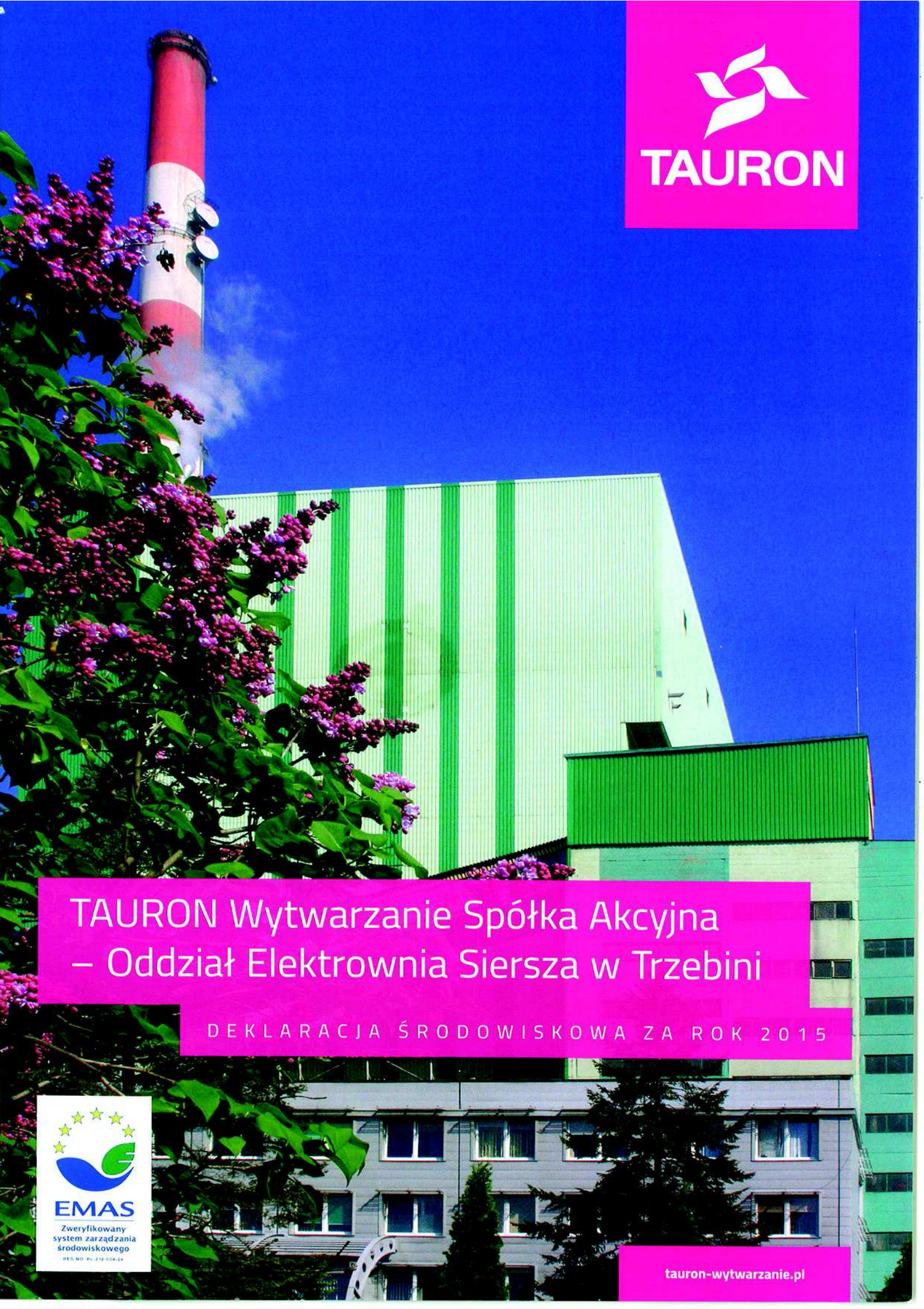


TAURON

TAURON Wytwarzanie Spółka Akcyjna – Oddział Elektrownia Siersza w Trzebini

DEKLARACJA ŚRODOWISKOWA ZA ROK 2015

EMAS
Zweryfikowany system zarządzania środowiskowego

tauron-wytwarzanie.pl

Spis treści

Oświadczenie weryfikatora środowiskowego 3
Cel i zakres deklaracji 3
Opis firmy 4
Zintegrowany System Zarządzania 5
Oddziaływanie na środowisko 7
Główne wskaźniki efektywności środowiskowej 8
Cele, zadania środowiskowe zrealizowane w 2015 roku 9
Cele ustalone do realizacji w 2016 roku 9
Oddziaływanie Elektrowni Siersza na środowisko 10
Spełnianie wymagań prawnych 18

Wydanie VII, maj 2016 r.

Opracował:
Marian Kwiatkowski
Kamila Dudzicz

Zdjęcia:
Marian Kwiatkowski

Opracowanie graficzne:
Mirosław Dyka

Oświadczenie weryfikatora środowiskowego w sprawie czynności weryfikacyjnych i walidacyjnych

Biuro Certyfikacji Systemów Zarządzania Polskiego Rejestru Statków S.A. o numerze rejestracji weryfikatora środowiskowego EMAS nr PL-V-0006 akredytowane w odniesieniu do zakresu 35 (kod NACE) oświadcza, że przeprowadziło weryfikację, czy obiekt o którym mowa w deklaracji środowiskowej organizacji: TAURON Wytwarzanie Spółka Akcyjna – Oddział Elektrownia Siersza w Trzebini, 32-541 Trzebinia, nr rejestracji EMAS: PL – 2.12-004-24, spełnia wszystkie wymogi Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1221/2009 z dnia 25 listopada 2009 r. dotyczące dobrowolnego udziału organizacji w systemie ekozarządzania i audytu we Wspólnocie (EMAS).

Podpisując niniejszą deklarację oświadczamy, że:

- weryfikacja i walidacja zostały przeprowadzone w pełnej zgodności z wymogami rozporządzenia (WE) nr 1221/2009,
- wyniki weryfikacji i walidacji potwierdzają, że nie ma dowodów na brak zgodności z mającymi zastosowanie wymaganiami prawnymi dotyczącymi środowiska,
- dane i informacje zawarte w deklaracji środowiskowej odnoszące się do działalności obiektu dają rzetelny, wiarygodny i prawdziwy obraz całej działalności obiektu w zakresie podanym w deklaracji środowiskowej.

Niniejszy dokument nie jest równoważny z rejestracją w EMAS. Rejestracja w EMAS może być dokonana wyłącznie przez organ właściwy na mocy rozporządzenia (WE) nr 1221/2009. Niniejszego dokumentu nie należy wykorzystywać jako oddzielnej informacji udostępnianej do wiadomości publicznej.

Data i miejsce wydania oświadczenia:
11.07.2016 r., Gdańsk

Jacek Papiński
Dyrektor Pionu Certyfikacji PRS S.A.

Cel i zakres Deklaracji

Kolejny raz przedstawiamy Państwu deklarację środowiskową. Przedstawia ona oddziaływanie Elektrowni Siersza na otaczające nas środowisko naturalne. Została ona zweryfikowana przez auditorów systemu ekozarządzania i auditu EMAS. Stanowi ona dowód efektywności podjętych działań inwestycyjnych, remontowych i eksploatacyjnych w elektrowni zmniejszających obciążenie środowiskowe. Efekty tych działań przedstawiamy Państwu w niniejszej deklaracji.

Leszek Krzemień
Dyrektor Elektrowni Siersza

Opis firmy

Elektrownia Siersza zlokalizowana jest na północnych obszarach miasta Trzebinia. Jest zawodową elektrownią systemową opalaną węglem kamiennym jako paliwo podstawowe, o zamkniętym obiegu chłodzącym. Głównym celem działalności jest produkcja energii elektrycznej o napięciu 110 i 220 kV. Dodatkowym produktem jest ciepło dostarczane do okolicznych osiedli mieszkaniowych. Ponadto elektrownia świadczy usługi systemowe dla krajowej sieci elektroenergetycznej. Obecny zakład kultywuje tradycje Elektrowni Okręgowej Siersza-Wodna powstałej w pobliżu kopalni węgla kamiennego w 1913 roku.

Tworzenie elektrowni w dzisiejszym kształcie rozpoczęto w 1958 budową 2 bloków produkcji francuskiej a zakończono w 1970 uruchomieniem 4 bloków produkcji polskiej. Ówczesna moc elektrowni wynosiła 740 MW. W 1990 roku rozpoczęto proces modernizacji produkcji energii. Zaowocował on przebudową bloków energetycznych dostosowując je do aktualnych wymogów ochrony środowiska. Zbudowano dla dwóch bloków instalację odsiarczania spalin. Zaprzestano składować odpady paleniskowe przekazując je do gospodarczego wykorzystania. Końcowym efektem tych prac była rewitalizacja dwóch najstarszych bloków energetycznych połączona z odbudową mocy wytwórczych. Elektrownia osiągnęła wówczas moc 797 MW. Aktualnie eksploatuje 2 bloki o mocy 153 MW każdy i 2 bloki o mocy 120 MW każdy.

