powyższe na uwadze, w oparciu o powołane na wstępie przepisy, orzeczono jak w sentencji.

z up. PREZYDENTA MIASTA
Marek Kaczanowski
DYREKTOR
Wydziału Ochrony Środowiska

POUCZENIE

Od decyzji niniejszej służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Tarnowie, za pośrednictwem Prezydenta Miasta Tarnowa, w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

Na podstawie art. 127 a § 1 i § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Otrzymują:
1 x „Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej" Spółka Akcyjna, 33-100 Tarnów, ul. Sienna 4
1 x BIP
1 x aa

Do wiadomości:
1 x Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska – ePUAP
1 x Marszałek Województwa Małopolskiego - ePUAP

Pobrano opłatę skarbową w kwocie 253,00 zł (słownie: dwieście pięćdziesiąt trzy złote)zgodnie z załącznikiem do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej, część III, ust. 40 pkt 2, ust. 46 pkt 1 (Dz. U. z 2019r., poz. 1000 z późn. zm). Dowód wpłaty, polecenie przelewu z dnia 13 lutego 2020 r. dołączono do wniosku o zmianę pozwolenia.

GŁÓWNY SPECJALISTA
w Wydziale Ochrony Środowiska
Justyna Polak