



**MARSZAŁEK
WOJEWÓDZTWA PODKARPACKIEGO**

OS-I.7222.31.11.2015.DW

Rzeszów, 2016-01-25

D E C Y Z J A

Działając na podstawie:

- art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016 r. poz. 23);
- art. 192, art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r., poz. 1232 ze zm.) w związku z § 2 ust.1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397 ze zm.);

po rozpatrzeniu wniosku PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. ul. Węglowa 5, Bełchatów z dnia 24 listopada 2015r., znak: ECR/TE/280/5-1/302/2015 reprezentowanej przez pełnomocnika Pana Tadeusza Kępskiego w sprawie zmiany decyzji Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 15 czerwca 2011r., znak: OS-I.7222.20.1.2011.DW zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Podkarpackiego: z dnia 22 sierpnia 2014r. znak: OS-I.7222.51.2.2014.DW i z dnia 31 października 2014r., znak: OS-I.7222.51.7.2014.DW udzielającej PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A, ul. Węglowa 5, 97-400 Bełchatów, NIP 7690502495, REGON 000560207 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji Bloku Gazowego Silnikowego (BGS), zlokalizowanej na terenie PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrociepłownia Rzeszów w Rzeszowie, ul. Ciepłownicza 8.

o r z e k a m

I. Zmieniam za zgodą stron decyzję Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 15 czerwca 2011r., znak: OS-I.7222.20.1.2011.DW zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Podkarpackiego: z dnia 22 sierpnia 2014r. znak: OS-I.7222.51.2.2014.DW i z dnia 31 października 2014r., znak: OS-I.7222.51.7.2014.DW udzielającą PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A, ul. Węglowa 5, 97-400 Bełchatów, NIP 7690502495, REGON 000560207 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji Bloku Gazowego Silnikowego (BGS), zlokalizowanej na terenie PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrociepłownia Rzeszów w Rzeszowie, ul. Ciepłownicza 8., w następujący sposób:



I.1. Punkt III.1 otrzymuje brzmienie:

„III.1. Warunki odbiegające od normalnych stanów będą:

Rozruch pojedynczego silnika (od uruchomienia do osiągnięcia jego mocy minimalnej);

Za zakończenie procedury rozruchu pojedynczego silnika czyli osiągnięcie „minimalnego obciążenia rozruchu dla stabilnego wytwarzania” uznawać się będzie spełnienie dwóch z trzech podanych poniżej warunków:

- 1) moc BGS > 2 MWe (27%)
- 2) zawartość tlenu w spalinach < 16%,
- 3) przepływ paliwa gazowego $\geq 600 \text{ Nm}^3/\text{h}$

Wyłączenie (odstawienie) pojedynczego silnika (od chwili rozpoczęcia procedury odstawienia do wyłączenia);

Za rozpoczęcie procedury odstawienia pojedynczego silnika czyli osiągnięcia „minimalnego obciążenia wyłączenia dla stabilnego wytwarzania” uznawać się będzie spełnienie dwóch z trzech podanych poniżej warunków:

- 1) moc BGS < 2 MWe (27%)
- 2) zawartość tlenu w spalinach > 16%,
- 3) przepływ paliwa gazowego < $600 \text{ Nm}^3/\text{h}$.”

II. Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Pismem z dnia 24 listopada 2015r., znak: ECR/TE/280/5-1/302/2015 PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A., ul. Węglowa 5, 97-400 Bełchatów reprezentowana przez pełnomocnika Pana Tadeusza Kępskiego zwróciła się z wnioskiem o zmianę decyzji Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 15 czerwca 2011r., znak: OS-I.7222.20.1.2011.DW zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Podkarpackiego: z dnia 22 sierpnia 2014r. znak: OS-I.7222.51.2.2014.DW i z dnia 31 października 2014r., znak: OS-I.7222.51.7.2014.DW udzielającą PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A, ul. Węglowa 5, 97-400 Bełchatów, NIP 7690502495, REGON 000560207 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji Bloku Gazowego Silnikowego (BGS), zlokalizowanej na terenie PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrociepłownia Rzeszów w Rzeszowie, ul. Ciepłownicza 8.

Wniosek Spółki został umieszczony w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie pod numerem 563/2015.

