

**BURMISTRZ MIASTA I GMINY POŁANIEC**  
**UL. RUSZCZAŃSKA 27, 28-230 POŁANIEC**

---

**Załącznik Nr 1 do decyzji GOS.6220.8.2025.KGOS**  
**z dnia 16.10.2026 r.**

**Charakterystyka przedsięwzięcia p.n.:**

**„Budowa jednostek wytwórczych pracujących w oparciu o paliwo gazowe w Enea Elektrownia Połaniec sp. z o.o.”,**

**Charakterystyka przedsięwzięcia:**

Przedsięwzięcie zlokalizowane będzie w bezpośrednim sąsiedztwie istniejącej infrastruktury należącej do Enea Elektrownia Połaniec S.A. (za wyjątkiem układu wyprowadzenia mocy), na terenie bezpośrednio sąsiadującym z istniejącą elektrownią w pobliżu miejscowości Połaniec, w powiecie staszowskim, w województwie świętokrzyskim na terenie działek o nr ewid.

14-197, 14-4/2, 14-5/2, 14-9/5, 14-10/4, 14-8/7, 14-7/2, 14-6/5, 14-6/8, 14-6/4, 14-6/7 **obręb Zawada**; 10-715, 10-550/4, 10-124/6, 10-124/4, 10-123/2, 10-113, 10-57/1, 10-63, 10-112/3, 10-111/3, 10-110/3, 10-98/3, 10-564, 10-717, 10-718, 10-379/5, 10-376/5, 10-375/5, 10-372/5, 10-370/4, 10-367/4, 10-366/4, 10-365/4, 10-364/4, 10-699, 10-357/5, 10-356/5, 10-351/5, 10-350/5, 10-345/5, 10-344/5, 10-339/5, 10-338/5, 10-334/5, 10-333/5, 10-328/5, 10-327/5, 10-322/5, 10-321/5, 10-316/5, 10-315/5, 10-309/5, 10-308/4, 10-307/4, 10-301/5, 10-300/5, 10-296/4, 10-295/4, 10-290/4, 10-289/4, 10-286/5, 10-285/5, 10-282/5, 10-281/5, 10-280/5, 10-277/4, 10-276/4, 10-271/4, 10-272/2, 10-270/4, 10-265/4, 10-264/4, 10-408/14, 10-263/2, 10-260/2, 10-257/5, 10-254/5, 10-251/5, 10-248/5, 10-245/5, 10-242/5, 10-239/5, 10-236/5, 10-233/5, 10-230/5, 10-227/5, 10-224/5, 10-221/5, 10-218/5, 10-215/5, 10-212/5, 10-209/5, 10-206/5, 10-203/5, 10-200/5, 10-197/5, 10-194/5, 10-191/7, 10-719, 10-586, 10-666, 10-668, 10-674, 10-646, 10-626, 10-675, 10-596, 10-408/13, 10-408/2, 10-688, 10-595, 10-260/7, 10-569, 10-418, 10-288/4, 10-287/4, 10-284/4, 10-283/4, 10-279/4, 10-278/4, 10-275/4, 10-274/4, 10-273/4, 10-269/4, 10-266/2, 10-263/4, 10-260/4, 10-257/3, 10-254/3, 10-251/3, 10-248/3, 10-245/3, 10-242/3, 10-239/3, 10-236/3, 10-233/3, 10-230/3, 10-227/3, 10-224/3, 10-221/3, 10-218/3, 10-215/3, 10-212/3, 10-209/3, 10-206/3, 10-203/3, 10-200/3, 10-197/3, 10-194/3, 10-191/5, 10-371/7, 10-371/6, 10-157/2, 10-157/6, 10-157/4, 10-592, 10-671, 10-403/6, 10-403/5, 10-673, 10-408/11, 10-408/10, 10-585, 10-408/5, 10-711, 10-407/1, 10-647, 10-625, 10-672, 10-655, 10-408/9, 10-408/12, 10-405/2, 10-408/7, 10-406, 10-409, 10-411/1, 10-689, 10-633, 10-690, 10-598, 10-325/1, 10-319/4, 10-318/3, 10-318/4, 10-303/2, 10-303/3, 10-419, 10-431, 10-430, 10-425, 10-424, 10-421, 10-420 **obręb Tursko Małe**; 4-533/1, 4-533/2, 4-538/2, 4-539/2, 4-539/3 **obręb Luszyca**.

