

TAURON Wytwarzanie Spółka Akcyjna – Oddział Elektrownia Siersza w Trzebini

DEKLARACJA ŚRODOWISKOWA ZA ROK 2016

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 2016 roku	9
Cele ustalone do realizacji w 2017 roku	9
Oddziaływanie Elektrowni Siersza na środowisko.....	10
Spełnianie wymagań prawnych.....	18

Wydanie VIII, maj 2017 r.

Opracował:
Marian Kwiatkowski
Dariusz Liszka

Zdjęcia:
Marian Kwiatkowski
Rafał Wielgus

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 Trzebinie, 32-541 Trzebinia, nr rejestracji EMAS: PL – 2.12-004-24, spełnia wszystkie wymagania Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1221/2009 z dnia 25 listopada 2009 r. dotyczące dobrowolnego udziału organizacji w systemie ekzarządzania 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 organizacji 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: 28.07.2017 r., Gdańsk



Jacek Papiński, Dyrektor Pionu Certyfikacji PRS S.A.

Oświadczenie Dyrektora

Zmniejszenie oddziaływania Elektrowni Siersza na otaczające nas środowisko naturalne, to jedno z podstawowych działań jakie stawiamy sobie produkując energię elektryczną i ciepło. Niniejsza deklaracja środowiskowa przedstawia Państwu efekt ponoszonych działań zmierzających w tym kierunku. W swoich działaniach staramy się połączyć ekonomię produkcji z bezpieczeństwem jej wykonywania. Zarówno z bezpiecznym wykonywaniem pracy przez pracowników elektrowni i naszych podwykonawców, jak i z oddziaływaniem tej pracy, technologii wytwarzania energii na środowisko. Mamy nadzieję, że w tej deklaracji wyjaśnimy Państwu te kwestie.

Leszek Krzemień



Dyrektor Elektrowni Siersza



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 m² terenu zabudowanego. Na koniec 2016 roku Elektrownia zatrudniała 292 osoby.

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 przykładają 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.

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 wszyst-

kie 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 audyty 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 i bezpieczeństwa pracy.

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
- Ograniczanie emisyjności CO₂ w przeliczeniu na MWh produkcji.

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 TAURON Wytwarzanie 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 w otoczeniu dla wszelkich działań TAURON Wytwarzanie S.A., mogących wywierać wpływ na środowisko,
- Podnoszenia świadomości, poczucia odpowiedzialności i zaangażowania pracowników w zakresie ochrony środowiska i bhp,
- Zakomunikowania niniejszej Polityki wszystkim pracownikom, firmom oraz osobom pracującym dla TAURON Wytwarzanie S.A.,
- 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, 27 czerwca 2017 r.

WICEPREZES ZARZĄDU

Lukasz Brzózka

WICEPREZES ZARZĄDU

Adam Ksiński

WICEPREZES ZARZĄDU

Zbigniew Kozma

PREZES ZARZĄDU

Jacek Janiś



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 ekzarządzania 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 ekzarządzania i audytu (EMAS).





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 nieorganizowane.

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 (2016 r.)

