



**MARSZAŁEK
WOJEWÓDZTWA PODKARPACKIEGO**

OS.I.7222.18.5.2021.MH

Rzeszów, 2022-02-19

DECYZJA

Działając na podstawie:

- art. 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.),
- art. 192, art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2021 r., poz. 1973 ze zm.) w związku z § 2 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839);

po rozpatrzeniu wniosku Elektrociepłowni Stalowa Wola S.A., ul. Energetyków 13, 37-450 Stalowa Wola (REGON 180533610, NIP 8652527861), przesłanego przy piśmie z dnia 29 grudnia 2021 r., znak: NEK/4180/2021 w sprawie zmiany decyzji Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 26 lutego 2016 r., znak: OS.I.7222.37.1.2015.DW, zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 27 kwietnia 2018 r., znak: OS-I.7222.4.2.2018.DW, z dnia 30 października 2019 r., znak: OS-I.7222.33.1.2019.MH, z dnia 4 grudnia 2019 r., znak: OS-I.7222.33.2.2019.MH, z dnia 11 marca 2020 r., znak: OS-I.7222.40.1.2020.MH, z dnia 22 kwietnia 2020 r., znak: OS-I.7222.40.2.2020.MH, z dnia 18 maja 2020 r., znak: OS-I.7222.40.3.2020.MH, z dnia 16 czerwca 2020 r., znak: OS-I.7222.40.4.2020.MH i z dnia 13 lipca 2021 r., znak: OS.I.7222.18.2.2021.MH, udzielającej Spółce pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji spalania paliw składającej się z bloku gazowo – parowego (BGP) o mocy cieplnej dostarczonej w paliwie 772,11 MW_t oraz kotłowni pomocniczej o mocy cieplnej dostarczonej w paliwie 136,8 MW_t stanowiącej rezerwowe źródło ciepła (RZC),

orzekam

zmieniam za zgodą stron decyzję Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 26 lutego 2016 r., znak: OS.I.7222.37.1.2015.DW, zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 27 kwietnia 2018 r., znak: OS-I.7222.4.2.2018.DW, z dnia 30 października 2019 r., znak: OS-I.7222.33.1.2019.MH, z dnia 4 grudnia 2019 r., znak: OS-I.7222.33.2.2019.MH, z dnia 11 marca 2020 r., znak: OS-I.7222.40.1.2020.MH, z dnia 22 kwietnia 2020 r., znak: OS-I.7222.40.2.2020.MH, z dnia 18 maja 2020 r., znak: OS-I.7222.40.3.2020.MH, z dnia



16 czerwca 2020 r., znak: OS-I.7222.40.4.2020.MH i z dnia 13 lipca 2021 r., znak: OS.I.7222.18.2.2021.MH, udzielającą Elektrociepłowni Stalowa Wola S.A., ul. Energetyków 13, 37-450 Stalowa Wola (REGON 180533610, NIP 8652527861) pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji spalania paliw składającej się z bloku gazowo – parowego (BGP) o mocy cieplnej dostarczonej w paliwie 772,11 MW_t oraz kotłowni pomocniczej o mocy cieplnej dostarczonej w paliwie 136,8 MW_t stanowiącej rezerwowe źródło ciepła (RZC) w następujący sposób:

I.1. Punkt I.1. otrzymuje brzmienie:

„I.1. Parametry technologiczne instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom

W Elektrociepłowni funkcjonować będzie:

- 1) blok gazowo-parowy (BGP) do wytwarzania energii elektrycznej i cieplnej o nominalnej mocy jako ilość energii we wprowadzanym paliwie gazowym 772,11 MW_t i podstawowych parametrach:
 - moc elektryczna użytkowa – 450 MW_e,
 - moc cieplna użytkowa – 626,18 MW_t,
 - sprawność elektryczna bloku przy pracy kondensacyjnej – 57,44%,
 - sprawność cieplna bloku – 81,1%,
 - maksymalny czas pracy – 8000 h/rok,
- 2) kotłownia pomocnicza stanowiąca rezerwowe źródło ciepła (RZC) składające się z:
 - a) trzech kotłów wodnych (K1, K-2 i K-3) opalanych gazem ziemnym, o następujących parametrach:
 - moc cieplna użytkowa – 36 MW,
 - nominalna moc cieplna (w paliwie) – 37,9 MW_t,
 - sprawność – 95%,
 - b) kotła wodnego (K-4) opalanego gazem ziemnym, o parametrach:
 - moc cieplna użytkowa – 12 MW,
 - nominalna moc cieplna (w paliwie) – 12,6 MW_t,
 - sprawność – 95%,
 - d) kotła parowego (K-5) opalanego gazem ziemnym, o parametrach:
 - moc cieplna użytkowa – 10 MW,
 - nominalna moc cieplna (w paliwie) – 10,5 MW_t,
 - sprawność – 95%,
 - nominalna wydajność pary – 15 Mg/h.

BGP przyłączony zostanie do rozdzielni 220 kV Stalowa Wola należącej do Operatora Sieci Przesyłowych Elektroenergetycznych, a część cieplna do sieci cieplnej odbiorców ciepła.

I.1.1. W skład bloku wchodzić będą:

I.1.1.1. **Turbozespół gazowy** jednowałowy składający się z wielostopniowej osiowej sprężarki oraz wielostopniowej turbiny i generatora prądotwórczego.

Podstawowe parametry turbozespołu:

Tabela 1

Rodzaj paliwa	-	gaz ziemny grupa E
Moc cieplna wprowadzona w paliwie	MW _t	772,11
Moc elektryczna na zaciskach generatora	MW _e	ok. 311
Nominalne zużycie paliwa	tys. Nm ³ /h	79,3
Strumień masowy spalin	tys.um ³ /h	2 240
Temperatura spalin odlotowych	°C	ok. 600
Nominalna prędkość obrotowa turbiny	obr./min.	3 000
System rozruchowy	-	Generator pełni rolę silnika rozruchowego

a/ sprężarka powietrza

Sprężarka osiowa zamontowana na wspólnym wale z turbiną właściwą. Wewnątrz obudowy sprężarki znajdować się będą nastawne łopatki prowadzące na wlocie, 18 stopni łopatek wirnika i kierownice poszczególnych stopni (stopnie od 1 do 17).

b/ komora spalania

Komory spalania turbiny gazowej stanowić będzie 18 komór pierścieniowych umieszczonych za sprężarką na obwodzie korpusu. W komorach spalania następować będzie przygotowanie mieszanki sprężonego powietrza i paliwa gazowego w odpowiednich proporcjach w celu uzyskania odpowiedniej mocy turbozespołu przy maksymalnym ograniczeniu emisji a następnie jej spalanie. Komory wyposażone będą w sześć palników niskoemisyjnych pozwalających zredukować powstawanie NO_x

c/ turbina właściwa

Składać się będzie z trzech stopni wykonawczych mających na celu napędzanie wału turbozespołu. Spaliny wylotowe przechodzące przez poszczególne stopnie turbiny właściwej kierowane będą do kotła odzyskowego.