Ekspluatowana instalacja klasyfikuje się zgodnie z ust. 1 pkt. 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości do instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

Blok Gazowy Silnikowy zlokalizowany jest na terenie Zakładu, który zgodnie z § 2 ust. 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko kwalifikowany jest jako elektrownie konwencjonalne, elektrociepłownie lub inne instalacje do spalania paliw w celu wytworzenia energii elektrycznej lub ciepłej o mocy cieplnej nie mniejszej niż 300 MW rozumianej jako ilość energii wprowadzanej w paliwie do instalacji w jednostce czasu przy ich nominalnym obciążeniu, tym samym zaliczany jest do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko. Stąd, zgodnie z art. 183 w związku z art. 378 ust. 2a ustawy Prawo ochrony środowiska właściwym w sprawie jest marszałek województwa.

Po analizie formalnej złożonych dokumentów, pismem z dnia 30 listopada 2016r., znak OS-I.7222.31.11.2015.DW zawiadomiono o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla ww. instalacji.

Zgodnie z art. 209 ust 1 ustawy Poś zapis w postaci elektronicznej wniosku został przesłany Ministrowi Środowiska w dniu 30 listopada 2015r.

Po szczegółowym zapoznaniu się z przedłożoną dokumentacją uznano, że spełnia ona wymogi ustawy Prawo ochrony środowiska.

Przedmiotem wniosku jest rozszerzenie zapisów związanych z określeniem warunków rozruchu i wyłączenia instalacji zgodnie z art. 184 ust 2 pkt 10a i Decyzją wykonawczą Komisji z dnia 7 maja 2012r. dotyczącą określenia okresów rozruchu i wyłączenia do celów dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych.

Analizując przedstawioną dokumentację uznano, że wnioskowane zmiany nie będą powodować znaczącego zwiększenia oddziaływania instalacji na środowisko i nie mieszczą się w definicji istotnej zmiany instalacji zawartej w art. 214 ust. 3 i art. 3 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Ponadto do źródeł spalania paliw Bloku Gazowego Silnikowego eksploatowanych przez PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrociepłownia Rzeszów w Rzeszowie nie ma zastosowania druga zasada łączenia o której mowa w art. 157a ust. 2 pkt 2 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Zgodnie z zapisem art. 208 ust. 2 pkt 4 ustawy Prawo ochrony środowiska, wnioskodawca zidentyfikował substancje powodujące ryzyko, zdefiniowane w art. 3 pkt 37a ww. ustawy, wykorzystywane, produkowane lub uwalniane na terenie zakładu w związku z eksploatacją instalacji IPPC. Równocześnie, w oparciu o rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) Nr 1272/2008 z dnia 16 grudnia 2008 r. w sprawie klasyfikacji, oznakowania i pakowania substancji i mieszanin, zmieniające i uchylające dyrektywy 67/548/EWG i 1999/45/WE oraz zmieniające rozporządzenie (WE) nr 1907/2006 (Dz. Urz. UE L 353 z 31.12.2008, str. 1, ze zm.) dokonano oceny ryzyka zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód

gruntowych na terenie Zakładu wykorzystywanymi substancjami niebezpiecznymi oraz potencjalne źródła przedostania się poszczególnych substancji do środowiska gruntowo-wodnego na terenie Zakładu wraz z opisem stosowanych zabezpieczeń ograniczających to ryzyko:

Nazwa substancji	Kod zagrożenia	Miejsce stosowania / magazynowania/ sposoby zabezpieczenia
Olej transformatorowy /węglowodory	H 304	Olej transformatorowy w instalacji wykorzystywany jest głównie w podstawowych transformatorach (zestawienie). Niewielka ilość na potrzeby uzupełnień podlega jedynie krótkotrwałemu przechowywaniu. Pozostałe prace wymagające wymiany, wirowania oleju lub opróżniania transformatorów wykonywane są przez firmy zewnętrzne, które wykonują prace remontowe na transformatorach. Olej transformatorowy nie jest magazynowany w ilościach większych niż wynika to z potrzeb eksploatacyjnych tj. niezbędnych do uzupełnienia oleju pobranego do prób i badań. Uzupełnianie oleju odbywa się raz na kilka lat zazwyczaj podczas bieżących napraw transformatorów. Transformatory blokowe, odczepowy i rezerwowy posiadają stanowiska wyposażone w szczelne misy olejowe, zabezpieczające przed ewentualnym przedostaniem się oleju transformatorowego do ziemi i do wód gruntowych. Uszczelnione misy olejowe przykryte są warstwą tłucznia ułożonego na kratkach pomostowych. Pojemność mis olejowych jest projektowo dostosowana do pojemności olejowej zainstalowanych na danych stanowiskach transformatorów. Misy olejowe są połączone ze studzienkami. Woda z opadów atmosferycznych zbierająca się w misach odprowadzana jest poprzez studzienki zlokalizowane obok mis olejowych w których w przypadku wykrycia zanieczyszczenia olejem z transformatorów BGS sygnał przekazywany jest do systemu generując alarm. Prowadzony jest stały nadzór i codzienna obsługa transformatorów. Oględziny transformatorów przeprowadzane są raz na zmianę. Dodatkowo przeprowadza się oględziny w przypadku wystąpienia sytuacji nadzwyczajnych (wysokie i niskie temperatury, przeciążenia, silne burze itp.).
Olej silnikowy/ węglowodory	-	Olej silnikowy przeznaczony jest do smarowania układów silników zainstalowanych na bloku gazowym silnikowym. Układ doprowadzania oleju smarnego obejmuje układ składający się ze szczelnych rurociągów, zbiorników do magazynowania silnikowego oleju smarnego, pomp oraz zespołu filtrów. Zadaniem układu smarnego jest smarowanie łożysk i tulei cylindrowych silnika oraz chłodzenie. Cztery zbiorniki robocze oleju o pojemności 0,8 m³, każdy usytuowane są

		w budynku silników. Wszystkie zbiorniki robocze są zbiornikami zamkniętymi o płaskim dnie bezpośrednio przylegającym do podłoża, które umieszczone są w wannach zabezpieczających o pojemności 0,8 m³. W chłodnicy oleju smarnego, ciepło przekazywane jest do obiegu odzysku ciepła. Rurociągi przesyłowe oleju smarnego prowadzone w większości, jako napowierzchniowe i szczelne. Odcinek rurociągu pomiędzy budynkiem głównym a zbiornikiem magazynowym przebiega w szczelnym kanale technologicznym. Ewentualnie powstałe nieszczelności sygnalizowane są, jako spadek ciśnienia w instalacji, a powstałe ścieki odprowadzane zostaną poprzez separator, do kanalizacji przemysłowej Zakładu. Dostawa i rozładunek Olej dostarczany jest do ECR w paletopojemnikach o pojemności 1000 litrów i za pomocą stałych pomp rozładowniczych przelewany do głównego zbiornika magazynowego V – 12 m³. Zbiornik oleju świeżego, o pojemności 12 m³ ogrzewany i wyposażony w regulator i czujnik temperatury, sondę poziomą, wraz z układem pompowym rozładunku i uzupełniania oleju smarnego do zbiorników roboczych usytuowany na stanowisku magazynowania oleju. Zbiornik wykonany jest w technologii dwupłaszczowej oraz z pompami rozładowniczymi i uzupełniającymi posadowiony jest w szczelnej misie betonowej. Misa zbiornika posiada odpływowy zawór odcinający dla kontrolowanego odprowadzenia wód opadowych z misy. Otwieranie zaworu odbywa się tylko na polecenie Dyżurnego Inżyniera Ruchu. Woda opadowa z misy odprowadzana jest poprzez separator oleju do kanalizacji przemysłowej ECR. Pompy uzupełniające przetłaczają olej do 4 szt. zbiorników roboczych o poj. 0,8 m³, wykonanych w technologii dwupłaszczowej z sygnalizacją przecieku oleju, umieszczonych przy każdym z silników. Z pomieszczeń silników ewentualne wycieki olejowe odprowadzane są poprzez separator do kanalizacji przemysłowej. W części podziemnej budynku zainstalowany został zbiornik oleju o pojemności ok. 5m³ zapewniający zrzut oleju z silnika i obiegu dla jednego zespołu kogeneracyjnego. Stanowisko rozładownicze, pompy rozładownicze i uzupełniające oraz zbiornik magazynowy, dwupłaszczowy umieszczony w szczelnej misie betonowej; z misy betonowej kontrolowany odpływ wody opadowej poprzez separator do kanalizacji przemysłowej. Pompy uzupełniające oraz zbiorniki robocze (wykonane w technologii dwupłaszczowej
--	--	---

