



WOJEWODA PODKARPACKI

35-959 Rzeszów, skr. poczt. 297
ul. Grunwaldzka 15

Rzeszów, 2006-06-30

ŚR.IV-6618/23/05

DECYZJA

Działając na podstawie:

- art. 181 ust. 1 pkt 1, 183 ust. 1, art. 188, 193 ust 2 i 4, art. 201, art. 202, art. 204, art. 211, art. 151, w związku z art. 378 ust. 2 pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. Nr 62, poz. 627 z późniejszymi zmianami),
- art. 13, 18 ust.2, 27 ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. o odpadach (Dz. U. Nr 62, poz. 628 z późniejszymi zmianami),
- art. 122 ust. 1 pkt 1 i pkt 10 ustawy z dnia 18 lipca 2001r Prawo wodne (tekst jednolity Dz. U. z 2005 r. Nr 239, poz. 2019 z późniejszymi zmianami),
- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity Dz.U z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 z późniejszymi zmianami),
- ust.1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 lipca 2002 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. Nr 122, poz. 1055),
- § 2 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004 r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięć do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. Nr 257, poz. 2573 z późniejszymi zmianami),
- § 4 i załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 września 2001r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. Nr 112, poz. 1206).
- § 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dn. z 21 marca 2006r. w sprawie odzysku lub unieszkodliwiania odpadów poza instalacjami i urządzeniami (Dz. U. Nr 49, poz. 356),
- § 2 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 6 czerwca 2002 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów niektórych substancji w powietrzu, alarmowych poziomów niektórych substancji w powietrzu oraz marginesów tolerancji dla dopuszczalnych poziomów niektórych substancji (Dz. U. Nr 87, poz. 796),
- § 2 ust. 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 5 grudnia 2002 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 1, poz. 12),
- § 6.1. rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 20 grudnia 2005r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji (Dz. U. Nr 260, poz. 2181);
- § 4 i § 5 rozporządzenia Ministra środowiska z dnia 29 lipca 2004r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. Nr 178, poz. 1841),
- § 6.1. i § 19 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 8 lipca 2004 r. w sprawie warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu ścieków do wód lub do ziemi oraz w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego (Dz. U. Nr 168 poz. 1763),
- § 2 ust. 1, § 4 ust. 1, 2, § 6 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 lutego 2003r. w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia, przekazywanych właściwym organom ochrony środowiska oraz terminu i sposobów ich prezentacji (Dz. U. Nr 59, poz. 529),

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 30.11.2005r. znak: KS/36/11470/05 w sprawie wydania pozwolenia zintegrowanego dla Elektrowni Stalowa Wola S.A. w Stalowej Woli, ul. Energetyków 13 wraz z uzupełnieniem z dnia z dnia 26.05.2006r. znak: KS/45/5379/06

orzekam

udzielam **Elektrowni Stalowa Wola S.A. w Stalowej Woli, ul. Energetyków 13** pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MWt - zwanej dalej instalacją i ustalam:

I. Rodzaj i parametry instalacji oraz rodzaj prowadzonej działalności

I.1. Rodzaj instalacji oraz rodzaj prowadzonej działalności

Podstawowym zadaniem instalacji będzie wytwarzanie i dystrybucja energii elektrycznej oraz produkcja i dystrybucja ciepła. W granice instalacji będącej przedmiotem wniosku wchodzić będą:

I.1.1. Elektrociepłownia EL-II i Elektrownia EL-III.

I.1.2. Urządzenia powiązane technicznie z instalacją:

- Układ nawęglania, układ paliwa rozpałowego oraz układ magazynowania, przygotowania i podawania biomasy do kotłów,
- Układ gospodarowania wodą,
- Zbiornik retencyjny popiołu,
- Zbiornik wapna hydratyzowanego,
- Układ hydroodpopielania,
- Miejsce Magazynowania Odpadów Paleniskowych (MMOP) „JELNIA”,
- Zbiorniki gospodarki produktami naftowymi – 8 szt,
- Układ elektryczny.

I.1.3. Łączna moc cieplna instalacji w doprowadzanym paliwie wynosić będzie 1165,2 MWt, w tym w:

- Elektrociepłowni EL-II - 496,0 MWt
- Elektrowni EL-III - 669,2 MWt,

I.2. Parametry urządzeń i instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom

I.2.1. Elektrociepłownia EL-II wyposażona będzie w:

- cztery kotły pyłowe typu OP-150 (K8 - K11) o wydajności 150 t pary/h każdy, w tym jeden kocioł (K11) wyposażony będzie w przedpalenisko do spalania biomasy o mocy cieplnej 40 MWt w parze świeżej na wylocie z kotła,
- jeden turbosespół upustowo-ciepłowniczy TG5 z turbiną typu 7UC60 o mocy znamionowej 60 MW i osiągalnej 50 MW,
- jeden turbosespół kondensacyjno – upustowy TG6 z turbiną typu PT-30/40-6.8 o mocy znamionowej 30 MW i osiągalnej 41 MW,

I.2.2. Elektrownia EL-III wyposażona będzie w:

- dwa bloki energetyczne składające się z dwóch kotłów OP-380 (K12 – K13) i dwóch turbosespołów kondensacyjnych TG7 i TG8 z turbinami typu TK-120, każda o mocy znamionowej 120 MW i osiągalnej 125 MW.

I.2.3. Układ nawęglania składać się będzie ze:

- składu węglowego Nr 1 (plac biomasy Nr 1) – o pojemności ok. 30 tys. Mg węgla wykorzystywanego do magazynowania biomasy,
- składu węglowego Nr 2 – o pojemności ok. 150 tys. Mg węgla wykorzystywanego do magazynowania węgla,
- składu węglowego Nr 3 – o pojemności ok. 70 tys. Mg węgla wykorzystywanego do magazynowania węgla,
- placu biomasy Nr 2 - o pojemności ok. 10 tys. Mg biomasy do magazynowania i przygotowania biomasy do spalania, wyposażonego w urządzenia zrębkujące i dozujące.

I.2.4. Węgiel będzie transportowany ze składowisk paliwa lub bezpośrednio spod wywrotnicy, układem taśmociągów, poprzez system przesypów do zasobników węgla surowego przy poszczególnych kotłach. Każdy z kotłów wchodzących w skład instalacji będzie zasilany dwoma ciągami przenośników. Po rozdrobnieniu i odseparowaniu grubszych cząstek w separatorze młyna, węgiel w postaci pyłu podawany będzie do palników w komorze paleniskowej każdego z kotłów.

I.2.5. Biomasa będzie transportowana z placu biomasy Nr 1 układem taśmociągów do zasobników węgla surowego przy kotłach OP-380 (K12 i K13) oraz z placu biomasy Nr 2 (po odpowiednim rozdrobnieniu) pyłoszczelnym podajnikiem do zasobnika przedpaleniska kotła OP-150 (K11).

I.2.6. Układ paliwa rozpałowego

Paliwem pomocniczym (rozpałowym) instalacji będzie gaz ziemny, stosowany w kotłach w czasie uruchamiania, odstawiania oraz w stanach awaryjnych do podtrzymania stabilnego spalania w kotłach OP-380 i OP-150 (K8 - K13) oraz w przedpalenisku kotła OP-150 (K11).

I.2.7. Zbiornik retencyjny popiołu

Spaliny opuszczające kotły będą odpylane w elektrofiltrach. Popiół z elektrofiltrów gromadzony będzie w zbiornikach pośrednich (dla El. III zbiorniki D i E; dla El. II: zbiorniki A i B) skąd będzie transportowany do zbiornika retencyjnego popiołu (C) o pojemności 350 m³ z odpowietrzeniem poprzez filtr workowy.

I.2.8. Zbiornik wapna hydratyzowanego o pojemności 96 m³ z odpowietrzeniem poprzez filtr workowy.

I.2.9. Układ hydroodpopielania

I.2.9.1. Popiół transportowany będzie pneumatycznie ze zbiorników D, E lub ze zbiornika retencyjnego (C) bezpośrednio do odbiorcy zewnętrznego. Dodatkowo ze zbiornika (C) popiół może być odbierany transportem samochodowym dla potrzeb innych odbiorców.

I.2.9.2. Odpady paleniskowe przeznaczone do magazynowania będą przesyłane transportem hydraulicznym do MMOP „JELNIA”, skąd będą również odbierane przez odbiorców zewnętrznych.

I.2.9.3. Woda do hydrotransportu krążyć będzie w obiegu zamkniętym i będzie uzupełniana wodą pochłodziącą, ściekami ze stacji uzdatniania wody oraz ściekami z odmulania i odsalania kotłów. Nadmiar wody nadosadowej występujący w okresach zimowych (listopad – marzec) wykorzystywany będzie do zasilania stacji uzdatniania wody.

I.2.9.4. W skład instalacji obiegu hydroodpopielania wchodzić będą:

- pompownia bagrowa El. II (2 pompy PH-200 o wydajności 500 m³/h każda i dwie pompy kanałowe 100Z2K8 o wydajności 120 m³/h każda),

- pompownia bagrowa El. III (1 pompa PH-250 o wydajności 900 m³/h, 1 pompa PH 200 o wydajności 500 m³/h i 2 pompy kanałowe 100Z2K8 o wydajności 120 m³/h każda),
- pompy wody zaporowej (2 pompy kanałowe 50Z2K8 o wydajności 27 m³/h każda); służące do zasilania w wodę dławic pomp bagrowych,
- pompa wody czystej (1 pompa 35D22 o wydajności 900 m³/h) służąca do uzupełniania obiegu,
- pompownia wody powrotnej (1 pompa PH 250 o wydajności 900 m³/h, 4 pompy OS 250 o wydajności 450 m³/h, 1 pompa kanałowa RX80-315 o wydajności 100 m³/h) służy do przesyłu wody powrotnej z MMOP „JELNIA” do Elektrowni.

I.2.10. Miejsce Magazynowania Odpadów Paleniskowych (MMOP) „JELNIA” - nadziemna budowla hydrotechniczna położona na wydzielonym terenie (ok. 2,5 km od zakładu) powiązana technologicznie hydroodpopielaniem z instalacją.

I.2.10.1. W jej skład wchodzić będą:

- Kwatera Nr 1 - 33,3 ha (zrekułtywowana),
- Kwatera Nr 2 - 5,6 ha,
- Kwatera Nr 3 - 2,1 ha,
- Kwatera Nr 4 (SE) i Nr 4 (NW) - 10,5 ha,
- Łączna powierzchnia kwater 51,5 ha.

I.2.10.2. Parametry konstrukcyjne kwater MMOP „Jelنيا”

- pojemność geometryczna kwater eksploatowanych - 1205 tys m³
- średnia rzędna dna na poziomie warstwy odsączającej - 162,0 m n.p.m.
- średnia wysokość gromadzenia odpadów od dna kwater - 13,0 m
- docelowa rzędna gromadzenia odpadów - 182,0 m n.p.m.
- nachylenie skarp odwodnych - od 1:3 do 1:3,5
- nachylenie skarp odpowietrznych - od 1:3 do 1:2,5

I.2.10.3. Kwatery będą eksploatowane cyklicznie: kwatera po napełnieniu, będzie osuszana, a po osuszeniu odpad będzie wybierany i przekazywany do gospodarczego wykorzystania. W tym czasie następowało będzie napełnianie następnej kwatery.

I.2.11. Zbiorniki gospodarki produktami naftowymi:

TABELA 1

Lp.	Nazwa substancji	Oznakowanie zbiornika	Pojemność [m ³]	Usytuowanie zbiornika	Zabezpieczenia mające na celu ograniczenie emisji do środowiska
1	Olej napędowy	Nr 1	30	Zbiorniki podziemne stacji paliw zlokalizowanej w sąsiedztwie składu węglowego Nr 2	Prowadzone będą systematyczne pomiary poziomu paliwa w zbiornikach. Przewidziana modernizacja. Olej będzie wykorzystywany dla potrzeb maszyn pracujących na składach węgla.
2	Olej napędowy	Nr 2	30		
3	Olej turbinowy	Olej turbinowy Nr 1 205018	36,8	Zbiorniki naziemne zlokalizowane w sąsiedztwie budynku magazynu	Zbiorniki umieszczone będą na wspólnej, betonowej tacy o poj. ok 330m ³ , pod którą dodatkowo znajdować się będzie betonowy zbiornik podziemny.
4	Olej turbinowy	Olej turbinowy Nr 2 205019	36,8		
5	Olej izolacyjny	Olej izolacyjny Nr 3 205020	36,8		
6	Olej izolacyjny zużyty	Olej izolacyjny zużyty Nr 4 205021	20		

7	Olej zużyty turbinowy i przekładniowy	Olej zużyty Nr 5 205022	20	olejowego.	
8	Olej zużyty	Olej zużyty Nr 6 205023	20		

I.2.12. Układ elektryczny elektrowni składać się będzie z rozdzielni 110/220/6/04 kV powiązanej z Krajowym Systemem Elektroenergetycznym przy pomocy napowietrznych linii energetycznych 220 kV i 110 kV. W skład układu wchodzić będą między innymi: cztery generatory, transformatory i rozdzielnie.

