

Katowice, 18 lipca 2017 r.
Nr sprawy: OS PZ.7222.00149.2016
Nr pisma: OS-PZ.KW-00912/17
(za dowodem doręczenia)

Decyzja nr 2428/OS/2017

Organ wydający Marszałek Województwa Śląskiego

W sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Marszałka Województwa Śląskiego Nr 3561/OS/2011 z dnia 1 grudnia 2011r. (zmienionej decyzją Marszałka Województwa Śląskiego Nr 2016/OS/2012 z dnia 20 lipca 2012 r., decyzją Nr 2457/OS/2014 z dnia 28 listopada 2014 r., decyzją Nr 2301/OS/2015 z dnia 30 grudnia 2015 r., oraz decyzją Nr 832/OS/2017 z dnia 15 marca 2017 r.), dla instalacji do spalania paliw zlokalizowanej na terenie zakładu TAURON Wytwarzanie S.A. – **Oddział Elektrownia Łaziska w Łaziskach Górnych przy ul. Wyzwolenia 30**, dla której prowadzącym instalację jest: **TAURON Wytwarzanie S.A. z siedzibą w Jaworznie** (Regon: 276854946, NIP: 632-17-92-812)

Na podstawie art. 154 § 2 w związku z art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2016 r., poz. 23, ze zm.) oraz art. 192 i art. 378 ust. 2a ustawy z 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz. U. z 2016 r. poz. 672, ze zm.)

orzekam:

Zmieniam, na wniosek: **TAURON Wytwarzanie S.A. z siedzibą w Jaworznie** (Regon: 276854946, NIP: 632-17-92-812), działającej przez pełnomocnika, pozwolenie zintegrowane udzielone decyzją Marszałka Województwa Śląskiego Nr 3561/OS/2011 z dnia 1 grudnia 2011r. (zmienioną decyzją Marszałka Województwa Śląskiego Nr 2016/OS/2012 z dnia 20 lipca 2012 r., decyzją Nr 2457/OS/2014 z dnia 28 listopada 2014 r., decyzją Nr 2301/OS/2015 z dnia 30 grudnia 2015 r. oraz decyzją Nr 832/OS/2017 z dnia 15 marca 2017 r.), **dla instalacji do spalania paliw zlokalizowanej na terenie zakładu TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Łaziska w Łaziskach Górnych przy ul. Wyzwolenia 30**, w następujący sposób:

I. W części I pozwolenia zintegrowanego "Rodzaj i parametry instalacji":

- 1) **w punkcie 2: „Charakterystyka instalacji i stosowanych technologii”, w podpunkcie 2.2.5.: „Skladowanie oraz transport paliw i sorbentów”, po akapicie:**

„Do rozpalania kotłów i stabilizacji płomienia w komorze paleniskowej kotła stosowany jest olej opałowy. Olej jest dostarczany do elektrowni cysternami kolejowymi, które są rozładowywane na rampie rozładowniczej - stacji rozładowniczej. Olej ze stacji rozładowniczej przepompowywany jest do zbiorników magazynowych za pomocą pomp rozładowniczych. Olej opałowy wykorzystywany jest do: uruchamiania i odstawiania kotła; podtrzymania płomienia podczas zakłóceń pracy kotła; do utrzymania stałej temperatury pary przy małych obciążeniach bloku i zapewnienia bezpieczeństwa procesu spalania.”

dodaje się akapity o treści:

„Olej opałowy lekki dostarczany jest do Elektrowni transportem samochodowym, autocysternami. Stanowisko rozładunku autocystern wyposażone jest w tacę ociekową zabezpieczającą grunt przed ewentualnymi wyciekami oleju podczas rozładunku autocystern. Opady atmosferyczne oraz ewentualne ścieki z mycia tacy odprowadzane zostaną do kanalizacji poprzez separator koalescencyjny, zabudowany w studziencie przed wylotem ścieków do kanalizacji. Olej opałowy lekki ze stacji rozładowniczej przepompowywany jest do zbiornika z wykorzystaniem specjalistycznego układu rozładowniczego z ramieniem rozładowniczym. Olej opałowy lekki magazynowany jest w stalowym, poziomym dwupłaszczowym zbiorniku oleju o pojemności 100m³ z monitoringiem szczelności. Olej opałowy lekki wykorzystywany jest do spalania w wytwornicy pary okresowo w momentach wyłączenia wszystkich bloków energetycznych.”