W marcu 2014 roku została podpisana umowa z operatorem Krajowego Systemu Elektroenergetycznego na interwencyjną zimną rezerwę bloków nr 3 i 6. Bloki te będą utrzymywane w gotowości do uruchomienia na polecenie operatora podczas przewidywanych deficytów mocy. Równocześnie bloki te zostały zgłoszone do derogacji, umożliwiającej źródłom emisji pracującym w okresie 2016 – 2023 nie dłużej niż 17,5 tys. godzin stosowanie norm emisyjnych zapisanych w pozwoleniu zintegrowanym, jako obowiązujące w dniu 31 grudnia 2015 (Prawo Ochrony Środowiska art. 146a).

Elektrownia zajmuje 150,4726 ha powierzchni z czego 24748 m^2 terenu zabudowanego. Na koniec 2015 roku Elektrownia zatrudniała 313 osób.

W 2000 r. elektrownie południa Polski połączyły się tworząc Południowy Koncern Energetyczny S.A. Kolejnym etapem była konsolidacja dystrybutorów i wytwórców energii. W 2006 roku utworzony został koncern energetyczny, który w 2007 roku przyjął nazwę TAURON Polska Energia S.A. Od 30 czerwca 2010 spółka jest notowana na Giełdzie Papierów Wartościowych. Obecnie Elektrownia Siersza funkcjonuje w strukturach spółki TAURON Wytwarzanie S.A.

TAURON Wytwarzanie S.A. posiada ok. 14-proc. udział w krajowym rynku energii elektrycznej oraz ok. 16-proc. w lokalnym rynku ciepła.

Proekologiczne działania elektrowni dostrzegane są między innymi przez instytucje działające w polskiej ekologii. Przykładem są „Ekolaury Polskiej Izby Ekologii" przyznany elektrowni za inwestycje zmierzające do ograniczenia emisji hałasu do środowiska.

Dużą wagę przykłada się do szerzenia świadomości ekologicznej i kształtowania postaw ekologicznych mieszkańców okolicznych miejscowości. Corocznie na przełomie sierpnia i września, organizowany jest Dzień Otwarty Elektrowni, w ramach którego każda zainteresowana osoba może zwiedzić elektrownię. Setki osób ma okazję naocznie przekonać się jak wygląda i pracuje elektrownia. Uczniowie okolicznych szkół średnich oraz studenci wyższych uczelni mają możliwość odbywania w Elektrowni praktyk, staży bądź skorzystania z pomocy naszych pracowników przy pisaniu prac dyplomowych.

Przedstawiony niniejszą deklaracją środowiskową system EMAS funkcjonujący w Elektrowni Siersza obejmuje produkcję energii elektrycznej i ciepła.

Zintegrowany System Zarządzania

Elektrownia Siersza była pierwszą polską elektrownią zawodową, która wdrożyła system zarządzania środowiskowego wg normy PN – EN ISO 14001. W grudniu 2000 roku otrzymała certyfikat potwierdzający zgodność tego systemu z normą. Następnym krokiem było wdrożenie i certyfikowanie w 2004 zintegrowanego systemu zarządzania jakością, środowiskiem i bezpieczeństwem pracy spełniającego wymagania norm PN – EN ISO 9001, PN – EN ISO 14001 i PN – N – 18001. Dalsze nasze działania zmierzające do doskonalenia systemu zarządzania środowiskowego oraz poprawy naszej pracy na poziomie sterowania operacyjnego znaczącymi aspektami środowiskowymi, w tym również pośrednimi, związanymi z działalnością naszych kontrahentów doprowadziły nas do wdrożenia wymagań Rozporządzenia Unii Europejskiej EMAS. 10 stycznia 2011r. zostaliśmy wpisani do krajowego rejestru firm zarządzających ochroną środowiska naturalnego zgodnie z wymaganiami EMAS. System zarządzania obejmuje produkcję energii elektrycznej i ciepła oraz obejmuje teren całego zakładu.

W TAURON Wytwarzanie S.A. funkcjonuje laboratorium chemiczne spełniające wymagania PN – EN/ISO/IEC 17025 wykonujące badania dla elektrowni jak i klientów zewnętrznych, oferując wysoką jakość usług potwierdzoną certyfikatem akredytacji.

Elektrownia jest stale nadzorowana i kontrolowana pod względem zgodności systemu zarządzania z normami ISO 14001 oraz PN – N – 18001. Potwierdzeniem tego są wyniki audytów zewnętrznych i przyznane certyfikaty. Głównym filarem funkcjonującego w elektrowni zintegrowanego systemu zarządzania jest system zarządzania środowiskowego, który stanowi skuteczne narzędzie nadzoru i poprawy oddziaływań w zakresie ochrony środowiska. System ten obejmuje wszystkie działania elektrowni mające i mogące mieć znaczący wpływ na środowisko, w tym m.in. takie procesy jak :

- identyfikowanie i nadzorowanie znaczących oddziaływań na środowisko (są to aspekty środowiskowe), tak aby nie przekroczyły dopuszczalnych prawem wartości,
- identyfikowanie, przestrzeganie oraz potwierdzanie zgodności prowadzonej działalności z obowiązującymi elektrownie wymaganiami prawnymi i innymi,
- ustalanie celów, priorytetów działalności prowadzących do poprawy oddziaływania na środowisko,
- monitorowanie emisji do środowiska przy użyciu sprawdzonego i wiarygodnego sprzętu kontrolno-pomiarowego,
- podnoszenie świadomości i kompetencji pracowników poprzez szkolenia,
- przydzielanie odpowiedzialności pracownikom wykonującym prace mogące mieć znaczący wpływ na środowisko,
- sprawdzanie poprzez audity wewnętrzne skuteczności funkcjonowania systemu,
- podejmowanie działań korygujących w przypadku wykrycia nieprawidłowości oraz podejmowania działań zapobiegawczych i doskonalących dla zapobieżenia powstania niezgodności,
- identyfikowanie potencjalnych zagrożeń dla środowiska oraz prowadzenie profilaktyki zapobiegającej wystąpieniu awarii,
- wykonywanie przez dyrekcję elektrowni okresowych przeglądów oceniających skuteczność funkcjonowania systemu,
- przepływ informacji związanej z oddziaływaniem na środowisko.

Wszystkie te czynności wykonywane są w oparciu o ustalone sposoby postępowania określone procedurami i instrukcjami. Wyniki tych działań są dokumentowane w postaci zapisów.

Funkcjonujący w elektrowni system zarządzania środowiskowego przyczynił się i przyczynia do uzyskania wielu korzyści jak :

- wykrycia słabych elementów procesu technologicznego mogących skutkować awariami środowiskowymi,
- optymalizacji zużycia paliw, wody, energii i innych materiałów i surowców (zasobów naturalnych),
- prawidłowego zagospodarowania powstałych odpadów,
- poprawy zarządzania firmą,
- zwiększenia świadomości ekologicznej pracowników i przeniesienie tych dobrych praktyk do życia prywatnego.

Na corocznym przeglądzie systemu, najwyższe kierownictwo elektrowni potwierdziło obowiązującą zintegrowaną politykę ochrony środowiska i bezpieczeństwa pracy. Obecnie polityka ZSZ przedstawia się następująco:

Polityka Zintegrowanego Systemu Zarządzania Środowiskowego oraz Bezpieczeństwem i Higieną Pracy w TAURON Wytwarzanie S.A.

Zgodnie z kierunkami wyznaczonymi w Strategii Rozwoju Obszaru Wytwarzanie w Grupie TAURON, dołożymy wszelkich starań do osiągnięcia pozycji lidera na polskim rynku wytwórczym poprzez budowę nowych mocy produkcyjnych, obniżenie kosztów funkcjonowania, przy równoczesnym wypełnieniu wymogów ochrony środowiska.

Naszym celem strategicznym w zakresie ochrony środowiska jest zmniejszanie obciążeń dla środowiska poprzez:

- Budowę nowych mocy wytwórczych w nowoczesnych technologiach, przyjaznych środowisku
- Poprawę efektywności produkcji w istniejących jednostkach wytwórczych
- Inwestycje w instalacje redukujące zanieczyszczenia, szczególnie w zakresie NO_x
- Ograniczanie emisyjności CO_2 w przeliczeniu na MWh produkcji, głównie w wyniku osiągnięcia zakładanych poziomów produkcji energii elektrycznej ze spalania i współspalania biomasy.

Naszym celem w zakresie bezpieczeństwa pracy jest:

- Zapewnienie wysokiego poziomu warunków pracy, w tym zapobieganie występowaniu wypadków przy pracy i chorób zawodowych, eliminowanie lub ograniczanie szkodliwych dla zdrowia czynników środowiska pracy, identyfikacja i eliminowanie sytuacji potencjalnie wypadkowych.