I.3. Parametry poszczególnych źródeł wchodzących w skład instalacji

I.3.1. Kotły OP-150 (K8-K11) pracować będą w układzie kolektorowym – wytworzona para o ciśnieniu 7 MPa i temperaturze pary 500 °C, z wszystkich kotłów doprowadzana będzie do wspólnego kolektora, z którego zasilane będą turbozespoły TG5 i TG6. Okresowo pracować będzie kocioł K11 w układzie wydzielonym z przedpaleniskiem oraz bezpośrednio z turbozespołem TG6.

I.3.2. Podstawowe dane techniczne kotłów OP-150

TABELA 2

Maksymalna wydajność osiągalna	150 Mg/h
Maksymalna moc wyjściowa osiągalna	110,0 MW _t
Maksymalna moc cieplna doprowadzona w paliwie	124 MW _t
Palniki pyłowe	12 x 9,2 MWt
Palniki gazowe rozpalowe	2 x 4,8 MWt
Temperatura wody zasilającej	180 °C
Temperatura pary	500 °C
Sprawność cieplna kotła	88,70 %
Temperatura spalin na wylocie z kotła	160 °C

I.3.3. Kotły OP-380 pracować będą w układzie blokowym wytwarzając energię elektryczną w układach kondensacyjnych oraz okresowo w układach ciepłowniczych.

I.3.4. Podstawowe dane techniczne kotłów OP-380

TABELA 3

Maksymalna wydajność osiągalna	377,5 Mg/h
Maksymalna moc wyjściowa osiągalna	304,5 MW _t
Maksymalna moc cieplna doprowadzona w paliwie	334,6 MW _t
Palniki pyłowe	20 x 15,2 MWt
Palniki gazowe rozpalowe	8 x 6,1 MWt
Temperatura wody zasilającej	220 °C
Temperatura pary	540 °C
Sprawność cieplna kotła	91,00 %
Temperatura spalin na wylocie z kotła	150 °C

I.3.5. Turbiny

- Elektrociepłowni EL-II – turbiny TG5 i TG6 służyć będą do produkcji energii elektrycznej i ciepła.
- Ciepło produkowane będzie z wykorzystaniem pary z wylotów turbiny 7UC60 (TG5) w wymiennikach podturbinowych UP10 i UP20 oraz z regulowanego upustu ciepłowniczego turbiny PT 30/40 – 6.8 (TG6). Dopuszcza się produkcję ciepła z wykorzystaniem pary świeżej poprzez stacje redukcyjno-schładzające RS 8/1,5 MPa.
- Elektrowni EL-III – turbiny TG7 i TG8 będą pracować w układzie blokowym z kotłami OP-380 i służyć będą do produkcji energii elektrycznej. Dopuszcza się produkcję ciepła z wykorzystaniem stacji redukcyjno-schładzających RS 15/1,5 i RS 3/1,5 MPa.

I.3.6. Parametry eksploatacyjne instalacji

TABELA 4

Wielkość	Jednostka	Wartość	
		Elektrociepłownia El. II	Elektrownia El. III
Wydajność osiągalna kotłów energetycznych	Mg pary / h	600	755
Moc osiągalna kotłów energetycznych	MW _t	440	609
Moc osiągalna elektryczna brutto	MW	91	250

I.3.8. Rodzaje stosowanych paliw

TABELA 5

Grupa urządzeń	Nazwa źródeł	Typ paliwa	Parametry paliwa		
			Wartość opalowa kJ/kg lub kJ/Nm ³	Zawartość siarki %	Zawartość popiołu %
Elektro-Ciepłownia El. II i Elektrownia EL. III	Kotły	Paliwo podstawowe	Węgiel kamienny 19 500 21 500*	0,6 – 0,8 0,4 – 0,6 *	22 – 26
		Paliwo rozpałkowe	Gaz ziemny > 33 700	40 mg/Nm ³	0,5 mg/Nm ³
		Paliwo dodatkowe	Biomasa 4 000 - 18 000	0,1	1,0 - 2,0

* węgiel spalany po 2007 roku

I.3.9. Wszystkie kotły eksploatowane w instalacji wyposażone będą w urządzenia odpylające – elektrofiltry oraz w dysze OFA mające na celu ograniczenie emisji NO_x wymuszające właściwy rozdział masy powietrza podawanego do spalania.

I.4. Warianty funkcjonowania instalacji w warunkach normalnej eksploatacji

I.4.1. W latach 2006-2007r.

TABELA NR 6

Wariant	Praca źródeł	Stosowane paliwo
I	4 x OP-150	węgiel kamienny
	2 x OP-380	węgiel kamienny
II	3 x OP-150	węgiel kamienny
	1 x OP-150	węgiel kamienny (26%) biomasa (74%)
	2 x OP-380	węgiel kamienny (95%) biomasa (5%)
III	3 x OP-150	węgiel kamienny
	1 x OP-150	węgiel kamienny (26%) biomasa (74%)
	2 x OP-380	węgiel kamienny (90%) biomasa (10%)

I.4.2. Od 2008r.

TABELA NR 7

Wariant	Praca źródeł	Stosowane paliwo
IV	4 x OP-150	węgiel kamienny
	2 x OP-380	węgiel kamienny
V	3 x OP-150	węgiel kamienny
	1 x OP-150	węgiel kamienny (25%) biomasa (75%)
	2 x OP-380	węgiel kamienny (95%) biomasa (5%)

VI	3 x OP-150	węgiel kamienny
	1 x OP-150	węgiel kamienny (25%) biomasa (75%)
	2 x OP-380	węgiel kamienny (90%) biomasa (10%)

II. Maksymalną dopuszczalną emisję w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji

II.1. Emisję gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza z instalacji

II.1.1. Maksymalną dopuszczalną wielkość emisji gazów i pyłów ze źródeł i emitorów

II.1.1.1. Warianty I i IV - kotły opalane węglem kamiennym

TABELA 8

Lp	Emitor	Źródło emisji	Dopuszczalna wielkość emisji [mg/m ³] [*]					
			do dnia 31.12.2007r.			od dnia 01.01.2008r.		
			SO ₂	NO ₂	Pył	SO ₂	NO ₂	Pył
1.	E-2	1 x OP-150	1982	600	350	1500	600	100
2.	E-2	2 x OP-150	1982	600	350	1500	600	100
3.	E-2	3 x OP-150	1982	600	350	1500	600	100
4.	E-2	4 x OP-150	1982	600	350	1500	600	100
5.	E-3	1 x OP-380	1981	600	350	1500	600	100
6.	E-3	2 x OP-380	1981	600	350	1500	600	100

* Dopuszczalna wielkość emisji przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych w stanie suchym w temperaturze 273K i ciśnieniu 101,3 kPa gazu suchego

II.1.1.2. Wariant II, III, V i VI - kotły opalane węglem kamiennym oraz węglem przy współpalaniu z biomasą

TABELA 9

Lp	Emitor	Źródło emisji	Dopuszczalna wielkość emisji [mg/m ³] [*]					
			do dnia 31.12.2007r.			od dnia 01.01.2008r.		
			SO ₂	NO ₂	Pył	SO ₂	NO ₂	Pył
1.	E-2	1 x OP-150	1982	600	350	1500	600	100
2.	E-2	1 x OP-150 z biomasą	1571	600	259	1242	527	100
3.	E-2	2 x OP-150 w tym jeden z biomasą	1766	600	302	1364	562	100
4.	E-2	3 x OP-150 w tym jeden z biomasą	1835	600	318	1408	574	100
5.	E-2	4 x OP-150 w tym jeden z biomasą	1871	600	325	1430	580	100
6.	E-3	1 x OP-380 z biomasą	1924	600	340	1469	593	100
7.	E-3	2 x OP-380 w tym dwa z biomasą	1924	600	340	1469	593	100

* Dopuszczalna wielkość emisji przy zawartość 6% tlenu w gazach odlotowych w stanie suchym w temperaturze 273K i ciśnieniu 101,3 kPa gazu suchego

II.1.1.3. Pozostałe źródła

TABELA 10

Lp	Emitor	Źródło emisji	Substancja zanieczyszczająca	Dopuszczalna wielkość emisji [kg/h]
1.	E-4	Zbiornik retencyjny popiołu	pył	0,009
2.	E-5	Zbiornik wapna hydratyzowanego	pył	0,054
3.	E-6	Zbiornik oleju napędowego Nr 1	węglowodory arom	0,0014
4.	E-7	Zbiornik oleju napędowego Nr 2	węglowodory arom	0,0014

II.1.2. Maksymalną dopuszczalną emisję roczną z instalacji

II.1.2.1. W latach od 2006 do 2007r.

TABELA 11

Lp	Rodzaj substancji zanieczyszczającej	Paliwo węgiel kamienny i gaz Mg/rok	Paliwo węgiel kamienny, gaz i biomasa Mg/rok
1	dwutlenek siarki	18036	17456
2	dwutlenek azotu	5471-	5559
3	pył ogółem	3184	3050

II.1.2.2. W latach od 2008r.

TABELA 12

Lp	Rodzaj substancji zanieczyszczającej	Paliwo węgiel kamienny i gaz Mg/rok	Paliwo węgiel kamienny gaz i biomasa Mg/rok
1	dwutlenek siarki	13452	13156
2	dwutlenek azotu	5388	5331
3	pył ogółem	897	912

II.1.3. Nie ustalam dopuszczalnej ilości wprowadzanego do powietrza tlenu węgla.

II.1.4. Czas normalnej pracy emitorów instalacji energetycznego spalania paliw będzie wynosił 8760 h/rok z tym, że poszczególne kotły będą pracować przez:

TABELA 13

Lp	Źródła	Przeciętny czas h/rok	Czas maksymalny h/rok
1	OP-150 (Nr 8)	4368	Suma pracy kotłów OP-150 nie przekroczy 21 224 h/rok
2	OP-150 (Nr 9)	5614	
3	OP-150 (Nr 10)	3242	
4	OP-150 (Nr 11)	8000	
5	OP-380 (Nr 12)	6960	Suma pracy kotłów OP-380 nie przekroczy 12 396 h/rok
6	OP-380 (Nr 13)	5436	

II.2. Dopuszczalny poziom emisji hałasu do środowiska z instalacji

II.2.1. Ustalam dopuszczalną emisję, wyrażoną poprzez równoważny poziom dźwięku emitowanego na tereny zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej przy ul. Energetyków położone w kierunku południowo – wschodnim w stosunku do instalacji, wyznaczone w załączniku graficznym nr 1, w zależności od pory dnia w następujący sposób:

- w godzinach od 6.00 do 22.00 - 55 dB(A),
- w godzinach od 22.00 do 6.00 - 45 dB(A).

II.3. Rodzaje i ilości wytwarzanych odpadów

II.3.1. Innych niż niebezpieczne

TABELA 14

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu innego niż niebezpieczny wg katalogu odpadów- rozporządzenia MŚ	Ilość odpadu Mg/rok	Źródło powstawania odpadu
1	08 03 18	Odpadowy toner drukarski inny niż wymieniony w 08 03 17	0,1	Z eksploatacji drukarek
2	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	109 000/ 85 000*	Z energetycznego spalania węgla i biomasy w kotłach Elektrowni
3	10 01 02	Popioły lotne z węgla	250 000/ 200 000*	
4	10 01 15	Popioły paleniskowe, żużle i pyły z kotłów ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 14	5 000/ 5 000*	
5	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	150 000/ 120 000*	

6	10 01 81	Mikrosfery z popiołów lotnych	10 000/ 10 000*	Z procesu sedymentacji pulpy popiołowo-żużlowej na eksploatowanej kwaterze MMOP Jelnia
7	15 01 06	Zmieszane odpady opakowaniowe	0,05	Opakowania odzieży ochronnej, obuwia roboczego
8	16 01 03	Zużyte opony	0,5	Wymiana ogumienia w samochodach i maszynach roboczych
9	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13 (silniki elektryczne)	100	Demontaż i remont zużytych urządzeń
10	16 06 04	Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	1,5	Wymiana zużytych baterii z latarek i przyrządów pomiarowych
11	17 01 07	Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	225	Z budowy, remontów i demontażu urządzeń, Instalacji i obiektów
12	17 02 01	Drewno	50	
13	17 02 02	Szkło	10	
14	17 02 03	Tworzywa sztuczne	7	
15	17 03 80	Odpadowa papa	2	
16	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	30	
17	17 04 02	Aluminium	25	
18	17 04 05	Żelazo i stal	2 500	
19	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	30	
20	17 09 04	Zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03 (taśmy gumowe przenośników taśmowych węgla)	10	
21	19 08 99	Inne nie wymienione odpady (osady z osadnika Imhoffa)	40	Osad z procesu podczyszczania ścieków bytowo-gospodarczych
22	19 09 02	Osady z klarowania wody	10	Z mechanicznej oczyszczalni wód deszczowo-przemysłowych
23	19 09 03	Osady z dekarbonizacji wody	15	Z procesu przygotowania wody na potrzeby technologiczne zakładu
24	19 09 06	Roztwory i szlamy z regeneracji wymienników jonitowych	1,0	
25	10 01 24	Piaski ze złóż fluidalnych	100	Ze złoża fluidalnego przedpaleniska kotła OP-150, nr 11
26	17 05 06	Urobek z pogłębiania inny niż wymieniony w 17 05 05	150 000	Z pogłębiania zatoki ujęcia wody z rzeki San
27	17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03 (wełna mineralna)	30	Z remontu i rozbiórki rurociągów
28	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	80	Wymiana mas jonitowych w procesie demineralizacji wody

* Ilość odpadów wytwarzana od 01.01.2008r.