2) w punkcie 2: „Charakterystyka instalacji i stosowanych technologii:”, podpunkt 2.2.10.: „Wytwornica pary”, otrzymuje brzmienie:

„2.2.10. Wytwornica pary

W wyniku braku zapotrzebowania na energię w KSE pochodzącej z generacji konwencjonalnej w systemie mogą zachodzić przypadki jednoczesnych postojów wszystkich jednostek wytwórczych. W takich sytuacjach wystąpi brak pary technologicznej niezbędnej do uruchomienia jakiegokolwiek bloku oraz do zasilania stacji ciepłowniczych dostarczających ciepłą wodę użytkową i wodę centralnego ogrzewania. W przypadku zaistnienia takiej sytuacji pracować będzie wytwornica pary jako jednostka rozruchowa dla potrzeb bloku/bloków elektrowni oraz awaryjne źródło ciepła, pracujące w okresie wyłączenia podstawowych mocy wytwórczych elektrowni. W związku z powyższym wytwornica pary w fazie eksploatacji będzie dodatkowym źródłem emisji zanieczyszczeń pyłowo-gazowych w okresie braku emisji z pozostałych źródeł. Nie wpłynie ona na wzrost emisji zanieczyszczeń z instalacji, ze względu na fakt, że będzie pracowała tylko okresowo w momentach wyłączenia podstawowych mocy wytwórczych. Podczas rozruchu wytwornica pary pracować będzie do momentu podania rozgrzanego mazutu do palników uruchomionego kotła energetycznego. Po wykonaniu tych czynności wytwornica będzie wyłączana.

Alternatywnym źródłem emisji pracującym w okresie uruchomienia instalacji energetycznego spalania paliw będzie wytwornica pary o mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie 14,82 MW_t opalana olejem opałowym. Spaliny z wytwornicy pary odprowadzane będą grawitacyjnie nowym emitorem stalowym E16 o wysokości h = 30 m i średnicy d = 1 m.

Wytwornica opalana będzie olejem opałowym - lekkim, a jej moc cieplna liczona jako wprowadzona w paliwie będzie wynosić 14,82 MW_t.

Parametry wytwornicy pary:

- wydajność pary - 20 Mg/h,
- ciśnienie pary - 1,4 ± 0,1 MPa,
- temperatura pary - od 245 do 270 °C
- sprawność: ≥ 95,0 %

- moc cieplna kotła dla wydajności nominalnej ok. 14,08 MW

3) w punkcie 3: „Źródła emisji substancji do powietrza”, podpunkt 3.2.: „Instalacje technologicznie powiązane z instalacjami IPPC”, otrzymuje brzmienie:

„3.2. Instalacje technologicznie powiązane z instalacjami IPPC

Z instalacją spalania paliw technologicznie powiązane są instalacje pomocnicze, powodujące emisję niewielkich ilości pyłu do atmosfery, są to: instalacja odpielania oraz instalacja transportu popiołu i sorbentu. Źródłem pylenia są odpowietrzenia zbiorników. Wszystkie zbiorniki popiołu i wapna wyposażone są w urządzenia odpylające typu filtrów tkaninowych o skuteczności odpylania 99%.

Z instalacją spalania paliw powiązany technologicznie jest również węzeł zbiorników magazynowych reagenta procesu odazotowania spalin (wody amoniakalnej). Zbiorniki powodują emisje amoniaku do powietrza poprzez zawory oddechowe.

Szczegółowe dane emitorów zamieszczono w tabeli poniżej:

Emitor	Opis źródła emisji	Wysokość [m]	Średnica [m]	Czas trwania emisji (maksymalny) [h/a]	Urządzenia odpylające
Instalacja odpielania					
E3	Zbiornik retencyjny popiołu przy bloku nr 9	15,0	0,39	5500	Filtr workowy typu HIT-7
E4	Zbiornik retencyjny popiołu przy bloku nr 10	15,0	0,39	6700	Filtr workowy typu HIT-7
E5	Zbiornik retencyjny popiołu przy bloku nr 11	15,0	0,39	6700	Filtr workowy typu HIT-7
E6	Zbiornik retencyjny popiołu przy bloku nr 12	15,0	0,39	5500	Filtr workowy typu HIT-7
Instalacja transportu popiołu i sorbentu					
E7	Odpowietrzanie silosu wapna palonego	28,0	0,45 x 0,45	500	Filtr workowy typu CIM-OPOLL
E8	Odpowietrzanie lasownika wapna palonego	29,0	0,63	7500	Filtr workowy typu DALMATIC
E9	Zbiornik retencyjny popiołu stacji pośredniej nr 3	27,0	0,62	1000	Filtr tkaninowy typu FOK-M-S
E10	Zbiornik retencyjny popiołu nr 1	42,0	0,62	8760	Filtr tkaninowy typu FOK-M-S
E11	Zbiornik retencyjny popiołu nr 2	42,0	0,62	8760	Filtr tkaninowy typu FOK-M-S
E12	Odpowietrzanie silosu mączki kamienia wapiennego nr 1	43,5	0,45 x 0,45	8760	Filtr kieszeniowy typu BAYER
E13	Odpowietrzanie silosu mączki kamienia wapiennego nr 2	43,5	0,45 x 0,45	8760	Filtr kieszeniowy typu BAYER
Instalacja odazotowania - SCR					
E14	Odpowietrzenie zbiornika	7,0	0,1	8760	-

	wody amoniakalnej nr 1				
E15	Odpowietrzenie zbiornika wody amoniakalnej nr 2	7,0	0,1	8760	-
Wytwornica pary					
E 16	Wytwornica pary	30,0	1,0	1200	-