Kierownictwo Firmy zobowiązuje się także do:

- ciągłego spełniania wymagań i zobowiązań wynikających z obowiązujących przepisów prawnych i innych wymagań, w szczególności dotyczących ochrony środowiska i bezpieczeństwa pracy oraz zawartych kontraktów,
- prowadzenia polityki informacyjnej, zapewniającej zrozumienie dla wszelkich działań TAURON Wytwarzanie SA, mogących wywierać wpływ na środowisko,
- podnoszenia świadomości, poczucia odpowiedzialności i zaangażowania pracowników w zakresie ochrony środowiska i bhp,
- zakomunikowania niniejszej polityki wszystkim pracownikom oraz osobom pracującym dla TAURON Wytwarzanie SA,
- zapewnienia odpowiednich zasobów i środków umożliwiających realizację niniejszej polityki,
- ciągłego doskonalenia w obszarze ochrony środowiska oraz bezpieczeństwa pracy,
- dążenia do zrównoważonego rozwoju przy uwzględnieniu potrzeb zainteresowanych stron.

Zarząd TAURON Wytwarzanie S.A. deklaruje podejmowanie działań zmierzających do realizacji niniejszej polityki oraz inspirowanie do tego wszystkich pracowników firmy.

Jaworzno, 19.01.2016 r.

WICEPREZES ZARZĄDU DYREKTOR DS. PRODUKCJI

CERTYFIKAT

Generalna Dyrekcja Ochrony Środowiska zaświadcza, że

Południowy Koncern Energetyczny S.A. w Katowicach - Elektrownia Siersza w Trzebini

spełnia wymogi Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1221/2009 z dnia 25 listopada 2009 r. w sprawie dobrowolnego udziału organizacji w systemie ekozarządzania i audytu we Wspólnocie (EMAS), uchylającego rozporządzenie (WE) nr 761/2001 oraz decyzje Komisji 2001/681/WE i 2006/193/WE, czyli:

- utrzymuje system zarządzania środowiskowego,
- ocenia i doskonali efekty działalności środowiskowej,
- dostarcza informacje społeczeństwu i innym zainteresowanym stronom.

W związku z powyższym organizacja została wpisana do rejestru krajowego pod numerem

PL 2.12-004-24

i jest uprawniona do stosowania logo EMAS.

Jej system zarządzania środowiskowego oraz deklaracja środowiskowa podlegają kontroli i zatwierdzeniu przez akredytowanego weryfikatora środowiskowego.

Wpis do rejestru krajowego nastąpił w dniu: **10 stycznia 2011 r.**

GENERALNY DYREKTOR OCHRONY ŚRODOWISKA

Niniejszy certyfikat jest ważny w okresie, kiedy organizacja jest wpisana w krajowy rejestr organizacji zarejestrowanych w systemie ekozarządzania i audytu (EMAS).

Oddziaływanie na środowisko

Oddziaływanie elektrowni na otaczające nas środowisko ogólnie dzielimy na dwie grupy. Pierwsza to oddziaływanie związane z działalnością produkcyjną i około produkcyjną (np. remonty). Są to źródła powstawania tzw. aspektów środowiskowych bezpośrednich. Druga to wpływy wynikające z działalności firm wykonujących prace na rzecz elektrowni, będące obszarem występowania tzw. aspektów środowiskowych pośrednich. Są to również oddziaływania związane z infrastrukturą: drogi dojazdowe, linie wysokiego napięcia.

Podczas identyfikowania naszego oddziaływania na środowisko (tworzenie listy aspektów środowiskowych), bierze się pod uwagę normalne warunki pracy, specjalne (np. uruchomienia) i sytuacje awaryjne. Tak zidentyfikowane oddziaływania środowiskowe są poddane ocenie wg kryteriów zawartych w stosownej procedurze. Aspekt jest uznawany za znaczący jeśli spełnia jedno z kryteriów:

- objęty jest wymaganiami decyzji administracyjnych (np. pozwolenia zintegrowane, akty prawne dotyczące ochrony środowiska wiążące elektrownię, umowy),
- jest przedmiotem uznanej skargi, interwencji,
- powstał w wyniku wystąpienia awarii ze skutkiem środowiskowym.

Do znaczących bezpośrednich oddziaływań (aspektów) elektrowni na środowisko zaliczamy:

- emisję zanieczyszczeń gazowych i pyłowych do powietrza, mogącą skutkować efektem cieplarnianym, zanieczyszczeniem powietrza,
- wytwarzanie odpadów, mogące skutkować zanieczyszczeniem gleby, wody, zajmowaniem powierzchni na składowisku,
- zrzuty ścieków, mogące powodować zanieczyszczenie wody, niszczenie flory i fauny,
- emisje hałasu, mogące powodować uciążliwe oddziaływanie na ludzi i faunę,
- zużycie zasobów naturalnych (woda, węgiel, itd.) skutkujące zmniejszaniem się nieodnawialnych zasobów planety.

Dokonana została również identyfikacja zagrożeń dla środowiska związanych z sytuacjami awaryjnymi jak np.:

- wyciek substancji chemicznych, olejów i paliw, co może spowodować zanieczyszczenie gruntu;
- wystąpienie awarii, pożaru, wybuchu, powodujące ryzyko emisji pyłowo-gazowej;
- powstanie odpadów nie wytwarzanych podczas normalnej eksploatacji, mogące spowodować zanieczyszczenie gruntu, wód;
- skażenie spowodowane uszkodzeniem urządzeń wykorzystujących promieniowanie jonizujące.

Dla znaczących aspektów ustalono sposób monitorowania ich wielkości i sposób dalszego postępowania z nimi. Najistotniejsze w obecnym okresie aspekty znaczące to: zużycie wody, zużycie węgla, emisja głównych zanieczyszczeń do powietrza (CO_2, NO_x, SO_2) i dla nich to ustalone zostały cele i zadania pozwalające na zmniejszenie ich oddziaływania na środowisko.

Znaczące oddziaływania pośrednie związane są z pracami firm zewnętrznych pracujących w imieniu i na rzecz elektrowni. Dotyczą głównie:

- wywozu popiołów i żużli – emisje pyłowe,
- transportu – wycieki substancji chemicznych, olejów, płynów oraz
- powstające w wyniku prac remontowych i serwisowych – odpady, hałas, emisje niezorganizowane.

Wszystkie firmy pracujące na terenie elektrowni podlegają okresowej kontroli w zakresie prowadzonej gospodarki odpadami, stosowania substancji chemicznych i oddziaływania na środowisko.

Główne wskaźniki efektywności środowiskowej

Roczna produkcja energii elektrycznej brutto (2015 r.)
B = **1 962 968,66 MWh**
Roczna produkcja ciepła brutto (2015 r.) – **135 878,00 GJ**

	2014	2015	
	R*)	A	R = A / B
Wskaźniki efektywności energetycznej			
Zużycie energii chemicznej w paliwach na produkcję energii elektrycznej	9274 kJ/kWh	19 074 248,23 GJ	9717 kJ/kWh
Energia elektryczna brutto z biomasy	4,35 %	37 659,17 MWh	1,92 %
Energia elektryczna na potrzeby własne	11,99 %	224 871,79 MWh	11,46 %
Wskaźniki efektywnego wykorzystania materiałów			
Zużycie węgla na produkcję	450,76 kg/MWh	930 534,40 Mg	474,04 kg/MWh
Ilość sorbentu (węglan wapnia) wprowadzona do złoża kotłów fluidalnych	18,82 kg/MWh	31 137,93 Mg	15,86 kg/MWh
Ilość sorbentu (tlenku wapnia) wprowadzona do instalacji odsiarczania spalin	1,45 kg/MWh	3 599,19 Mg	1,83 kg/MWh
Ilość ługu sodowego wykorzystywana przy produkcji wody kotłowej	0,03 kg/MWh	53,90 Mg	0,03 kg/MWh
Ilość kwasu solnego wykorzystywana przy produkcji wody kotłowej	0,03 kg/MWh	53,71 Mg	0,03 kg/MWh
Wskaźniki w obszarze – woda			
Całkowite zużycie wody do celów technologicznych	2,83 m^3/MWh	4 782 619,00 m^3	2,44 m^3/MWh
Ilość odprowadzonych ścieków przemysłowych	1,40 m^3/MWh	1 573 418,00 m^3	0,80 m^3/MWh
Wskaźniki w obszarze – odpady			
Odpady poprodukcyjne, w tym:	108,94 kg/MWh	217 506,90 Mg	110,81 kg/MWh
Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (kod odpadu 10 01 01)	4,20 kg/MWh	17 565,88 Mg	8,95 kg/MWh
Popioły lotne z węgla (kod odpadu 10 01 02)	11,12 kg/MWh	31 502,54 Mg	16,05 kg/MWh
Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (kod odpadu 10 01 05)	2,89 kg/MWh	13 800,04 Mg	7,03 kg/MWh
Piaski że złóż fluidalnych (kod odpadu 10 01 24)	29,54 kg/MWh	53 555,34 Mg	27,28 kg/MWh
Mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (kod odpadu 10 01 82)	61,18 kg/MWh	101 083,10 Mg	51,50 kg/MWh
Odpady niebezpieczne	0,01 kg/MWh	27,43 Mg	0,01 kg/MWh
Wskaźniki w obszarze – emisje			
Emisja gazów cieplarnianych wyrażona w tonach ekwiwalentu CO_2	876,36 kg/MWh	1 816 763,00 Mg	925,52 kg/MWh
Emisja SO_2	2,54 kg/MWh	5 350,60 Mg	2,73 kg/MWh
Emisja NO_2	0,92 kg/MWh	2 264,92 Mg	1,15 kg/MWh
Emisja pyłu	0,08 kg/MWh	272,47 Mg	0,14 kg/MWh
Wskaźniki w obszarze – różnorodność biologiczna			
Teren zabudowany Elektrowni Siersza	0,03 m^2/MWh	24 748 m^2	0,01 m^2/MWh