B = 1 733 674,44 MWh

Roczna produkcja ciepła brutto (2016 r.) – 138 008 GJ

	2015	2016	
	R ^{*)}	A	R = A / B
Wskaźniki efektywności energetycznej			
Zużycie energii chemicznej w paliwach na produkcję energii elektrycznej	9717 kJ/kWh	16 365 381,55 GJ	9440 kJ/kWh
Energia elektryczna brutto z biomasy	1,92 %	5 341,08 MWh	0,31 %
Energia elektryczna na potrzeby własne	11,46 %	207 024,40 MWh	11,94 %
Wskaźniki efektywnego wykorzystania materiałów			
Zużycie węgla na produkcję	474,04 kg/MWh	817 772,64 Mg	471,70 kg/MWh
Ilość sorbentu (węglan wapnia) wprowadzona do złoża kotłowych fluidalnych	15,86 kg/MWh	43 539,52 Mg	25,11 kg/MWh
Ilość sorbentu (tlenku wapnia) wprowadzona do instalacji odsiarczania spalin	1,83 kg/MWh	2 580,71 Mg	1,49 kg/MWh
Ilość ługu sodowego wykorzystywana przy produkcji wody kotłowej	0,03 kg/MWh	26,33 Mg	0,02 kg/MWh
Ilość kwasu solnego wykorzystywana przy produkcji wody kotłowej	0,03 kg/MWh	38,60 Mg	0,02 kg/MWh
Wskaźniki w obszarze – woda			
Całkowite zużycie wody do celów technologicznych	2,44 m ³ /MWh	4 396 198,00 m ³	2,54 m ³ /MWh
Ilość odprowadzonych ścieków przemysłowych	0,80 m ³ /MWh	1 714 915,00 m ³	0,99 m ³ /MWh
Wskaźniki w obszarze – odpady			
Odpady poprodukcyjne, w tym:	110,81 kg/MWh	191 466,59 Mg	110,44 kg/MWh
Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (kod odpadu 10 01 01)	8,95 kg/MWh	9 442,82 Mg	5,45 kg/MWh
Popioły lotne z węgla (kod odpadu 10 01 02)	16,05 kg/MWh	18 204,41 Mg	10,50 kg/MWh
Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (kod odpadu 10 01 05)	7,03 kg/MWh	6 238,38 Mg	3,60 kg/MWh
Piaski ze złożów fluidalnych (kod odpadu 10 01 24)	27,28 kg/MWh	54 448,32 Mg	31,41 kg/MWh
Mieszanki popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (kod odpadu 10 01 82)	51,50 kg/MWh	103 132,66 Mg	59,49 kg/MWh
Odpady niebezpieczne	0,01 kg/MWh	13,67 Mg	0,01 kg/MWh
Wskaźniki w obszarze – emisje			
Emisja gazów cieplarnianych wyrażona w tonach ekwiwalentu CO ₂	925,52 kg/MWh	1 597 860,00 Mg	921,66 kg/MWh
Emisja SO ₂	2,73 kg/MWh	2 341,95 Mg	1,53 kg/MWh
Emisja NO ₂	1,15 kg/MWh	1 595,62 Mg	0,92 kg/MWh
Emisja pyłu	0,14 kg/MWh	192,62 Mg	0,11 kg/MWh
Wskaźniki w obszarze – różnorodność biologiczna			
Teren zabudowany Elektrowni Siersza	0,01 m ² /MWh	24 748 m ²	0,01 m ² /MWh

^{*)}R – wielkość wskaźnika efektywności środowiskowej osiągnięta w 2015 roku (patrz Deklaracja środowiskowa, wydanie VII)

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

- rodzaju spalane go 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,
- ograniczenia współspalania biomasy,

Cele, zadania środowiskowe zrealizowane w 2016 r.



Elektrownia Siersza dążąc do zmniejszenia oddziaływania na środowisko zrealizowała następujące cele i zadania zaplanowane w 2016 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. Dla średniej mocy turbozespołu uzyskano w warunkach letnich obniżenie zużycia paliwa brutto o 1,45 %, natomiast w warunkach zimowych o 0,59 %.

Cel: Zmniejszenie negatywnego oddziaływania na środowisko.

- Modernizacja systemów do pomiarów ciągłych emisji. Stawiano to element dostosowania aparatury pomiarowej do prawa ochrony środowiska i aktów wykonawczych. Zadanie zrealizowano.

- Zadanie inwestycyjne pt. „Zabudowa wytwornic pary obniżających zużycie paliwa i energii elektrycznej na rozruchy bloków energetycznych w TAURON Wytwarzanie S.A. Oddział: Siersza, Łaziska, Jaworzno III, Łagisza” – głównym celem zabudowy wytwornic pary w elektrowniach było obniżenie kosztów eksploatacyjnych w efekcie zmniejszenia zużycia paliwa i energii elektrycznej podczas wymuszonych sytuacji na krajowym rynku energii postojów elektrowni i rozruchów bloków energetycznych po postojach elektrowni. W aspekcie środowiskowym wytwornica pary, zastępująca w okresach postoju elektrowni, pracę kotła energetycznego, emituje do atmosfery znacznie mniej zanieczyszczeń gazowych i pyłu i nie wytwarza stałych odpadów paleniskowych. Zrealizowano część inwestycyjną zadania.

Cel: Zmniejszenie emisji CO₂ do atmosfery.

- Wyprodukowano 5 341,1 MWh zielonej energii ze współspalania biomasy, zmniejszając tym samym zużycie paliwa podstawowego (o ok. 2,6 tys. Mg) oraz spowodowało to zmniejszenie emisji CO₂ o ok. 4,8 tys. Mg w ciągu roku.

Cele ustalone do realizacji w 2017 roku

Plan remontowo-inwestycyjny przewiduje realizację w 2017 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.