II.3.2. Niebezpiecznych

TABELA 15

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadów niebezpiecznego wg katalogu odpadów-rozporządzenia MŚ	Ilość odpadu Mg/rok	Źródło powstawania odpadu
1	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	50	Wymiana oleju w turbinach, transformatorach silnikach i innych urządzeniach z powodu utraty zdolności własności smarowniczych i izolacyjnych
2	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	5	
3	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	5	
4	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nie ujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	6	Z odtłuszczenia i konserwacji maszyn, czyszczenia urządzeń, wymiana rękawów sorbentowych na kanale zrzutowym wód pochłoniczych
5	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	0,6	Z wymiany lamp fluorescencyjnych
6	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	8	Wymiana zużytych baterii akumulatorowych z pojazdów samochodowych i maszyn roboczych
7	17 02 04*	Odpady drewna, szkła i tworzyw sztucznych zawierające lub zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (podkłady kolejowe)	2	Wymiana zużytych podkładów kolejowych na bocznicę kolejowej i torach

II.4. Dopuszczalną wielkość emisji ścieków z instalacji

II.4.1. Ścieki bytowe

Ilość ścieków i stężenia zanieczyszczeń w ściekach bytowych wprowadzanych do urządzeń kanalizacyjnych Miejskiego Zakładu Komunalnego Sp. z o.o. w Stalowej Woli nie mogą przekraczać najwyższych dopuszczalnych wartości podanych w tabeli 16:

TABELA 16

Oznaczenie	Jednostka	Dopuszczalne stężenia zanieczyszczeń w ściekach bytowych odprowadzanych z instalacji	Dopuszczalna ilość ścieków Q_{\max} m ³ /d
Chemiczne zapotrzebowanie tlenu (ChZT _{Cr})	mgO ₂ /dm ³	1000	300
BZT ₅	mgO ₂ /dm ³	700	
Zawiesiny ogólne	mg/dm ³	300	

II.4.2. Ścieki deszczowo-przemysłowe

II.4.2.1. Ilość ścieków deszczowo-przemysłowych wprowadzanych w okresie deszczowym do wód rzeki Barcówki w km 0+400 nie może przekraczać:

$$Q_{\text{sr d}} = 467 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\text{max}} = 0,295 \text{ m}^3/\text{s} \text{ w tym } 0,0072 \text{ m}^3/\text{s} \text{ ścieków przemysłowych}$$

II.4.2.2. Stężenia zanieczyszczeń w ściekach deszczowo-przemysłowych wprowadzanych w okresie deszczowym do wód rzeki Barcówki w km 0+400 nie mogą przekraczać najwyższych dopuszczalnych wartości podanych w tabeli 17:

TABELA 17

Lp.	Wskaźnik zanieczyszczenia	Jednostka	Dopuszczalne wartości
1.	Chemiczne zapotrzebowanie tlenu (ChZT _{Cr})	mgO ₂ /dm ³	40,0
2.	Zawiesiny ogólne	mg/dm ³	35,0
3.	Substancje ropopochodne	mg/dm ³	15,0
4.	Odczyn pH		6,5 - 9,0

II.4.3. Wody pochłonicze i ścieki ze stacji uzdatniania wody

II.4.3.1. Ilość wód pochłoniczych i ścieków ze stacji uzdatniania wody wprowadzanych kanałem zrzutowym do wód rzeki San w km 29+800 nie może przekraczać:

$$Q_{\text{śrd}} = 884970 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\text{max}} = 12 \text{ m}^3/\text{s}$$

II.4.3.2. Stężenia zanieczyszczeń w wodach pochłoniczych wraz ze ściekami ze stacji uzdatniania wody wprowadzanych kanałem zrzutowym do wód rzeki San w km 29+800 nie mogą przekraczać najwyższych dopuszczalnych wartości podanych w tabeli 18:

TABELA 18

Lp.	Wskaźnik zanieczyszczenia	Jednostka	Dopuszczalne wartości
1.	Temperatura	°C	35,0
2.	Odczyn	pH	6,5 – 8,5
3.	Chlorki	mgCl/dm ³	140,0
4.	Siarczany	mgSO ₄ /dm ³	330,0

II.4.3.3. Ilość wód pochłoniczych wprowadzanych do wód rzeki San w km 30+200 jako tzw. zrzut ocieplający nie może przekraczać:

$$Q_{\text{śrd}} = 20000 \text{ m}^3/\text{d}$$

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

II.4.3.4. Stężenia zanieczyszczeń w wodach pochłoniczych wprowadzanych do wód rzeki San w km 30+200 jako tzw. zrzut ocieplający nie mogą przekraczać najwyższych dopuszczalnych wartości podanych w tabeli 19:

TABELA 19

Lp.	Wskaźnik zanieczyszczenia	Jednostka	Dopuszczalne wartości
5.	Temperatura	°C	35
6.	Odczyn	pH	6,5 – 8,5
7.	Chlorki	mgCl/dm ³	140
8.	Siarczany	mgSO ₄ /dm ³	330

II.4.4. Wody filtracyjne z MMOP „Jelonia”

II.4.4.1. Ilość wód filtracyjnych z MMOP wprowadzanych wylotem rowu opaskowego zbierającego wody filtracyjne (drenażowe) od strony południowej, zachodniej i północnej do wód potoku Jelonek w km 2+350 – punkt **A** nie może przekraczać:

$$Q_{\max} = 10,5 \text{ l/s}$$
$$Q_{\text{śrd}} = 800 \text{ m}^3/\text{d}$$

II.4.4.2. Ilość wód filtracyjnych z MMOP wprowadzanych wylotem rowu opaskowego zbierającego wody filtracyjne (drenażowe) od strony wschodniej i południowo-wschodniej do potoku Jelonek w km 2+750 – punkt **B** nie może przekraczać:

$$Q_{\max} = 3,5 \text{ l/s}$$
$$Q_{\text{śrd}} = 250 \text{ m}^3/\text{d}$$

II.4.4.3. Stężenia zanieczyszczeń w wodach filtracyjnych z MMOP wprowadzanych wylotem rowu opaskowego zbierającego wody filtracyjne (drenażowe) od strony południowej, zachodniej i północnej do wód potoku Jelonek w km 2+350 – punkt **A** nie mogą przekraczać najwyższych dopuszczalnych wartości podanych w tabeli 20:

TABELA 20

Lp.	Wskaźnik zanieczyszczenia	Jednostka	Dopuszczalne wartości
1.	Odczyn	pH	6,5 - 9,0
2.	Chemiczne zapotrzebowanie tlenu (ChZT _{Cr})	mgO ₂ /dm ³	60,0
3.	Chlorki	mgCl/dm ³	300,0
4.	Siarczany	mgSO ₄ /dm ³	500,0
5.	Zawiesiny ogólne	mg/dm ³	35,0
6.	Fosfor ogólny	mgP/dm ³	3,0
7.	Azot ogólny	mgN/dm ³	30,0
8.	Chrom ogólny	mgCr/dm ³	0,5
9.	Żelazo ogólne	mgFe/dm ³	10,0
10.	Cynk	mgZn/dm ³	2,0
11.	Miedź	mgCu/dm ³	0,5

II.4.4.4. Stężenia zanieczyszczeń w wodach filtracyjnych z MMOP wprowadzanych wylotem rowu opaskowego zbierającego wody filtracyjne (drenażowe) od strony wschodniej i południowo-wschodniej do potoku Jelonek w km 2+750 – punkt **B** nie mogą przekraczać najwyższych dopuszczalnych wartości podanych w tabeli 21:

TABELA 21

Lp.	Wskaźnik zanieczyszczenia	Jednostka	Dopuszczalne wartości
1.	Odczyn	pH	6,5 - 9,0
2.	Chemiczne zapotrzebowanie tlenu (ChZT _{Cr})	mgO ₂ /dm ³	60,0
3.	Chlorki	mgCl/dm ³	300,0
4.	Siarczany	mgSO ₄ /dm ³	500,0
5.	Zawiesiny ogólne	mg/dm ³	35,0
6.	Fosfor ogólny	mgP/dm ³	3,0
7.	Azot ogólny	mgN/dm ³	30,0
8.	Chrom ogólny	mgCr/dm ³	0,5
9.	Żelazo ogólne	mgFe/dm ³	10,0
10.	Cynk	mgZn/dm ³	2,0
11.	Miedź	mgCu/dm ³	0,5

III. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych

III.1. W zakresie emisji hałasu do środowiska, gospodarowania odpadami, emisji ścieków zgodnie z warunkami normalnej pracy instalacji określonymi w punkcie II decyzji.

III.2. Warunki odbiegające od normalnych stanowiąc będzie rozruch kotłów (od uruchomienia do osiągnięcia mocy znamionowej) i wyłączenie kotłów (od chwili rozpoczęcia procedury odstawienia do wyłączenia).

III.3. Rozruch kotłów prowadzony będzie z wykorzystaniem przykotłowej instalacji rozpałowej.

III.4. Ustalam maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się warunków odbiegających od normalnych, nie więcej niż:

- kotły OP-150 - 450 h/rok tj. 100 cykli rozruch-wyłączenie, przy czym czas rozruchu wynosić będzie około 240 min/cykl, a czas odstawienia 30 min/cykl,

- kotły OP-380 – 468 h/rok tj. 52 cykli rozruch-wyłączenie, przy czym czas rozruchu wynosić będzie około 480 min/cykl, a czas odstawienia 60 min/cykl.

IV. Warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii i wymagane działania, w tym środki techniczne mające na celu zapobieganie lub ograniczanie emisji

IV.1. Warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

IV.1.1. Miejsca i sposób wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

TABELA 22

Lp.	Źródła	Emitor	Wysokość emitora [m]	Średnica emitora u wylotu [m]	Prędkość gazów na wylocie z emitora [m/s]	Temperatura gazów odlotowych na wylocie emitora [K]
1.	OP-150	E-2	102	6,00	3,12	433
2.	2 x OP-150	E-2	102	6,00	6,24	433
3.	3 x OP-150	E-2	102	6,00	9,36	433
4.	4 x OP-150	E-2	102	6,00	12,48	433
5.	OP-380	E-3	120	5,9	8,50	423
6.	2 x OP-380	E-3	120	5,9	17,00	423
7.	Zbiornik retencyjny popiołu	E-4	25,0	0,35 x 0,28	0 zadaszony	otoczenia
8.	Zbiornik wapna hydratyzowanego	E-5	13,5	0,2	0 zadaszony	otoczenia
9.	Zbiornik oleju napędowego Nr 1	E-6	2,7	0,05	0 zadaszony	otoczenia
10.	Zbiornik oleju napędowego Nr 2	E-7	2,7	0,05	0 zadaszony	otoczenia

IV.1.2. Sposób odprowadzania zanieczyszczeń

IV.1.2.1. Spaliny z czterech kotłów węglowych OP-150 odprowadzane będą po odpyleniu w elektrofiltrach, do powietrza jednym wspólnym emitorem (E-2).

IV.1.2.2. Spaliny z dwóch kotłów węglowych OP-380 odprowadzane będą po odpyleniu w elektrofiltrach, do powietrza jednym wspólnym emitorem (E-3).

IV.1.2.3. Kotły wyposażone będą w dysze OFA wymuszające właściwy rozdział masy powietrza podawanego do spalania.

IV.1.2.4. Ciąg spalin z kotłów OP-150 wymuszony będzie pracą czterech dwubiegowych wentylatorów wyciągowych o wydajności 88,8 m³/s (I bieg) i 105 m³/s (II bieg) każdy, zainstalowanych po jednym przy każdym kotle.

IV.1.2.5. Ciąg spalin z kotłów OP-380 wymuszony będzie pracą czterech dwubiegowych wentylatorów wyciągowych o wydajności 88,8 m³/s (I bieg) i 105 m³/s (II bieg) każdy, zainstalowanych po dwa przy każdym kotle.

IV.1.2.6. Zanieczyszczenia z odpowietrzenia zbiornika retencyjnego popiołu odprowadzane będą po odpyleniu w filtrze tkaninowym (η 99%), do powietrza emitorem (E-4).

IV.1.2.7. Zanieczyszczenia z odpowietrzenia zbiornika wapna hydratyzowanego odprowadzane będą po odpyleniu w filtrze tkaninowym (η 99%), do powietrza emitorem (E-5).

