



DEKLARACJA ŚRODOWISKOWA

2022

PGE ENERGIA CIEPŁA S.A.

Oddział w Szczecinie

Wydanie III z dnia 25 sierpnia 2023 roku

Niniejsza Deklaracja zastępuje poprzednią Deklarację z dnia 17 maja 2023 roku, jedyną zmianą jest zmienione Oświadczenie Weryfikatora.



Energia Ciepła S.A.

Oświadczenie Weryfikatora Środowiskowego w sprawie czynności weryfikacyjnych i walidacyjnych



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 **35.1; 35.3** (kod NACE) oświadcza, że przeprowadziło weryfikację, czy cała Organizacja, o której mowa w uaktualnionej deklaracji środowiskowej Organizacji:

PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie

Adres: **ul. Gdańska 34A, 70-661 Szczecin**

o nr rejestracji: **PL 2.32.006-92**

spełnia wszystkie wymogi Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1221/2009 z dnia 25 listopada 2009r. dotyczące dobrowolnego udziału Organizacji w systemie ekozarządzania i audytu we Wspólnocie (EMAS).

Podpisując niniejszą deklarację oświadczam, 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 zaktualizowanej deklaracji środowiskowej odnoszące się do działalności Organizacji dają rzetelny, wiarygodny i prawdziwy obraz działalności całej 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 wydania oświadczenia:

25.08.2023

*Niniejsze Oświadczenie zastępuje
Oświadczenie z dnia 06.06.2023*

Miejsce wydania oświadczenia:

Gdańsk



PL-V-0006



Dariusz Denis
Dyrektor Pionu Certyfikacji PRS S.A.



Szanowni Państwo,

Przekazujemy Państwu Deklarację Środowiskową informującą o oddziaływaniu spółki PGE Energia Ciepła Oddział w Szczecinie na środowisko naturalne.

PGE Energia Ciepła Oddział w Szczecinie powstał 1 lipca 2021 r. w wyniku podziału PGE GiEK S.A. Oddział Zespół Elektrowni Dolna Odra i przeniesienia części jego majątku do PGE Energia Ciepła S.A.

W skład Oddziału w Szczecinie wchodzi: Elektrociepłownia Szczecin, Elektrociepłownia Pomorzany i system ciepłowniczy w Gryfinie.

Elektrociepłownie Szczecin i Pomorzany są jednymi z podstawowych źródeł ciepła i energii elektrycznej dla aglomeracji szczecińskiej. W minionych latach w obu elektrociepłowniach i sieci ciepłowniczej w Gryfinie przeprowadzono szereg modernizacji i inwestycji zwiększających efektywność wytwarzania energii elektrycznej i ciepła, ograniczających wpływ procesów wytwórczych na środowisko. Zastosowane rozwiązania techniczne, prowadzone modernizacje i rozwój istniejących instalacji pozytywnie wpływają na skuteczność działań proekologicznych, a także realizację podstawowych celów strategicznych w obszarze ochrony środowiska.

Kierując się ideą zrównoważonego rozwoju i uwzględniając lokalizację naszych źródeł ciepła w obrębie aglomeracji szczecińskiej, dożymy do osiągnięcia celów biznesowe racjonalnie korzystając ze środowiska naturalnego, dbając o nie i chroniąc. Przeprowadzone do 2019 r. w Elektrociepłowni Pomorzany modernizacje jednostek wytwórczych, w tym budowa instalacji katalitycznego odazotowania spalin i instalacji odsiarczania spalin oraz wcześniejsze modernizacje w Elektrociepłowni Szczecin z opalaniem biomasą kotłem, zapewniają dla miasta Szczecina dostawy ciepła wytworzonego w wysokosprawnej kogeneracji, czyli w sposób możliwie najbardziej efektywny i ekologiczny. Niniejsza deklaracja prezentuje wszystkie działania Oddziału w tym zakresie, a także informacje o oddziaływaniu Oddziału na środowisko naturalne, sposobie zarządzania środowiskowego, efektywności środowiskowej oraz planach zmierzających do poprawy tych oddziaływań w najbliższym czasie.