*) R – wielkość wskaźnika efektywności środowiskowej osiągnięta w 2014 roku (patrz Deklaracja srodowiskowa, wydanie VI)

Obserwowane fluktuacje wskaźników efektywności środowiskowej wynikają również m.in. z:

- rodzaju spalanego węgla (dostawy od różnych dostawców),
- ze zmienności produkcji i częstych uruchomień,
- zmiennych warunków atmosferycznych (gorące lata wpływają na zwiększenie parowania z chłodni kominowych),
- konieczności pracy urządzeń pomocniczych w zakładzie podczas postoju podstawowych jednostek wytwórczych,
- zaprzestania współspalania biomasy
- zwiększonej produkcji energii elektrycznej z bloków 3,5,6 o mniejszej sprawności uruchamianych przez Operatora Sieci Przesyłowej, który z powodu wysokich letnich temperatur dla ratowania Krajowego Systemu Elektroenergetycznego wymuszał pracę wszystkich sprawnych jednostek wytwórczych niezależnie od ich efektywności produkcyjnej.

Cele, zadania środowiskowe zrealizowane w 2015 r.

Elektrownia Siersza dążąc do zmniejszenia oddziaływania na środowisko zrealizowała następujące cele i zadania zaplanowane w 2015 r.:

Cel: Zmniejszenie zużycia zasobów naturalnych.

- Zmniejszenie zużycia energii elektrycznej na potrzeby własne, poprzez modernizację chłodni kominowej nr 1. Zwiększenie sprawności chłodzenia pozwoli na poprawę sprawności bloku energetycznego (zadanie kontynuowane z 2014 r.). Zadanie zrealizowano, w 2016 roku przeprowadzane są pomiary sprawności chłodni.
- Modernizacja systemu sterowania pracą silników wentylatorów wyciągowych zbiorników pośrednich popiołu, zbiorników retencyjnych popiołu dennego oraz zbiorników retencyjnych sorbentu węglanowego $CaCO_3$, poprzez zakup i zabudowę przemienników częstotliwości. Zadanie zrealizowano. W ustalonych warunkach pracy energia pobierana przez wentylatory jest mniejsza o 65%.

Cel: Zmniejszenie negatywnego oddziaływania na środowisko.

- Modernizacja systemów do pomiarów ciągłych emisji. Stanowi to element dostosowania aparatury pomiarowej do prawa ochrony środowiska i aktów wykonawczych. Zadanie kontynuowane w 2016 roku.

Cel: Zmniejszenie emisji CO_2 do atmosfery.

- Wyprodukowano 37 659,17 MWh zielonej energii ze współspalania biomasy, zmniejszając tym samym zużycie paliwa podstawowego (o ok. 17,7 tys. Mg) oraz spowodowało to zmniejszenie emisji CO_2 o ok. 33 tys. Mg w ciągu roku.

Cele ustalone do realizacji w 2016 roku

Plan remontowo-inwestycyjny przewiduje realizację w 2016 roku wielu celów i zadań. Z niego wyodrębniono te, których efektem będzie również zmniejszenie oddziaływania na środowisko. W ramach ustalonych do wykonania szczegółowych zadań przydzielone zostały zasoby i osoby odpowiedzialne.

Cel: Zmniejszenie zużycia zasobów naturalnych.

- Zmniejszenie zużycia energii elektrycznej na potrzeby własne, poprzez modernizację chłodni kominowej nr 1. Zwiększenie sprawności chłodzenia pozwoli na poprawę sprawności bloku energetycznego (zadanie kontynuowane z 2015 r.). W bieżącym roku przeprowadzane są pomiary uzyskanej sprawności chłodni.

Cel: Zmniejszenie negatywnego oddziaływania na środowisko.

- Modernizacja systemów do pomiarów ciągłych emisji. Stanowi to element dostosowania aparatury pomiarowej do prawa ochrony środowiska i aktów wykonawczych. Kontynuacja zadania z 2016 roku.

Oddziaływanie Elektrowni Siersza na środowisko

Emisja dwutlenku węgla

Zgodnie z ustawą o handlu uprawnieniami do emisji do powietrza gazów cieplarnianych, jesteśmy zobligowani do monitorowania emisji dwutlenku węgla i wykonywania rocznych raportów ukazujących emisję dwutlenku węgla. Raporty te podlegają weryfikacji przez niezależną instytucję. W styczniu 2016 weryfikatorzy niezależnej firmy przeprowadzili audit systemu monitorowania i rozliczania emisji CO_2 za 2015 rok. Raport zweryfikowano jako zadowalający.

Zdecydowana część emisji CO_2 związana jest ze spalaniem paliwa podstawowego – węgla kamiennego. Ponadto do rozliczeń uwzględnia się emisję ze spalania: mazutu, mułu węglowego oraz CO_2 powstającego przy procesie odsiarczania spalin w kotłach fluidalnych.

	2011	2012	2013	2014	2015
Energia elektryczna brutto [MWh]	2 589 841	2 080 107	1 963 448	1 496 252	1 962 967
Emisja CO_2 [Mg]	2 313 751	1 822 453	1 757 898	1 311 261	1 816 763

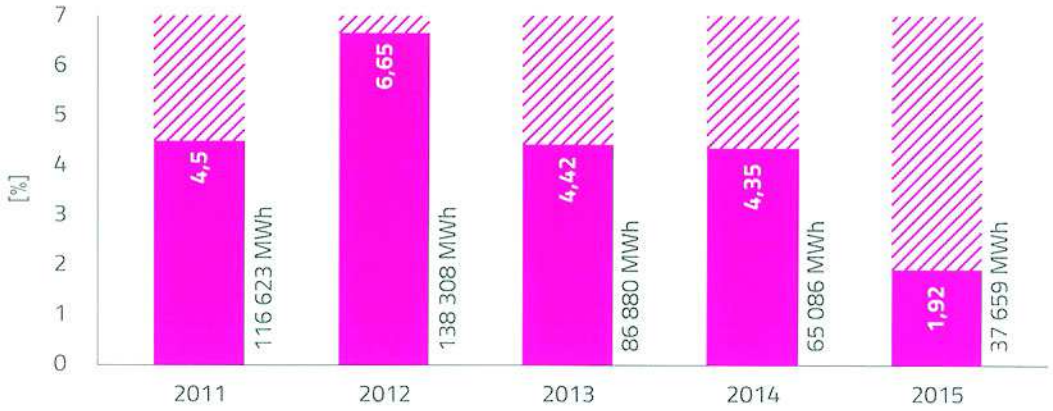
Energia ze źródeł odnawialnych

Elektrownia Siersza jako pierwsza w TAURON Wytwarzanie S.A. rozpoczęła już w 2004 produkcję zielonej energii elektrycznej. Biomasa będąca paliwem dodatkowym może być współspalana z węglem kamiennym. Spalana biomasa jest uznawana jako substancja neutralna pod względem emisji CO_2. Spalanie biomasy przyczynia się do zmniejszenia emisji SO_2 i pyłu do powietrza atmosferycznego oraz do ograniczenia zużycia paliwa podstawowego i sorbentu. Biomasę współspalaną w elektrowni mogą stanowić, zgodnie z udzieloną koncesją:

- biomasa pochodzenia leśnego (zrębka drzewna),
- biomasa z upraw energetycznych (wierzba energetyczna),
- biomasa z odpadów i pozostałości z produkcji rolnej (brykiety, pelety ze słomy),
- biomasa z odpadów i pozostałości przemysłu przetwarzającego produkty rolne (brykiety, pelety z łuski słonecznika, pelety z otrąb, pelety z makuchu rzepakowego, śruta rzepakowa).

Jest to obecnie jedyna technologia stosowana w Elektrowni Siersza do produkcji energii odnawialnej. Całość wyprodukowanej „zielonej energii" jest sprzedawana.