4) **w punkcie 5: „Charakterystyka źródeł emisji hałasu do środowiska:”, podpunkt 5.1.: „Źródła kubaturowe”, otrzymuje brzmienie:**

„5.1. Źródła kubaturowe

Parametry akustyczne i czasy pracy kubaturowych (typu budynek) źródeł emisji hałasu do środowiska

Oznaczenie źródła	Nazwa źródła hałasu	Równoważny poziom mocy akustycznej A w czasie odniesienia T dB/A/	
		Pora dnia T = 480min.	Pora nocy T = 60 min
Z7	Maszynownia bloków 125 MW	t ₀ =480min L _{WA} =96,8	t ₀ =60min L _{WA} =96,8
Z8	Kotłownia bloków 125 MW wraz z czerpniami powietrza do wentylatorów poddmuchu (4 szt)	t ₀ =480min L _A =96,5	t ₀ =60min L _A =96,5
Z9	Maszynownia bloków 225 MW	t ₀ =480min L _A =88,4	t ₀ =60min L _A =88,4 nr 3
Z10	Kotłownia bloków 225 MW wraz z czerpniami powietrza do wentylatorów poddmuchu (8 szt)	t ₀ =480min L _A =92,4	t ₀ =60min L _A =92,4
Z11	Pompownia wody chłodzącej bloków 125 MW	t ₀ =480min L _A =84,7	t ₀ =60min L _A =84,7
Z12	Stacja sprężarek	t ₀ =480min L _A =88,4	t ₀ =60min L _A =88,4
Z13	Instalacja Odsiarczania Spalin wraz z wydmuchami pomp próżniowych	t ₀ =480min L _A =92,3	t ₀ =60min L _A =92,3
Z14	Chłodnia kominowa bloku nr 1	t ₀ =480min L _A =105,9	t ₀ =60min L _A =105,9
Z15	Chłodnia kominowa bloku nr 2	t ₀ =480min L _A =105,9	t ₀ =60min L _A =105,9
Z16	Chłodnia kominowa bloku nr 9	t ₀ =480min L _A =105,3	t ₀ =60min L _A =105,3
Z17	Chłodnia kominowa bloku nr 10	t ₀ =480min L _A =108,6	t ₀ =60min L _A =108,6
Z18	Chłodnia kominowa bloku nr 11	t ₀ =480min L _A =104,8	t ₀ =60min L _A =104,8
Z19	Chłodnia kominowa bloku nr 12	t ₀ =480min L _A =104,8	t ₀ =60min L _A =104,8
Z20	Wieża przesypowa węgla z pomostami nawęglania	t ₀ =480min L _A =89,7-90,5	t ₀ =60min L _A =89,7-90,5
Z21/1	Pompownia oczyszczalni ścieków	t ₀ =140min L _A =85,0	t ₀ =60min L _A =85,0
Z 22/1	Wytwornica pary	t ₀ =480min L _A =85,0	t ₀ =60min L _A =85,0

5) w punkcie 5: „Charakterystyka źródeł emisji hałasu do środowiska:”, podpunkt 5.2.: „Źródła punktowe”, otrzymuje brzmienie:

„5.2. Źródła punktowe

Parametry akustyczne i czasy pracy punktowych źródeł emisji hałasu do środowiska

Oznaczenie źródła	Nazwa źródła hałasu	Ilość źródeł hałasu	Równoważny poziom mocy akustycznej A w czasie odniesienia T dB/A/	
			Dzień T = 480min.	Noc T = 60 min
Z1/1-Z1/4	Zespół 3 wentylatorów spalin bloków 225 MW nr 9-12	4	t ₀ =480min L _{WA} =99*	t ₀ =60min L _{WA} =99*
Z2/1-Z2/2	Zespół 2 wentylatorów spalin bloków 125 MW nr 1-2	2	t ₀ =480min L _{WA} =101,3*	t ₀ =60min L _{WA} =101,3*
Z3/1-Z3/4	Transformatory blokowe bloków nr 9-12	4	t ₀ =480min L _{WA} =90-95	t ₀ =60min L _{WA} =90-95
Z4/1-Z4/4	Chłodnice wentylatorowe transformatorów blokowych bloków nr 9-12	4	t ₀ =480min L _{WA} =90-96	t ₀ =60min L _{WA} =90-96
Z5/1-Z5/2	Wentylatory wspomagające IOS nr 1 i 2	2	t ₀ =480min L _{WA} =102	t ₀ =60min L _{WA} =102
Z6/1	Wentylator odpylania na zbiornikach popiołu stacji pośredniej nr 3	1	t ₀ =480min L _{WA} =90	t ₀ =60min L _{WA} =90
Z6/2	Wentylator odpylania na zbiornikach popiołu nr 1 i 2	1	t ₀ =480min L _{WA} =78	t ₀ =60min L _{WA} =78
Z9/1-Z9/4	Wydmuchy pary z maszynowni bloków 225 MW	4	t ₀ =480min L _{WA} =96,9	t ₀ =60min L _{WA} =96,9
Z19/1-Z19/2	Kanały spalin	2	t ₀ =480min L _{WA} =85,2-88,2	t ₀ =60min L _{WA} =85,2-88,2
Z29/1-	Pompa rozładunkowa wody amoniakalnej	1	t ₀ =480min L _{WA} =83,0	-----
Z29/2	Pompa rozładunkowa wody amoniakalnej	1	t ₀ =480min L _{WA} =85,0	-----
Z30	Czerpnia powietrza na zachodniej ścianie oczyszczalni ścieków	1	t ₀ =480min L _{WA} =75,0	t ₀ =60min L _{WA} =75,0
Z31	Wyrzutnia spalin wytwornicy pary	1	t ₀ =480min L _{WA} =81,8	t ₀ =60min L _{WA} =81,8