Planowane przedsięwzięcie zgodne jest z ustaleniami miejscowego plan zagospodarowania przestrzennego obszarów wsi: Brzozowa, Luszyca, Łęg, Tursko Małe, Tursko Małe Kolonia i Zawada w gminie Połaniec – przyjętego uchwałą Nr LI/299/10 Rady Miejskiej w Połaniecu z dnia 22 kwietnia 2010 r. (Dz. Urz. Woj. Święt. z 2010 r. Nr 236, poz. 2348) wraz z jego zmianami, przywołanego w decyzji środowiskowej.

**Teren Przedsięwzięcia sąsiaduje:**

- od strony wschodniej — pola uprawne, łąki i nieużytki przez które przebiega linia wysokiego napięcia. W odległości około 300 m od granicy terenu elektrowni zlokalizowane są stacja uzdatniania wody dla potrzeb Kopalni Siarki „Osiek” oraz zakład produkcyjny TERMOIZOLACJA TARNÓW Sp.J. - Oddział Połaniec. Dalej znajdują się pola uprawne, łąki i nieużytki oraz luźna zabudowa mieszkalna miejscowości

Tursko Małe. W kierunku południowo wschodnim od zakładu przepływa na wschód rzeka Wisła, za którą znajdują się tereny leśne, pola uprawne i łąki;

- od strony północnej — bezpośrednio przy północnej granicy przebiega bocznicą kolejowa elektrowni. Wzdłuż ogrodzenia Elektrowni w odległości około 600 m przebiega droga łącząca Tursko Małe z Łęgiem, za którą występuje stacja elektroenergetyczna, z której wyprowadzone są napowietrzne linie sieci wysokiego napięcia. W bezpośrednim otoczeniu stacji występują pola uprawne i tereny leśne. W odległości 100-300 m znajduje się pas luźnej zabudowy mieszkaniowej miejscowości Tursko Małe. Dalej w odległości 800 m od ogrodzenia w kierunku północno zachodnim znajduje się składowisko popiołu i żużla „Pióry” oraz magazyn gipsu „Tursko” a w odległości 300-450 m za miejscowością Tursko Małe występują tereny leśne;
- od strony zachodniej — istniejącej Elektrowni Połaniec. W dalszej odległości po stronie zachodniej budynku głównego elektrowni zlokalizowane są obiekty gospodarki paliwowej, obiekty pomocnicze i usługowe, w tym magazyny, warsztaty oraz budynki administracyjno-socjalne. Bezpośrednio przy zachodniej granicy terenu zakładu znajdują się tereny leśne i nieużytki, za którymi w odległości około 300 m zlokalizowany jest budynek firmy ENREM Połaniec, firmy świadczącej usługi w zakresie remontów, modernizacji oraz produkcji w branży energetyki zawodowej oraz przemysłowej, przemysłu chemicznego i budowlanego oraz instalacji ciepłowniczych i przemysłowych. Dalej znajduje się droga dojazdowa łącząca elektrownię z miejscowością Łęg, za którą znajdują się pola uprawne i luźna zabudowa mieszkalna miejscowości Zawada. W odległości około 900 m od granic zakładu ma ujście do Wisły rzeka Czarna;
- od strony południowej - wzdłuż południowej granicy elektrowni przepływa na wschód rzeka Wisła. Wzdłuż linii brzegowej rzeki znajdują się urządzenia wodne i obiekty gospodarki wodno-ściekowej. Po przeciwnej stronie rzeki Wisły znajdują się porośnięte łąkami i drzewami tereny zalewowe. W dalszej odległości (od 700 m do 1000 m) przebiega wał przeciwpowodziowy, za którym znajdują się łąki, pola uprawne i tereny zadrzewione oraz luźna zabudowa mieszkalna miejscowości Ostrówek.