		z sygnalizacją przecieku oleju), kratki ściekowe w komorach silników poprzez separator odprowadzają ewentualne zaolejone ścieki do kanalizacji przemysłowej, Podczas wystąpienia wycieków z instalacji olejowych, podczas wykonywania prac remontowych oraz podczas czynności eksploatacyjnych (np. wymiana filtrów olejowych) wszystkie ścieki dostają się wyłącznie poprzez separator do kanalizacji przemysłowej, Zanieczyszczony olejem sorbent magazynowany jest w specjalnie wyznaczonym miejscu w szczelnym pojemniku do magazynowania odpadów niebezpiecznych oznakowanych kodem 15 02 02 usytuowanym w wiacie olejowej przy budynku podgrzewu gazu BGP.
--	--	---

Ponadto na terenie zakładu funkcjonują instalacje pomocnicze, których wpływ na stan środowiska wodno – gruntowego przedstawia się następująco:

Stacja Uzdatniania Wody

W Stacji Uzdatniania Wody prowadzony jest proces dekarbonizacji i koagulacji wody surowej w akcelatorze. W procesie usuwania twardości węglanowej wody metodą strącaniową wykorzystywane są: Ca(OH)_2 , siarczan żelaza (PIX 113)

Mleko wapienne - 20% Ca(OH)_2 - magazynowane jest w dwóch zbiornikach (sytnikach) o pojemności roboczej $V=140\text{m}^3$ każdy. Zbiorniki zabezpieczone od wewnątrz powłoką antykorozyjną. Do zbiorników tych doprowadzone jest powietrze do okresowego wzruszania i uśredniania roztworu Ca(OH)_2 .

Siarczan żelazowy PIX113 magazynowany jest w zbiorniku magazynowo – dozującym składającym się ze zbiornika głównego PE100 o objętości całkowitej - $8,68\text{ m}^3$ i zbiornika wychytującego PE100, o objętości całkowitej – $11,86\text{ m}^3$ zdolnego przejąć całość cieczy na wypadek jego rozszczelnienia. Zbiornik wyposażony jest w układ sygnalizacji optyczno - dźwiękowej przepełnienia i rozszczelnienia.

Zmiękczenie wody prowadzone jest metodą jonitową w systemie współprądowym przy wykorzystaniu wymienników jonitowych z jonitami sodowymi. Jonity regenerowane są roztworem wodnym soli NaCl. Magazynowanie i przygotowanie roztworów solanki odbywa się w zbiorniku do magazynowania soli na mokro składającym się z trzech komór; dwóch magazynowych i jednej z roztworem o stężeniu roboczym.

Stacja paliw

W Elektrociepłowni jest eksploatowana stacja paliw, w której paliwo magazynowane jest w zbiorniku stalowym, dwupłaszczowym, bezciśnieniowym, dwukomorowym (o pojemności 20 m^3 i 10 m^3), podziemnym, walcowym o osi poziomej. Zbiornik jest posadowiony w ziemi pod warstwą gruntu na głębokości minimum $0,5\text{ m}$ i maksymalnie $1,0\text{ m}$ mierząc od poziomu gruntu do górnej tworzącej płaszcza

zbiornika. Zbiornik posiada system monitorowania szczelności zbiornika wewnętrznego metodą moką, umożliwiającą ciągłą kontrolę szczelności zbiornika. Wody opadowe odpływające z terenu stacji paliw są oczyszczane w separatorze koalescencyjnym.