I.1.1.2. Kocioł odzysknicowy

Kocioł odzysknicowy – wymiennik ciepła w układzie pionowym. Praca kotła realizowana będzie na trzech poziomach ciśnień wynikających z technologii BGP. Podstawową funkcją kotła będzie odbiór ciepła ze spalin wychodzących z turbiny gazowej i wytworzenie pary wodnej. Para ta o ściśle określonych parametrach procesowych wykorzystywana będzie do napędu turbiny parowej. Spaliny odprowadzane będą do atmosfery poprzez emitor E-1.

Tabela 2 Podstawowe parametry temperaturowe kotła odzysknicowego

Temperatura spalin na wlocie	°C	ok. 600
Temperatura spalin na wylocie	°C	ok. 80

I.1.1.3. Turbozespół parowy

Turbozespół parowy składać się będzie z turbiny właściwej dwukadłubowej, upustowo-kondensacyjnej oraz generatora prądotwórczego. Turbina składać się będzie z części wysokoprężnej, średnioprężnej i niskoprężnej oraz wyposażona będzie w skraplacz pary wylotowej chłodzony wodą z rzeki San i 4 upusty pary. W turbinie energia pary wodnej zamieniana będzie na energię mechaniczną co umożliwi generowanie mocy elektrycznej w generatorze. Podstawowe parametry turbozespołu:

Tabela 3

Moc elektryczna na zaciskach generatora	MWe	160
Para (PW) wysokoprężna (na wyjściu z kotła)	°C	ok. 560
	MPa	14,2
	t/h	ok. 306
Para (PS) średnioprężna (na wyjściu z kotła)	°C	ok. 548
	MPa	2,9
	t/h	ok. 362
Para (NP) niskoprężna (na wyjściu z kotła)	°C	ok. 290
	MPa	0,55
	t/h	ok. 20
Przepływ wody chłodzącej	t/h	23 000

I.1.1.4. Układy olejowe

Do zapewnienia poprawnej eksploatacji turbiny gazowej i parowej wykorzystywane będą oleje smarne służące do smarowania i chłodzenia elementów wirujących turbin i generatorów i pracujące w układach zamkniętych.

a/ turbina gazowa (TG)

W skład układu olejowego TG wchodzić będą: zhermetyzowane rurociągi, główny zbiornik oleju o poj. 27 m³ i pompy oraz układy okresowego czyszczenia i filtry oleju. Układ olejowy wyposażony będzie w zabudowany i zabezpieczony przed przeciekami awaryjny zbiornik oleju o poj. 28 m³ wyposażony w filtry wentylacyjne wraz z separatorami oraz zbiornik oleju brudnego o poj. 0,02 m³. Zbiorniki posadowione będą wewnątrz budynku w szczelnej niecce przeciwrozlewczej. Odseparowany olej z separatorów zbiornika awaryjnego oleju zawracany będzie do obiegu.

b/ turbina parowa (TP)

W skład układu olejowego TP wchodzić będą: główny zbiornik oleju o poj. 17 m³, zbiornik magazynowy oleju o poj. 17 m³, zbiornik oleju brudnego o poj. 2 m³, pompy rozładunkowe i oleju brudnego, filtry i boczny układ podczyszczania zapewniające utrzymanie właściwej czystości oleju smarnego. Zbiorniki oleju

posadowione będą w zabezpieczonych (szczelna posadzka i wysokie szczelne progi) przed wyciekami pomieszczeniach.

I.1.1.5. Generatory prądu elektrycznego

Parametry techniczne generatorów dla turbiny gazowej i turbiny parowej

Tabela 4

Dane techniczne	Generator turbiny gazowej	Generator turbiny parowej
Moc znamionowa czynna	298,35 MW	160 MW
Moc znamionowa pozorna	351 MVA	188,24 MVA
Współczynnik mocy znamionowy	0,85	0,85
Napięcia znamionowe	17 kV	17 kV
Prąd znamionowy	11 921 A	6 393 A
Napięcia wzbudzenia	495 V	315 V
Prąd wzbudzenia	2 419 A	1 133 A
Rodzaj chłodzenia	Wodorowe	Powietrzne

I.1.1.6. Transformatory BGP

Do wyprowadzenia mocy elektrycznej z generatorów turbozespołów bloku zastosowano transformatory blokowe o parametrach:

Tabela 5

Dane techniczne	Transformator turbiny gazowej	Transformator turbiny parowej
Moc znamionowa	386 MVA	220 MVA
Napięcia znamionowe strona GN	220 kV	220 kV
Zakres regulacji	-15% ...+ 10%	-15% ...+ 10%
Napięcia znamionowe strona DN	17 KV	17 KV

Każdy transformator posadowiony w szczelnej misie olejowej o pojemności 125% całkowitej objętości oleju zastosowanej w transformatorze.

I.1.2. Systemy wody chłodzącej

Głównym źródłem zaopatrzenia w wodę, do celów chłodzenia skraplacza turbiny parowej będzie woda powierzchniowa pobierana z rzeki San, za pomocą ujęcia zatokowego zlokalizowanego na lewym brzegu rzeki w km 30+100 rzeki. Ujęcie wody pełniące funkcję osadnika składać się będzie z progu piętrząco-stabilizującego, ujęcia brzegowego oraz pompowni wody chłodzącej.

Pompownia wyposażona będzie w trzy pompy diagonalne o nominalnej wydajności 11500 m³/h tj. 3,19 m³/s, z których każda będzie zapewniać 50% zapotrzebowania na wodę chłodzącą, przy czym dwie pompy będą pracować, a trzecia stanowić będzie rezerwę. Wydatek równocześnie pracujących dwóch pomp wynosić będzie 23 000 m³/h, tj. 6,39 m³/s. Zasady korzystania z wód określa „Instrukcja

gospodarowania wodą na zależne korzystanie z wód rzeki San w km 30+100 w m. Stalowa Wola”.

Pompownia składać się będzie z trzech ciągów technologicznych. Każdy z ciągów umożliwia niezależny pobór, oczyszczanie i pompowanie wody chłodzącej do wspólnego kolektora.

Woda po schłodzeniu urządzeń Elektrociepłowni Stalowa Wola S.A. będzie odprowadzana do komory mieszania, gdzie będzie następowało uśrednianie parametrów wód pochłoniczych, skąd poprzez zbiornik mieszkankowy, wody pochłonicze będą odprowadzane kanałem zrzutowym do rzeki San poniżej ujęcia wodnego. Część wód pobranych do chłodzenia będzie zużywana bezzwrotnie, w zależności od potrzeb w instalacji tj. do zasilania stacji uzdatniania wody (SUW) produkującej wodę do celów technologicznych (uzupełniania obiegów wodno-parowych BGP i RZC oraz układów ciepłowniczych), układu schładzania spustów i odwodnień BGP i RZC, układu wody przeciwpożarowej. Woda pochłonicza w okresach zimowych będzie kierowana kanałem recyrkulacji ocieplającej na zatokę ujęciową w celu przeciwdziałania zamarzaniu ujęcia oraz wykorzystywana do tzw. zrzutu ocieplającego do rzeki San.