IV.1.3. Podstawowe dane elektrofiltrów kotłów OP-150

TABELA 23

Numer kotła	Typ elektrofiltrów trzystrefowych	Skuteczność minimalna mg/Nm ³	
		Do dnia 31.12.2007r.	Od dnia 31.12.2007r.
K8	HKE31/800/3x 4,0x11,6/350	302	100
K9	HKE31/800/3x 4,0x11,6/350	302	100
K10	HKE31/800/3x 4,0x11,6/350	302	100
K11	HKE31/800/3x 4,0x11,6/350	259	100

IV.1.4. Podstawowe dane elektrofiltrów kotłów OP-380

TABELA 24

Numer kotła	Typ elektrofiltrów czterostrefowych	Skuteczność minimalna mg/Nm ³	
		Do dnia 31.12.2007r.	Od dnia 31.12.2007r.
K12	HE-2x40-2x600 /4x3,0x11,6/300	340	100
K13	HKE2x30- 1900/4x3,5x11,6/400	340	100

IV.1.5. Kotły opalane będą węglem kamiennym lub w jednym kotle OP-150 z węglem kamiennym współspalana będzie biomasa w ilości maksymalnie 74-75% masy paliwa oraz w dwóch kotłach OP-380 z węglem kamiennym współspalana będzie biomasa w ilości od 5 - 10% masy paliwa.

IV.1.6. W jednym kotle OP-150 i w dwóch kotłach OP-380 oprócz biomasy i węgla będą współspalane odpady inne niż niebezpieczne o kodzie 19 09 05 (nasycone lub zużyte żywice jonowymienne) w ilości nie większej niż 1% masy paliwa wprowadzanego jednorazowo do kotła.

IV.2. Parametry charakteryzujące warunki emisji energii do środowiska

IV.2. 1. Czasy pracy źródeł wewnątrz obiektów kubaturowych

TABELA 25

Obiekt	Źródła hałasu	Czas pracy źródła [h/rok]
Elektrownia II	Kocioł K-8 OP 150 z młynami węglowymi, 80 at.	4368
	Kocioł K-9 OP 150 z młynami węglowymi, 80 at.	5614
	Kocioł K-10 OP 150 z młynami węglowymi, 80 at.	3242
	Kocioł K-11 OP 150 z młynami węglowymi, 80 at.	8000
	Turbozespół TG-5	3600
	Turbozespół TG-6	8000
	Pompa bagrowa El. 2 (szt. 2)	każda 4380
	Pompa wody sieciowej (szt. 2)	każda 4380
	Agregat sprężarkowy (szt. 6)	pracować będzie 2 sprężarki: każda 5840
	Pompa zasilająca nr 1 Pompa zasilająca nr 2 Pompa zasilająca nr 4 Pompa zasilająca nr 6	pracować będzie 1 pompa: 2190
Dmuchawa szt. 5	pracować będzie 2dmuchawy: każda 4380	
Elektrownia III	Kocioł K-12 OP-380 z młynami	6960
	Kocioł K-13 OP-380 z młynami	5436
	Turbozespół TG-7	6960
	Turbozespół TG-8	5436
	Wentylator młynowy kotła K12	6960
	Wentylator młynowy kotła K13	5436
	Pompa bagrowa El. III (szt. 2)	każda 4380
	Pompa zasilająca Bl. I (szt.2)	6960
	Pompa zasilająca Bl. 2 (szt 2)	5436

IV.2. 2. Czasy pracy zewnętrznych źródeł hałasu

TABELA 26

Źródło hałasu	Czas pracy źródła [h/rok]
Wentylator ciągu kotła K-12	6960
Wentylator ciągu kotła K-12	6960
Wentylator ciągu kotła K-13	5436
Wentylator ciągu kotła K-13	5436
Wentylator ciągu kotła K-8	4368
Wentylator ciągu kotła K-9	5614
Wentylator ciągu kotła K-10	3242
Wentylator ciągu kotła K-11	8000
Transformator blokowy TG5	3600
Transformator blokowy TG6	8000
Transformator blokowy TG7	6960
Transformator blokowy TG8	5436
Autotransformator 150 MVA	8760
Wyrzut pary usytuowany na północnej ścianie El. III	2
Ściana szklana El. III	3600
Wywrotnica beczkowa	1100

IV.3. Warunki gospodarowania wytwarzanymi odpadami z uwzględnieniem ich zbierania, transportu, odzysku i unieszkodliwiania:

IV.3.1. Sposób gospodarowania wytwarzanymi odpadami.

IV.3.1.1. Sposób gospodarowania wytwarzanymi odpadami innymi niż niebezpieczne:

TABELA 27

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu innego niż niebezpieczny wg katalogu odpadów- rozporządzenia MŚ	Sposób gospodarowania odpadami
1	08 03 18	Odpadowy toner drukarski inny niż wymieniony w 08 03 17	R14
2	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	R14
3	10 01 02	Popioły lotne z węgla	R14
4	10 01 15	Popioły paleniskowe, żużle i pyły z kotłów ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 14	R14
5	10 01 24	Piaski ze złóż fluidalnych (z wyłączeniem 10 01 82)	R14
6	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	R14
7	10 01 81	Mikrosfery z popiołów lotnych	R14
8	15 01 06	Zmieszane odpady opakowaniowe	R14
9	16 01 03	Zużyte opony	R1, R14
10	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13 (silniki elektryczne)	R4, R14, R15
11	16 06 04	Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	R4
12	17 01 07	Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	R14
13	17 02 01	Drewno	R1, R14
14	17 02 02	Szkło	R14
15	17 02 03	Tworzywa sztuczne	R14
16	17 03 80	Odpadowa papa	R14, D1
17	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	R4, R14
18	17 04 02	Aluminium	R4, R14
19	17 04 05	Żelazo i stal	R4, R14
20	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	R4, R14
21	17 05 06	Urobek z pogłębiania inny niż wymieniony w 17 05 05	R14, D5
22	17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03 (wełna mineralna)	R14, D5
23	17 09 04	Zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03 (taśmy gumowe przenośników taśmowych)	R14
24	19 08 99	Inne nie wymienione odpady (osady z osadnika Imhoffa)	D8
25	19 09 02	Osady z klarowania wody	R14
26	19 09 03	Osady z dekarbonizacji wody	R14
27	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymiennie	R1
28	19 09 06	Roztwory i szlamy z regeneracji wymienników jonitowych	R14

IV.3.1.2. Sposób gospodarowania wytwarzanymi odpadami niebezpiecznymi:

TABELA 28

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadów niebezpiecznego wg katalogu odpadów- rozporządzenia MŚ	Sposób gospodarowania odpadami
1	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	R9
2	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	R9

3	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	R9
4	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nie ujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	D10
5	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	R14
6	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	R4
7	17 02 04*	Odpady drewna, szkła i tworzyw sztucznych zawierające lub zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (podkłady kolejowe)	D10

IV.3.2. Miejsce i sposób magazynowania wytworzonych odpadów;

IV.3.2.1. Magazynowanie odpadów innych niż niebezpieczne:

TABELA 29

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu innego niż niebezpieczny wg katalogu odpadów- rozporządzenia MŚ	Sposoby i miejsca magazynowania odpadów
1	08 03 18	Odpadowy toner drukarski inny niż wymieniony w 08 03 17	W oznakowanych nazwą odpadu pojemnikach, w zamkniętym budynku magazynowym z nr 27.
2	10 01 01	Żuźle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	MMOP „Jelnia”
3	10 01 02	Popioły lotne z węgla	W lejach zsypowych elektrofiltrów i zbiornikach retencyjnych w obiekcie magazynowym nr 25.
4	10 01 15	Popioły paleniskowe, żuźle i pyły z kotłów ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 14	MMOP „Jelnia”
5	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żuźłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	MMOP „Jelnia”
6	10 01 81	Mikrosfery z popiołów lotnych	MMOP „Jelnia”
7	15 01 06	Zmieszane odpady opakowaniowe	W pomieszczeniu magazynowym w obiekcie nr 2.
8	16 01 03	Zużyte opony	W wydzielonym i oznakowanym miejscu ogrodzonego i zamykanego placu (obiekt nr 4).
9	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13 (silniki elektryczne)	W wydzielonym i oznakowanym miejscu ogrodzonego i zamykanego placu (obiekt nr 5).
10	16 06 04	Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	W oznakowanych nazwą odpadu pojemnikach w zamykanym budynku magazynowym (obiekt nr 7) .
11	17 01 07	Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	Na utwardzonej płytami nawierzchni obok podstacji gazu (obiekt nr 8).
12	17 02 01	Drewno	W wydzielonym i oznakowanym miejscu utwardzonego placu obok kanału zrzutowego (obiekt nr 9, 10, 11, 29, 13, 14, 15) i pomieszczeniu magazynowym (obiekt nr 12).
13	17 02 02	Szkło	
14	17 02 03	Tworzywa sztuczne	
15	17 03 80	Odpadowa papa	
16	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	
17	17 04 02	Aluminium	
18	17 04 05	Żelazo i stal	
19	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	

20	17 05 06	Urobek z pogłębiania inny niż wymieniony w 17 05 05	Na wydzielonym i oznakowanym placu w sąsiedztwie zbiorników osadczycy w pobliżu zatoki ujęciowej (obiekt 26)
21	17 09 04	Zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03 (taśmy gumowe z przenośników taśmowych)	W wydzielonym i oznakowanym miejscu ogrodzonego i zamykanego placu (obiekt nr 17).
22	19 08 99	Inne nie wymienione odpady (osady z osadnika Imhoffa)	W osadniku Imhoffa (obiekt nr 23).
23	19 09 02	Osady z klarowania wody	W osadnikach I ^o i II ^o oczyszczalni wód deszczowo-przemysłowych (obiekt 20)
24	19 09 03	Osady z dekarbonizacji wody	W zbiornikach technologicznych (obiekt nr 22).
25	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymiennie	W urządzeniach na hali wymienników (obiekt nr 18).
26	19 09 06	Roztwory i szlamy z regeneracji wymienników jonitowych	W neutralizatorze (obiekt nr 21).
27	17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03 (wełna mineralna)	W wydzielonym, zadaszonym boksie (obiekt 16)
28	10 01 24	Piaski ze złóż fluidalnych (z wyłączeniem 10 01 82)	W wydzielonym miejscu kwatery MMOP „Jelnia”, pozostającej rezerwie

IV.3.2.2. Magazynowanie odpadów niebezpiecznych:

TABELA 30

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadów niebezpiecznego wg katalogu odpadów - rozporządzenia MŚ	Sposoby i miejsca magazynowania odpadów
1	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	Selektywnie, w wydzielonych oznakowanych nazwą i kodem odpadu zbiornikach ustawionych w niecce betonowej, która stanowi dodatkowe zabezpieczenie, na terenie magazynu olejów (obiekt nr 1). W miejscu magazynowania zabezpieczony będzie pojemnik z sorbentem.
2	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	
3	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	
4	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nie ujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	W zamykanych, oznakowanych nazwą i kodem odpadu pojemnikach w wydzielonym pomieszczeniu magazynowym obiektu nr 3
5	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	W oznakowanych nazwą i kodem odpadu pojemnikach w wydzielonym pomieszczeniu magazynowym obiektu nr 19
6	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	W oznakowanych nazwą odpadu pojemnikach w zamykanym budynku magazynowym (obiekt nr 6).

7	17 02 04*	Odpady drewna, szkła i tworzyw sztucznych zawierające lub zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (podkłady kolejowe)	W wydzielonym i oznakowanym miejscu ogrodzonego i zamykanego utwardzonego placu (obiekt nr 28).
---	-----------	--	---

IV.3.3. Wytwarzane odpady magazynowane będą w celu zebrania odpowiedniej ilości przed transportem do miejsc odzysku bądź unieszkodliwiania, w wyznaczonych, oznakowanych miejscach ustalonych w punkcie IV.3.2. decyzji, w sposób uniemożliwiający ich negatywne oddziaływanie na środowisko i zdrowie ludzi.

IV.3.4. Każdy rodzaj odpadów niebezpiecznych będzie gromadzony i przechowywany oddzielnie w odpowiednich pojemnikach w zamkniętych pomieszczeniach, w sposób uniemożliwiający ich negatywne oddziaływanie na środowisko i zabezpieczający przed oddziaływaniem czynników atmosferycznych oraz uniemożliwiający dostęp do nich osób nieupoważnionych. Wszystkie miejsca magazynowania odpadów niebezpiecznych powinny posiadać utwardzoną nawierzchnię, oświetlenie, urządzenia i materiały gaśnicze oraz zapas sorbentów do likwidacji ewentualnych wycieków.

IV.3.5. Powierzchnie komunikacyjne przy obiektach i placach do przechowywania odpadów oraz drogi wewnętrzne będą utwardzone i utrzymywane w czystości.

IV.3.6. Prowadzona będzie ewidencja wytwarzanych odpadów według wzorów dokumentów stosowanych na potrzeby ewidencji.

IV.3.7. Wytworzone odpady będą przekazywane firmom prowadzącym działalność w zakresie gospodarowania odpadami, posiadającym wymagane prawem zezwolenia w celu odzysku lub unieszkodliwienia lub posiadaczom uprawnionym do odbioru odpadów bez zezwolenia.

IV.3.8. Usuwane odpady winny być zabezpieczone przed przypadkowym ich rozproszaniem.

IV.3.9. Gospodarka odpadami będzie odbywać się zgodnie z wewnętrzną instrukcją postępowania z odpadami.

IV.3.10. Odpady transportowane będą transportem odbiorców odpadów posiadających wymagane prawem zezwolenia, z częstotliwością wynikającą z procesów technologicznych oraz wynikającą z zebrania odpowiedniej ilości tych odpadów do transportu.

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 nad Sanem i pompowni centralnej.