Gospodarka ściekowa

Na terenie Elektrociepłowni Rzeszów funkcjonują trzy typy kanalizacji:

- 1) Kanalizacja sanitarna odprowadzająca ścieki bytowe z pomieszczeń socjalnych za pośrednictwem zakładowej przepompowni ścieków sanitarnych, do miejskiej oczyszczalni ścieków. Oprócz ścieków bytowych do kanalizacji sanitarnej odprowadzane są ścieki z urządzeń podczyszczających: neutralizatorów z pomieszczeń akumulatorowni oraz laboratorium. Sieć kanalizacji sanitarnej wykonana jest z rur kamionkowych i betonowych VIPRO o średnicach DN 200-500mm.
- 2) Kanalizacja przemysłowa odprowadzająca ścieki przemysłowe z osadnika miazgi węglowej, odwodnień placu magazynowego żużla, odwodnień terenu sprężarkowni, ścieki zmywne z obiektów kotłowni, odwodnień budynku głównego kotłowni WR-25 i terenu gospodarki olejowej, oraz ścieki technologiczne powstałe w BGP (odsalamia układu chłodzącego, ścieki ze stacji demineralizacji wody, odmuliny i odsoliny z kotłów, ścieki deszczowe z odwadniania mis transformatorów ścieki z mycia i odwadniania układów technologicznych) i stacji paliw, za pośrednictwem przepompowni ścieków przemysłowych, na miejsce gromadzenia odpadów paleniskowych, jako uzupełnienie hydrotransportu w sezonie letnim stanowią również zabezpieczenie przed pyleniem ze zgromadzonych odpadów). Ścieki z terenu gospodarki olejowej przed odprowadzeniem podczyszczane są w łapaczu oleju, natomiast ścieki z terenu sprężarkowni podczyszczane są w przepływowym separatorze oleju. Sieć kanalizacji przemysłowej wykonana z rur kamionkowych i betonowych VIPRO o średnicach DN 150-300 mm.
- 3) Kanalizacja deszczowa odprowadzająca ścieki deszczowe z terenu EC do miejskiego kolektora deszczowego. Sieć kanalizacji deszczowej wykonana jest z rur betonowych i żelbetowych o średnicach DN 150-800mm.

Mając na uwadze powyższe stwierdzono, że zabezpieczenia stosowane na terenie Zakładu skutecznie uniemożliwiają zanieczyszczenie gleby ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko. W związku powyższym sporządzenie raportu początkowego nie było wymagane

Analizując wskazane powyżej okoliczności w szczególności w zakresie stosowania technologii, emisji do środowiska oraz spełniania wymagań wynikających z najlepszych dostępnych technik ustalono, że ww. zmiany nie powodują istotnych zmian w sposobie funkcjonowania instalacji i nie spowodują zwiększenia negatywnego oddziaływania na środowisko, oraz nie zmieniają ustaleń dotyczących spełnienia wymogów określonych w dokumentach referencyjnych.

Zachowane są również standardy jakości środowiska.

Za wprowadzeniem w decyzji zmian wnioskowanych zgodnie z art. 155 ustawą Kpa, przemawia słuszny interes Strony. Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji decyzji.

Zgodnie z art. 10 § 1 Kpa organ zapewnił stronie czynny udział w każdym stadium postępowania a przed wydaniem decyzji umożliwił wypowiedzenie się co do zebranych materiałów.

Biorąc pod uwagę powyższe oraz to, że za zmianą przedmiotowej decyzji przemawia słuszny interes strony, a przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie orzeczono jak w osnowie.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Ministra Środowiska za pośrednictwem Marszałka Województwa Podkarpackiego w terminie 14 dni od dnia otrzymania decyzji. Odwołanie należy składać w dwóch egzemplarzach.

Opłata skarbową w wys. 10,00 zł.
uiszczoną w dniu 23.11.2015 r.
na rachunek bankowy: Nr 17 1020 4391 2018 0062 0000 0423
Urzędu Miasta Rzeszowa



Z up. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA

Andrzej Kulig
DYREKTOR DEPARTAMENTU
OCHRONY ŚRODOWISKA

Otrzymują:

1. Pan Tadeusz Kępski
PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrociepłownia Rzeszów
ul. Ciepłownicza 8, 35-959 Rzeszów

2.OS-I - a/a

Do wiadomości:

1. PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.,
ul. Węglowa 5, 97- 400 Bełchatów
- 2.Minister Środowiska
ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa
- 3.Podkarpacki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska,
ul. Langiewicza 26, 35-101 Rzeszów