Głównym celem i założeniem inwestycji planowanej do zrealizowania przez Enea Elektrownia Połaniec sp. z o.o., jest budowa dwóch nowych bloków gazowo-parowych na terenie istniejącej infrastruktury Elektrowni Połaniec.

Elektrownia Połaniec jest zawodową elektrownią systemową, kondensacyjną z otwartym układem chłodzenia skraplaczy wodą z rzeki Wisły. Aktualnie Elektrownia Połaniec stanowi instalację energetycznego spalania paliw o mocy 1674 MW składającą się z:

- sześciu kotłów parowych EP-650 nr 2-7 o mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie 593,7 MW<sub>t</sub> każdy, opalanych węglem kamiennym i biomasą,
- kotła fluidalnego CFB nr 9 o mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie 476,2 MW<sub>t</sub> opalanego w 100% biomasą.

W ramach planowanego przedsięwzięcia przewiduje się budowę instalacji energetycznego spalania paliwa gazowego tj. bloków gazowo-parowych opalanych gazem ziemnym wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Enea Elektrownia Połaniec S.A. przewiduje zabudowę bloków w technologii gazowo-parowej, mającej docelowo pokryć zapotrzebowanie systemu elektroenergetycznego wynikające z planowanych odstawień istniejących bloków 2 - 7 klasy 200 MW, z wykorzystaniem znajdujących się w Elektrowni Połaniec części gospodarek mediów pomocniczych.

Nowa inwestycja jest zgodna z Polityką Klimatyczną Grupy ENEA, której celem jest osiągnięcie neutralności klimatycznej, która będzie osiągnięta między innymi poprzez odchodzenie od węglowych jednostek wytwórczych. Dlatego nowe bloki gazowo-parowe będą stanowić jednostki wytwórcze energetyki konwencjonalnej opartej o źródła niskoemisyjne wykorzystując gaz ziemny jako paliwo przejściowe. Pozwoli to docelowo Grupie ENEA znacząco ograniczyć emisje do środowiska. Po realizacji

budowy nowych bloków gazowo-parowych, w procesie produkcji energii będzie wytwarzana para technologiczna (na potrzeby własne) oraz energia elektryczna na potrzeby zakładu i odbiorców zewnętrznych.

Planowane przedsięwzięcie będzie wyposażone w dwa bloki gazowo-parowe o maksymalnej mocy cieplnej w paliwie 1060 MWt każdy i mocy elektrycznej brutto do około 680 MW (w warunkach ISO), będące nowoczesnymi, wysokosprawnymi jednostkami spełniającymi wszystkie wymagania dotyczące emisji zanieczyszczeń. Podstawową funkcją i przedmiotem działalności przedsięwzięcia będzie wydajne wytwarzanie energii elektrycznej na potrzeby zakładu i odbiorców zewnętrznych, a także wytwarzanie pary technologicznej na potrzeby własne. Układ technologiczny zostanie zaprojektowany w technologii bloków gazowo-parowych, które będą składały się z turbiny gazowej, kotła odzyskowego i turbiny parowej oraz szeregu instalacji pomocniczych.