Wojciech Sobczak
Dyrektor PGE Energia Ciepła Oddział w Szczecinie

Cel i zakres deklaracji

Celem niniejszej deklaracji jest dostarczenie wszystkim stronom zainteresowanym - w tym opinii publicznej, podstawowych informacji o działalności PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie. Niniejsza deklaracja zawiera zaktualizowane informacje za rok 2022, sposób zarządzania środowiskowego, naszą efektywność środowiskową oraz działania zmierzające do poprawy tych oddziaływań środowiskowych w najbliższym czasie.

Historycznie informacje dotyczące oddziaływań środowiskowych wszystkich obiektów zgłoszonych w tej deklaracji były podawane weryfikacji od roku 2009. Do dnia 1 lipca 2021 roku instalacje wchodziły w skład PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. i informacje historyczne są zawarte w deklaracjach środowiskowych PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Zespół Elektrowni Dolna Odra.

W PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie obowiązuje Polityka środowiskowa, Polityka bezpieczeństwa i higieny pracy, Polityka jakości i Polityka bezpieczeństwa informacji PGE Energia Ciepła S.A.

Więcej danych na temat działalności środowiskowej oraz niniejszą deklarację można znaleźć na stronie <https://pgeenergiasciepla.pl/o-spolce/polityki-i-certyfikaty>.



Inforamcje o PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie

PGE Energia Ciepła jest największym w Polsce producentem energii elektrycznej i ciepła, wytwarzanych w procesie wysokosprawnej kogeneracji. Posiada ok. 25 proc. udziału w rynku ciepła z kogeneracji, 16 elektrociepłowni.

PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie jest w strukturze PGE EC S.A od 1 lipca 2021 roku jako następstwo konsolidacji istniejących aktywów ciepłowniczych oraz dla wzmocnienia obszaru ciepłownictwa. Oddział w Szczecinie jest największym na rynku szczecińskim producentem ciepła i energii elektrycznej, które wytwarzane są tu w procesie wysokosprawnej kogeneracji.

Inne Oddziały wchodzące w strukturę PGE Energia Ciepła S.A.:

PGE Energia Ciepła S.A. Oddział nr 1 w Krakowie - Elektrociepłownia w Krakowie

PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku - Elektrociepłownię w Gdańsku i Gdyni

PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Gorzowie Wielkopolskim - Elektrociepłownia i sieć ciepłownicza

PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy - Elektrociepłownia

PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie - Elektrociepłownia

PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Lublinie Wrotków - Elektrociepłownia

PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Kielcach - Elektrociepłownia

PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Zgierzu - Elektrociepłownia i sieć ciepłownicza

Prowadzący i właściciel instalacji opisanych w niniejszej deklaracji:

PGE Energia Ciepła Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie, ul. Żłota 59, Budynek Skylight, XII p., 00-120 Warszawa

NIP: 6420000642

Adres Oddziału:

PGE Energia Ciepła Spółka Akcyjna Oddział w Szczecinie
ul. Gdańska 34a
70-661 Szczecin

W skład Oddziału w Szczecinie wchodzi:

Elektrociepłownia Szczecin obecnie wyposażona jest w jeden kocioł fluidalny BFB OF-230 (K-71) opalany biomasą oraz jeden kocioł awaryjno-pomocniczy PTWM-50 opalany olejem opałowym lekkim. Kocioł biomasowy oddany do eksploatacji w grudniu 2011 r. jest kotłem fluidalnym ze złożem stacjonarnym o wydajności pary 230 ton/h. Moc elektryczna bloku wynosi 68,5 MWe, moc cieplna 120 MWt, zaś nominalna moc cieplna w paliwie to 204 MWt.

Głównym paliwem dla kotła K-71 jest biomasa w postaci zrębków leśnych i zrębków wierzby energetycznej oraz biomasy rolnej w postaci peletów ze słomy. Biomasa dostarczana jest do elektrociepłowni w postaci niewymagającej dalszej przeróbki i nadającej się do spalania. Dostawy realizowane są głównie transportem samochodowym, jednocześnie istnieje również możliwość dostarczania biomasy transportem kolejowym i drogą wodną.

Eksploatowany w elektrociepłowni kocioł wodny PTWM - 50 został zmodernizowany i przystosowany do spalania oleju opałowego lekkiego. Kocioł ten pełni funkcję rezerwową na wypadek awarii kotła fluidalnego w okresie grzewczym dla zapewnienia dostaw ciepła dla miasta Szczecin. Moc cieplna kotła wynosi 42,14 MW, a nominalna moc cieplna w paliwie wynosi 48 MWt.