IV.4.2. Ustalą dopuszczalną do poboru ilość wody:

$$Q_{\text{śrd}} = 884970 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\text{max}} = 12 \text{ m}^3/\text{s}$$

IV.4.3. Przy poborze wody będzie zachowany przepływ nienaruszalny w rzece San wynoszący $23,3 \text{ m}^3/\text{s}$.

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

$$Q_{\text{śrd}} = 280 \text{ m}^3/\text{d}$$

IV.4.5. Ścieki bytowe z instalacji wprowadzane będą do urządzeń kanalizacyjnych Miejskiego Zakładu Komunalnego Sp. z o.o. w Stalowej Woli.

IV.4.6. Punkt graniczny instalacji w zakresie wprowadzania ścieków bytowych do urządzeń kanalizacyjnych stanowić będzie studzienka pomiarowa **S-1** (komora z przepływomierzem ścieków) usytuowana w sąsiedztwie przepompowni ścieków MZK, przy ul. Energetyków 11 na kolektorze tłocznym.

IV.4.7. Wody deszczowo-przemysłowe z instalacji, po oczyszczeniu w oczyszczalni mechanicznej, zawracane będą do celów przemysłowych instalacji po zmiękczeniu i zdemineralizowaniu w stacji uzdatniania wody.

IV.4.8. W okresach deszczów nawalnych wody deszczowo-przemysłowe poprzez przelew awaryjny z oczyszczalni, wprowadzane będą do wód rzeki Barcówki, wylotem kanalizacyjnym zlokalizowanym w km 0+400.

IV.4.9. Do kanalizacji deszczowej wprowadzane będą oprócz wód deszczowo-roztopowych z terenu instalacji także wody pochodzące z przelewów awaryjnych zbiorników magazynowych wody zmiękczonej i zdemineralizowanej.

IV.4.10. Punkt graniczny instalacji w zakresie wprowadzania ścieków deszczowo-przemysłowych stanowi wylot kolektora do odbiornika **D-1**.

IV.4.11. Wody pochłonicze z otwartego układu chłodzenia urządzeń energetycznych wraz ze ściekami ze stacji uzdatniania wody po procesie regeneracji kationitów sodowych, wprowadzane będą kanałem zrzutowym do wód rzeki San w km 29+800.

IV.4.12. Ścieki ze stacji uzdatniania wody stanowić będą maksymalnie 0,005 % objętości wód pochłoniczych.

IV.4.13. Prowadzący instalację zapewni odpowiednie rozłożenie w czasie regeneracji kationitów oraz dostosuje pracę zbiornika retencyjno-uśredniającego w celu systematycznego zrzutu ścieków zabezpieczającego przed skokowymi zmianami stężenia chlorków w kanale zrzutowym.

IV.4.14. Wody pochłonicze z chłodzenia urządzeń podstawowych tj. kondensatorów Bl. I i Bl. II, i urządzeń pomocniczych El. III spływać będą do zbiornika mieszankowego (o poj 3200 m³), w którym będzie następowało uśrednianie parametrów wód pochłoniczych, w szczególności temperatury.

IV.4.15. Część wód pochłoniczych będzie wykorzystywana do produkcji wody zdemineralizowanej w celu uzupełniania obiegu wodno-parowych instalacji, do produkcji wody zmiękczonej w celu uzupełniania obiegu ciepłowniczych oraz do uzupełniania układu hydroodpopielania.

IV.4.16. Zasadnicza ilość pobranych wód do chłodzenia będzie zwracana do rzeki San, z wykorzystaniem kanału zrzutowego. Kanał zrzutowy w początkowej swej długości (155m) będzie kanałem podziemnym, w pozostałej części (750m) kanałem otwartym. Brzegi kanału otwartego będą umocnione w sposób uniemożliwiający erozję brzegów.

IV.4.17. W km 0 + 740 kanału zrzutowego wód pochłoniczych będzie zlokalizowany wylot kanału ścieków poregeneracyjnych, zaś w km 0 + 550 będą zainstalowane urządzenia do separacji olejów z wody pochłoniczej.

IV.4.18. Z kanału zrzutowego wód pochłoniczych, w km 0 +350 m zlokalizowany będzie prawostronny wlot do kanału recyrkulacji ocieplającej zatokę ujęciową w okresie ujemnych temperatur powietrza.

IV.4.19. Punkt graniczny instalacji w zakresie wprowadzania wód pochłodniczych i ścieków ze stacji uzdatniania wody **P-1** stanowić będzie wylot kanału zrzutowego do rzeki San, 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.

IV.4.20. Wody pochłodnicze i ścieki ze stacji uzdatniania wody wprowadzane będą do wód rzeki San w km 30+200 jako tzw. zrzut ocieplający w okresach ujemnych temperatur powietrza, gdy powstaje lub utrzymuje się zjawisko zlodowacenia wód powierzchniowych w rzece San i w zatoce ujęciowej.

IV.4.21. Punkt graniczny instalacji w zakresie wprowadzania zrzutu ocieplającego stanowi wylot **O-1** kolektora do rzeki San.

IV.4.22. Woda wykorzystywana do transportu popiołów i żużli krążyć będzie w obiegu zamkniętym. Straty w układzie powstające w wyniku filtracji przez obwałowania i parowanie uzupełniane będą wodami opadowymi, ściekami wytwarzanymi w Elektrowni i wodą pochłodniczą.

IV.4.23. Filtracja wód poprzez obwałowania kwater MMOP „Jelnia” będzie realizowana poprzez 197 wylotów drenażowych. Całość wód filtracyjnych przejmowana będzie przez rowy opaskowe otaczające teren MMOP na całym obwodzie.

IV.4.24. Przebieg trasy, konstrukcja ubezpieczenia, zagłębienie i spadek rowów opaskowych pozwalać będzie na wytworzenie bariery hydraulicznej uniemożliwiającej przedostawanie się wód filtracyjnych poza obszar ograniczony rowami.

IV.4.25. Wody filtracyjne zbierane będą przez ciągi drenażowe a następnie wprowadzane do rowów opaskowych, które stanowią dopływy potoku Jelonek w dwóch punktach:

- punkt **A** – wody z rowu opaskowego otaczającego MMOP od strony południowej, zachodniej i północnej wprowadzane do potoku Jelonek w km 2+350. Wody te wprowadzane będą wówczas, gdy eksploatowana będzie kwatera: Nr 2, Nr 3, Nr 4 N-W lub Nr 4 S-E
- punkt **B** – wody z rowu opaskowego otaczającego MMOP „Jelnia” od strony wschodniej i południowo-wschodniej wprowadzane do potoku Jelonek w km 2+750. Wody te wprowadzane będą wówczas gdy eksploatowana będzie kwatera: Nr 2 lub Nr 4 S-E.

IV.4.26. Punkt graniczny instalacji w zakresie wprowadzania wód filtracyjnych z MMOP „Jelnia” stanowią wyloty drenażowe z kwater MMOP do rowu podskarpowego.

V. Ustalam wymagania zezwolenia na prowadzenie działalności w zakresie odzysku odpadów i określam:

V.1. Dopuszczalne rodzaje i ilości odpadów przeznaczonych do odzysku:

TABELA 31

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu innego niż niebezpieczny	Ilość odpadu [Mg/rok]	Metoda odzysku
1	02 01 03	Odpadowa masa roślinna	50 000	R1
2	02 01 07	Odpady z gospodarki leśnej	50 000	
3	02 03 82	Odpady tytoniowe	200	
4	02 03 81	Odpady z produkcji pasz roślinnych	30	
5	02 07 80	Wytłoki, osady moszczowe i pofermentacyjne, wywary	50 000	
6	ex 03 01 05	Trociny, wióry, ścinki, drewno, inne niż wymienione w 03 01 04	100 000	
7	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	80	

8	10 01 15	Popioły paleniskowe, żużle i pyły z kotłów ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 14	5 000	R14
9	19 09 02	Osady z klarowania wody	10	
10	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	30 000	

Łączna ilość odpadów przeznaczonych do odzysku – 285 320 Mg/rok.

V.2. Sposoby i miejsca magazynowania odpadów przeznaczonych do odzysku

TABELA 32

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu innego niż niebezpieczny	Sposób i miejsce magazynowania odpadu
1	02 01 03	Odpadowa masa roślinna	1. Plac magazynowy nr 1 biomasy (istniejący), powierzchnia 2800m ² betonowy. 2. Plac magazynowy nr 2 biomasy (realizowany), powierzchnia 12000 m ² , betonowy. 3. Magazyn biomasy (istniejący), kubatura 9720 m ³ , powierzchnia użytkowa 1432 m ² , konstrukcja stalowa, murowany, bramy stalowe, żaluzje w ścianach, dach z blachy ryflowanej, klapy oddymiające w dachu.
2	02 01 07	Odpady z gospodarki leśnej	
3	02 03 81	Odpady z produkcji pasz roślinnych	
4	02 07 80	Wytłoki, osady moszczowe i pofermentacyjne wywary	
5	ex 03 01 05	Trociny, wióry, ścinki, drewno, inne niż wymienione w 03 01 04	
6	02 03 82	Odpady tytoniowe	
7	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	Nie będą magazynowane
8	10 01 15	Popioły paleniskowe, żużle i pyły z kotłów ze współspalania inne niż wymienione w 10 01 14	MMOP „Jelnia”
9	19 09 02	Osady z klarowania wody	MMOP „Jelnia”
10	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	MMOP „Jelnia”

V.3. Miejsce i dopuszczone metody prowadzenia odzysku

V.3.1. Odzysk odpadów metodą R1 prowadzony będzie na terenie Elektrowni „Stalowa Wola” S.A., przy ul. Energetyków 13 w Stalowej Woli.

V.3.2. Odzysk odpadów metodą R14 prowadzony będzie na terenie MMOP „Jelnia” Elektrowni „Stalowa Wola” S.A., przy ul. Wrzosowej w Stalowej Woli.

V.3.3. Odpady o kodach: 02 01 03, 02 01 07, 02 07 80, 02 03 81, 02 03 82, ex 03 01 05, 19 09 05 będą wykorzystywane jako paliwo w procesie odzysku R1 i współspalane wraz z węglem w kotłach parowych K12 i K13 Elektrowni III (biomasa od 5 % do 10 %, żywice jonowymienne do 1% - masy podawanego węgla) oraz w przedpalenisku kotła parowego K11 Elektrowni II (biomasa od 74 % do 75 %, żywice jonowymienne do 1% - masy podawanego paliwa)

V.3.4. W kotłach K12 i K13 odpady współspalane będą razem z paliwem podstawowym - węglem w komorze paleniskowej.

V.3.5. W przedpalenisku kotła K11 składającym się z komory obrotowej i komory fluidalnej będą spalane odpady z biomasą, a wytworzone gorące spaliny wprowadzane będą do komory paleniskowej K11, w której spalany będzie węgiel.

V.3.6. Odpady o kodzie 02 07 80 – wytłoki, osady moszczowe i pofermentacyjne wywary będą kierowane do odzysku w pierwszej kolejności w celu ograniczenia procesu fermentacji i czasu magazynowania.

V.3.7. Odpady o kodach: 10 01 15, 10 01 80, 19 09 02 będą wykorzystywane w procesie odzysku R14 przy realizacji zadań remontowo niwelacyjno zabezpieczających MMOP, pod nadzorem i zgodnie z wytycznymi Politechniki Warszawskiej.

V.3.8. Remontowana, niwelowana lub zabezpieczana powierzchnia wałów MMOP będzie sukcesywnie zraszana, a cała powierzchnia skarp i półek nowoformowanego nasypu będzie pokryta 0,05m warstwą humusu i zrekultywowana poprzez obsiew traw i nasadzenia drzew.

V.3.9. Odpady kierowane do odzysku R14 będą magazynowane okresowo w wyłączonej z eksploatacji kwaterze MMOP „JELNIA”. Transport odpadów z kwatery magazynowej do miejsca wbudowania - samochodowy.

VI. Rodzaj i maksymalną ilość wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw

Wskaźniki zużycia surowców i energii.

TABELA 33a – ciepło El. II + El. III

Rodzaj paliwa/energii/medium	Jednostka	Na jednostkę wyprodukowanej energii cieplnej (na 1GJ)
Energia elektryczna	MWh/GJ	0,017
Energia cieplna	GJ/GJ	0,04
Woda	m ³ /GJ	0,11
Miał węglowy	Mg/GJ	0,054
Gaz ziemny	Nm ³ /GJ	0,14

TABELA 33b – energia elektryczna El. II

Rodzaj paliwa/energii/medium	Jednostka	Na jednostkę wyprodukowanej energii elektrycznej (na 1MWh)
Energia elektryczna	MWh/MWh	0,118
Woda	m ³ / MWh	0,16
Miał węglowy	Mg/ MWh-	0,372
Biomasa	Mg/MWh	1,20
Gaz ziemny	Nm ³ / MWh	1,05

TABELA 33c – energia elektryczna El. III

Rodzaj paliwa/energii/medium	Jednostka	Na jednostkę wyprodukowanej energii elektrycznej (na 1MWh)
Energia elektryczna	MWh/ MWh	0,076
Woda	m ³ / MWh	0,21
Miał węglowy	Mg/ MWh-	0,46
Biomasa	Mg/MWh	0,75
Gaz ziemny	Nm ³ / MWh	1,44

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

VII.1. Monitoring procesów technologicznych

VII.1.1. Parametry pracy instalacji niezbędne do prawidłowego sterowania procesem będą monitorowane i rejestrowane.