Pomocniczy system chłodzenia urządzeń BGP

Do chłodzenia wszystkich urządzeń (chłodnice, wymienniki ciepła, próbobiorniki, itp.) wykorzystywany będzie zamknięty układ wody ruchowej. Czynnikiem chłodzącym w układzie będzie woda zdemineralizowaną ze Stacji Uzdatniania Wody. Ciepło z układu odbierane będzie w dwóch płaszczowo-rurowych wymiennikach ciepła przez wodę chłodzącą z rzeki San.

I.1.3. System chłodzenia wodorem

Do chłodzenia generatora turbiny gazowej wykorzystywany będzie system chłodzenia w oparciu o gaz obojętny (wodór). Wodór do generatora dostarczany będzie z butli wodorowych, w których ciśnienie gazu wynosi 15,0 MPa. Butle będą magazynowane w wydzielonej przestrzeni budynku głównego. Miejsce składowania butli z wodorem będzie wydzielone siatką od wewnątrz oraz będzie posiadało wejście od zewnątrz. Posadzka w miejscu składowania butli będzie w wykonaniu antystatycznym. Butle z wodorem przechowywane będą również w zewnętrznym magazynie, zlokalizowanym poza budynkiem głównym. Wodór z butli będzie podawany do generatora poprzez układ redukcyjny. W celu zabezpieczenia przed wyciekiem wodoru znajdującego się w beczcze generatora zastosowano układ oleju uszczelniającego. Powstające przecieki wodoru do oleju uszczelniającego będą odzyskiwane w instalacji odseparowującej.

I.1.4. Przyłącze gazowe

Przyłącze gazowe BGP stanowić będzie układ zaporowo-upustowy o parametrach technicznych:

- przepustowość 82 000 Nm³/h,
- ciśnienie gazu w punkcie dostawy i odbioru: min.3,5 MPa, max 4,9 MPa.

I.1.5. W skład RZC wchodzić będą:

I.1.5.1. Kotły wodne płomienicowo-płomieniówkowe, 3-ciągowe.

Korpus kotła składał się będzie z cylindrycznego płaszcza kotła, przedniej i tylnej dennicy oraz płomienicy (pierwszy ciąg) łączącej obie dennice. Wewnątrz znajdować się będzie podzielona za pomocą ściany wodno-rurowej komora nawrotna chłodzona wodą wraz z płomieniówkami 2-go i 3-go ciągu spalin. Z tyłu korpusu kotła znajdować się będzie komora nawrotna spalin chłodzona wodą. Konstrukcja kotła pozwalać będzie na eksploatację kotła bez jakichkolwiek ograniczeń z jedną płomienicą, z wysoką elastycznością obciążeniową kotła.

Sprawność kotła podwyższać będzie zainstalowany na wylocie z kotła dodatkowy wymiennik ciepła (ekonomizer), w którym podgrzewana będzie woda zasilająca kocioł, co zwiększać będzie efektywność wytwarzania ciepła.

Kotły wyposażone będą w palniki typu monoblok z recyrkulacją spalin z wentylatorem podmuchu jako część palnika, regulowanego płynnie falownikiem.

I.1.5.2. Kocioł parowy płomienicowo-płomieniówkowe, 3-ciągowe.

Płomienica (pierwszy ciąg) i płomieniówki (drugi ciąg) będą zabudowane w cylindrycznym płaszczu ciśnieniowym razem z chłodzoną wodą tylną komorą nawrotną (trzeci ciąg). Bocznie umieszczona płomienica wraz z poziomą tylną i pionową przednią komorą nawrotną tworzyć będą optymalną dla radiacyjnej i konwekcyjnej wymiany ciepła powierzchnię przy jednoczesnym zachowaniu najmniejszych wymiarów zewnętrznych. Dna sitowe będą połączone stabilnie poprzez ciągłą płomienicę, a wszystkie elementy przyłączone będą do płaszcza kotła celem zrównoważenia rozkładu obciążenia.

Płomienica i wewnętrzna komora nawrotna spalin będzie chłodzona wodą. Płomieniówki pierwszego i drugiego ciągu będą optymalnie rozmieszczone wewnątrz cylindrycznego płaszcza ciśnieniowego. Oddziaływać będą na radiacyjne i konwekcyjne powierzchnie wymiany ciepła, wspierać będą szybką cyrkulację wody przyspieszając proces odprowadzenia tworzących się bąbli parowych do przestrzeni parowej kotła. Energia dostarczona w paliwie będzie zamieniana w energię pary szybko i bez naprężeń materiałowych. Duża pojemność wodna gwarantować będzie odpowiedni zapas objętości w przypadku wystąpienia nagłego skoku zapotrzebowania na parę.

Kocioł wyposażony będzie w palnik typu monoblok z recyrkulacją spalin i wentylatorem podmuchu jako część palnika, regulowanego płynnie falownikiem.

Sprawność kotła podwyższać będzie zainstalowany na wylocie z kotła dodatkowy wymiennik ciepła (ekonomizer), w którym podgrzewana będzie woda zasilająca kocioł, co zwiększać będzie efektywność wytwarzania ciepła.

Kotły wyposażone będą w aparaturę kontrolno-pomiarową (AKPiA) z systemem sterowania opartym na sterowniku przemysłowym, pozwalającym na:

- regulację wydajności cieplnej kotła,
- rejestrację czasu pracy kotła,
- rejestrację czasu pracy palnika,
- rejestrację ilości startów palnika.

I.1.5.3. Przyłącze gazowe.

Przyłącze gazowe RZC stanowić będzie układ zaporowo-upustowy o parametrach technicznych:

- przepustowość: 14 000 Nm³/h,
- ciśnienie gazu w punkcie dostawy i odbioru: min. 3,47 MPa, max 5,0 MPa.

I.1.6. Stacja Uzdatniania Wody

Stacja Uzdatniania Wody będzie zasilana wodą chłodniczą i pochłoniczą z układu technologicznego BGP w celu osiągnięcia optymalnej temperatury do produkcji wody zdemineralizowanej. Wyprodukowana woda zdemineralizowana wykorzystywana będzie do produkcji wody do celów technologicznych tj. uzupełniania obiegu wodno-parowych oraz uzupełniania układów ciepłowniczych po wcześniejszym przygotowywaniu w Stacji Uzdatniania Wody (SUW).

W SUW woda po procesie koagulacji i filtracji kierowana będzie do elektrodializy odwracalnej (EDR). Proces EDR zmniejszać będzie zasolenie wody o co najmniej 60%. Woda z EDR kierowana będzie do Stacji Demineralizacji Wody (SDW), gdzie następować będzie całkowite usunięcie kationów i anionów z uzdatnianej wody. Woda zdemineralizowana magazynowana będzie w trzech zbiornikach o pojemności 500 m³ każdy. Demineralizacja prowadzona będzie na trzech ciągach odwróconej osmozy i elektrodejonizacji (RO + EDI). Stacja uzdatniania wody wyposażona będzie w dwa jednopłaszczowe zbiorniki do magazynowania kwasu solnego, w tacy przeciwrozlewczej połączonej ze zbiornikiem wychwytowym.