Udział energii elektrycznej z biomasy w ogólnej produkcji energii elektrycznej



Wielkość wyprodukowanej energii odnawialnej wynika z bieżącej polityki TAURON Polska Energia S.A.

Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepła w elektrowni jest związane głównie ze spalaniem węgla kamiennego w kotłach energetycznych. Przepisy w zakresie środowiska wymuszają na zakładzie stosowanie coraz skuteczniejszych urządzeń ograniczających emisję zanieczyszczeń do powietrza. Podstawowymi źródłami emisji zanieczyszczeń pyłowo-gazowych są obecnie 4 kotły:

- Dwa kotły fluidalne OFz – 425 wyposażone w atmosferyczne palenisko fluidalne ze złożem cyrkulacyjnym, umożliwiają tzw. kompleksową metodę ochrony środowiska polegającą na tym, że w procesie spalania dodawane do paleniska związki wapnia zmniejszają emisję tlenków siarki o 90-95 %, a niskie temperatury spalania (800-900 °C) ograniczają równocześnie emisję tlenków azotu. Kocioł umożliwia również spalanie mułów węglowych o niskiej wartości opałowej i dużym zapopieleniu, zachowując wymagania ochrony środowiska,
- Dwa kotły pyłowe OP – 380 opalane pyłem węglowym. Na kotłach przeprowadzono wiele modernizacji w celu umożliwienia osiągania wymaganych przepisami wielkości emisji tlenków azotu, siarki oraz pyłu.

W celu zmniejszania zanieczyszczenia środowiska naturalnego przez elektrownię wybudowana została dla bloków 3 i 6 instalacja odsiarczania spalin (IOS). Dokonano pełnej hermetyzacji procesów technologicznych związanych z transportem ubocznych produktów spalania (popioły i żużle) jak i dostawą sorbentu wapiennego. Zbiorniki technologiczne wyposażone są w filtry tkaninowe o wysokiej 99,9 % skuteczności odpylania. Kanały spalin poszczególnych bloków energetycznych wyposażone są w stacjonarną aparaturę do ciągłych pomiarów emisji pozwalającą na bieżący nadzór i pełną kontrolę emitowanych do atmosfery głównych zanieczyszczeń pyłowo-gazowych.

Elektrownia dotrzymuje przyznane jej limity roczne emisji oraz dopuszczalne stężenia określone w pozwoleniu zintegrowanym.

W 2015 roku w instalacji spalania paliw nie wystąpiły awarie wpływające negatywnie na środowisko naturalne. W instalacjach pomocniczych typu urządzenia chłodnicze/klimatyzacyjne odnotowano ubytek czynnika chłodzącego HFCs w ilości 85 kg, która to ilość odpowiada wyemitowaniu 154 ton ekwiwalentu CO_2.

Dopuszczalne standardy emisyjne dla kotłów K-1, K-2, K-3 i K-6

Kocioł	Dopuszczalne standardy emisyjne dla poszczególnych kotłów w mg/m³ suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych, przy zawartości 6 % tlenu w gazach odlotowych					
	SO_2		NO_2		Pył	
	Bez współspalania	Przy współspalaniu	Bez współspalania	Przy współspalaniu	Bez współspalania	Przy współspalaniu
OFz-425 K-1 [1]	667	657	500	490	100	100
OFz-425 K-2 [1]	667	657	500	490	100	100
OP-380 K-3 [2]	1184	1152	600	589	100	100
OP-380 K-6 [2]	1184	1152	600	589	100	100

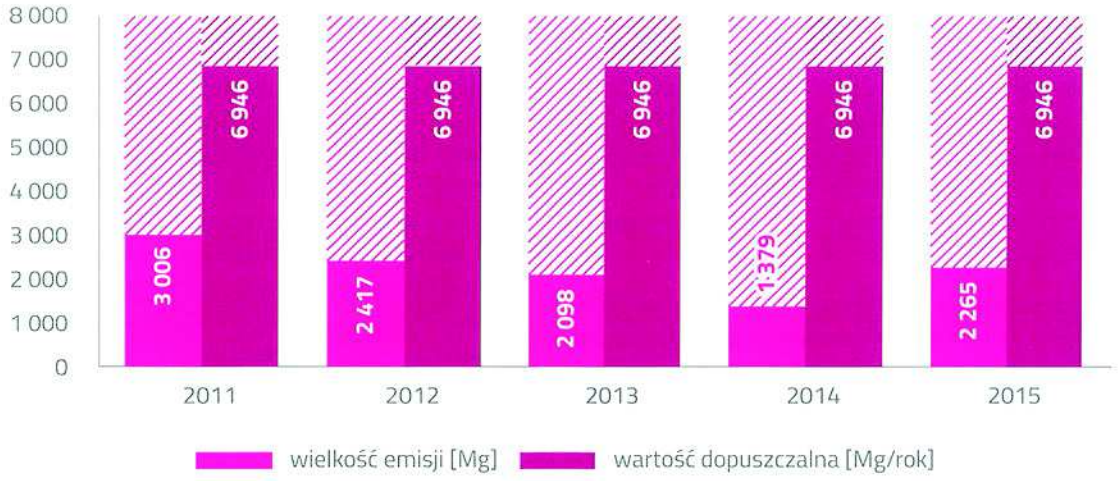
[1] Udział wagowy biomasy w ogólnym strumieniu paliwa wprowadzonego do poszczególnych kotłów niewiększy niż 25 %
[2] Udział wagowy biomasy w ogólnym strumieniu paliwa wprowadzonego do poszczególnych kotłów niewiększy niż 10 %

Blok nr 4 wraz z kotłem został wyłączony z eksploatacji 28 lutego 2009 roku. Blok nr 5 wraz z kotłem pyłowym został objęty derogacją naturalną (20'000 godzin pracy w latach 2008-2015), wynikającą z dyrektywy LCP. Blok ten wyłączono z eksploatacji końcem 2015 roku. W obszarze emisji do powietrza elektrownia dotrzymuje wartości dopuszczalne prawem.

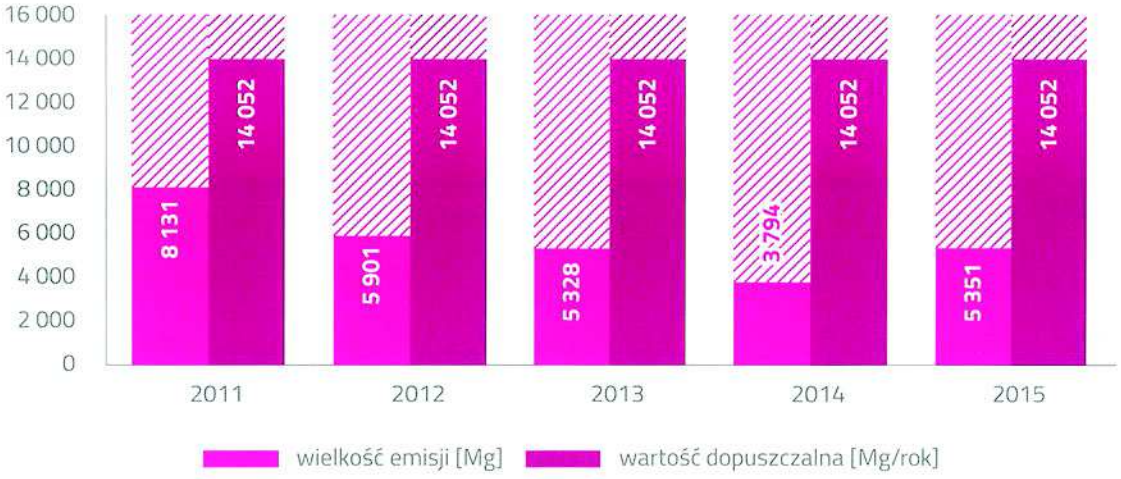
20 marca 2012 roku została przeprowadzona przez urząd Marszałka Województwa Małopolskiego analiza pozwolenia zintegrowanego, w której stwierdzono: „Na podstawie przeprowadzonej oceny dokumentacji oraz dokonanej analizy zgodności technologii stosowanych w instalacji z wymaganiami najlepszej dostępnej techniki (BAT), stwierdzono, że przestrzegane są wymogi BAT. Znajdujące się w Zakładzie urządzenia wchodzące w skład instalacji są w dobrym stanie technicznym i pozwalają na prowadzenie procesu wytwarzania energii elektrycznej przy dopuszczalnym poziomie emisji z racjonalnym i oszczędnym wykorzystaniem energii".

Firma monitoruje prace Komisji UE związane z sektorowymi dokumentami referencyjnymi, o których mowa w załączniku IV, punkt C, do rozporządzenia EMAS. Jak do tej pory nie ukazały się dokumenty referencyjne dla energetyki.