Fot.1 Elektrociepłownia Szczecin. Materiały własne.

Składowisko odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne przy ul. Księżnej Anny w Szczecinie jest integralną częścią technologii produkcji energii opartej o biomasę i funkcjonuje jako instalacja technologicznie powiązana. Powierzchnia działki wynosi 16,544 ha, a składowisko zajmuje powierzchnię ok. 10,4 ha. Na składowisku są składowane następujące rodzaje odpadów:

- osad denny ze złoża fluidalnego kotła opalanego biomasą (odpad o kodzie 10 01 24 – piaski ze złożów fluidalnych, z wyłączeniem 10 01 82) – na kwaterze 1a;
- popioły lotne z elektrofiltrów (odpad o kodzie 10 01 03 – popioły lotne z torfu i drewna niepoddanego obróbce chemicznej) – na kwaterze 1b i 2.

Wszystkie kwatery są uszczelnione i wyposażone w drenaż odprowadzający wody z kwater. Wody na składowisku krążą w obiegu zamkniętym. Niedobór wód w obiegu jest uzupełniany wodą z Kanału Bryneckiego za pomocą systemu regulacji poziomu wody w zbiorniku pompowni.

Składowisko jest wyposażone w sieć monitoringową, na którą składają się stanowiska do pobierania próbek, piezometry, repery, wodowskaz, deszczomierz, wodomierz.



Fot.2 Składowisko odpadów Elektrociepłowni Szczecin. Materiały własne

Elektrociepłownia Pomorzany posiada dwa zmodernizowane bloki wytwarzające energię elektryczną i ciepło w skojarzeniu oraz kocioł wodny wytwarzający energię cieplną (w marcu 2020 r. zakończono eksploatację kotła wodnego z uwagi na wykorzystanie godzin derogacyjnych w ramach przyznanego limitu 17 500 h). Zainstalowana moc elektryczna w roku 2021 elektrociepłowni to 134,2 MWe, moc cieplna do 6 marca 2020 roku wynosiła 323,5 MWt, a od 7 marca 2020 roku wynosi 195 MWt. Paliwem podstawowym jest węgiel kamienny. Elektrociepłownia pracuje na potrzeby Krajowego Systemu Energetycznego i jest jednym z podstawowych źródeł ciepła dla miasta Szczecin. Odpady paleniskowe wytwarzane podczas procesu produkcji energii są składowane na składowisku odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne zlokalizowanym przy ul. Szczawiowej w Szczecinie. Składowisko jest integralną częścią technologii produkcji energii opartej o węgiel i jest położone w kompleksie terytorialnym elektrociepłowni.



Fot.3 Elektrociepłownia Pomorzany wraz ze składowiskiem. Materiały własne.

Głównym przedmiotem działalności obu elektrociepłowni jest wytwarzanie energii elektrycznej oraz wytwarzanie i zaopatrzenie w ciepło w postaci gorącej wody.

Energia ciepła jest kupowana od dostawcy zewnętrznego - Oddział Elektrownia Dolna Odra. Głównym przedmiotem działalności sieci ciepłowniczej jest zaopatrzenie w ciepło w postaci w gorącej wody.

Sieć ciepłownicza podzielona jest na cztery odcinki:

- Sieć „A” od źródła ciepła do głównej komory rozdzielczej K-12(A-61) położonej u zbiegu ulic: Żołnierzy wyklętych, Łużyckiej, B. Chrobrego,
- Sieć „B” od komory K-12(A-61) do Osiedla „Górny Taras”,
- Sieć „C” od komory K-12(A-61) do Osiedla „Dolny Taras”,
- Sieć „D” od komory B-2 do części Osiedla „Dolny Taras” i północnych części miasta, ul. Szczecińska, Pionierów.

Dla sieci ciepłowniczej nie wydano decyzji w zakresie korzystania ze środowiska.



Rys.1. Schemat sieci ciepłowniczej w Gryfinie



Rys. 2 Mapa lokalizacyjna.

Dane sprzedażowe:

Sprzedaż ciepła do Odbiorców przyłączonych do MSC Gryfino z uwzględnieniem poziomu awaryjności oraz ilości utraconych GJ w wyniku awarii ujęto w poniższej tabeli.