I.1.7. Urządzenia gospodarki ściekowej

Na terenie instalacji funkcjonować będzie system kanalizacji rozdzielczej składający się z:

- kanalizacja deszczowo-przemysłowa z urządzeniami oczyszczającymi, do których odprowadzane będą wody opadowe i roztopowe oraz ścieki przemysłowe. W skład urządzeń wchodzić będą:
 - komora wstępna z awaryjnym przelewem burzowym (zasyfonowany, żelbetonowy zbiornik o wymiarach 12,0 m x 9,0 m x 3,45 m),
 - pompownia ścieków dopływających, nieoczyszczonych wyposażona w 4 pompy o wydajności 820 m³/h każda,
 - zbiornik retencyjny - osadnik I stopnia składający się z dwóch równoległych komór o pojemności czynnej 737 m³ każda i wymiarach 45 m x 6 m x 2,73 m,
 - zbiornik magazynowy - osadnik II stopnia składający się z dwóch równoległych komór o pojemności czynnej 891 m³ każda i wymiarach 40 m x 6 m x 3,3 m),
 - pompownia ścieków oczyszczonych - 4 pompy o wydajności 240 m³/h każda,
 - pływające łapacze oleju oraz koryta odprowadzające substancje olejowe do studzienek magazynowania oleju.

Część oczyszczonych ścieków zostanie ponownie zagospodarowana jako woda zasilająca SUW, a pozostała część będzie odprowadzana do kanału zrzutowego

wód pochłódniczych. Nadmiar ścieków, w przypadku wystąpienia opadów deszczu, kierowany będzie przez przelewy burzowe do rzeki Barcówki.

- kanal zrzutowy wód pochłódniczych do rzeki San - woda pochłódnicza odprowadzana będzie do podziemnej komory mieszania, gdzie nastąpi uśrednienie jej parametrów. Wody pochłódnicze odprowadzane będą kanałem zrzutowym do rzeki San poniżej zatoki ujęciowej. Poza wodami pochłódniczymi do kanału zrzutowego wprowadzane będą odsoliny z EDR i RO oraz oczyszczone ścieki deszczowo-przemysłowe.

Całkowita długość kanału zrzutowego wynosi około 905 m. Na odcinku około 155 m od zbiornika mieszkankowego kanał stanowi urządzenie zamknięte o parametrach 2,7 x 2,8 m, a na pozostałym odcinku aż do ujścia to kanał otwarty. Do części otwartej odprowadzane będą ścieki zasolone z urządzeń EDR i RO oraz oczyszczone ścieki deszczowo-przemysłowe.

W trasie kanału zrzutowego zainstalowana będzie zapora pływająca przeciwoleju oraz awaryjna instalacja do neutralizacji zanieczyszczeń.

- zrzut ocieplający do rzeki San – w okresach zimowych woda pochłódnicza będzie kierowana kanałem recyrkulacji ocieplającej na zatokę ujęciową oraz poprzez zrzut ocieplający w celu przeciwdziałania zamarzaniu ujęcia.
- kanalizacja sanitarna odprowadzająca ścieki do kanalizacji miejskiej.”

I.2. Podpunkt I.3.2. otrzymuje brzmienie:

„I.3.2. Kotłownia pomocnicza stanowiąca rezerwowe źródło ciepła (RZC).

Rezerwowe źródło ciepła eksploatowane będzie w okresach postoju bloku gazowo-parowego oraz w przypadku, gdy blok gazowo-parowy będzie produkował jedynie energię elektryczną bez produkcji ciepła. Zasilac będzie zewnętrzne układy ciepłownicze miejskich odbiorców wody sieciowej oraz odbiorców przemysłowych pary.

RZC włączone będzie do magistrali zasilającej za BGP do układu Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., wraz z armaturą zamykającą normalny przepływ i kierującą strumień wody sieciowej do RZC. Po podgrzaniu wody sieciowej w RZC woda kierowana będzie do magistrali zasilającej układ PEC.

Woda gorąca układu PEC za kotłownią wprowadzana będzie do magistrali PEC na wysokości kotłowni RZC i rozpylić się będzie na kierunku „Stalowa Wola” oraz „Nisko”. Na kierunku „Stalowa Wola” wykonane zostanie połączenie z armaturą zamykającą normalny przepływ i kierującą strumień wody sieciowej do wymienników odbiorców. Z uwagi na schłodzenie wody w wymiennikach odbiorców, woda na wyjściu z RZC będzie miała wyższą temperaturę niż wynikająca z zapotrzebowania tak, aby po oddaniu ciepła w wymiennikach osiągnięta została wymagana temperatura. Dla pracy wymienników z mocą 2x15MWt przy założeniu warunków pracy w temp. otoczenia, temperatura na wyjściu z kotłowni RZC będzie wynosiła 140°C, przy zapotrzebowaniu dla magistrali zasilającej odbiorców na poziomie 109°C.

Z powodu zawyżonych temperatur na wyjściu z kotłowni, woda w kierunku „Nisko” będzie schładzana. W tym celu do rurociągu w kierunku Nisko doprowadzana będzie woda „zimna” regulująca temperaturę.

Para technologiczna z kotła parowego RZC doprowadzana będzie do magistrali parowej odbiorcy na wysokości kotłowni RZC.”

I.3. Podpunkt II.2.2. otrzymuje brzmienie:

II.2.2. Odpady inne niż niebezpieczne

Tabela 9.1

Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość odpadu Mg/rok	Źródła powstawania odpadu	Skład chemiczny i właściwości odpadu
15 02 03	Sorbenty, materiały, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne inne niż w 15 02 02	10	Odpad w postaci zużytych filtrów powietrza i wody, z cyklicznej ich wymiany w instalacji	Tworzywa sztuczne zanieczyszczone substancjami mineralnymi. Postać stała, obojętny chemicznie, nierozpuszczalny w wodzie, palny.
19 09 02	Osady z klarowania wody	160 suchej masy	W Stacji Uzdatniania Wody w procesach uzdatniania w akceleratorach W urządzeniach oczyszczających wody deszczowo-przemysłowe podczas oczyszczania ścieków	Osady zawierające będą zanieczyszczenia w postaci piasku i innych drobnych frakcji zanieczyszczeń organicznych i nieorganicznych. Odpad stały, nierozpuszczalny w wodzie, nie wykazuje właściwości niebezpiecznych, niepalny.

I.4. Punkt II.4. otrzymuje brzmienie:

„II.4. Dopuszczalną wielkość emisji ścieków z instalacji

II.4.1. Ścieki przemysłowe

II.4.1.1 Ilość ścieków deszczowo-przemysłowych wprowadzanych w okresie deszczowym do wód rzeki Barcówki w km 0+400 nie może przekraczać:

$$Q_{\max s} = 0,35 \text{ m}^3/\text{s},$$

$$Q_{\text{śr d}} = 8 \text{ 000 m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\max r} = 80 \text{ 000 m}^3/\text{rok}$$

Ilość dni kiedy będzie występował zrzut nie przekroczy 10 dni w roku.