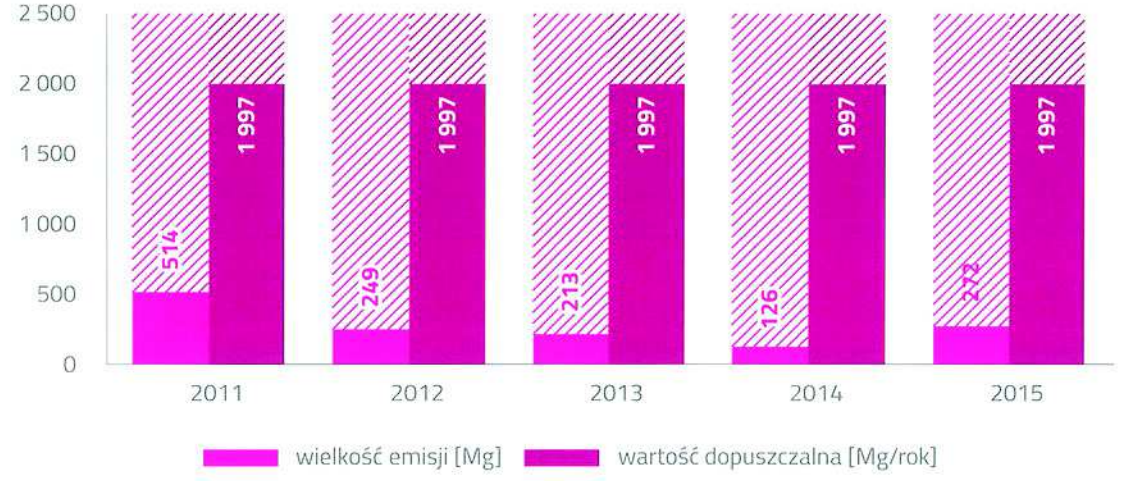
Emisja tlenków azotu NO_x na tle wartości dopuszczalnych w latach 2011-2015



Emisja dwutlenku siarki SO_2 na tle wartości dopuszczalnych w latach 2011-2015



Emisja pyłu na tle wartości dopuszczalnych w latach 2011-2015



Ochrona wód

Elektrownia Siersza wykorzystuje wodę do celów technologicznych, głównie w obiegu kotłowym i chłodniczym (posiada zamknięty układ chłodzenia wodą). Woda podawana do obiegu kotłowego musi spełniać wysokie wymagania pod względem czystości chemicznej, dlatego jest odpowiednio przygotowywana na stacji uzdatniania wody. Pobór wody przez Elektrownię Siersza regulowany jest w pozwoleniach wodno-prawnych, pozwoleniu zintegrowanym oraz umowach.

Przedsięwzięcia ograniczające zużycie wody:

- wody kotłowe i zdemineralizowane o pogorszonych parametrach wykorzystywane są do ponownej dekarbonizacji,
- w procesie odsiarczania spalin wykorzystywane są wody pochłodnicze,
- wprowadzenie zagęszczania odmulin z akceleratorów w osadnikach.

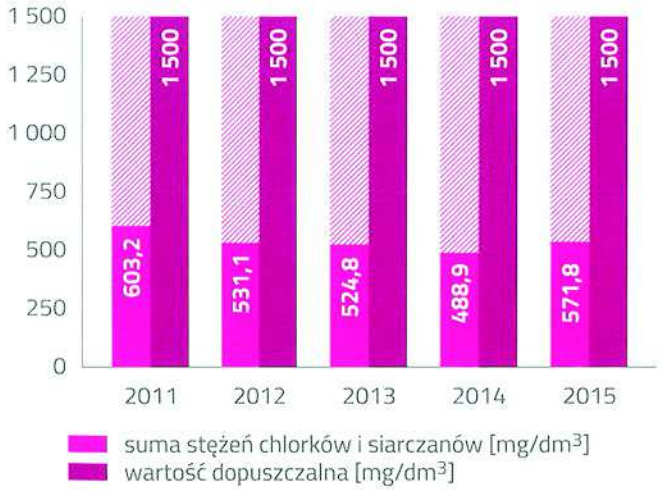
Elektrownia posiada również uregulowaną sytuację prawną na odprowadzanie ścieków przemysłowo-deszczowych do wód powierzchniowych. Wymogi prawne dla ścieków przemysłowo-deszczowych zawarte są w pozwoleniu wodnoprawnym a dla odprowadzania wód pochłodniczych (odsolin) w pozwoleniu zintegrowanym. System oczyszczania powstających ścieków jest rozbudowany. Wszystkie ścieki przemysłowo-deszczowe spływają poprzez kratki ściekowe wzdłuż dróg zakładowych i placów oraz odwodnień w budynkach technologicznych zakładu do sieci kanalizacyjnej zakładu. Następnie poprzez pompowanie ścieków przemysłowo-deszczowych, kierowane są do mechanicznej oczyszczalni ścieków. Dla poprawy jakości odprowadzanych ścieków i zwiększenia skuteczności usuwania zawiesin wykonano samoczynny przelew z lustra wody osadnika.

Dla zabezpieczenia wód podziemnych przed skażeniem wyciekami ze zbiorników oleju opałowego, turbinowego, transformatorowego i innych chemikalii zastosowano zabezpieczenia bierne w postaci posadowienia zbiorników w szczelnych misach betonowych.

Elektrownia prowadzi na bieżąco monitoring w zakresie pomiaru ilości i jakości pobieranych wód, jak również zrzutu ścieków. W 2015 roku nie zostały przekroczone dopuszczalne prawem limity zanieczyszczeń w odprowadzanych ściekach.

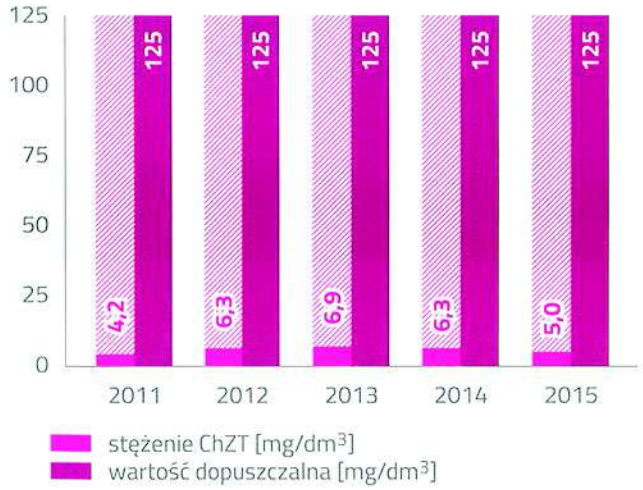
W 2015 roku na terenie zakładu wystąpiły dwie nieszczelności na urządzeniach energetycznych zawierających oleje. W związku z obowiązkiem stosowania odpowiednich zabezpieczeń technicznych oraz sposobów nadzoru, zapisanych w udzielonym Elektrowni Siersza pozwoleniu zintegrowanym, uniknięto przedostania się substancji do środowiska.

Poziom chlorków i siarczanów w ściekach przemysłowych na tle wartości dopuszczalnych

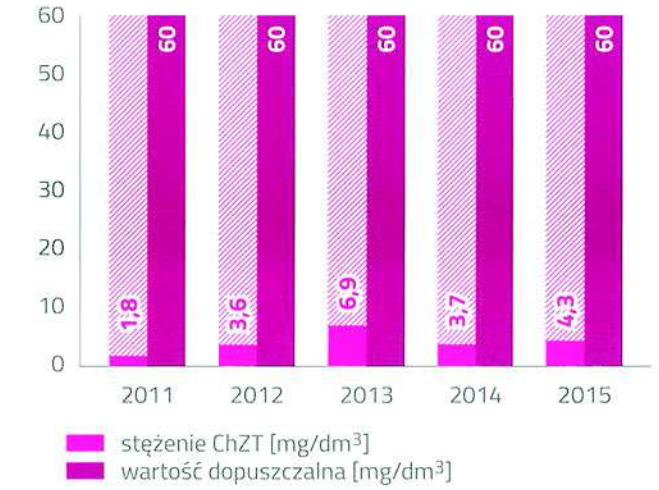


Poziom chlorków i siarczanów w wodach pochłodniczych na tle wartości dopuszczalnych

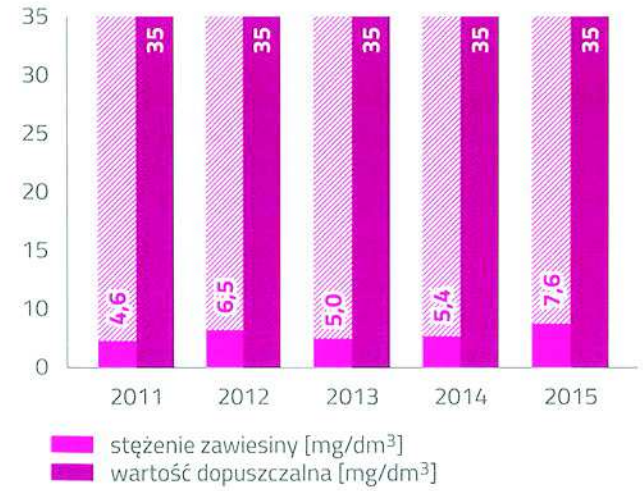
Poziom ChZT w ściekach przemysłowych na tle wartości dopuszczalnych