- Realizacja planu zadań remontowych, w tym remont kapitalny bloku nr 1. Zadanie to ma na celu przywrócenie sprawności wytwarzania energii elektrycznej a co za tym idzie zmniejszenie zużycia paliw energetycznych.

Cel: Zmniejszenie negatywnego oddziaływania na środowisko.

- Modernizacja baterii akumulatorów nr 1 rozdzielnic prądu stałego. Pozwoli na zmniejszenie prawdopodobieństwa przedostania się elektrolitu do środowiska oraz poprzez zmniejszenie emisji wodoru z akumulatorów zmniejszenie prawdopodobieństwa powstania atmosfery wybuchowej
- Zabudowa wytwornic pary obniżających zużycie paliwa i energii elektrycznej na rozruchy bloków energetycznych w TAURON Wytwarzanie S.A. Oddział: Siersza, Łaziska, Jaworzno III, Łagisza” – wykonanie pomiarów emisyjnych instalacji.

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 lutym 2017 weryfikatorzy niezależnej firmy przeprowadzili audit systemu monitorowania i rozliczania emisji CO₂ za 2016 rok. Raport zweryfikowano jako zadowalający.

Zdecydowana część emisji CO₂ związana jest ze spalaniem paliwa podstawowego – węgla kamiennego. Ponadto do rozliczeń uwzględnia się emisję ze spalania: mazutu, mułu węglowego, oleju lekkiego oraz CO₂ powstającego przy procesie odsiarczania spalin w kotłach fluidalnych.

	2012	2013	2014	2015	2016
Energia elektryczna brutto [MWh]	2 080 107	1 963 448	1 496 252	1 962 967	1 733 674
Emisja CO ₂ [Mg]	1 822 453	1 757 898	1 311 261	1 816 763	1 597 860

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 CO₂. Spalanie biomasy przyczynia się do zmniejszenia emisji SO₂ i pyłu do powietrza atmosferycznego oraz do ograniczenia zużycia paliwa podstawowego i sorbentu. Biomase współspalaną w elektrowni mogą stanowić, zgodnie z udziałową koncesją:

- biomasa z produktów, odpadów i pozostałości z produkcji leśnej oraz z przemysłu przetwarzającego jej produkty – drewno liściaste, drewno iglaste oraz mieszanina drewna liściastego i iglastego,
- biomasa z upraw energetycznych,
- biomasa z produktów, z odpadów i pozostałości z produkcji rolnej,
- biomasa z produktów, odpadów i pozostałości z przemysłu przetwarzającego produkty rolne.

Udział energii elektrycznej z biomasy w ogólnej produkcji energii elektrycznej



W 2016 roku ze względów ekonomiczno-handlowych zmniejszono produkcję energii z biomasy.

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 osiągnięcia wymaganych przepisami wielkości emisji tlenków azotu, siarki oraz pyłu.

W celu zmniejszenia 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 2016 roku w Elektrowni Siersza nie wystąpiły żadne awarie wpływające negatywnie na środowisko naturalne. W instalacjach pomocniczych typu urządzenia chłodnicze/klimatyzacyjne odnotowano ubytek czynnika chłodzącego HFCs w ilości 64 kg, która to ilość odpowiada wyemitowaniu 92 ton ekwiwalentu CO₂.

Dopuszczalna wielkość emisji (standardy emisyjne) dla emitora E1, odprowadzającego gazy i pyły z identycznych kotłów Ofz 425 nr 1 i nr 2 oraz dla pojedynczego kotła Ofz 425

pył	20	mg/m ³ _u *
dwutlenek siarki	200	mg/m ³ _u *
tlenki azotu jako NO ₂	200	mg/m ³ _u *

Dopuszczalna wielkość emisji (standardy emisyjne) dla dwuprzewodowego emitora E3 (E3.1 i E3.2), odprowadzającego gazy i pyły z identycznych kotłów OP-380 nr 3 i nr 6 poprzez identyczne oddzielne przewody kominowe po Instalacji Odsiarczania Spalin (IOS) oraz dla pojedynczego kotła OP-380 w okresie derogacji od 01.01.2016 r. do 31.12.2023 r. i nie więcej niż 17 500 h

	bez współspalania biomasy		przy współspalaniu biomasy	
pył	100	mg/m ³ _u *	100	mg/m ³ _u *
dwutlenek siarki	1184	mg/m ³ _u *	1152	mg/m ³ _u *
tlenki azotu jako NO ₂	600	mg/m ³ _u *	589	mg/m ³ _u *

*) standardy emisyjne ustalone przy zawartości 6,0% tlenu w gazach odlotowych odniesione do warunków umownych tj.: temperatury 273,15 K i ciśnienia 101,3 kPa.