II.4.1.2. Odczyn i stężenia zanieczyszczeń w ściekach deszczowo-przemysłowych wprowadzanych w okresie deszczowym do wód rzeki Barcówki w km 0+400 nie mogą przekraczać najwyższych dopuszczalnych wartości:

– pH	6,5 ÷ 9,0
– ChZTCr (mgO ₂ /l)	125
– zawiesiny ogólne (mg/l)	35
– węglowodory ropopochodne (mg/l)	15

II.4.1.3 Ilość oczyszczonych ścieków deszczowo-przemysłowych wprowadzanych do kanału zrzutowego wód pochlódniczych nie może przekraczać:

$$Q_{\max s} = 0,014 \text{ m}^3/\text{s}$$

$$Q_{\text{śr d}} = 822 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\max r} = 300\,000 \text{ m}^3/\text{rok}$$

II.4.1.4. Odczyn, temperatura i stężenia zanieczyszczeń w oczyszczonych ściekach deszczowo-przemysłowych odprowadzanych do kanału zrzutowego wód pochlódniczych nie mogą przekraczać najwyższych dopuszczalnych wartości:

– pH	6,5 ÷ 8,5
– temperatura (°C)	35
– chlorki (mgCl/l)	140
– siarczany (mgSO ₄ /l)	330

II.4.1.5 Ilość ścieków ze Stacji Uzdatniania Wody wprowadzanych do kanału zrzutowego wód pochlódniczych nie może przekraczać:

$$Q_{\max s} = 0,023 \text{ m}^3/\text{s}$$

$$Q_{\text{śr d}} = 700 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\max r} = 255\,500 \text{ m}^3/\text{rok}$$

II.4.1.6. Odczyn, temperatura i stężenia zanieczyszczeń w ściekach ze Stacji Uzdatniania Wody odprowadzanych do kanału zrzutowego wód pochlódniczych nie mogą przekraczać najwyższych dopuszczalnych wartości:

– pH	6,5 ÷ 8,5
– temperatura (°C)	35
– chlorki (mgCl/l)	140
– siarczany (mgSO ₄ /l)	330

II.4.2. Wody pochlódnicze wraz ze ściekami ze stacji uzdatniania wody i oczyszczonymi ściekami deszczowo-przemysłowymi

II.4.2.1. Ilość wód pochlódniczych wraz ze ściekami ze Stacji Uzdatniania Wody i oczyszczonymi ściekami deszczowo-przemysłowymi wprowadzanych kanałem zrzutowym do wód rzeki San w km 29+800 nie może przekraczać:

$$Q_{\max s} = 14,72 \text{ m}^3/\text{s}$$

$$Q_{\text{śr d}} = 984\,100 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\max r} = 359\,200\,000 \text{ m}^3/\text{rok}$$

II.4.2.2. Odczyn, temperatura i stężenia zanieczyszczeń w wodach pochlódniczych wraz ze ściekami ze stacji uzdatniania wody i oczyszczonymi ściekami deszczowo-przemysłowymi wprowadzanych kanałem zrzutowym do wód rzeki San w km 29+800 nie mogą przekraczać najwyższych dopuszczalnych wartości:

– pH	6,5 ÷ 8,5
– temperatura (°C)	35
– chlorki (mgCl/l)	140
– siarczany (mgSO ₄ /l)	330

II.4.2.3. Ilość wód pochłoniczych wprowadzanych do wód rzeki San w km 30+200 jako tzw. zrzut ocieplający nie może przekraczać:

$$Q_{\max s} = 0,236 \text{ m}^3/\text{s}$$

$$Q_{\text{śr d}} = 20\,000 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\max r} = 5\,000\,000 \text{ m}^3/\text{rok}$$

II.4.2.4. Odczyn, temperatura i stężenia zanieczyszczeń w wodach pochłoniczych wprowadzanych do wód rzeki San w km 30+200 jako tzw. zrzut ocieplający nie mogą przekraczać najwyższych dopuszczalnych wartości

– pH	6,5 ÷ 8,5
– temperatura (°C)	35
– chlorki (mgCl/l)	140
– siarczany (mgSO ₄ /l)	330"

I.5. Podpunkt IV.1.1. otrzymuje brzmienie:

IV.1.1. Parametry źródeł emisji do powietrza.

Tabela 11

Emitor		Wysokość emitora [m]	Średnica emitora u wylotu [m]	Prędkość gazów na wylocie z emitora* [m/s]	Temperatura gazów odlotowych na wylocie emitora* [K]	Czas pracy emitora [h/rok]
E-1		60,0	7,0	21,71	353	8300
E-2 (trójprzewodowy)	E-2/1	30,0	1,4	9,9	393	8760
	E-2/2	30,0	1,4	9,9	393	8760
	E-2/3	30,0	1,4	9,9	393	8760
E-3 (dwuprzewodowy)	E-3/1	30,0	0,8	10,11	393	8760
	E-3/2	30,0	0,8	8,43	393	8760

* wartość informacyjna parametru, uwzględniona w modelowaniu rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń

I.6. Podpunkt IV.2.1.2. otrzymuje brzmienie:

IV.2.1.2. Odpady inne niż niebezpieczne

Tabela 12.1

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób i miejsce magazynowania
1.	15 02 03	Sorbenty, materiały, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne inne niż w 15 02 02	Odpady magazynowane będą w szczelnym, zamykanym pojemniku na zewnątrz budynku elektrociepłowni

2.	19 09 02	Osady z klarowania wody	Odpady nie będą magazynowane
----	----------	-------------------------	------------------------------

I.7. Podpunkt IV.2.2.2. otrzymuje brzmienie:

IV.2.2.2. Odpady inne niż niebezpieczne

Tabela 13.1

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób dalszego gospodarowania
1.	15 02 03	Sorbenty, materiały, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne inne niż w 15 02 02	Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do zbierania lub odzysku, w przypadku braku możliwości odzysku do unieszkodliwiania.
2.	19 09 02	Osady z klarowania wody	Odpady przekazywane będą uprawnionym podmiotom do zbierania lub odzysku, w przypadku braku możliwości odzysku do unieszkodliwiania.

I.8. Punkt IV.4. otrzymuje brzmienie:

„IV.4. Warunki poboru wody i emisji ścieków z instalacji

IV.4.1. Woda do celów chłodniczych instalacji pobierana będzie z rzeki San w km 30+100 z ujęcia zatokowego na lewym brzegu rzeki, za pomocą pompowni Elektrociepłowni Stalowa Wola S.A.

IV.4.2. Ustalam dopuszczalną do poboru ilość wody na cele chłodnicze:

$$Q_{\max s} = 6,39 \text{ m}^3/\text{s}$$

$$Q_{\max h} = 23 \text{ 000 m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\text{śr d}} = 504 \text{ 000 m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\max r} = 184 \text{ 000 000 m}^3/\text{rok}$$

IV.4.3. Przy poborze wody będzie zachowany przepływ nienaruszalny w rzece San wynoszący 24,6 m³/s.

IV.4.4. Pobór wody dla potrzeb bytowych instalacji będzie następował od dostawcy zewnętrznego w ilości:

$$Q_{\text{śr d}} = 120 \text{ m}^3/\text{d}$$

IV.4.5. Ścieki deszczowo-przemysłowe z instalacji po oczyszczeniu będą, w zależności od potrzeb technologicznych, zawracane do produkcji wody zdemineralizowanej. Niewykorzystana część oczyszczonych ścieków kierowana będzie do kanału wód pochłodniczych.