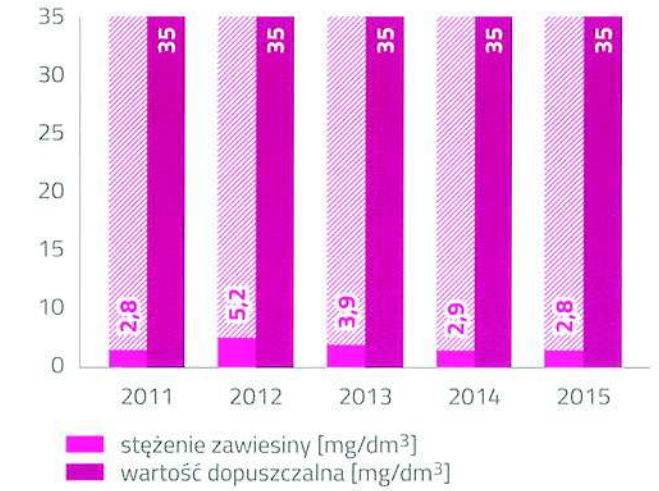
Poziom ChZT w wodach pochłodniczych na tle wartości dopuszczalnych



Poziom zawiesiny w ściekach przemysłowych na tle wartości dopuszczalnych



Poziom zawiesiny w wodach pochłodniczych na tle wartości dopuszczalnych



Gospodarka odpadami i ubocznym produktami spalania

Elektrownia Siersza posiada uregulowany stan formalno-prawny w zakresie gospodarki odpadami.

W procesie produkcji energii elektrycznej i ciepła w naszym zakładzie powstają: popiół lotny z kotłów pyłowych, popiół lotny z kotłów fluidalnych, żużel z kotłów pyłowych, popiół denny z kotłów fluidalnych, produkt poreakcyjny z półsuchej Instalacji Odsiarczania Spalin. Stanowią one ok. 99% odpadów powstających w elektrowni. Produkty spalania gromadzone są w zbiornikach, skąd transportem samochodowym lub kolejowym przekazywane są do przemysłowego zagospodarowania.

Elektrownia posiada własne składowisko odpadów poprodukcyjnych. W 1996 r. zaprzestano deponowania odpadów na mokro na tym składowisku. Jedna z kwater została zamknięta i zabezpieczona poprzez obsypanie ziemią i obsianie trawą, natomiast pozostałe kwatery są w fazie eksploatacji.

W 2015 roku zdeponowano na składowisku odpadów poprodukcyjnych:

- Piaski ze złóż fluidalnych (z wyłączeniem 10 01 82) – kod odpadu 10 01 24 w ilości 183,44 Mg,
- Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych – kod odpadu 10 01 05 w ilości 114,32 Mg.

Było to działanie zgodne z udzieloną decyzją i instrukcją prowadzenia składowiska (zatwierdzoną przez Urząd Marszałkowski Województwa Małopolskiego).

Kwatery posiadają system ochronny w postaci m.in. drenażu dna oraz skarp składowiska jak i również piezometrów do monitorowania poziomu i jakości wód gruntowych. Prowadzone są pomiary wymaganych prawem parametrów wskaźnikowych.

Corocznie przeprowadzana jest również ocena stabilności zboczy składowiska odpadów poprodukcyjnych metodami geotechnicznymi. Ostatnia ocena przeprowadzona w grudniu 2015 nie stwierdziła zagrożeń.

Elektrownia systematycznie przeprowadza ocenę stanu i możliwości bezpiecznego użytkowania wyrobów zawierających azbest (zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 5 sierpnia 2010 r.).

Odpady powstające w związku z działalnością pomocniczą zakładu np. remonty, działalność gospodarcza, są selektywnie zbierane i przekazywane do odzysku lub unieszkodliwiania firmom posiadającym stosowne zezwolenia.

Warto poinformować, że firmy świadczące usługi na rzecz elektrowni, a wytwarzające odpady zobowiązane są, poprzez odpowiednie zapisy w umowach z elektrownią, we własnym zakresie zagospodarować wytworzony odpad, zgodnie z ustawą o odpadach.

Odpady paleniskowe wytworzone w Elektrowni Siersza w latach 2011 – 2015 w odniesieniu do wartości dopuszczalnych

Odpad	Limit z pozwolenia [Mg]	Ilość wytworzona w 2011 roku [Mg]		Ilość wytworzona w 2012 roku [Mg]		Ilość wytworzona w 2013 roku [Mg]		Ilość wytworzona w 2014 roku [Mg]		Ilość wytworzona w 2015 roku [Mg]	
Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów **kod odpadu 10 01 01**	165 000	25 366	15%	18 741	11%	15 556	9%	6 282	4%	17 566	11%
Popioły lotne z węgla **kod odpadu 10 01 02**	230 000	71 413	31%	47 742	21%	37 673	16%	16 645	7%	31 503	14%
Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych **kod odpadu 10 01 05**	70 000	15 190	22%	12 869	18%	12 367	18%	4 326	6%	13 800	20%
Piaski ze złóż fluidalnych (z wyłączeniem 10 01 82) **kod odpadu 10 01 24**	100 000	86 075	86%	66 418	66%	62 281	62%	44 199	44%	53 555	54%
Mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych **kod odpadu 10 01 82**	350 000	153 339	44%	110 129	31%	108 147	31%	91 546	26%	101 083	29%

Przedstawione powyżej odpady stanowią prawie 99% wszystkich odpadów wytworzonych przez elektrownię.

Wszystkie odpady niebezpieczne wytworzone w 2015 roku przez Elektrownię Siersza

Odpad niebezpieczny	Ilość dopuszczalna do wytworzenia [Mg/rok]	Ilość wytworzona w 2015 r. [Mg]	% wartości dopuszczalnej
Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych (turbinowe) **kod odpadu 13 02 05**	55	8,7	15,82%
Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe **kod odpadu 13 02 08***	85	12,22	14,38%
Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych (transformatorowe) **kod odpadu 13 03 07**	80	0,7	0,88%
Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone (np. środkami ochrony roślin I i II klasy toksyczności – bardzo toksyczne i toksyczne) **kod odpadu 15 01 10***	1,2	0,048	4,00%
Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB) **kod odpadu 15 02 02***	20,5	2,954	14,41%
Filtry olejowe **kod odpadu 16 01 07**	1	0,077	7,70%
Zużyte urządzenia zawierające freony, HCFC, HFC **kod odpadu 16 02 11**	Nie dotyczy	0,4	
Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 **kod odpadu 16 02 13***	2	0,3992	19,96%
Chemikalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych) **kod odpadu 16 05 06***	0,2	0,1	50,00%
Baterie i akumulatory ołowiowe **kod odpadu 16 06 01***	5	0,827	16,54%
Materiały konstrukcyjne zawierające azbest (płyty azbestowe z chłodni, warsztat) **kod odpadu 17 06 05**	2500	1	0,04%

Ochrona przed hałasem

Dla ograniczenia emitowanego poziomu hałasu do środowiska Elektrownia Siersza prowadzi działania zmierzające do likwidacji hałasu w miejscach jego powstawania lub na drodze jego emisji. Obniżenie emisji hałasu „u źródeł" uzyskano poprzez modernizację starych urządzeń lub zakup nowych, których hałas nie przekracza dopuszczalnych norm poziomu dźwięku. W przeprowadzonych w ostatnich latach przedsięwzięciach inwestycyjnych Elektrownia zobowiązała wykonawców do zaprojektowania i wykonania urządzeń, tak aby praca nowopowstałych instalacji nie powodowała podwyższenia emisji hałasu do środowiska. Inwestycje te doprowadziły do uzyskania zgodności z wymaganiami prawnymi.

W sierpniu 2014 roku przeprowadzone zostały pomiary hałasu. Wykazały one, że równoważne poziomy dźwięku na terenach chronionych akustycznie wynosiły: dla pory dziennej 38,1-43,8 dB i dla pory nocnej 37,8-43,9 dB. (pomiary wykonywane 1 x na 2 lata i są zaplanowane na 2016 r.).

Elektrownia Siersza dotrzymuje dopuszczalne poziomy emitowanego hałasu do otaczającego środowiska wynoszące 45 dB w nocy i 55 dB w dzień.

Promieniowanie jonizujące

Elektrownia Siersza stosuje izotopową aparaturę kontrolno-pomiarową, zawierającą źródła promieniotwórcze. Jest to 5 gęstościomierzy mleka wapiennego na instalacji odsiarczania spalin i stacji uzdatniania wody. Działania te realizowane są na podstawie zezwolenia wydanego przez Prezesa Państwowej Agencji Atomistyki. Wszystkie prace związane z konserwacją, wymianą i pomiarami szczelności źródeł, prowadzi zewnętrzna firma, posiadająca uprawnienia do wykonywania takiej działalności.