Udział wagi biomasy w ogólnym strumieniu paliwa nie przekracza 25% w przypadku dwóch kotłów fluidalnych nr 1 i 2 oraz 10 % w przypadku kotłów pyłowych nr 3 i 6.

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.

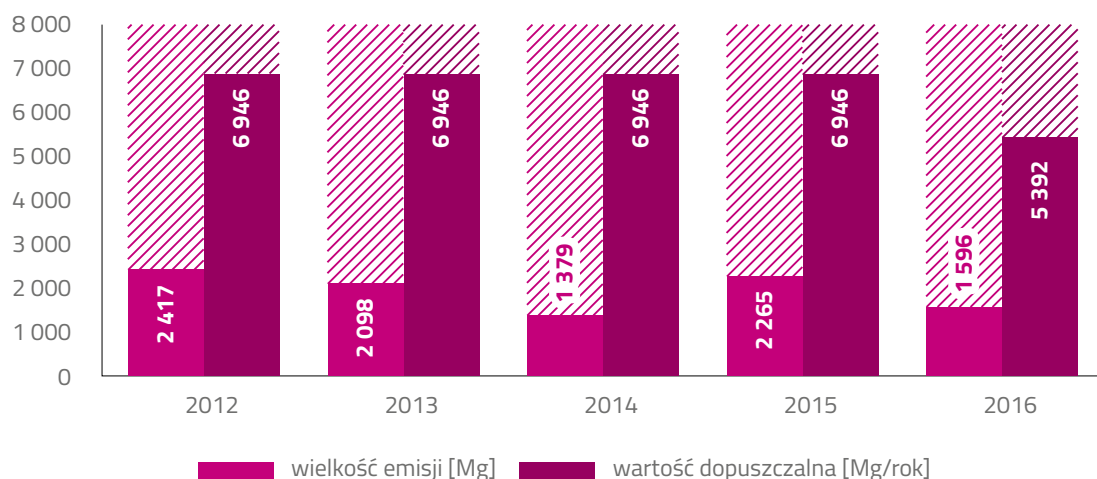
22 grudnia 2015 roku dla TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Siersza w Trzebini została wydana decyzja zmieniająca pozwolenie zintegrowane. Zmienione pozwo-

lenie wprowadziło m.in. obowiązek od dnia 1.01.2016 r. dotrzymania dla emitora E1, do którego odprowadzane są spaliny z kotłów bloków nr 1 i 2, zaostrożonych standardów emisyjnych.

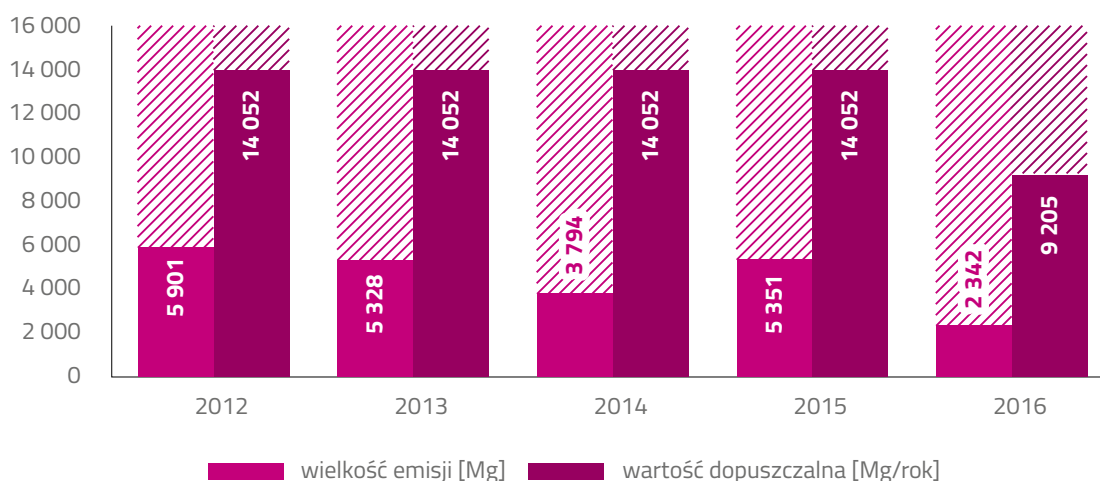
Znajdujące się w Zakładzie urządzenia wchodzące w skład instalacji są w dobrym stanie technicznym i pozwalają na prowadzenie procesu wytwarzania energii elektrycznej przy dopuszczalnym poziomie emisji z racjonalnym i oszczędnym wykorzystaniem energii.