IV.4.6. W okresach intensywnych opadów deszczu wody deszczowo-przemysłowe poprzez przelew awaryjny wprowadzane będą do wód rzeki Barcówki wylotem kanalizacyjnym zlokalizowanym w km 0+400.

IV.4.7. Do kanalizacji deszczowej wprowadzane będą oprócz wód deszczowo-roztopowych z terenu instalacji także wody pochodzące z przelewów awaryjnych zbiorników magazynowych wody skoagulowanej, przefiltrowanej, odsolonej i zdemineralizowanej, odsoliny i odmuliny, ścieki z mycia posadzek i utrzymania czystości.

IV.4.8. Punkt graniczny instalacji w zakresie wprowadzania ścieków deszczowo-przemysłowych stanowi wylot kolektora **D-1** do rzeki Barcówki.

IV.4.9. Wody pochłonicze z otwartego układu chłodzenia urządzeń energetycznych wraz ze ściekami ze stacji uzdatniania wody oraz oczyszczonymi ściekami deszczowo- przemysłowymi wprowadzane będą wylotem **P-1** kanału zrzutowego do wód rzeki San w km 29+800. W okresach występowania wysokich stanów wód w rzece dopuszczalny jest pomiar w każdym miejscu od wylotu do miejsca korzystania z wód przez innych użytkowników.

IV.4.10. Z kanału zrzutowego wód pochłoniczych w km 0+350 zlokalizowany będzie prawostronny wlot do kanału recyrkulacji ocieplającej zatokę ujęciową w okresie ujemnych temperatur powietrza.

IV.4.11. Wody pochłonicze z kanału zrzutowego wprowadzane będą do wód rzeki San w km 30+200 wylotem kolektora **O-1** jako tzw. zrzut ocieplający w okresach ujemnych temperatur powietrza, gdy powstaje lub utrzymuje się zjawisko złodowacenia wód powierzchniowych w rzece San i w zatoce ujęciowej.”

I.9. Punkt VI.4. otrzymuje brzmienie:

„VI.4 Monitoring poboru wody

VI.4.1. Pomiar zużycia wody pitnej w instalacji prowadzony będzie w następujący sposób:

- wodomierz zainstalowany w „Komorze PP1: Studnia Elektrownia; MP4: Stalowa Wola, ul. Energetyków 13.” (DN 100 mm),

Wyniki odczytu wodomierza będą rejestrowane z częstotliwością, co najmniej 1 raz w miesiącu.

VI.4.2. Ilość wody pobieranej z ujęcia rzeki przez pompownię Elektrociepłowni Stalowa Wola S.A. będzie mierzona za pomocą przepływomierza zlokalizowanego na rurociągu tłocznym wody do celów chłodniczych między budynkiem elektrycznym, a maszynownią turbiny parowej z częstotliwością co najmniej 1x dobę.

VI.4.2.1. Kontrola jakości wody pobieranej z rzeki San – co najmniej co 2 miesiące we wskaźnikach: temperatura, chlorki, siarczany, odczyn pH.”

I.10. Punkt VI.5. otrzymuje brzmienie:

„VI.5. Monitoring ilości i jakości wód ścieków

VI.5.1. Prowadzone będą pomiary i rejestrowana ilość i jakość odprowadzanych wód pochlodniczych, ze stacji uzdatniania wody, oczyszczonych ścieków deszczowo-przemysłowych oraz tzw. zrzutu ocieplającego za pomocą:

- ciągłego pomiaru przepływu wód pochlodniczych zainstalowanego na kanale zrzutowym powyżej kaskady, wizualizacja i rejestracja w systemie DCS OVATION, zakres pomiarowy $0 \div 37\,400\text{ m}^3/\text{h}$, zakres prądowy $0 \div 20\text{ mA}$,
- ciągłych pomiarów przepływu odsolin ze stacji uzdatniania wody zainstalowanych na kolektorze tłocznym za pompami ścieków wprowadzającymi ścieki ze zbiornika magazynowego do wód pochlodniczych, wizualizacja i rejestracja w systemie DCS OVATION, zakres pomiarowy $0 \div 100\text{ m}^3/\text{h}$, zakres prądowy $4 \div 20\text{ mA}$,
- ciągłego pomiaru przepływu oczyszczonych wód deszczowo-przemysłowych zainstalowanego na rurociągu wprowadzającym ścieki do kanału zrzutowego na początku kanału otwartego wód pochlodniczych, wizualizacja i rejestracja w systemie DCS OVATION, zakres pomiarowy $0 \div 80\text{ m}^3/\text{h}$, zakres prądowy $4 \div 20\text{ mA}$,
- licznika pomiaru czasu pracy pompy tłoczącej wody pochlodnicze do wylotu ocieplającego, zainstalowanego przy rozdzielni zasilającej silnik pompy, ilość wód określana będzie jako iloczyn liczby godzin pracy pompy i wydajności $830\text{ m}^3/\text{h}$.

w następujący sposób:

- punkt kontroli ścieków – na wylocie **P-1** i **O-1** do odbiornika, przy czym w okresach występowania wysokich stanów wód w rzece dopuszczalny jest pomiar w każdym miejscu od wylotu do miejsca korzystania z wód przez innych użytkowników,
- zakres monitoringu: we wskaźnikach określonych w punktach II.4.2.2 i II.4.2.4
- częstotliwość monitoringu ilości ścieków: - co najmniej 1 x dobę,
- częstotliwość monitoringu jakości ścieków: - co najmniej 1 x 2 miesiące.
- pomiar temperatury wód pochlodniczych i ze stacji uzdatniania wody wprowadzanych do rzeki San wylotem kolektora **P-1** prowadzony będzie w sposób ciągły,
- temperatura wody rzeki San mierzona poniżej wprowadzania wód pochlodniczych i ze stacji uzdatniania wody wylotem kolektora **P-1** na skraju strefy mieszania nie może różnić się od temperatury niezależnej od tego zanieczyszczenia o więcej niż 3.0°C ,
- zanieczyszczenie cieplne nie może powodować przekroczenia poniżej punktu zrzutu wprowadzenia tego zanieczyszczenia **P-1** na skraju strefy mieszania temperatury 28.0°C
- monitoring temperatury rzeki San w rejonie wprowadzania wód pochlodniczych i ze stacji uzdatniania wody wylotem kolektora **P-1** prowadzony będzie z częstotliwością co najmniej 1 x tydzień powyżej i poniżej zanieczyszczenia

ciepłego w okresach gdy temperatura wód pochłódniczych i ze stacji uzdatniania wody zrzucanych ww. wylotem będzie równa lub większa niż 28,0°C.