6) W punkcie 7.: „Zużycie materiałów, paliw i energii”, punkt 7.4.2.: „Paliwo rozpałkowe”, otrzymuje brzmienie:

„7.4.2. Paliwo rozpałkowe

Paliwo rozpałkowe w kotłach OP stosowany jest olej opałowy ciężki C3 o parametrach:
wartość opałowa >36 MJ/kg;
zawartość siarki <3 %.”

Paliwo rozpałkowe w wytwornicy pary stosowany jest olej opałowy lekki o parametrach:
wartość opałowa >40 MJ/kg;

zawartość siarki <0,1 %.”

7) W punkcie 7.: „Zużycie materiałów, paliw i energii”, punkt 7.4.3.: „Roczne zużycie paliwa”, otrzymuje brzmienie:

„7.4.3. Roczne zużycie paliwa

- a) Zużycie węgla kamiennego – do 4 mln Mg/rok
- b) Zużycie biomasy – do 400 tys. Mg/rok
- c) Zużycie oleju opałowego – do 20 tys. Mg/rok
- d) Zużycie oleju opałowego lekkiego – do 1,5 tys Mg/rok”

II. W części III pozwolenia zintegrowanego: „Parametry wprowadzania do środowiska substancji i energii w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji oraz warunki poboru wody”:

1) w punkcie 1: „Wprowadzanie pyłów i gazów do powietrza”, w podpunkcie 1.1.: „Rodzaje i ilości substancji dopuszczonych do wprowadzania do powietrza w trakcie normalnej eksploatacji instalacji”, podpunkt 1.1.2. „Instalacje powiązane technologicznie z instalacją IPPC”, otrzymuje brzmienie:

„1.1.2. Instalacje powiązane technologicznie z instalacją IPPC

- a) Dopuszczalna wielkość emisji maksymalnej godzinowej substancji do powietrza z instalacji odpopielenia, instalacji transportu popiołu i sorbentu oraz instalacji odazotowania (SCR):

Emitor	Opis źródła emisji	Urządzenia odpylające	Rodzaj substancji	Emisja dopuszczalna [kg/h]
E3	Zbiornik retencyjny popiołu przy bloku nr 9	Filtr workowy typu HIT-7	Pył ogółem	0,1
E4	Zbiornik retencyjny popiołu przy bloku nr 10	Filtr workowy typu HIT-7	Pył ogółem	0,1
E5	Zbiornik retencyjny popiołu przy bloku nr 11	Filtr workowy typu HIT-7	Pył ogółem	0,1
E6	Zbiornik retencyjny popiołu przy bloku nr 12	Filtr workowy typu HIT-7	Pył ogółem	0,1
E7	Odpowietrzanie silosu wapna palonego	Filtr workowy typu CIM-OPOLL	Pył ogółem	0,4
E8	Odpowietrzanie lasownika wapna palonego	Filtr workowy typu DALMATIC	Pył ogółem	0,4
E9	Zbiornik retencyjny popiołu stacji pośredniej	Filtr tkaninowy typu FOK-M-S	Pył ogółem	0,75
E10	Zbiornik retencyjny popiołu nr 1	Filtr tkaninowy typu FOK-M-S	Pył ogółem	0,7
E11	Zbiornik retencyjny popiołu nr 2	Filtr tkaninowy	Pył ogółem	0,7

		typu FOK-M-S		
E12	Odpowietrzanie silosu mączki kamienia wapiennego nr 1	Filtr kieszeniowy typu BAYER	Pył ogółem	0,24
E13	Odpowietrzanie silosu mączki kamienia wapiennego nr 2	Filtr kieszeniowy typu BAYER	Pył ogółem	0,24
E14	Odpowietrzenie zbiornika wody amoniakalnej nr 1	-	Amoniak	0,305
E15	Odpowietrzenie zbiornika wody amoniakalnej nr 2	-	Amoniak	0,305