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.

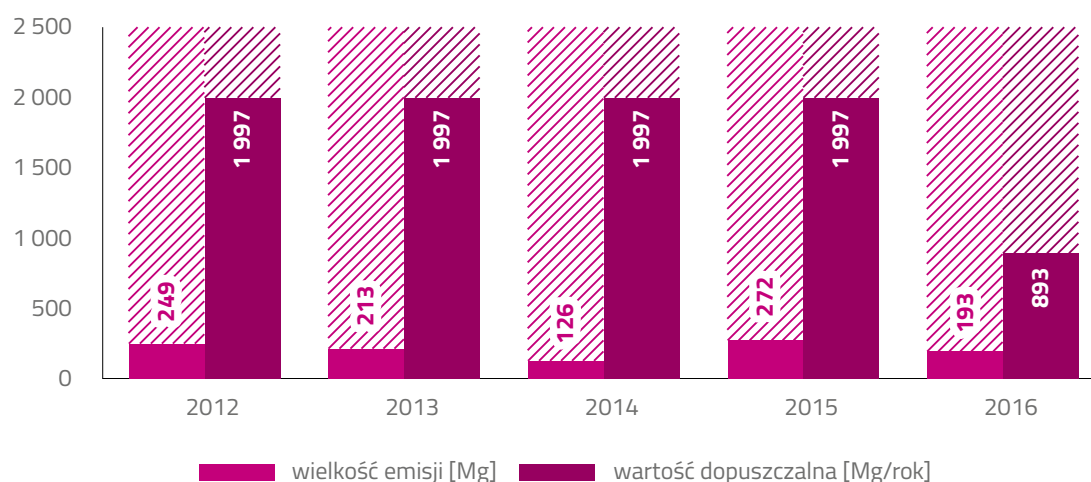
Emisja tlenków azotu NO_x na tle wartości dopuszczalnych w latach 2012-2016



Emisja dwutlenku siarki SO₂ na tle wartości dopuszczalnych w latach 2012-2016



Emisja pyłu na tle wartości dopuszczalnych w latach 2012-2016





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 chłodnicze,
- wprowadzenie zagęszczania odmulin z akceleratorów w osadnikach.

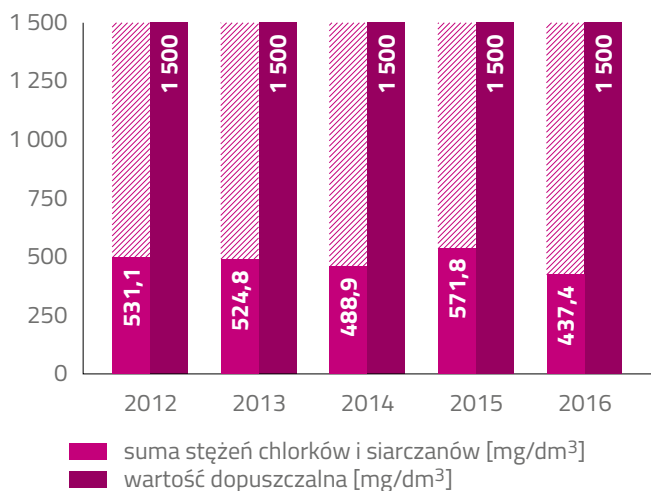
Elektrownia posiada również uregulowaną sytuację prawną na odprowadzanie ścieków przemysłowo-deszczowych do wód powierzchniowych. Wymogi prawne dla odprowadza-

nia ścieków przemysłowo-deszczowych oraz wód pochłodniczych (odsolin) zawarte są 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 zawieszin wykonano samoczynny przelew z lustra wody osadnika.