VI.5.2. Należy prowadzić pomiary i rejestrować ilość i jakość odprowadzanych wód deszczowo-przemysłowych do rzeki Barcówki za pomocą pomiaru ciągłego zainstalowanego w studziencie pomiarowej kolektora wylotowego do rzeki Barcówki, wizualizacja i rejestracja w rejestratorze zainstalowanym w pompowni wody oczyszczonej wód deszczowo-przemysłowych, zakres pomiarowy 0 ÷ 1 600 m³/h, zakres prądowy 0 ÷ 20 mA, w następujący sposób:

- punkt kontroli jakości ścieków – wylot kolektora **D-1** do rzeki Barcówki
- zakres monitoringu: we wskaźnikach określonych w punkcie II.4.1.2
- częstotliwość monitoringu – każdorazowo przy zrzucie wód deszczowo-przemysłowych

VI.5.3. Wszystkie punkty kontroli jakości ścieków zostaną oznakowane.”

I.11. Po punkcie **IX.11.** dodaje się punkt **IX.12.** o brzmieniu:

„**IX.12.** Zbiorniki kwasu solnego połączone będą ze zbiornikiem wychwytowym. Wszystkie zbiorniki magazynowe kwasu solnego oraz układy przesyłowe podlegać będą regularnym kontrolom. Rozładunek cystern odbywać się będzie tylko w wydzielonych strefach wyposażonych w szczelną nawierzchnię.”

I.12. Po punkcie **X.13.** dodaje się punkty **X.14. – X.25.** o brzmieniu:

„**X.14.** W celu ochrony wód powierzchniowych eksploatowane będą trzy zbiorniki osadcze dla gromadzenia urobku z pogłębiania zatoki ujęciowej, z których zdekantowana woda będzie spływać do zatoki ujęciowej.

X.15. Zrzut ocieplający wód pochłódniczych do rzeki San w km 30+200 realizowany będzie w okresach ujemnych temperatur powietrza oraz w okresie występowania zatorów lodowych na rzece San w rejonie zakładowego ujęcia wody z rzeki San.

X.16. Wszystkie urządzenia związane z poborem wody i wprowadzaniem ścieków będą utrzymywane we właściwym stanie technicznym i prawidłowo eksploatowane w oparciu o stosowne aktualne (aktualizowane na bieżąco) instrukcje.

X.17. Będą utrzymywane łaty i urządzenia pomiarowe do określania stanu wody w rzece San lub zatoce ujęciowej oraz ilości pobieranej wody i odprowadzanych ścieków i będą prowadzone wymagane pomiary i rejestry w sposób obrazujący gospodarowanie wodą.

X.18. Na bieżąco będzie dokonywana weryfikacja danych i dokumentów dotyczących gospodarowania wodą.

X.19. Prowadzona będzie dokumentacja dotycząca pracy wszystkich urządzeń i obiektów związanych z realizacją poboru wody i zrzutu wód pochłódniczych.

X.20. Utrzymywanie rzeki San w rejonie ujęcia i wylotów kolektorów będzie odbywać się na zasadach uzgodnionych z administratorem rzeki San. W przypadku

dokonywania robót w obrębie koryta rzeki San należy powiadomić o zamierzonych pracach administratora tej rzeki z co najmniej miesięcznym wyprzedzeniem.

X.21. Prowadzone będzie efektywne zużycie wody poprzez:

- prowadzenie monitoringu zużywanej wody,
- regularne kontrole sieci wodociągowej pozwalające na szybkie wykrycie ewentualnych nieszczelności.

X.22. W przypadku wystąpienia niekontrolowanych wycieków substancji na terenie instalacji należy zabezpieczyć kanalizację oraz odbiorniki przed ich wprowadzeniem do środowiska. Będzie opracowana i przestrzegana instrukcja postępowania w przypadku wystąpienia stanów awaryjnych na terenie instalacji, a w szczególności w przypadku wystąpienia wycieku substancji szkodliwych dla środowiska wodnego tak, aby ograniczyć możliwość wprowadzenia takich substancji do wód lub do ziemi.

X.23. Na wylocie kolektora wód deszczowo-przemysłowych do rzeki Barcówki będzie utrzymywana kłapa zwrotna zabezpieczająca urządzenia oczyszczające przed napływem wielkich wód powodziowych.

X.24. W instalacji funkcjonował będzie otwarty obieg wód pochłódniczych. Kanalem zrzutowym odprowadzane będą jedynie wody pochłódnicze wraz z odsolinami ze stacji uzdatniania wody i oczyszczonymi ściekami deszczowo-przemysłowymi.

X.25. Oczyszczone ścieki deszczowo-przemysłowe wykorzystywane będą powtórnie do produkcji wody zdemineralizowanej w zależności od potrzeb technologicznych.”

I.12. Po punkcie **XIV.** dodaje się punkt **XIV.1.** o brzmieniu:

„**XIV.1.** Obowiązki wynikające z zatwierdzonej „Instrukcji gospodarowania wodą na zależne od siebie korzystanie z wód rzeki San w km 30+100 w m. Stalowa Wola” realizowane będą przez Elektrociepłownię Stalowa Wola S.A., jako zakład bezpośrednio odpowiedzialny za gospodarowanie wodą.”

Uzasadnienie

Pismem z dnia 29 grudnia 2021 r., znak: NEK/4180/2021 Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A., ul. Energetyków 13, 37-450 Stalowa Wola (REGON 180533610, NIP 8652527861) wystąpiła z wnioskiem w sprawie zmiany decyzji Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 26 lutego 2016 r., znak: OS.I.7222.37.1.2015.DW, zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 27 kwietnia 2018 r., znak: OS-I.7222.4.2.2018.DW, z dnia 30 października 2019 r., znak: OS-I.7222.33.1.2019.MH, z dnia 4 grudnia 2019 r., znak: OS-I.7222.33.2.2019.MH, z dnia 11 marca 2020 r., znak: OS-I.7222.40.1.2020.MH, z dnia 22 kwietnia 2020 r., znak: OS-I.7222.40.2.2020.MH, z dnia 18 maja 2020 r., znak: OS-I.7222.40.3.2020.MH, z dnia 16 czerwca 2020 r., znak: OS-I.7222.40.4.2020.MH i z dnia 13 lipca 2021 r., znak: OS.I.7222.18.2.2021.MH, udzielającej Spółce pozwolenia zintegrowanego

na prowadzenie instalacji spalania paliw składającej się z bloku gazowo – parowego (BGP) o mocy cieplnej dostarczonej w paliwie 772,11 MW_t oraz kotłowni pomocniczej o mocy cieplnej dostarczonej w paliwie 136,8 MW_t stanowiącej rezerwowe źródło ciepła (RZC).

Wniosek został umieszczony w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie pod numerem 865/2021.

Funkcjonująca na terenie Elektrociepłowni Stalowa Wola S.A., instalacja została zakwalifikowana zgodnie z punktem 1 ppkt 1) załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014 r., poz. 1169), jako instalacja do spalania paliw o mocy nominalnej nie mniejszej niż 50 MW.

Instalacja zaliczana jest zgodnie z § 2 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839) do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko. Tym samym zgodnie z art. 378 ust. 2a ustawy Prawo ochrony środowiska organem właściwym do zmiany decyzji jest marszałek województwa.