W ramach planowanego przedsięwzięcia przewiduje się budowę instalacji energetycznego spalania paliw – dwóch bloków gazowo-parowych, opalanych gazem ziemnym wraz z infrastrukturą towarzyszącą, w tym:

- a) zespół obiektów budynku głównego dla każdego z obu bloków gazowo-parowych (m.in. budynek maszynowni, budynek kotłowni, budynek pomp wody zasilającej bloku, komin wraz z kontenerem pomiarów emisji, stacja podgrzewu gazu),
  - b) obiekty układu elektroenergetycznego dla każdego z obu bloków gazowo-parowych (m.in. budynek urządzeń elektrycznych, stanowisko wyłącznika generatorowego, stanowisko transformatora blokowego, stanowisko transformatora zasilania rezerwowego, rozdzielnia GIS dla wyprowadzenia mocy z bloku, pole wyprowadzenia mocy, agregat prądotwórczy Diesla ze stanowiskiem rozładunku oleju),
  - c) obiekty układu wody chłodzącej dla każdego z obu bloków gazowo-parowych (m.in. chłodnia wentylatorowa z pompownią, rurociągi tłoczne i zrzutowe wody chłodzącej),
  - d) obiekty układu przygotowania wody wspólne dla obu bloków (m.in. budynek pompowni wody surowej z rozdzielnią elektryczną, budynek stacji uzdatniania wody - dekarbonizacja oraz zbiorniki wody surowej zdekarbonizowanej i p.poż., budynek stacji uzdatniania wody - demineralizacja oraz zbiorniki wody surowej zdemineralizowanej),
  - e) obiekty gospodarki wodno-ściekowej wspólne dla obu bloków (m.in. budynek oczyszczalni ścieków, zbiornik retencyjny ścieków przemysłowych, zbiornik retencyjny ścieków oczyszczonych, zbiornik retencyjny wód deszczowych),
  - f) obiekty pomocnicze wspólne dla obu bloków (m.in. budynek stacji przygotowania gazu, pompownia wody p.poż. wraz ze zbiornikami wody p.poż., budynek pompowni wody amoniakalnej (wiata), zbiorniki wody amoniakalnej, stanowisko rozładunku cystern samochodowych, kontener elektryczny dla gospodarki wodą amoniakalną, wiata magazynowa gazów technicznych, kotłownia c.o., budynek warsztatowo-magazynowy), wiata tymczasowego selektywnego magazynowania odpadów),
  - g) obiekty inne:
    - rurociągi technologiczne gazu; sprężonego powietrza, itp.;
    - rurociągi pary, wody zdekarbonizowanej i zdemineralizowanej oraz kondensatu;
    - sieci wodno-kanalizacyjne;
    - elementy pomiarowe i Aparatura Kontrolno-Pomiarowa i automatyka (AKPiA);
- a także pozostała niezbędna infrastruktura towarzysząca, umożliwiającą prawidłową pracę nowych obiektów.

### Oprócz powyższego planuje się:

- budowę układu zasilania bloków gazowo-parowych w wodę surową z istniejącej infrastruktury układu wody chłodzącej Elektrowni Połaniec,
- budowę układu zrzutu wody chłodzącej z mis chłodni wentylatorowych bloków gazowo-parowych w obszarze infrastruktury układu chłodzenia istniejących bloków Elektrowni Połaniec,
- budowę układów: wody na cele bytowe, ścieków bytowych oraz ścieków technologicznych powiązanych z odpowiednimi układami Elektrowni Połaniec
- podłączenie bloków liniami energetycznymi 220 i 400 kV do rozdzielni SE Połaniec w następujący sposób:
  - blok nr 1 - linia blokowa 220 kV, z przedpoła transformatorowego bloku nr 1 na przedpole w istniejącej rozdzielni 220 kV SE Połaniec,
  - blok nr 2 - linia blokowa 400 kV, z przedpoła transformatorowego bloku nr 2 na przedpole w rozbudowywanej rozdzielni 400 kV SE Połaniec,
- rezerwowe zasilanie potrzeb własnych bloków nr 1 i nr 2 (w przypadku planowego lub awaryjnego przzerwania połączenia z siecią 400 kV lub 220 kV - realizowane z sieci 400 kV poprzez jeden transformator zasilania rezerwowego 400/SN kV przyłączony do rozdzielnic SN zasilania rezerwowego
- budowę stacji przygotowania gazu wraz z rurociągami prowadzonymi po terenie planowanej inwestycji
- budowę niezbędnych dodatkowych dróg, chodników, placów, terenów utwardzonych,
- budowę niezbędnej infrastruktury towarzyszącej, umożliwiającej prawidłową pracę nowych instalacji i obiektów, w tym instalacji wodociągowych i kanalizacyjnych, oraz obiektów gospodarki magazynowej, administracyjnej i socjalnej,
- niezbędne rozbiórki, demontaże oraz przekładki istniejącej infrastruktury na terenie przedsięwzięcia.