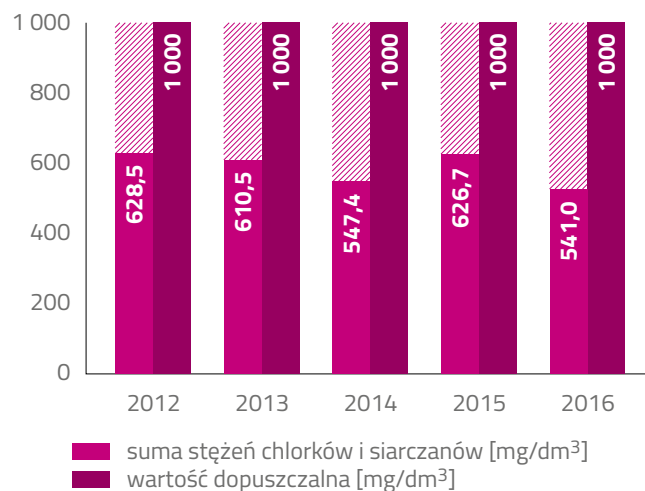
Dla zabezpieczenia wód podziemnych przed skażeniem wyciekami ze zbiorników oleju opałowego, turbinowego, transformatorowego i innych chemikaliów zastosowano zabezpieczenia bierne w postaci posadowienia zbiorników w szczelnych misach betonowych.

Elektrownia prowadzi na bieżąco monitoring w zakresie pomiaru ilości i jakości pobieranych wód, jak również zrzutu ścieków. W 2016 roku nie zostały przekroczone dopuszczalne prawne limity zanieczyszczeń w odprowadzanych ściekach.

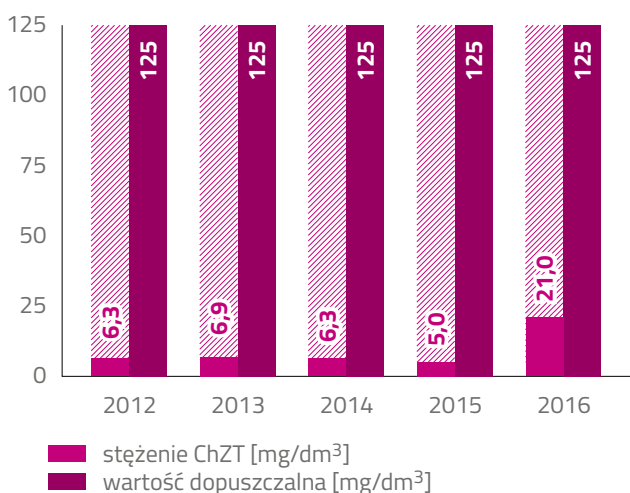
Poziom chlorek i siarczanów w ściekach przemysłowych na tle wartości dopuszczalnych



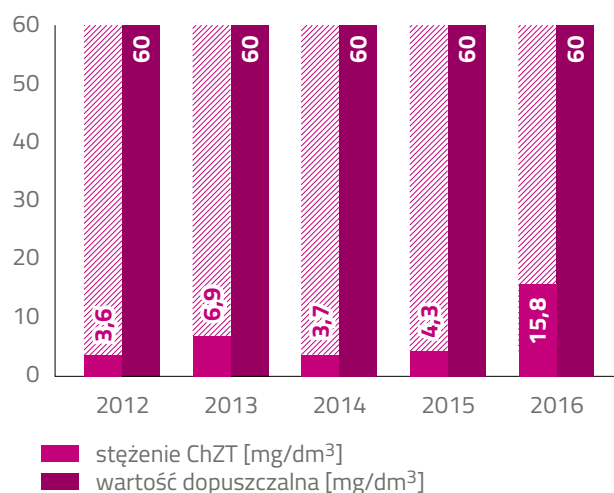
Poziom chlorek i siarczanów w wodach pochłódniczych na tle wartości dopuszczalnych



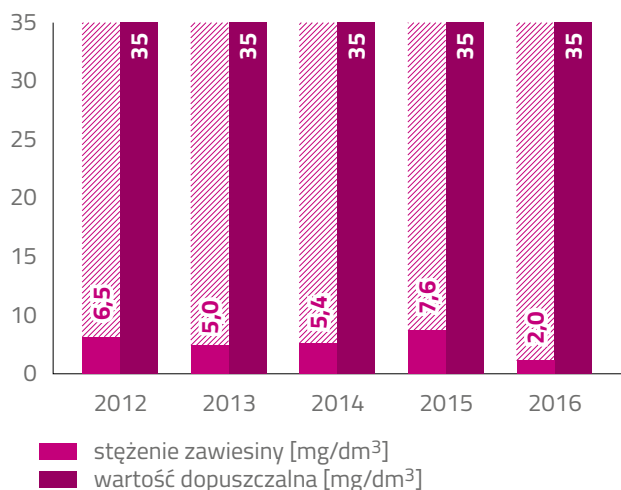
Poziom ChZT w ściekach przemysłowych na tle wartości dopuszczalnych