VII.1.2. Zastosowany system kontroli procesu technologicznego winien umożliwić stałą kontrolę i regulację parametrów poszczególnych procesów składowych umożliwiając tym samym informowanie o zbliżaniu się parametrów do stanów granicznych, co zabezpieczy instalację przed uszkodzeniem oraz ograniczy możliwość wystąpienia awarii.

VII.2. Monitoring emisji gazów i pyłów do powietrza

VII.2.1. Stanowiska do pomiaru wielkości emisji w zakresie gazów lub pyłów do powietrza będą zamontowane w sąsiedztwie stanowisk do pomiarów ciągłych (na kanałach spalin kotłów przy wlocie do emitora).

VII.2.2. Stanowiska pomiarowe będą na bieżąco utrzymywane w stanie umożliwiającym prawidłowe wykonywanie pomiarów emisji oraz zapewniającym zachowanie wymogów BHP.

VII.3. Pomiar emisji hałasu do środowiska

VII.3.1. Jako referencyjne punkty pomiarowe hałasu określające oddziaływanie akustyczne instalacji na tereny zabudowy mieszkaniowej ustalają:

- punkt w odległości 1 m od elewacji budynku mieszkalnego przy ul. Energetyków nr 9; (o współrzędnych geograficznych N 50⁰ 33' 04,5", E 22⁰ 04' 32,2") odległy o 44 m od granic zakładu, oznaczony jako: **p.m.1**
- punkt Nr 2 w odległości 1 m od elewacji bocznej budynku mieszkalnego przy ul. Energetyków nr 15a (o współrzędnych geograficznych: N 50⁰ 33' 00,1", E 22⁰ 04' 40,2"), odległy o 14 m od granic zakładu, oznaczony jako: **p.m.2**

VII.3.2. Wysokość punktu pomiarowego wynosić będzie około 4 – 4,5 m.

VII.3.3. Pomiary hałasu w środowisku przeprowadzane będą po każdej zmianie procedury pracy instalacji lub wymianie urządzeń określonych w tabelach 25 i 26 oraz po realizacji każdego z działań określonych w punkcie XI.1 decyzji.

VII.4 Monitoring poboru wody

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

- wodomierz zainstalowany w „Komorze wodomierza OZET” (DN 100 mm),
- wodomierz zainstalowany w „Dyżurce bramy kolejowej” (DN 25 mm),
- wodomierz zainstalowany w „Dyżurce bramy głównej” (DN 32 mm),
- wodomierze zainstalowane w „Budynku Dyrekcji” (DN 32 mm i DN 32 mm),
- wodomierz zainstalowany w MMOP „Jelnia” (DN 32 mm).

VII.4.1.1. Wyniki odczytów wodomierzy będą rejestrowane z częstotliwością, co najmniej 1 raz w miesiącu.

VII.4.2. Ilość i jakość wody pobieranej z rzeki San określana będzie oraz rejestrowana w następujący sposób:

- a). woda pobierana z ujęcia - z częstotliwością co najmniej 1 x dobę, w sposób dokumentujący pobór wody w m³/d oraz m³/s,

- pobór przez pompownię nad Sanem, kanał doprowadzający wodę do bloku I El. III, pomiar ciągły, wizualizacja i rejestracja w systemie OVATION El. II zakres pomiarowy $0 \div 16\,000\text{ m}^3/\text{h}$, zakres prądowy $4 \div 20\text{ mA}$,
 - pobór przez pompownię nad Sanem, kanał doprowadzający wodę do bloku II El. III, pomiar ciągły, wizualizacja i rejestracja w systemie OVATION El. II zakres pomiarowy $0 \div 16\,000\text{ m}^3/\text{h}$, zakres prądowy $4 \div 20\text{ mA}$,
 - pobór przez pompownię Centralną, kolektor tłoczny wody chłodzącej do El.II, pomiar ciągły, wizualizacja i rejestracja w systemie OVATION El. II, zakres pomiarowy $0 \div 7\,000\text{ m}^3/\text{h}$, zakres prądowy $4 \div 20\text{ mA}$.
- b). Kontrola jakości wody pobieranej - co najmniej co 2 miesiące we wskaźnikach: temperatura, chlorki, siarczany, odczyn pH.

VII.5. Monitoring ilości i jakości ścieków

VII.5.1. Należy prowadzić pomiary i rejestrować ilość i jakość odprowadzanych ścieków bytowych w następujący sposób:

- kontrola ilości ścieków - prowadzona będzie na podstawie rejestrowanych pomiarów ilości zużywanej wody, przyjmując ilość ścieków równą 100% ilości zużywanej wody pitnej.
- punkt kontroli jakości ścieków – studzienka pomiarowa zlokalizowana przed rurociągiem tłocznym Miejskiego Zakładu Komunalnego w Stalowej Woli, w sąsiedztwie przepompowni ścieków przy ul. Energetyków 11.
- zakres monitoringu: we wskaźnikach określonych w tabeli 16
- częstotliwość monitoringu: - co najmniej 2 x rok

VII.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 oczyszczalni wód deszczowo-przemysłowych, zakres pomiarowy $0 \div 1\,600\text{ m}^3/\text{h}$, zakres prądowy $0 \div 20\text{ mA}$, w następujący sposób:

- punkt kontroli jakości ścieków – wylot kolektora do rzeki Barcówki
- zakres monitoringu: we wskaźnikach określonych w tabeli 17
- częstotliwość monitoringu: - w przypadku odprowadzania wód, co najmniej 2 x rok

VII.5.3. Prowadzone będą pomiary i rejestrowana ilość i jakość odprowadzanych wód pochłodniczych i ścieków poregeneracyjnych ze stacji uzdatniania wody oraz tzw. zrzutu ocieplającego za pomocą:

- ciągłego pomiaru przepływu wód pochłodniczych zainstalowanego na kanale zrzutowym powyżej kaskady, wskaźnik miejscowy w budynku pompowni nad Sanem, wizualizacja i rejestracja w systemie OVATION El. II, zakres pomiarowy $0 \div 31\,390\text{ m}^3/\text{h}$, zakres prądowy $0 \div 20\text{ mA}$,
- ciągłego pomiaru przepływu ścieków poregeneracyjnych zainstalowanego na kolektorze tłocznym wprowadzającym ścieki ze zbiornika uśredniającego do studzienki odpływowej do wód pochłodniczych, wskaźnik miejscowy i rejestrator w budynku Gospodarki Chemikaliami stacji uzdatniania wody, zakres pomiarowy $0 \div 200\text{ m}^3/\text{h}$, zakres prądowy $0 \div 20\text{ mA}$,
- licznika pomiaru czasu pracy pompy tłocznej wody pochłodnicze 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 wylotach 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 tabelach 18 i 19,
- częstotliwość monitoringu ilości ścieków: - co najmniej 1 x dobę, w sposób dokumentujący ilość odprowadzanych ścieków w m^3/d oraz m^3/s ,
- częstotliwość monitoringu jakości ścieków: - co najmniej, co 2 miesiące.

VII.5.4. Prowadzone będą pomiary i rejestrowana ilość i jakość wód filtracyjnych odprowadzanych z MMOP „Jelnia” w następujący sposób:

- punkt kontroli wód filtracyjnych - na wylotach drenażowych z kwater MMOP do rowu podskarpowego.
- sposób kontroli:
 - a) ilość wód filtracyjnych ustalana będzie jako suma wyników pomiarów ilości wód filtracyjnych wykonanych w danej dobie na wszystkich pracujących wylotach drenażowych z kwater MMOP do rowu podskarpowego z częstotliwością - nie rzadziej niż co 10 dni.
 - b) kontrola jakości odprowadzanych wód filtracyjnych będzie dokonywana z częstotliwością co 2 miesiące z próby miarodajnej, proporcjonalnej do przepływu, uśrednionej z wszystkich pracujących wylotów drenażowych z kwater MMOP do rowu podskarpowego. W próbie uśrednionej należy oznaczać wskaźniki określone w niniejszym pozwoleniu za wyjątkiem odczynu pH. Odczyn pH należy oznaczać w poszczególnych próbach pobranych z wszystkich pracujących wylotów drenażowych z kwater MMOP do rowu podskarpowego.
 - c) co 2 miesiące, w terminach zgodnych z terminami poboru próbek wód filtracyjnych opisanych powyżej w ppkt. b) należy dokonywać kontroli jakości wprowadzanych do odbiornika wód filtracyjnych w mieszaninie z wodami przejmowanymi przez rowy opaskowe w punktach ich wprowadzania do potoku Jelonek tj. w punktach **A i B**.

VII.5.5. Wszystkie punkty kontroli jakości ścieków zostaną oznakowane.

VII.6. Ewidencjonowanie ilości i jakości wytwarzanych, unieszkodliwianych i odzyskiwanych odpadów prowadzone będzie według wzorów dokumentów stosowanych na potrzeby ewidencji odpadów oraz z wykorzystaniem wzorów formularzy służących do sporządzania i przekazywania zbiorczych zestawień danych.

VIII. Monitoring wpływu instalacji na wody podziemne.

VIII.1. Ustaliam sposób prowadzenia monitoringu wpływu instalacji na wody podziemne:

Punkty pomiarowe wchodzące w skład lokalnej sieci monitoringu:

- piezometry powyżej MMOP „Jelnia”, traktowane jako tło: PO-4, PO-6, PO-11, PO-12, PO-13, PO-14, PO-15, PO-16, PO-17, PO-18, PO-19, PO-20, PO-21, PO-24, PO-25, PO-26, PO-27, PO-28, PO-29, PO-30.
- piezometry poniżej MMOP „Jelnia”, pozwalające określić ewentualny jego wpływ: PO-1, PO-2, PO-3, PO-5, PO-7, PO-8, PO-9, PO-10, PO-22, PO-23, PO-1u, PO-2u, PO-3u, PO-4u, PO-5u, PO-6u.

Zakres badań wskaźników jakości wody wykonywanych z częstotliwością, co najmniej jeden raz na rok:

temperatura, odczyn (pH), $ChZT_{Cr}$ azotyny, azotany, fosforany, chlorki, siarczany, zawartość metali (Cu, Cr^{+6} , Zn, Fe) oraz pomiar poziomu zwierciadła wód podziemnych. Zakres kontroli powinien ulegać weryfikacji w zależności od uzyskanych wyników obserwacji odnotowywanych w sprawozdaniach z nadzoru naukowo-technicznego.

IX. Sposób postępowania w przypadku uszkodzenia aparatury pomiarowej służącej do monitorowania procesów technologicznych

W przypadku uszkodzenia aparatury pomiarowej kontrolującej proces technologiczny niezwłocznie wymienić uszkodzone urządzenie, a w przypadku, gdy niesprawność aparatury może skutkować niekontrolowanym wzrostem emisji wyłączyć źródło z eksploatacji, zgodnie z procedurą zatrzymania instalacji.

O fakcie uszkodzenia aparatury bądź wyłączenia instalacji z w/w powodu należy powiadomić Wojewodę Podkarpackiego i Podkarpackiego Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska.

X. Metody zabezpieczenia środowiska przed skutkami awarii przemysłowej i sposób powiadamiania o jej wystąpieniu.

W przypadku wystąpienia awarii należy stosować sposoby postępowania i powiadamiania zgodnie z opracowanymi i zatwierdzonymi instrukcjami.

XI Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości

XI.1. Do końca 2007r. przeprowadzone zostaną niżej wskazane działania redukujące emisję hałasu do środowiska

Źródła hałasu objęte obowiązkiem	Środki techniczne - sposób ograniczenia	Wymagane wyciszenie
Transformator TG-5	Tłumiki (np. ekranowe)	$\Delta L_{\min} = 10$ dB
Transformator TG – 6	Tłumiki (np. ekranowe)	$\Delta L_{\min} = 10$ dB
Maszynownia elektrowni III	Modernizacja wentylacji maszynowni elektrowni III.	$\Delta L_{\min} = 9$ dB
Transformator TG-7	Modernizacja urządzeń redukujących emisję hałasu z transformatora.	$\Delta L_{\min} = 10$ dB
Transformator TG-8	Tłumiki (np. ekranowe)	$\Delta L_{\min} = 10$ dB

XI.2. Do końca 2011r. zostanie opracowana koncepcja w kierunku podjęcia działań mających na celu ograniczenie emisji dwutlenku siarki do powietrza.

XI.3. Przy poborze wody do celów chłodniczych z rzeki San w km 30+100 należy zachować przepływ nienaruszalny w rzece San wynoszący 23,3 m³/s. W okresach niskich stanów wody w rzece San zakład ograniczy pobór wody w taki sposób, aby zachowany był przepływ 23,3 m³/s w rzece San poniżej zakładowego ujęcia wody.

XI.4. Zrzut ocieplający wód pochłodniczych 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.