- b) Dopuszczalna wielkość emisji rocznej z instalacji odpopielania, instalacji transportu popiołu i sorbentu oraz instalacji odazotowania – SCR (instalacje powiązane technologicznie z instalacją IPPC) wynosi:

pył ogółem 23 Mg/a
 amoniak (zbiorniki magazynowe) 5,23 Mg/a

- c) Dopuszczalny standard emisyjny dla emitora E16, odprowadzającego gazy z wytwornicy pary przy spalaniu lekkiego oleju opałowego:

dwutlenek siarki mg/m ³ *	dwutlenek azotu mg/m ³ *	pył mg/m ³ *
850	400	50

* standardy emisyjne przy zawartości 3,0% tlenu w gazach odlotowych

- d) Nie określono dopuszczalnej wielkość emisji rocznej z wytwornicy pary (instalacja powiązana technologicznie z instalacją IPPC), ponieważ emisja ta mieści się w emisji rocznej określonej dla instalacji IPPC w punkcie III. 1.1.1. podpunkt c) „Dopuszczalna wielkość emisji rocznej dla instalacji energetycznego spalania”.

Łączna emisja substancji z instalacji IPPC i instalacji powiązanych technologicznie wraz z wytwornicą pary nie może przekroczyć wielkości emisji określonej w punkcie III. 1.2. „Dopuszczalna wielkość emisji rocznej substancji do powietrza z instalacji IPPC i instalacji powiązanych technologicznie (roczna emisja dopuszczalna dla Elektrowni)”.

III. W części V pozwolenia zintegrowanego: „Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji”:

- 1) w punkcie 2. „Monitoring emisji gazów lub pyłów do powietrza”, otrzymuje brzmienie:

„2. Monitoring emisji gazów lub pyłów do powietrza

- 2.1. Ciągły monitoring emisji substancji do powietrza z instalacji spalania paliw należy prowadzić zgodnie z obowiązującymi aktami wykonawczym do ustawy *Prawo ochrony środowiska*,

normującymi obowiązki w zakresie wykonywania pomiarów.

- 2.2. Wszystkie bloki energetyczne Elektrowni Łaziska w Łaziskach Górnych muszą być wyposażone w aparaturę do ciągłego pomiaru emisji. Zainstalowana aparatura winna dokonywać pomiaru i rejestracji emisji na wszystkich użytkowanych blokach energetycznych w zakresie wymaganym obowiązującym w tym względzie rozporządzeniem.
- 2.3. TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Łaziska zobowiązany jest do wykonywania raz w roku pomiarów emisji zanieczyszczeń pyłowych ze zbiorników technologicznych odprowadzających zanieczyszczenia poprzez emitory E3 do E13.
- 2.4. Usytuowanie stanowisk do pomiaru emisji substancji do powietrza powinno być zgodne z polskimi normami.
- 2.5. Okresowy monitoring emisji substancji do powietrza z wytwornicy pary (emitor E16) należy prowadzić zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.”

IV. W części VI pozwolenia zintegrowanego: „Warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii występujące w uzasadnionych technologicznie sytuacjach odbiegających od normalnych” dodaje się punkt 4.: „Wykorzystanie wytwornicy” o brzmieniu:

„4. Wykorzystanie wytwornicy

W sytuacjach wymuszonych brakiem zapotrzebowania na energię elektryczną w krajowym systemie elektroenergetycznym z bloków konwencjonalnych, postojów elektrowni i rozruchów bloków energetycznych po postojach, eksploatowana będzie wytwornica pary opalana olejem opałowym lekkim. Wytwornica pary wraz z instalacją technologiczną pracuje jako jednostka rozruchowa dla bloków energetycznych elektrowni oraz jako źródło ciepła wspomagające zasilanie w ciepło z pracującym blokiem elektrowni.”

V. Część VII pozwolenia zintegrowanego: „Zobowiązuje się TAURON Wytwarzanie S.A. do”, otrzymuje brzmienie:

„VII. Zobowiązuje się prowadzącego instalację do:

- a) zobowiązania ogólne dotyczą:
1. Przedkładania wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska oraz organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego sprawozdania (wraz z podsumowaniem i wnioskami) z wykonywanych pomiarów oraz innych danych w układzie i w terminach zgodnych z obowiązującymi przepisami - w zakresie emisji: substancji do powietrza, hałasu, ścieków, oraz ilości pobieranej wody (wyłącznie w zakresie objętym niniejszym pozwoleniem zintegrowanym).
2. Przekazywania organowi właściwemu do wydania pozwolenia rocznego sprawozdania o wytwarzanych odpadach i o gospodarowaniu odpadami w terminie do 15 marca za poprzedni rok kalendarzowy (zgodnie z art. 75 ustawy o odpadach).
3. Ewidencjonowania i przechowywania wyników przeprowadzonych pomiarów emisji, danych

o wielkości emisji, czasie pracy instalacji oraz o ilości zużywanych surowców w procesie technologicznym i wielkości produkcji przez 5 lat od zakończenia roku kalendarzowego, którego dotyczą.