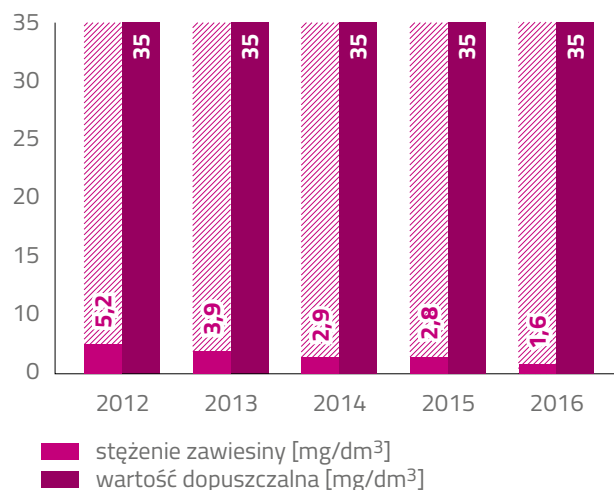
Poziom ChZT w wodach pochłódniczych na tle wartości dopuszczalnych



Poziom zawiesiny w ściekach przemysłowych na tle wartości dopuszczalnych



Poziom zawiesiny w wodach pochłódniczych na tle wartości dopuszczalnych



Gospodarka odpadami i ubocznymi 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 2016 roku zdeponowano na składowisku odpadów poprodukcyjnych:

- Piaski ze złóż fluidalnych (z wyłączeniem 10 01 82) – kod odpadu 10 01 24 w ilości 1022,06 Mg,
- Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych – kod odpadu 10 01 05 w ilości 147,00 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 listopadzie 2016 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 2012 – 2016 w odniesieniu do wartości dopuszczalnych

Odpad	Limit z pozwolenia [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]	Ilość wytworzona w 2016 roku [Mg]
Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów kod odpadu 10 01 01	165 000	18 741 11%	15 556 9%	6 282 4%	17 566 11%	9 443 6%
Popioły lotne z węgla kod odpadu 10 01 02	230 000	47 742 21%	37 673 16%	16 645 7%	31 503 14%	18 204 8%
Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych kod odpadu 10 01 05	70 000	12 869 18%	12 367 18%	4 326 6%	13 800 20%	6 238 9%
Piaski ze złóż fluidalnych (z wyłączeniem 10 01 82) kod odpadu 10 01 24	100 000	66 418 66%	62 281 62%	44 199 44%	53 555 54%	54 448 54%
Mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych kod odpadu 10 01 82	350 000	110 129 31%	108 147 31%	91 546 26%	101 083 29%	103 133 29%

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

Wszystkie odpady niebezpieczne wytworzone w 2016 roku przez Elektrownię Siersza

Odpad niebezpieczny	Ilość dopuszczalna do wytworzenia [Mg/rok]	Ilość wytworzona w 2016 r. [Mg]	% wartości dopuszczalnej
Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych (turbinowe) kod odpadu 13 02 05	55	3,82	6,95%
Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe kod odpadu 13 02 08*	85	7,66	9,01%
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*	Nie dotyczy	0,051	-
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*	Nie dotyczy	1,35	-
Filtry olejowe kod odpadu 16 01 07	Nie dotyczy	0,003	-
Zużyte urządzenia zawierające freony, HCFC, HFC kod odpadu 16 02 11	Nie dotyczy	0,33	-
Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 kod odpadu 16 02 13*	Nie dotyczy	0,298	-
Chemikalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych) kod odpadu 16 05 06*	Nie dotyczy	0,063	-
Baterie i akumulatory ołowiowe kod odpadu 16 06 01*	Nie dotyczy	0,093	-





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 lipcu 2016 roku przeprowadzone zostały pomiary hałasu. Wykazały one, że równoważne poziomy dźwięku na terenach chronionych akustycznie wynosiły: dla pory dziennej 41-42 dB i dla pory nocnej 38,8-41 dB. (pomiary wykonywane 1 x na 2 lata i są zaplanowane na 2018 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.