W ramach odrębnego postępowania będzie realizowana budowa instalacji do przesyłu gazu ziemnego od gazociągu przesyłowego Gaz-System S.A. w Swarzowie do stacji pomiarowej Gaz-System S.A. skąd gaz dostarczony zostanie do instalacji gospodarki gazowej na terenie elektrowni. Odległość w linii prostej pomiędzy tymi dwoma skrajnymi punktami wynosi około 40 km (inwestycja nie objęta zakresem niniejszego przedsięwzięcia).

W tabeli poniżej przedstawiono parametry dolne i górne każdego z dwóch planowanych bloków gazowo-parowych w warunkach referencyjnych.

**Tabela 1 Podstawowe dane techniczne bloku gazowo-parowego w warunkach referencyjnych\*)**

|                                                                                                                            |                  | Parametry<br>górne bloku | Parametry<br>dolne bloku |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|--------------------------|--------------------------|
| Moc elektryczna osiągalna bloku brutto**)                                                                                  | MW <sub>el</sub> | 683,07                   | 554,4                    |
| Moc elektryczna osiągalna bloku netto                                                                                      | MW <sub>el</sub> | 663,92                   | 539,4                    |
| Moc w paliwie, rozumiana jako ilość energii wprowadzanej w paliwie w jednostce czasu przy nominalnym obciążeniu instalacji | MW <sub>t</sub>  | 1060,1                   | 885,5                    |
| Sprawność bloku brutto przy mocy elektrycznej osiągalnej bloku                                                             | %                | 64,0                     | 62,6                     |

|                                                               |                  | Parametry górne bloku | Parametry dolne bloku |
|---------------------------------------------------------------|------------------|-----------------------|-----------------------|
| Sprawność bloku netto przy mocy elektrycznej osiągalnej Bloku | %                | 62,2                  | 60,9                  |
| Sprawność bloku netto przy minimum technicznym bloku BGP      | %                | 55,8                  | 54,3                  |
| <b>Turbozespół gazowy</b>                                     |                  |                       |                       |
| Moc elektryczna brutto przy 100% obciążenia                   | MW <sub>el</sub> | 453                   | 360,3                 |
| <b>Turbozespół parowy</b>                                     |                  |                       |                       |
| Moc elektryczna brutto przy 100% obciążenia                   | MW <sub>el</sub> | 230,1                 | 194,1                 |
| Temperatura pary świeżej                                      | °C               | 595                   | 591                   |
| Temperatura pary wtórnej                                      | °C               | 599,9                 | 592,5                 |

\*) parametry bloków gazowo-parowych w warunkach ISO (przy ciśnieniu atmosferycznym 101,3 kPa, temperaturze 288 K i wilgotności względnej powietrza 60%).

\*\*) przy temperaturze minus 10 °C maksymalna osiągalna moc elektryczna bloku brutto wyniesie 692,5 MW<sub>el</sub>, a maksymalna moc w paliwie, rozumiana jako ilość energii wprowadzanej w paliwie w jednostce czasu przy nominalnym obciążeniu instalacji, wyniesie 1097,4 MW<sub>t</sub>

Przewiduje się także budowę kotłowni rozruchowej z kotłem opalanym gazem ziemnym o mocy cieplnej w paliwie do 17,4 MWt oraz z trzema kotłami na potrzeby CO i CWU o łącznej mocy cieplnej w paliwie do 11,86 MWt CO: 2 x 5,68 MWt i CWU: 1 x 0,50 MWt). Dodatkowo w stacji podgrzewu gazu dla turbin gazowych zainstalowane zostaną dwa kotły gazowe o mocy cieplnej w paliwie do 3,1 MWt każdy. W stacji podgrzewu gazu kotłowni rozruchowej, kotłów CO i kotła CWU zostaną zabudowane dwa kotły gazowe o mocy cieplnej w paliwie do ok. 0,09 MWt każdy. Zostaną także zainstalowane dwa agregaty prądotwórcze o mocy elektrycznej do 2,4 MW każdy oraz silnik Diesla motopompy p.poż o mocy elektrycznej do 0,18 MW.