Z dniem 30 września 2021 r., Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A. nabyła prawa do składników majątku TAURON Wytwarzanie S.A., obejmujących następujące urządzenia pomocnicze:

1) **urządzenia gospodarki wodnej**, w skład których wchodzi:

- ujęcie zatokowe zlokalizowane na lewym brzegu rzeki San w km 30 + 100 rzeki;
- pompownia wody nad Sanem wyposażona w 3 pompy o wydajności 15 000 m³/h każda, na którą została ustanowiona dzierżawa na rzecz TAURON Wytwarzanie S.A.;
- zbiornik mieszkankowy o pojemności 3 200 m³,
- Stację Uzdatniania Wody (SUW), zasilaną wodą ze zbiornika mieszkankowego, produkującą wodę do celów technologicznych tj. uzupełniania obiegu wodno-parowych oraz uzupełniania obiegu ciepłowniczych, w skład której wchodzi:
 - akcelator (2 szt.),
 - zbiornik wody skoagulowanej (1 szt.),
 - filtr multimedialny (4 szt.),
 - zbiornik wody przefiltrowanej (1 szt.),
 - zbiornik wód popłucznych (1 szt.),
 - instalacja odsalania wody – odwracalna elektrodializa (EDR),
 - zbiornik szlamów (1 szt.),
 - odgazowywacz (2 szt.),
 - zbiornik wody odsolonej (1 szt.),
 - stacja demineralizacji – odwrócona osmoza (RO) i elektrodjonizacja (EDI),
 - neutralizator trzykomorowy (1 szt.),

- zbiornik wody zdemineralizowanej (2 szt.),
- zbiorniki kwasu solnego.
- zbiorniki do gromadzenia urobku z pogłębiania zatoki ujęciowej,
- sieć służąca do poboru wody na potrzeby bytowe instalacji od dostawcy zewnętrznego.

2) urządzenia gospodarki ściekowej, w skład których wchodzi:

- kanalizacja przemysłowo – deszczowa z urządzeniami oczyszczającymi, do których odprowadzane są wody opadowe i roztopowe oraz ścieki przemysłowe,
- kanał zrzutowy wód pochłódniczych odprowadzający wody pochłódnicze do rzeki San, poniżej ujęcia zatokowego, całkowita długość kanału zrzutowego wynosi ok. 905 m, przy czym na odcinku ok. 155 m od zbiornika mieszkankowego kanał stanowi urządzenie zamknięte, a pozostała część do ujścia to kanał otwarty. Poza wodami pochłódniczymi do kanału są wprowadzane odsoliny z EDR i RO (tzw. koncentrat zrzutowy z SUW). W części podziemnej kanału znajduje się ujęcie wody czystej na doraźne potrzeby uzupełnienia układu hydroodpopielania. Do części otwartej odprowadzane są ścieki zasolone z urządzeń EDR i RO.
- instalacja do neutralizacji zanieczyszczeń olejowych na kanale zrzutowym,
- kanał recyrkulacji – którym w okresach zimowych kierowana na zatokę ujęciową jest woda pochłódnicza w celu przeciwdziałania zamarzaniu ujęcia (tzw. recyrkulacja na zatokę ujęciową). Wlot do kanału zlokalizowany ok. 555 m od zbiornika mieszkankowego (ok. 400 m od wylotu kanału krytego);
- zrzut ocieplający do rzeki San – składający się z pompy o wydajności maksymalnej 850 m³/h zlokalizowanej w rejonie wylotu wód pochłódniczych do ujęcia oraz z rurociągu wody ocieplającej o średnicy 340 mm biegnącego pod dnem zatoki ujęciowej z wylotem do rzeki.
- kanalizacja sanitarna odprowadzająca ścieki do kanalizacji miejskiej.

Niniejsza zmiana ma na celu przeniesienie do przedmiotowego pozwolenia zapisów dotyczących warunków korzystania z ww. urządzeń, które określone zostały w decyzji Wojewody Podkarpackiego z dnia 30 czerwca 2006 r., znak: ŚR.IV-6618/23/05 ze zmianami, udzielającej:

- TAURON Wytwarzanie S.A., ul. Promienna 51, 43-603 Jaworzno (REGON 276854946, NIP 6321792812) pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MW_t wraz z urządzeniami pomocniczymi, zlokalizowanej na terenie TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Stalowa Wola, ul. Energetyków 13, 37-450 Stalowa Wola;
- Elektrociepłowni Stalowa Wola S.A., ul. Energetyków 13, 37-450 Stalowa Wola (REGON 180533610, NIP 8652527861) pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie oznaczonej części instalacji energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MW_t wraz z urządzeniami pomocniczymi, zlokalizowanej na terenie TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Stalowa Wola, ul. Energetyków 13, 37-450 Stalowa Wola, obejmującej:

- urządzenia gospodarki wodnej z wyłączeniem pompowni wody nad Sanem, pomocniczego obiegu chłodzenia i obiegu ciepłowniczego,
- urządzenia gospodarki ściekowej.

Ponadto w celu zapewnienia bezpieczeństwa dostaw ciepła odbiorcom zasilanym obecnie przez Elektrociepłownię Stalowa Wola S.A., z uwagi na zmieniające się warunki rynkowe (wzrost cen paliwa), Spółka zawnioskowała o wydłużenie czasu pracy poszczególnych źródeł kotłowni pomocniczej, stanowiącej Rezerwowe Źródło Ciepła (RZC). Ponieważ z uwagi na rosnące ceny gazu praca BGP może okazać się nieuzasadniona ekonomicznie, kluczowego znaczenia w kwestii zapewnienia dostaw ciepła dla mieszkańców oraz podmiotów gospodarczych, zlokalizowanych na terenie miast Stalowej Woli oraz Niska nabiera możliwość wydłużenia czasu pracy RZC.

Po wprowadzonych zmianach czas pracy instalacji będzie wynosił 8760 h/rok, przy czym:

1. maksymalny czas pracy BGP będzie wynosił 8300 h/rok,
2. maksymalny czas pracy wspólnej RZC oraz BGP będzie wynosił 1740 h/rok,
3. maksymalny czas pracy RZC będzie wynosił 8760 h/rok – w przypadku zatrzymania BGP, źródło RZC produkować będzie ciepło dla odbiorców miejskich i przemysłowych.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Ministra Klimatu i Środowiska za pośrednictwem Marszałka Województwa Podkarpackiego w terminie 14 dni od dnia otrzymania decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania Stronom przysługuje prawo do zrzeczenia się odwołania, które należy wnieść do Marszałka Województwa Podkarpackiego. Z dniem doręczenia Marszałkowi Województwa Podkarpackiego oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze Stron postępowania niniejsza decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Opłatę skarbową w wys. 1005,50 zł
uiszczono w dniu 28 grudnia 2021 r.
na rachunek bankowy Urzędu Miasta Rzeszowa
Nr 17 1020 4391 2018 0062 0000 0423



Z up. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA

Andrzej Kulig
DYREKTOR DEPARTAMENTU
OCHRONY ŚRODOWISKA

Otrzymują:

1. Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A., ul. Energetyków 13, 37-450 Stalowa Wola
2. PGW Wody Polskie, RZGW w Rzeszowie, ul. Hanasiewicza 17B, 35-103 Rzeszów
3. a/a