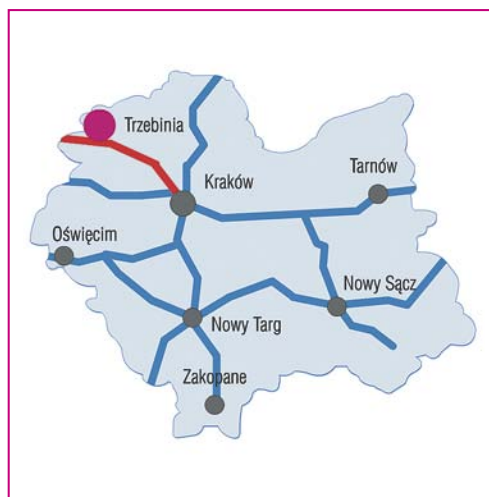
Na przełomie listopada i grudnia 2016 roku w Elektrowni została przeprowadzona kontrola Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska w Krakowie w sprawie oddania do eksploatacji instalacji spalania oleju lekkiego dla wytworownicy pary. Kontrola obejmowała sprawdzenie przestrzegania przepisów ustawy o odpadach, przestrzegania przepisów w zakresie ochrony powietrza oraz przepisów w zakresie emisji hałasu w oddawanym zadaniu inwestycyjnym. Kontrola nie wykazała nieprawidłowości.

Elektrownię Siersza obowiązują następujące pozwolenia i decyzje:

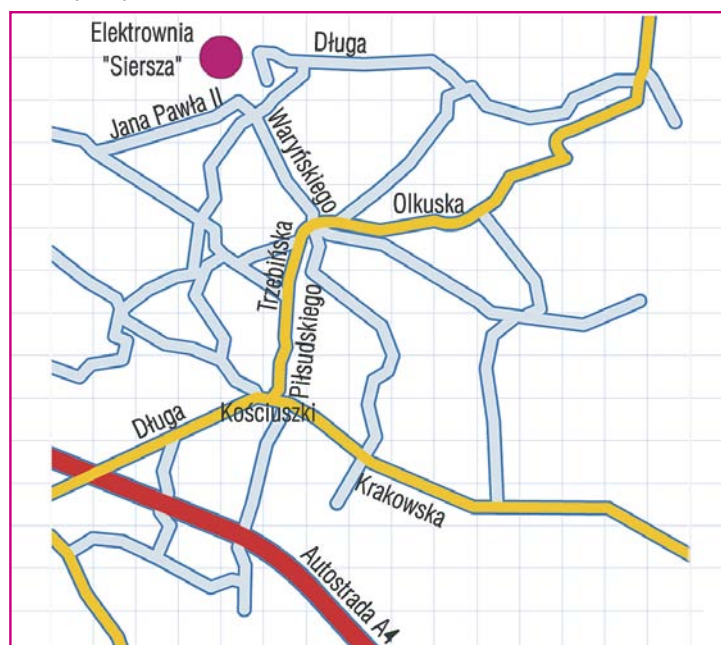
- Decyzja, ŚR.III.LK.6663-13-9-05/06 ze zmianami: SW.II.LK.7673-37-08, SR-II.7222.2.2.2013, SR-II.7222.2.39.2014, SR-II.7222.2.13.2015 SR-II.7222.10.4.2016 udzielające pozwolenia zintegrowanego dla instalacji energetycznego spalania paliw. Obowiązuje bezterminowo.
- Decyzja, SR-II.7225.1.1.2015 udzielająca zezwolenia na emisję gazów cieplarnianych. Obowiązuje bezterminowo.
- 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. Obowiązuje bezterminowo.
- 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. Obowiązuje bezterminowo.
- 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. Obowiązuje bezterminowo.
- Zezwolenie Prezesa Państwowej Agencji Atomistyki nr D-14524 zezwalające na stosowanie aparatury kontrolno-pomiarowej zawierającej źródła promieniotwórcze. Obowiązuje bezterminowo.

- Decyzja, znak: 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 km 17,7 do rzędnej 343,00 m n.p.m. w celu retencjonowania wody dla potrzeb technologicznych Elektrowni oraz do celów rekreacyjnych z możliwością zmiennego poboru wody ze zbiornika retencyjnego Kozi Bród z zachowaniem przepływu poniżej zapory na poziomie nie mniejszym niż $Q_{\text{odp.}} = 0,005 \text{ m}^3/\text{s}$, oraz zatwierdzająca instrukcję gospodarowania wodą dla zapory piętrzącej i zbiornika wodnego na potoku Kozi Bród w 17+700 w rejonie Elektrowni Siersza w Trzebini. Obowiązuje do dnia 30 czerwca 2030 r.
- Decyzja, znak: SR-IV.7322.1.139.2013.JP udzielająca pozwolenia wodnoprawnego na zmienny pobór wód powierzchniowych ze zbiornika Kozi Bród do celów przemysłowych. Obowiązuje do dnia 30 grudnia 2023 r.





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