Źródłem energii pierwotnej dla bloków gazowo-parowych oraz kotłowni rozruchowej, kotłów CO i CWU, kotłów stacji przygotowania gazu będzie gaz ziemny wysokometanowy wg IRIESP dostarczany z sieci przesyłowej Gaz System S.A. Źródłem energii pierwotnej dla zasilania silników Diesla agregatów prądotwórczych i motopompy ppoż. będzie olej napędowy.

#### **Gospodarka gazem — infrastruktura gazowa.**

Na terenie budowy bloków gazowo-parowych zrealizowane zostaną rurociągi gazowe łączące infrastrukturę gazową oraz wspólną stację przygotowania gazu i stacje podgrzewu gazu. Inwestycja polegająca na budowie infrastruktury gazowej na terenie bloków gazowo-parowych ma zapewnić przygotowanie i dostarczenie paliwa gazowego do bloków gazowo - parowych i kotłów. Infrastruktura gazowa przystosowana będzie do transportu gazu ziemnego wysokometanowego grupy E.

#### **Gospodarka wodą amoniakalną**

W zakres przedsięwzięcia wchodzi kompletna instalacja magazynowania i podawania 24 % wody amoniakalnej, wykorzystywanej jako reagent w instalacji do katalitycznej redukcji tlenków azotu powstających w komorach spalania turbin gazowych. Woda amoniakalna może być także zastosowana do kondycjonowania chemicznego reżimu pary/wody (w zależności od technologii kondycjonowania) - o stężeniu 24% taka jak dla instalacji SCR. W skład instalacji wchodzić będą: stanowisko rozładunku wody amoniakalnej z cysterny ze szczelną tacą rozładunkową, dwa dwupłaszczowe zbiorniki magazynowe wody amoniakalnej (zapewniające przynajmniej 10 dniowy czas retencji dla pracy dwóch bloków BGP z mocą nominalną) oraz budynek pompowni wody amoniakalnej.

#### **Gospodarka wodna**

Woda surowa

Woda surowa po odpowiednim uzdatnieniu przeznaczona będzie do:

- uzupełniania strat wody w obiegu wody chłodzącej, na potrzeby wody DEMI, na potrzeby instalacji p.poż, na cele porządkowe,
- na potrzeby instalacji p.poż,
- na cele porządkowe.

Źródłami wody zasilającej stację uzdatniania wody będą:

- jako woda surowa mieszanina ścieków przemysłowych z istniejącego kanału wód pochłódniczych lub woda chłodząca z istniejącej pompowni bloków 200 MW Elektrowni Połaniec,
- ścieki ze zbiornika ścieków uśrednionych (uśrednione wody poprocesowe z różnych instalacji bloków gazowo-parowych),
- wody opadowe lub roztopowe doprowadzone do zbiornika retencyjnego wód deszczowych obiektową siecią kanalizacji deszczowej (w pierwszej kolejności wykorzystane do zasilania stacji uzdatniania wody).