XI.5. Wszystkie urządzenia związane z poborem wody, odprowadzaniem wód pochłodniczych, ścieków deszczowo-przemysłowych i wód filtracyjnych będą utrzymywane we właściwym stanie technicznym i prawidłowo eksploatowane w oparciu o stosowne aktualne (aktualizowane na bieżąco) instrukcje.

XI.6. Będą utrzymywane łaty i urządzenia pomiarowe do określania stanu wody w rzece San lub zatoce ujęciowej oraz ilości pobieranej wody i odprowadzanych ścieków i utrzymywane oznakowanie stanów odpowiadających przepływowi nienaruszalnemu w rzece San oraz będą prowadzone wymagane pomiary i rejestry w sposób obrazujący gospodarowanie wodą.

XI.7. Na bieżąco będzie dokonywana weryfikacja danych i dokumentów dotyczących gospodarowania wodą. Aktualizacja posiadanych dokumentów, w szczególności dotyczących relacji stan wody - przepływ wody, będzie dokonywana w każdym przypadku zaistnienia istotnych zmian w korycie Sanu w rejonie ujęcia.

XI.8. W okresach, gdy prowadzone w sposób opisany w instrukcji pomiary przepływu w rzece lub stanów wód są obarczone znacznym błędem (tj. stany wód bardzo niskie – poniżej 100 cm na łacie pomiarowej w zatoce ujęciowej, występowanie zjawisk lodowych, zamulenie lub przegrodzenie wlotu do zatoki ujęciowej) pobór wody będzie realizowany przy zachowaniu marginesu bezpieczeństwa wynikającego z niedokładności pomiarów opisanych powyżej.

XI.9. Będzie prowadzona wymagana dokumentacja dotycząca pracy wszystkich urządzeń i obiektów związanych z realizacją poboru wody i zrzutu wód pochłodniczych zgodnie z instrukcją.

XI.10. Będzie prowadzony stały monitoring stanu środowiska w zakresie i na zasadach określonych instrukcjami oraz wynikających z warunków niniejszego pozwolenia, okresowo sporządzane stosowne raporty podsumowujące wyniki i zawierające wytyczne, co do dalszego trybu postępowania.

XI.11. 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.

XI.12. Prowadzone będzie efektywne zużycie wody poprzez:

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

XI.13. 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.

XI.14. Na wylocie kolektora wód deszczowo-przemysłowych do rzeki Barcówki będzie utrzymywana kłapa zwrotna zabezpieczająca obiekty oczyszczalni przed napływem wielkich wód powodziowych.

XI.15. W instalacji funkcjonował będzie otwarty obieg wód pochłodniczych. Kanałem zrzutowym odprowadzane będą jedynie wody pochłodnicze wraz ze ściekami z regeneracji kationitów sodowych.

XI.16. Oczyszczone ścieki deszczowo-przemysłowe z oczyszczalni mechanicznej, wykorzystywane będą powtórnie do produkcji wody przemysłowej (zmiękczonej i zdemineralizowanej) z wyjątkiem deszczów nawalnych przekraczających pojemność zbiorników oczyszczalni, a tym samym możliwości zmagazynowania wód opadowych.

XI.17. W instalacji funkcjonował będzie zamknięty obieg wody wykorzystywanej w instalacji do hydrotransportu popiołu i żużla do poszczególnych kwater MMOP „Jelnia”. Woda ta ujmowana będzie przez studnie przelewowe w kwaterach, a następnie z powrotem przesyłana do Elektrowni.

XI.18. Wszystkie urządzenia objęte niniejszą decyzją będą utrzymywane we właściwym stanie technicznym i eksploatowane prawidłowo, zgodnie z ich instrukcjami technicznoruchowymi.

XI.19. Wszystkie urządzenia związane z monitoringiem procesu technologicznego będą w pełni sprawne, umożliwiające prawidłowe wykonywanie pomiarów oraz zapewniające zachowanie wymogów BHP.

XI.20. Prowadzona będzie stała kontrola zużycia energii.

XI.21. Prowadzone będą okresowe kontrole sprawności i kontrole techniczne wszystkich urządzeń wchodzących w skład instalacji.

XII. Sposoby postępowania w przypadku zakończenia eksploatacji instalacji

W przypadku zakończenia eksploatacji, należy opróżnić i wyczyścić wszystkie urządzenia technologiczne, a następnie zdemontować i zlikwidować wszystkie obiekty i urządzenia zgodnie z wymogami wynikającymi z przepisów budowlanych.

XIII Ustaliam dodatkowe wymagania

XIII.1. Opracowane wyniki pomiarów wykonywanych w związku z realizacją obowiązków określonych w punktach VII.2., VII.3., VII.4., VII.5., VII.6. i VIII należy przedkładać Wojewodzie Podkarpackiemu oraz Podkarpackiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Rzeszowie niezwłocznie, nie później niż 30 dni od daty ich wykonania:

XIII.2. Raport z monitoringu wód podziemnych wymieniony w punkcie VIII. powinien zawierać: zbiorcze zestawienie wyników analiz, porównanie w stosunku do lokalnego tła pierwotnego (hydrogeochemicznego), ocenę trendu przemian chemizmu wód, prezentację wyników zgodną z wymaganiami aktualnie obowiązujących przepisów prawa, wnioski oraz zalecenia.

XIV. Pozwolenie obowiązuje do dnia 31 grudnia 2015 roku

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 30.11.2005r. znak: KS/36/11470/05 Elektrownia Stalowa Wola S.A. w Stalowej Woli, ul. Energetyków 13 wystąpiła o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MWt. W granice instalacji oprócz Elektrociepłowni (EL-II) i Elektrowni (EL-III) wchodzić będą między innymi urządzenia powiązane technicznie z instalacją, jak: układ nawęglania, układ paliwa rozpałowego i Miejsce Magazynowania Odpadów Paleniskowych (MMOP) „Jelnia”. Mając to na względzie, po wstępnej analizie wniosku stwierdziłem, że instalacja wymaga pozwolenia zintegrowanego, gdyż klasyfikuje się zgodnie z ust.1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 lipca 2002 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości do instalacji do energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MWt. Natomiast organem właściwym do wydania pozwolenia jest Wojewoda Podkarpacki na podstawie art. 378 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska w związku z § 2 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004 r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięć do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko. Po wstępnym przeanalizowaniu wniosku pismem z dnia 14.12.2005r. znak: ŚR.IV-6618/23/05 zawiadomiłem o wszczęciu postępowania administracyjnego

w sprawie wydania pozwolenia zintegrowanego dla instalacji oraz ogłosiłem, że przedmiotowy wniosek został umieszczony w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie oraz o prawie wnoszenia uwag i wniosków do przedłożonej dokumentacji. Ogłoszenie przez 21 dni było dostępne na tablicach ogłoszeń: Elektrowni Stalowa Wola S.A. w Stalowej Woli, Urzędu Miasta w Stalowej Woli oraz na stronie internetowej i tablicy ogłoszeń Podkarpackiego Urzędu Wojewódzkiego w Rzeszowie. W okresie udostępniania wniosku nie wniesiono żadnych uwag i wniosków.

Po przeprowadzeniu oględzin instalacji i po szczegółowym zapoznaniu się z przedłożoną dokumentacją stwierdziłem, że wniosek nie przedstawia w sposób dostateczny wszystkich zagadnień istotnych z punktu widzenia ochrony środowiska, wynikających z ustawy Prawo ochrony środowiska. W szczególności dokumentacja nie uwzględniała wszystkich rodzajów odpadów przewidzianych do wytwarzania w toku działalności oraz sposobów gospodarowania wytwarzanymi odpadami zgodnie z załącznikami nr 5 i 6 ustawy o odpadach, brak było wskazania sposobów zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ich ilości oraz negatywnego oddziaływania na środowisko, określenia ilości odpadów kierowanych do odzysku oraz metod odzysku, opisu miejsc odzysku oraz technologii procesu odzysku, sposobu zabezpieczenia kanalizacji deszczowej przed awaryjnymi zanieczyszczeniami z terenu instalacji, sposobu oczyszczania ścieków kierowanych do rzeki San z pogłębiania zatoki ujęciowej, szczegółowego opisu punktów pomiarowych proponowanych do pomiarów hałasu w ramach monitoringu oraz opisu i graficznego określenia granic terenu, dla którego ustalono wartości dopuszczalne hałasu. W związku z tym, postanowieniem z dnia 24.04.2006r., znak: ŚR.IV-6618/23/05 wezwałem Elektrownię Stalowa Wola S.A. w Stalowej Woli do uzupełnienia wniosku. Po przeanalizowaniu przedłożonego przez Zakład uzupełnienia z dnia 26.05.2006r. i z dnia 30.06.2006r. uznałem, że wniosek spełnia wymogi art. 184 i art. 208 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Analizę instalacji pod kątem najlepszych dostępnych technik przeprowadziłem w odniesieniu do następujących dokumentów:

- Dokument referencyjny BREF dotyczący Najlepszych Dostępnych Technik dla dużych instalacji spalania paliw (Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants), EIPPCB maj 2005,
- Dokument referencyjny BREF dotyczący zastosowania Najlepszych Dostępnych Technik w przemysłowych systemach chłodniczych (Reference Document on the Application of Best Available Techniques to Industrial Cooling Systems), EIPPCB/Komisja Europejska grudzień 2001,
- Dokument referencyjny BREF dotyczący Najlepszych Dostępnych Technik w zakresie emisji z miejsc magazynowania (Document on Best Available Techniques on Emissions from Storage), styczeń 2005,
- Dokument referencyjny BREF dotyczący generalnych zasad monitoringu (Reference Document on the General Principles of Monitoring), lipiec 2003,
- Dokumentu referencyjny BREF dotyczący aspektów ekonomicznych i oddziaływań między komponentami środowiska (Reference Document on Economics and Cross-media effects), EIPPCB maj 2005,
- Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2001/80/WE z 23 października 2001 roku w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza z dużych źródeł spalania (LCP),
- Finnish Expert Report on Best Available Techniques In Large Combustion Plants, Helsinki 2001, The Finnish Environment, Finnish Environment Institute,

Wymogi najlepszej dostępnej techniki określone dokumentami referencyjnymi	Stosowane w zakładzie rozwiązania techniczne gwarantujące spełnienie wymogów najlepszej dostępnej techniki
Ograniczenie zużycia wody	<ul style="list-style-type: none"> - zastosowanie zamkniętego obiegu hydroodpopielania, - wykorzystywanie w procesach technologicznych oczyszczonych ścieków przemysłowo-opadowych, - wykorzystanie wód pochłoniczych w SUW, do uzupełniania wody w układzie hydrotransportu popiołu i żużla, - powtórne wykorzystanie wody z płukania filtrów w SUW poprzez zawrócenie popłuczyn do akcelatora, - regulację poboru wody z rzeki San przy niskich stanach wody wg aktualnej krzywej konsumcyjnej.
Ograniczenie objętości zrzutu ścieków	<ul style="list-style-type: none"> powtórne wykorzystywanie ścieków, wód pochłoniczych, - stosowanie obiegów zamkniętych.
Redukowanie zanieczyszczeń zawartych w ściekach	<p>w instalacji stosowane będą technologie oczyszczania, w których wykorzystywane będą przede wszystkim procesy sedymentacji, flotacji, koalescencji, neutralizacji i retencji.</p> <p>Stosowane urządzenia do podczyszczania ścieków to: oczyszczalnia ścieków deszczowo-przemysłowych, neutralizator, zbiornik retencyjno-uśredniający, zaporolejowa, separator koalescencyjny substancji ropopochodnych, oczyszczalnia ścieków bytowo-gospodarczych i zbiornik mieszankowy.</p>
Wykorzystanie przenośników zamkniętych oraz przechowywanie wapna w sposób ograniczający emisję niezorganizowaną pyłu	<ul style="list-style-type: none"> - stosowany będzie układ przenośników zamkniętych - materiały sypkie jak wapno oraz popiół gromadzone będą w zbiornikach magazynowych lub retencyjnych wyposażonych w odpowietrzenia z urządzeniami odpylającymi
Magazynowanie paliw ciekłych z wykorzystaniem tac zabezpieczających	zbiorniki magazynowe olejów wyposażone będą w betonową tacę, pod którą dodatkowo znajduje się zbiornik betonowy. Łączna pojemność tacy i zbiornika przewyższa objętość zbiorników magazynowych.
Kogeneracja – produkcja skojarzona energii elektrycznej i cieplnej	kotły pracować będą w układach z turbosespołami wytwarzającymi jednocześnie energię elektryczną i ciepłą.
Poziom sprawności cieplnej źródeł energetycznego spalania opalanych węglem kamiennym (sieć) 36 – 40%	sprawność cieplna – Elektrownia EL-III 36,8%, Elektrociepłownia EL-II nie niższa niż 75%

Stosowanie odpylaczy elektrostatycznych bądź filtrów tkaninowych	spaliny z kotłów odpylane będą w elektrofiltrach trójstrefowych i czterostrefowych o skuteczności powyżej 99%
Wykorzystanie paliwa o niskiej zawartości siarki i/lub odsiarczanie	stosowane będzie paliwo o niskiej zawartości siarki, instalacja uzyskała imienną derogację w zakresie emisji dwutlenku siarki do dnia 31.12.2015r. i nie stosuje innych metod odsiarczania
Ograniczenie emisji NOx poprzez stosowanie tzw „metodu źródła” (m. in. rozdział powietrza)	zastosowane będą dysze OFA wymuszające właściwy rozdział powietrza kierowanego do spalania, co ograniczać będzie również emisję CO
Wykorzystanie pozostałości i produktów ubocznych procesu spalania paliw, zamiast składowania ich na składowiskach odpadów	powstające odpady paleniskowe kierowane będą do odzysku
Współspalanie paliwa z biomasą	w celu ograniczenia ilości spalanego węgla stosowane będzie współspalanie paliwa z biomasą w ilościach 74-75% kocioł OP-150 i 5-10% kotły OP-380
Monitorowanie instalacji w celu: - oceny zgodności z przepisami i decyzjami administracyjnymi, - raportowania emisji przemysłowych	stosowany będzie ciągły monitoring emisji zanieczyszczeń do powietrza wraz z ciągłym monitoringiem technologicznym umożliwiającym podejmowanie szybkich działań w sytuacjach awarii oraz raportowania o wielkości emisji, częstotliwość wykonywanych pomiarów wynika bezpośrednio z przepisów szczegółowych

Z analizy wniosku i dokumentów referencyjnych wynika, że rozwiązania techniczne stosowane w instalacji gwarantują spełnienie wymogów najlepszej dostępnej techniki, w szczególności:

- redukcja zanieczyszczeń w ściekach będzie realizowana w skutecznie działającej oczyszczalni,
- ograniczanie zużycia wody poprzez zastosowanie zamkniętego obiegu hydroodpopielania,
- ograniczenie poboru wody i ilości odprowadzanych ścieków z Elektrowni realizowane poprzez stosowanie obiegów zamkniętych,
- ograniczanie emisji pyłów i gazów do powietrza poprzez stosowanie technik pozwalających na wzrost sprawności kotłów i turbin, stosowanie elektrofiltrów, spalanie niskozasiarczonego węgla, zastosowanie dysz OFA.