4. Archiwizowania danych dotyczących monitoringu środowiska i kontroli eksploatacji instalacji.
5. Podjęcia natychmiastowych działań zmierzających do usunięcia awarii, w przypadku jej wystąpienia, oraz poinformowania o wystąpieniu awarii osoby znajdującej się w strefie zagrożenia oraz jednostkę organizacyjną Państwowej Straży Pożarnej albo Policji albo wójta, burmistrza lub prezydenta miasta.
6. Przedkładania do 30 stycznia każdego roku, corocznej informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu, zgodnie z tabelą zamieszczoną na stronie internetowej Urzędu Marszałkowskiego Województwa Śląskiego (<http://bip.slaskie.pl/> - ŚRODOWISKO - Wydawanie pozwoleń zintegrowanych - Karta usług na platformie SEKAP; załącznik pn. Roczna informacja oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu zintegrowanym).
7. Złożenia wniosku o dokonanie zmian w posiadanym pozwoleniu w przypadku zmian warunków określonych w pozwoleniu.
8. Przedkładania corocznej informacji oraz sprawozdań z wykonywanych pomiarów za pomocą ePUAP lub na elektronicznym nośniku danych (bez wersji papierowej), opisanych odpowiednio treścią: „dotyczy: „OS.PZ.INFORMACJA_COROCZNA_29” lub „OS.PZ.POMIARY_29”.

b) zobowiązania szczegółowe w zakresie ochrony powietrza i gospodarki wodno-ściekowej dotyczą:

1. Przedkładania w Wydziale Ochrony Środowiska Urzędu Marszałkowskiego Województwa Śląskiego w Katowicach oraz w Wojewódzkim Inspektoracie Ochrony Środowiska w Katowicach sprawozdań obejmujących wyniki pomiarów emisji zanieczyszczeń do powietrza ze zbiorników retencyjnych popiołu i zbiornika mączki kamienia wapiennego - w terminie 30 dni od dnia zakończenia pomiarów.
2. Przedkładania do Wydziału Ochrony Środowiska Urzędu Marszałkowskiego Województwa Śląskiego sprawozdań zawierających ilość godzin pracy kotłów w ciągu roku w terminie do 31 dni po zakończeniu roku kalendarzowego.
3. Przeprowadzania raz na dwa lata serii badań składu frakcyjnego pyłu emitowanego z instalacji z określeniem udziału frakcyjnego PM10. Sprawozdania z serii badań należy przekazywać do Wydziału Ochrony Środowiska Urzędu Marszałkowskiego Województwa Śląskiego w terminie 30 dni od dnia zakończenia pomiarów.
4. Prowadzenia monitoringu ilościowego i jakościowego wprowadzanych do rowu „G” ścieków socjalno-bytowych zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 18 listopada 2014 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. 2014.1800).
5. Utrzymywania w należyтым stanie technicznym wylotu kolektora Ø 324 mm odprowadzającego ścieki socjalno-bytowe do rowu „G”.
6. Utrzymywania i konserwacji rowu „G” na odcinku po 5 m licząc w obie strony od osi wylotu kolektora Ø 324 mm, odprowadzającego oczyszczone ścieki socjalno-bytowe.”

VI. Pozostałe warunki pozwolenia zintegrowanego pozostają nie zmienione.

Uzasadnienie

Marszałek Województwa Śląskiego udzielił, prowadzącemu instalację IPPC, pozwolenia zintegrowanego decyzją Nr 3561/OS/2011 z dnia 1 grudnia 2011r. (zmienioną decyzją Marszałka Województwa Śląskiego Nr 2016/OS/2012 z dnia 20 lipca 2012 r., decyzją Nr 2457/OS/2014 z dnia 28 listopada 2014 r., decyzją Nr 2301/OS/2015 z dnia 30 grudnia 2015 r., oraz decyzją Nr 832/OS/2017 z dnia 15 marca 2017 r.), dla instalacji do spalania paliw zlokalizowanej na terenie zakładu TAURON Wytwarzanie S.A. – **Oddział Elektrownia Łaziska w Łaziskach Górnych przy ul. Wyzwolenia 30**, dla której prowadzącym instalację jest obecnie: **TAURON Wytwarzanie S.A. z siedzibą w Jaworznie** (Regon: 276854946, NIP: 632-17-92-812).

Podaniem z dnia 14 września 2016 r. o znaku DPP/PPO/ŁZ/80/2016/mu/466, TAURON Wytwarzanie S.A., zwrócił się o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw zlokalizowanej na terenie zakładu TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Łaziska w Łaziskach Górnych przy ul. Wyzwolenia 30.

Spółka nie złożyła podania o wyłączenie z udostępniania publicznego części wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego.

Jednocześnie prowadzący instalację, złożył wniosek do Burmistrza Miasta Łaziska Górne o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia objętego niniejszą zmianą pozwolenia zintegrowanego. Burmistrz Miasta Łaziska Górne wydał decyzję z dnia 20 maja 2015 r. o znaku WOŚ.6220.2.2015, stwierdzającą brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia polegającego na zabudowie wytwornicy pary obniżającej zużycie paliwa i energii elektrycznej na rozruchy bloków energetycznych.