W Elektrowni Siersza opracowany został i wdrożony do stosowania Zakładowy plan postępowania awaryjnego w przypadku wystąpienia zdarzenia radiacyjnego.

Spełnianie wymagań prawnych

Spełnienie wymagań prawnych dotyczących ochrony środowiska należy do podstawowych zadań funkcjonującego systemu zarządzania. W elektrowni zapewniony jest dostęp do wszystkich przepisów prawnych i innych wymagań w firmie, w tym przepisów prawa lokalnego. Elektrownia posiada pozwolenie zintegrowane, w którym zawarte są warunki, na jakich może korzystać ze środowiska. Spełnianie tych wymagań jest monitorowane dzięki rozbudowanemu systemowi monitoringu, jak i również przez instytucje zewnętrzne np. przez Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Krakowie.

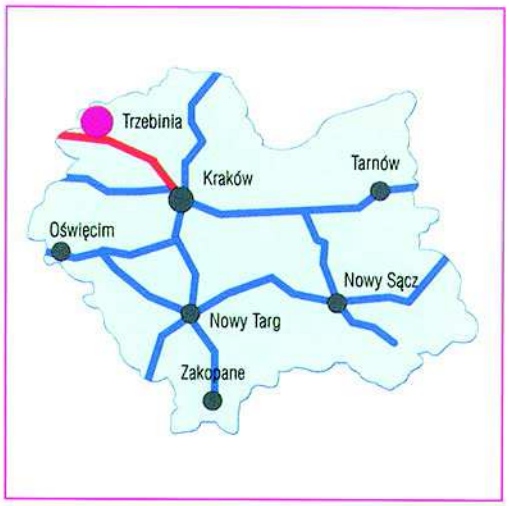
W roku 2015 Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Krakowie przeprowadził dwie kontrole:

- w miesiącu marcu i kwietniu dotyczącą sprawdzenia przestrzegania wymagań w zakresie postępowania z odpadami, w tym z odpadami niebezpiecznymi oraz przestrzegania przepisów ochrony środowiska w zakresie emisji substancji do powietrza;
- w miesiącu wrześniu dotyczącą kontroli podmiotów wprowadzających ścieki do wód lub do ziemi pod kątem sprawdzenia przestrzegania prawa i decyzji administracyjnych.

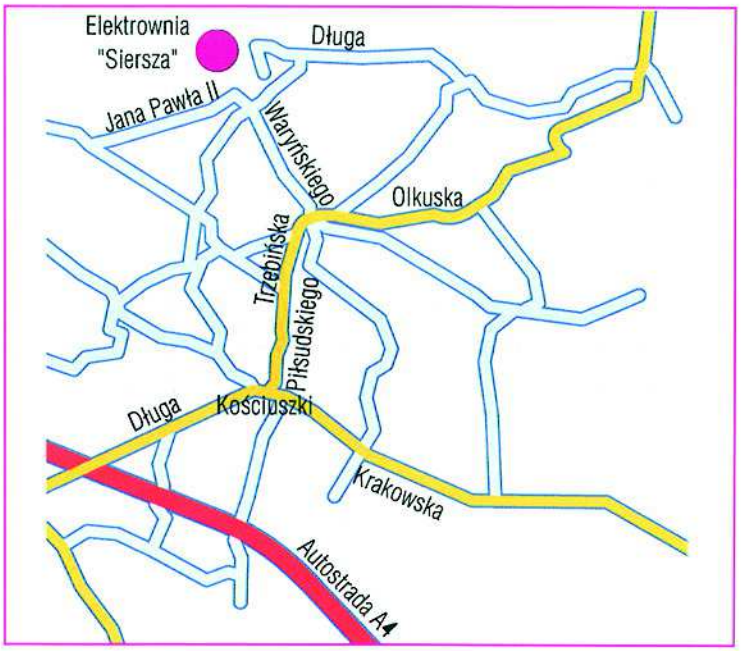
W wyniku kontroli nie stwierdzono naruszeń i nieprawidłowości oraz nie zostały zastosowane sankcje dla instalacji.

Elektrownię Siersza obowiązują następujące pozwolenia i decyzje:

- Decyzja, ŚR.III.LK.6663-13-9-05/06 ze zmianami: SW.II.LK.7673-37-08, SR-II.7222.2.2.2013, SR-II.7222.2.39.2014 oraz SR-II.7222.2.13.2015 udzielające pozwolenia zintegrowanego dla instalacji energetycznego spalania paliw.
- Decyzja, SR-II.7225.2.8.12, ze zmianami: SR-II.7225.2.4.2013 oraz SR-II.7225.2.4.2015, udzielające zezwolenia na emisję gazów cieplarnianych. Obowiązuje do dnia 12 grudnia 2022 r.
- Decyzja, SW.V.JP.6214/1-26/10 ze zmianą: SR-IV.7322.1.38.2014.JP udzielająca pozwolenia wodnoprawnego na spiętrzenie wód Kozi Bród w celu retencjonowania wody dla potrzeb technologicznych Elektrowni oraz do celów rekreacyjnych z możliwością zmiennego poboru wody ze zbiornika Kozi Bród oraz zatwierdzająca instrukcję gospodarowania wodą dla zapory piętrzącej i zbiornika wodnego na potoku Kozi Bród w rejonie Elektrowni Siersza w Trzebini. Obowiązuje do dnia 30 czerwca 2030 r.
- Decyzja, SR-IV.7322.1.106.2013.JP udzielająca pozwolenia wodnoprawnego na odprowadzanie oczyszczonych ścieków przemysłowych oraz opadowych i roztopowych z terenu zakładu, oraz na eksploatację urządzeń zabezpieczających wody przez zanieczyszczeniem. Obowiązuje do dnia 30 września 2017 r.
- Decyzja, SR-IV.7322.1.139.2013.JP udzielająca pozwolenia wodno-prawnego na zmienny pobór wody powierzchniowej ze zbiornika retencyjnego Kozi Bród dla celów przemysłowych. Obowiązuje do dnia 30 grudnia 2023 r.
- Decyzja, SW.V.EŁ.6214-68/09 udzielająca pozwolenia wodnoprawnego na pobór wód podziemnych z ujęcia „Czyżówka", do celów socjalno-bytowych, oraz SR.IV.7322.4.1.2011.EŁ. ustanawiająca bezpośrednią strefę ochrony studni. Obowiązuje do dnia 30 września 2029 r.
- Decyzje: Ek-II/H-8617/45/96, OS.II.6611/1/01, ŚR.III.SZy.6611-3-04 podtrzymane pozwoleniem zintegrowanym, ustalające dopuszczalny równoważny poziom hałasu przenikającego do środowiska z Elektrowni Siersza w Trzebini.
- Decyzja, SR-III.7241.15.2014.AS ze zmianą: SR-III.7241.24.2015.AS zatwierdzająca instrukcję prowadzenia składowiska odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne.
- Decyzja, SR.III.LK.6663-44-06 ze zmianami: SW.III.AS.7673-11/10, SR-III.7222.24.2014.MG udzielająca pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do składowania odpadów.
- Decyzje: SR.II.EP.6620-20-07, SR.II.EP.6620-48-07, SW.III.EP.7650-8/09, SW.III.AS.7650-25/10 udzielające Elektrowni Siersza w Trzebini pozwolenia sektorowego na wytwarzanie odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne powstających w wyniku eksploatacji instalacji i urządzeń należących do Elektrowni Siersza oraz w wyniku prowadzenia prac remontowych, modernizacyjnych itp. Obowiązuje do dnia 28 czerwca 2017 r.
- Zezwolenie Prezesa Państwowej Agencji Atomistyki nr D-14524 zezwalające na stosowanie aparatury kontrolno-pomiarowej zawierającej źródła promieniotwórcze.



Koordynaty GPS: 50,20576°N 19,46278°E



Kontakt w zakresie EMAS i ochrony środowiska w TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia SIERSZA

Elektrownia Siersza zdaje sobie sprawę z coraz większych oczekiwań wobec firm, w tym zapotrzebowania na informacje o działalności środowiskowej. Chcąc sprostać tym wymaganiom elektrownia stale dąży do szerokiej i przejrzystej formy prezentacji firmy wszystkim zainteresowanym.

Więcej danych na temat działalności środowiskowej można znaleźć na stronie www.tauron-wytwarzanie.pl lub dzięki bezpośredniemu kontaktowi z niżej wymienionymi osobami:

Główny specjalista – Biuro Ochrony Środowiska – tel. 32 71 17 427

TAURON Wytwarzanie Spółka Akcyjna
– Oddział Elektrownia Siersza w Trzebini
32-541 Trzebinia

tel.: +48 32 71 17 219
fax: +48 32 61 21 335

tauron-wytwarzanie.pl