Podstawowo jako woda surowa pobierana będzie mieszanina ścieków przemysłowych z kanału wody pochłódniczej, do której kierowana jest m.in. woda pochłódnicza ze skraplaczy istniejących bloków 200 MW. W przypadku, jeżeli temperatura wody w kanale wody pochłódniczej będzie zbyt wysoka, to woda surowa zostanie pobrana z istniejących rurociągów tłocznych zimnej wody chłodzącej zlokalizowanych w pompowni wody chłodzącej bloków 200 MW. Do przesyłu wody surowej do Bloków BGP w nowej pompowni wody surowej zlokalizowanej przy istniejącym kanale wody pochłódniczej z bloków 200MW, zabudowane zostaną, trzy pompy w układzie 3 x 50% (zasilane elektryczne i sterowane z BGP), gdzie 100% stanowi maksymalne zapotrzebowanie na wodę surową dla dwóch bloków.

### **Stacja uzdatniania/przygotowania wody (SUW)**

Stacja uzdatniania/przygotowania wody SUW będzie służyła do przygotowania dwóch rodzajów wód:

a) wody zdekarbonizowanej i przefiltrowanej na potrzeby:

- uzupełniania strat w głównym obiegu wody chłodzącej, instalacji p.poż.
- instalacji wody na cele porządkowe,

b) wody zdemineralizowanej na potrzeby:

- uzupełniania strat w obiegach parowo-wodnych oraz w zamkniętych układach chłodzenia urządzeń pomocniczych bloków,

Stacja uzdatniania wody obejmować będzie następujące etapy:

- obróbkę wstępną wody surowej (filtracja wstępna, dekarbonizacja, pospieszna, wstępne utlenianie, filtracja grawitacyjna),
- obróbkę wstępną wody do demineralizacji (ultrafiltracja),
- demineralizację wody (etap wstępny oparty na technologii membranowej RO i etap końcowy oparty na technologii elektrodjonizacji EDI).

Dodatkowo jeżeli okaże się konieczne przewiduje się zabudowę instalacji oczyszczania kondensatu. Oczyszczanie kondensatu przebiegać będzie za pomocą klasycznego procesu wymiany jonowej na żywicach jonowymiennych umieszczonych w zbiornikach wymienników dwujonitowych (A/K). Zakłada się wydajność stacji oczyszczania kondensatu na poziomie 50% strumienia głównego kondensatu.

### **Gospodarka ściekami**

Ścieki przemysłowe z obiektów projektowanych bloków będą zbierane za pomocą sieci kanalizacji przemysłowej i kierowane do zbiornika ścieków uśrednionych. Zakłada się zbiornik retencyjny ścieków uśrednionych o pojemności zapewniającej minimum 10-godzinną retencję dla maksymalnego dopuszcza-

Innego strumienia ścieków przemysłowych odprowadzanych z BGP. Oczyszczone ścieki przemysłowe podstawowo będą kierowane na początek układu technologicznego SUW. W przypadku braku możliwości recyrkulacji ścieki oczyszczone będą odprowadzane do kanału wód pochlodniczych, a następnie do rzeki Wisły. Wyjątek stanowią wody chłodnicze, które będą odbierane z rurociągów tłocznych bloków (nadmiar i jakość - regulowany automatycznie w oparciu o pomiar zasolenia (przewodności) wody obiegowej). Za pomocą dedykowanych pomp w układzie 2 x 100% zabudowanych w każdej pompowni wody chłodzącej, będą kierowane do projektowanego wylotu kanalizacji deszczowo-przemysłowej do kanału wód pochlodniczych.

Analizowane przedsięwzięcie zostanie wyposażone w podzespoły spełniające aktualne światowe standardy dotyczące dostępnych technik produkcji energii elektrycznej. Dzięki zastosowaniu wysokiej jakości paliwa gazowego oraz nowoczesnej technologii oczyszczania spalin instalacja będzie spełniała wymogi emisyjne wynikające z przepisów krajowych oraz graniczne wielkości emisji wynikające z Konkluzji BAT dla dużych źródeł spalania paliw określonych w Decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2021/2326 z dnia 30 listopada 2021 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 opublikowanej dnia 30 grudnia 2021 r. Planowane przedsięwzięcie będzie się charakteryzować parametrami eksploatacyjnymi, gwarantującymi dotrzymanie dopuszczalnych standardów jakości środowiska w rejonie swojej lokalizacji.