W związku ze zmianami w instalacji do wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego dołączono suplement dokumentacji pt: „Raport początkowy dla instalacji eksploatowanej przez TAURON Wytwarzanie S.A. Oddział Elektrownia Łaziska” opracowany przez Atmoterm S.A. z siedzibą w Opolu przy ul. Łangowskiego 4.

Przedmiotowa instalacja kwalifikuje się do rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, zgodnie z pkt. 1 ppkt. 1 oraz pkt. 6 ppkt. 13 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz.U. z 2014 r., poz.1169) a także do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko zgodnie z § 2 ust.1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397 z późn.zm.). Zatem zgodnie z art. 378 ust. 2a ustawy Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz. U. z 2013r. poz. 1232) Marszałek Województwa Śląskiego jest organem właściwym do podjęcia decyzji w przedmiotowej sprawie.

Przedłożona dokumentacja wymagała złożenia wyjaśnień i uzupełnień (pismo z dnia 29 listopada 2016 r. o znaku OS-PZ.KW-00947/16, oraz z dnia 6 kwietnia 2017 r. o znaku OS-PZ.KW-00248/17).

W toku prowadzonego postępowania prowadzący instalację złożył wyjaśnienia i uzupełnienia do wniosku pismem z dnia 7 grudnia 2016 r., (wpływ dnia 14 grudnia 2016 r.) o znaku DPP/PPO/ŁZ/80/2016/mu/466.

Następnie Strona złożyła wniosek o zawieszenie prowadzonego postępowania pismem z dnia 13 stycznia 2017 r., (wpływ dnia 24 stycznia 2017 r.) o znaku ZPE/PEO/23/2017/mu/35. Postępowanie zostało więc zawieszono postanowieniem z dnia 31 stycznia 2017 r. Nr 97/OS/2017. Na wniosek z dnia 13 marca 2017 r. (wpływ dnia 20 marca 2017 r.), postępowanie podjęto: postanowienie z dnia 23 marca 2017 r. Nr 340/OS/2017.

Kolejne wyjaśnienia do wniosku złożone zostały pismem z dnia 13 marca 2017 r. (wpływ dnia 20 marca 2017 r.) o znaku ZPE/PEO/85/2017/mu/113, oraz z dnia 25 maja 2017 r. (wpływ dnia 1 czerwca 2017 r.) o znaku ZPE/PEO/99/2017/mu/181.

Po analizie wszystkich przedstawionych materiałów uznano, że przedstawiony wniosek spełnia wymagania formalne określone w artykule 208 ustawy Prawo ochrony środowiska, mające związek z planowanymi zmianami.

W zakresie ochrony powietrza

Zakład TAURON Wytwarzanie Spółka Akcyjna – Oddział Elektrownia Łaziska w Łaziskach Górnych zwrócił się z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw zlokalizowanej na terenie TAURON Wytwarzanie Spółka Akcyjna – Oddział Elektrownia Łaziska w Łaziskach Górnych przy ul. Wyzwolenia 30, celem aktualizacji zapisów pozwolenia w związku z realizacją przedsięwzięcia polegającego na zabudowie wytwornicy pary o nominalnej mocy cieplnej 14, 08 MW, opalana olejem opałowym lekkim.

Zabudowa wytwornicy pary w przypadku dłuższej przerwy w pracy bloków podstawowych umożliwi ich ponowny rozruch, a w przypadku krótkotrwałej awarii wszystkich bloków spowoduje obniżenie zużycia paliwa i energii elektrycznej na ich ponowne uruchomienie.

W wytwornicy pary zabudowane zostaną niskoemisyjne palniki do spalania oleju opałowego lekkiego, a zawartość siarki w oleju wynosić będzie < 0,1%. Spaliny powstałe w trakcie spalania oleju odprowadzane będą do powietrza nowopowstałym emitorem E16.

Wnioskodawca poinformował, że wprowadzone zmiany nie spowodują istotnej zmiany w funkcjonowaniu instalacji, która może powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko, ponieważ nie spowodują wzrostu wydajności instalacji, wzrostu emisji substancji lub energii do środowiska oraz zmian w ilości wytwarzanej energii przez bloki energetyczne Elektrowni Łaziska.

W punkcie III.1.1.2. pozwolenia ustalone zostały standardy emisyjne dla wytwornicy pary zgodnie z załącznikiem nr 6 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. *w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów* (Dz. U. z 2014 r. poz. 1546).

Przeprowadzone we wniosku obliczenia rozprzestrzeniania zanieczyszczeń w powietrzu (uwzględniające źródła emisji zlokalizowane na terenie zakładu działające w tym samym czasie co wytwornica pary) wykazały, że przy zachowaniu parametrów i miejsc wprowadzania substancji do powietrza, eksploatacja wytwornicy pary nie będzie powodowała przekroczeń standardów jakości powietrza określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. *w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu* (Dz. U. 2012, poz. 1031) oraz wartości stężeń substancji określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. *w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu* (Dz. U. Nr 16, poz. 87).