Zakład nie podlega obowiązkowi opracowania programu zapobiegania poważnym awariom przemysłowym dla zakładu o zwiększonym ryzyku lub dużym ryzyku w rozumieniu art. 248 ustawy Prawo ochrony środowiska. Szczegółowy sposób postępowania w przypadku wystąpienia awarii w Elektrowni „Stalowa Wola” S.A. regulują m.in. następujące plany, instrukcje i procedury:

- „Wewnętrzny plan operacyjno-ratowniczy na wypadek zagrożeń środowiska”
- „Instrukcja zasady postępowania DIRE w przypadku pożaru, katastrofy, zagrożenia chemicznego i ekologicznego”,
- „Instrukcja postępowania w przypadku awaryjnego zanieczyszczenia olejami lub smarami wód chłodniczych”,

- „Instrukcja eksploatacji stałego urządzenia gaśniczego CO₂”,
- „Instrukcja technologiczno-ruchowa w zakresie ochrony przeciwpożarowej Wydziału Nawęglania”.

Miejsca, w których znajdują się substancje niebezpieczne wyposażone będą w systemy zabezpieczeń. W miejscach koncentracji substancji olejowych zainstalowane będą kompleksowe systemy ochrony przeciwpożarowej. Wybrane obiekty i pomieszczenia Elektrowni wyposażone będą w homologowane instalacje sygnalizacji pożaru. Wokół transformatorów i zbiorników wyznaczone będą strefy zagrożenia pożarowego. Zbiorniki olejowe wyposażone będą w tace bezpieczeństwa, które posiadają odpowiednią pojemność do przyjęcia zmagazynowanych olejów.

Zgodnie z art. 202 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, w pozwoleniu określiłem wielkość dopuszczalnej emisji gazów i pyłów do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji. We wniosku wykazano, że emisja dwutlenku siarki, tlenków azotu i pyłu zawieszonego PM10 do powietrza z emitorów instalacji, nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych poziomów tych substancji w powietrzu, określonych w załączniku nr 1 do rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie dopuszczalnych poziomów niektórych substancji w powietrzu, alarmowych poziomów niektórych substancji w powietrzu oraz marginesów tolerancji dla dopuszczalnych poziomów niektórych substancji. Dodatkowo emisja tlenku węgla nie spowoduje przekroczeń wartości odniesienia określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 5 grudnia 2002 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 1, poz. 12)

W celu kontroli eksploatacji instalacji na prowadzącym instalację ciężą obowiązki w zakresie wykonywania ciągłych pomiarów emisji, wynikające z rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 23 grudnia 2004r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji. Zakres, metodykę oraz czasokres prowadzenia tych pomiarów określa załącznik tego rozporządzenia.

Zgodnie z wymogami art. 211 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska określiłem w niniejszej decyzji warunki poboru wody oraz warunki emisji ścieków dla instalacji objętej pozwoleniem.

Dla potrzeb przemysłowych instalacji objętej niniejszą decyzją pobierana jest woda powierzchniowa z rzeki San, a dla potrzeb załogi zatrudnionej na terenie Elektrowni z wodociągu miejskiego od Miejskiego Zakładu Komunalnego w Stalowej Woli. Wody pobierane z rzeki San wykorzystywane będą do chłodzenia urządzeń energetycznych w otwartym układzie chłodzenia. Część wód pochłodniczych będzie wykorzystywana do produkcji wody zdemineralizowanej w celu uzupełniania obiegów wodno-parowych Elektrowni i do produkcji wody zmiękczonej w celu uzupełniania obiegów ciepłowniczych oraz do uzupełniania układu hydroodpopielania. Zasadnicza ilość pobranych wód do chłodzenia będzie zwracana do rzeki San. W okresie zimowym, część wód pochłodniczych będzie krążyć w wewnętrznym obiegu zamkniętym pomiędzy kanałem zrzutowym wód pochłodniczych i zatoką ujęciową w celu rozmrożenia wód w zatoce ujęciowej. Do rozmrożenia wód w rzece San powyżej zatoki ujęciowej będzie wykorzystywany zrzut ocieplający.

Odprowadzane z instalacji ścieki do wód nie będą w odbiorniku powodować: formowania się osadów i piany, zmian naturalnej mętności, barwy i zapachu, zmian w naturalnej biocenozie charakterystycznej dla tych wód oraz nie będą zawierać: odpadów i zanieczyszczeń pływających, dwuchloro-dwufenylo-trójchloroetanu (DDT), wielopierścieniowych chlorowanych dwufenyli (PCB) oraz wielopierścieniowych chlorowanych trójfenyli (PCT),

aldryny, dieldryny, endryny, izodryny, heksachlorocykloheksanu (HCH) i chorobotwórczych drobnoustrojów.

Wody deszczowo-przemysłowe z instalacji zawracane będą do stacji uzdatniania wody i wykorzystywane będą do produkcji wody zmiękczonej i zdemineralizowanej. Okresowo, w czasie wzmożonych opadów nadmiar wód niemożliwy do zagospodarowania będzie odprowadzany zatopionym przelewem awaryjnym do rzeki Barcówki.

Woda wykorzystywana w instalacji do hydrotransportu popiołu i żużla (spod elektrofiltrów i z wanny żużlowej w Elektrowni) do poszczególnych kwater MMOP „Jelnia” (nazywana wodą nadosadową) ujmowana będzie przez studnie przelewowe w eksploatowanej kwaterze, a następnie z powrotem przesyłana do Elektrowni. Woda wykorzystywana do transportu popiołów i żużli krążyć będzie w obiegu zamkniętym.

Ścieki bytowe wprowadzane będą do urządzeń kanalizacyjnych Miejskiego Zakładu Komunalnego Sp. z o.o. w Stalowej Woli na podstawie umowy Nr 1321/WK/2000 o dostawę wody i odprowadzanie ścieków sanitarnych zawarta w dniu 25.01.2000r. pomiędzy Miejskim Zakładem Komunalnym Spółka z o.o. w Stalowej Woli a Elektrownią „Stalowa Wola” S.A. w Stalowej Woli. Pismem znak: L.dz./1381/06 z dnia 15.03.2006r. Zarząd Miejskiego Zakładu Komunalnego w Stalowej Woli potwierdził przyjęcie ścieków bytowych z terenu Elektrowni „Stalowa Wola” S.A.

Dla instalacji zgodnie z art. 188 ust. 2 pkt 1) ustaliłem parametry istotne z punktu widzenia ochrony przed hałasem, w tym zgodnie z art. 211 ust. 2 pkt 3a) rozkład czasu pracy źródeł hałasu w ciągu doby. W oparciu o ten sam przepis ustaliłem także wielkość emisji hałasu wyznaczoną dopuszczalnymi poziomami hałasu poza zakładem, wyrażonymi wskaźnikami poziomu równoważnego hałasu dla dnia i nocy dla terenów objętych ochroną przed hałasem, pomimo iż z obliczeń symulacyjnych wynika, że instalacja nie spowoduje przekroczeń wartości dopuszczalnych określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 29 lipca 2004r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. Nr 178, poz. 1841). W celu kontroli eksploatacji instalacji na prowadzącym instalację ciężką obowiązki w zakresie wykonywania okresowych pomiarów emisji hałasu do środowiska. Sposób wykonania badań monitoringowych i ich częstotliwość wynikać będzie z metodyki referencyjnej określonej w aktualnym stanie prawnym w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 23 grudnia 2004 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz. U. Nr 238, 2004 r. poz. 2842).

W wyniku prowadzonej działalności wytwarzane będą odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne, klasyfikowane zgodnie z § 4 i załącznikiem do rozporządzenia Ministra Środowiska 27 września 2001 r. w sprawie katalogu odpadów. Biorąc powyższe pod uwagę, zgodnie z art. 202 ust. 4 ustawy Prawo ochrony środowiska i art. 18 ust 2 ustawy o odpadach o odpadach (Dz. U. Nr 62, poz. 628 z późn. zm.), w pozwoleniu określiłem warunki dotyczące wytwarzania odpadów. W punktach II.3.2. oraz II.3.1. niniejszej decyzji ustaliłem dopuszczalne ilości poszczególnych rodzajów wytwarzanych odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne oraz warunki gospodarowania odpadami z uwzględnieniem ich magazynowania, zbierania, transportu, odzysku i unieszkodliwiania.

Odpady, których powstaniu nie da się zapobiec, będą gromadzone w sposób selektywny w oznakowanych pojemnikach i magazynowane w wydzielonych miejscach na terenie zakładu, w obiektach magazynowych oraz utwardzonych placach, zabezpieczonych przed dostępem osób niepowołanych, a następnie przekazywane będą firmom prowadzącym działalność w zakresie gospodarowania odpadami, posiadającym wymagane prawem zezwolenia.

Zgodnie z art. 27 ust. 2 ustawy o odpadach, w punkcie V.1. decyzji ustaliłem warunki prowadzenia działalności w zakresie odzysku odpadów o kodach: 02 01 03, 02 01 07, 02 07 80, 02 03 81, 02 03 82, ex 03 01 05, 19 09 05, metodą R1, w procesie współspalania z węglem w kotłach parowych oraz przedpalenisku kotła parowego. Ilość podawanej biomasy będzie wynosić 74-75% (kocioł OP-150) i 5-10% (kotły OP-380), a zużytych żywic jonowymiennych max 1% masy podawanego węgla. Proces prowadzony będzie według technologii określonej w punkcie V.3.1. decyzji.

Ponadto, w punkcie V.3.2. zezwoliłem na prowadzenie odzysku odpadów o kodach: 10 01 15, 10 01 80, 19 09 02, które będą wbudowywane w remontowanym, niwelowanym i rekultywowanym obszarze obwałowań zewnętrznych obiektu „Jelnia”. Zadania remontowo-niwelacyjne wykonywane będą zawsze zgodnie z wytycznymi nadzoru naukowo – technicznego Politechniki Warszawskiej w opracowaniu pt. „Warunki bezpiecznej eksploatacji miejsca magazynowania odpadów paleniskowych „Jelnia” Elektrowni Stalowa Wola S.A. oraz sposób przeprowadzania prac zabezpieczająco-makroniwelacyjnych w obrębie kieszeni”, wskazującym technologię i sposób prowadzenia prac w obrębie „kieszeni”.

W świetle powyższego orzeczono jak w sentencji decyzji.

Informacja o niniejszym pozwoleniu znajduje się w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie w formularzu A pod numerem 431/05.

Pouczenie:

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Ministra Środowiska za pośrednictwem Wojewody Podkarpackiego w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji, po uiszczeniu opłaty skarbowej w kwocie 5,00 zł. Odwołanie należy składać w dwóch egzemplarzach.

Z up. WOJEWODY PODKARPACKIEGO

(-)

mgr inż. Stanisław Homa
DYREKTOR WYDZIAŁU
ŚRODOWISKA I ROLNICTWA

Otrzymują:

1. Elektrownia Stalowa Wola S.A.
ul Energetyków 13, 37-450 Stalowa Wola
2. ŚR-IV
3. a/a

Do wiadomości:

1. Minister Środowiska,
ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa
2. Podkarpacki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska,
ul. Langiewicza 26, 35-101 Rzeszów
3. Marszałek Województwa Podkarpackiego,
ul. Towarnickiego 1A, 35-010 Rzeszów