Nowe bloki gazowo-parowe w celu ograniczenia emisji do powietrza:

- tlenków azotu - będą wyposażone w urządzenia do katalitycznego odazotowania spalin (SCR),
- tlenku węgla CO - będą wyposażone w technologie optymalnego spalania i opcjonalnie katalizatory utleniające, o ile będzie to konieczne dla osiągnięcia wymaganych poziomów emisji.

Poprzez zapewnienie rezerw przestrzeni w skali każdego z bloków, jak i całego układu wytwórczego w ramach planu zagospodarowania terenu, przedsięwzięcie będzie przygotowane do ewentualnej zabudowy w przyszłości instalacji do wychwytywania dwutlenku węgla.

### **Odpady**

W wyniku eksploatacji bloków gazowo-parowych powstawać będą następujące rodzaje odpadów:

- odpady produkcyjne, wytwarzane w związku z pracą bloków gazowo-parowych,
- odpady wytwarzane w związku z działalnością pomocniczą obejmującą działalność remontową i warsztatową,
- odpady wytwarzane w związku z robotami budowlano-montażowymi obiektów budowlanych i infrastruktury drogowej, – odpady wytwarzane w związku z procesami uzdatniania wody oraz oczyszczania ścieków.

Przedsięwzięcie nie będzie stanowiło zagrożenia ze względu na rodzaje i ilości wytwarzanych odpadów. Wszystkie wytwarzane odpady magazynowane będą selektywnie, w wyznaczonych miejscach. Odpady będą przekazywane do uprawnionych odbiorców odpadów posiadających odpowiednie zezwolenia na gospodarowanie odpadami zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym zakresie.

Wytwarzane odpady do czasu ich przekazania uprawnionym odbiorcom będą magazynowane na terenie, do którego Inwestor dysponuje tytułem prawnym. Okres magazynowania nie będzie przekraczać terminów określonych w ustawie o odpadach i aktów wykonawczych. Magazynowanie odpadów będzie się odbywać w odpowiednio przystosowanych, oznaczonych oraz wydzielonych do tego celu miejscach, w sposób selektywny, przy zachowaniu wymagań określonych w przepisach szczegółowych dotyczących magazynowania odpadów.

Każdy rodzaj odpadów magazynowany będzie selektywnie, w sposób uniemożliwiający ich negatywne oddziaływanie na środowisko i zabezpieczający przed oddziaływaniem czynników atmosferycznych oraz uniemożliwiający dostanie się do nich osób nieupoważnionych. Ponadto odpady

niebezpieczne będą magazynowane w zamykanych, odpornych na działanie substancji niebezpiecznych oraz czynników atmosferycznych pojemnikach. Wyznaczone miejsca magazynowania odpadów spełniać będą wymagania określone w rozporządzeniu Ministra Klimatu z dnia 11 września 2020 r. w sprawie szczegółowych wymagań dla magazynowania odpadów (Dz. U. z 2020r. poz. 1742)

Oleje odpadowe magazynowane będą w sposób selektywny w szczelnych pojemnikach oznakowanych zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 5 października 2015 r. w sprawie szczegółowego sposobu postępowania z olejami odpadowymi (Dz.U. z 2015 poz. 1694).

***Uwzględniając charakter przedsięwzięcia, jego zakres przedmiotowy, technologię, zakres planowanych do wykonywania robót oraz zasięg oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w fazie realizacji i eksploatacji, a określonych w decyzji środowiskowej, nie przewiduje się zagrożenia i negatywnego oddziaływania analizowanego przedsięwzięcia na środowisko.***

**Z up. Burmistrza  
/-/ mgr inż. Jarosław Kądziała  
ZASTĘPCA BURMISTRZA**

Charakterystykę przygotowała Małgorzata Kruzel-Witek – Kierownik Ref. Gospodarki Przestrzennej, Rolnictwa i Ochrony Środowiska. (tel.15 865 02 87)