Powstanie nowego źródła emisji w postaci wytwornicy pary, z której spaliny odprowadzane będą do powietrza nowopowstałym emitorem E16 nie spowoduje wzrostu dopuszczalnej emisji rocznej substancji do powietrza z terenu całego zakładu.

Okresowy monitoring emisji do powietrza z wytwornicy pary należy prowadzić zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014r. *w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody* (Dz. U. z 2014r., poz. 1542), a w przypadku jego zmiany z aktualnie obowiązującymi przepisami prawa w tym zakresie.

Sprawozdania z pomiarów należy przekazywać zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska

z dnia 19 listopada 2008 r. w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia i innych danych oraz terminów i sposobów ich prezentacji (Dz. U. Nr 215, poz. 1366), a w przypadku jego zmiany z aktualnie obowiązującymi przepisami prawa w tym zakresie.

W zakresie ochrony środowiska przed hałasem:

W związku z zabudową wytwornicy pary powstały nowe źródła emisji hałasu do środowiska. Z uwagi na powyższe należało dokonać zmian w punkcie pozwolenia zintegrowanego zawierającym charakterystykę źródeł hałasu.

Przedłożone przez Spółkę wyniki pomiarów hałasu do środowiska po oddaniu do eksploatacji wytwornicy pary wykazały, że planowane do wprowadzenia zmiany nie spowodowały przekroczenia dopuszczalnego równoważnego poziomu hałasu „A” na sąsiadujących z Zakładem terenach podlegających ochronie akustycznej.

W zakresie ochrony gleby i ziemi oraz wód podziemnych.

W związku z kolejną zmianą pozwolenia zintegrowanego związaną z budową wytwornicy pary obniżającej zużycie paliwa i energii elektrycznej na rozruchy bloków energetycznych i zidentyfikowaniem nowej substancji w postaci oleju opałowego lekkiego mogącego mieć wpływ na zanieczyszczenie gleby, ziemi i wód gruntowych konieczna była suplementacja „Raportu początkowego dla instalacji eksploatowanej przez TAURON wytwarzanie S.A. Oddział Elektrownia Łaziska”, opracowanego przez ATMOTERM S.A. - lipiec 2015 r.,

„Suplement do raportu początkowego dla instalacji eksploatowanej przez TAURON Wytwarzanie S.A. Oddział Elektrownia Łaziska” - Łaziska Górne, wrzesień 2016 r., wskazuje, iż przedsięwzięcie zabudowy wytwornicy pary nie stanowi zagrożenia dla środowiska gruntowo – wodnego i brak jest przesłanek wskazujących na jakąkolwiek możliwość wpływu przedsięwzięcia na nieosiągnięcie celów środowiskowych dla jednolitych części wód powierzchniowych i podziemnych jak również gleb w obrębie których jest zlokalizowana inwestycja.

Z uwagi na powyższe nie dokonano zmian w raporcie początkowym z lipca 2015 roku jak również odstąpiono od wykonania nowego raportu początkowego dla instalacji.

Jednocześnie skorygowano i uaktualniono część VII pozwolenia, która określa obowiązki prowadzącego instalację oraz sposób i częstotliwość przekazywania informacji i danych organowi właściwemu do wydania pozwolenia.

Prowadzący instalację pismem z dnia 30 czerwca 2017 r. został poinformowany o możliwości wypowiedzenia się przed wydaniem decyzji co do zebranych dowodów i materiałów. Prowadzący instalację nie wniósł uwag do zebranego materiału dowodowego.

Zgodnie z art. 155 Kpa, organ administracji publicznej może zmienić decyzję ostateczną, jeżeli spełnione są następujące przesłanki:

- zmiana dotyczy decyzji, na mocy której strona nabyła prawo,
- strona wyraziła zgodę na zmianę decyzji,
- przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie takiej decyzji
- za zmianą decyzji przemawia interes społeczny lub słuszny interes strony.

W toku prowadzonego postępowania ustalono, że prowadzący instalację spełnia wszystkie ww. przesłanki.

W związku z powyższym decyzja jest prawnie i merytorycznie uzasadniona.

W związku z powyższym orzeczono jak w sentencji.

Pozwolenie zintegrowane nie zwalnia prowadzącego instalację od posiadania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgodnej z warunkami określonymi w tym pozwoleniu zintegrowanym, jeżeli jest ona wymagana.

Pouczenie

Od decyzji przysługuje prawo wniesienia odwołania do Ministra Środowiska za pośrednictwem organu który ją wydał, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Uiszczono opłatę skarbową, w wysokości – 1005,50 PLN. Opłaty dokonano na konto Urzędu Miasta Katowice.

z up. Marszałka Województwa
Ewa Owczarek - Nowak
Zastępca Dyrektora Wydziału Ochrony
Środowiska