Sprzedaż ciepła z MSC	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	2022 rok
Sprzedaż ciepła w GJ	32 259,15	26 982,611	26 492,560	20 596,132	9 317,640	5 251,470	5 135,68	4 767,12	8 131,419	14 404,280	23 335,520	33 462,481	210 136,063
Poziom awarii *	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ilość utraconych GJ w wyniku awarii	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* każda przerwa w dostawie ciepła za którą odpowiedzialna jest PGE EC S.A. Oddział w Szczecinie.

Tab. 1 Sprzedaż ciepła do Odbiorców przyłączonych do MSC Gryfino z uwzględnieniem poziomu awaryjności oraz ilości utraconych GJ w wyniku awarii ujęto w poniższej tabeli.

Podsumowując sprzedaż ciepła widoczna jest bezawaryjna praca sieci ciepłowniczej oraz zerowa ilość utraconych GJ w wyniku awarii co przekłada się na ciągłość dostaw ciepła jak i ciepłej wody użytkowej dla mieszkańców Miasta Gryfina, Pniewa oraz Nowego Czarnowa.

Poniższa tabela przedstawia ilość utraconych GJ wraz z wartością procentową.

	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	2022 rok
Strata w GJ	6028,82	4767,389	5027,44	4317,00	3148,36	2763,53	2268,32	3210,88	2919,581	3581,72	3215,48	6763,52	48012,07
Strata* %	15,75	15,02	15,95	17,33	25,26	34,48	30,64	40,25	26,42	19,91	12,11	16,81	18,60

*Strata = wolumen sprzedanego ciepła odniesiony do ciepła kupionego w tym samym okresie.

Tab. 2 Ilość utraconych GJ wraz z wartością procentową.

Straty ciepła na przesyle są zjawiskiem naturalnym, wynikającym z umiejscowienia rurociągów i węzłów cieplnych oraz zastosowanej technologii. Najistotniejszy wpływ na straty mają:

- długość linii przesyłowej, która wynosi ok. 32 km, zwłaszcza części napowietrznej; zastosowane materiały izolacyjne;
- zróżnicowane warunki klimatyczne na które nie mamy wpływu np. temperatura otoczenia. (Niższa temperatura otoczenia to większe zapotrzebowanie na ciepło. Wiąże się to z wyższymi temperaturami wody i wyższym gradientem temperatur, co przekłada się na niepożądany upływ energii na rurociągach).

W PGE Energia Ciepła S.A Oddział w Szczecinie tj. w Elektrociepłowni Szczecin, Elektrociepłowni Pomorzany i obszarze Sieci Ciepłowniczej w Gryfinie na dzień 31.12.2022 r. zatrudnionych było 338 osób.

Zintegrowany System Zarządzania Środowiskowego

ZSZ i system EMAS (System Ekozarządzania i Audytu) zgodny z Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1221/2009 obejmuje wszystkie obszary działalności, całą strukturę organizacyjną oraz jednostki produkcyjne i lokalizacje Oddziału, jak niżej:

Zakres fizyczny systemu:

- Elektrociepłownia Szczecin, ul. Gdańska 34a, 70-661 Szczecin;
- Składowisko odpadów paleniskowych przy ul. Księżnej Anny w Szczecinie;
- Elektrociepłownia Pomorzany, ul. Szczawiowa 25/26, 70-010 Szczecin wraz ze składowiskiem odpadów paleniskowych;
- Sieć Ciepłownicza w Gryfinie, Nowe Czarnowo 76, 74-105 Nowe Czarnowo.

Zakres systemu:

- Wytwarzanie energii elektrycznej (PKD: 35.11)
- Wytwarzanie, przesył, dystrybucja i sprzedaż ciepła (PKD: 35.30)

Podstawowym celem Systemu Zarządzania Środowiskowego (SZŚ) jest prowadzenie procesu wytwórczego energii elektrycznej i ciepłej w taki sposób, aby negatywne oddziaływania elektrociepłowni Oddziału Szczecin na środowisko naturalne ulegały zmniejszaniu w sposób ciągły.

Oddział w Szczecinie w ramach struktury PGE EC jest objęty certyfikacją systemów QMS, EMS, BHP i ISMS, numer certyfikatu NC 3070 oraz od 26.05.2022 r. posiada certyfikat nr PL 2.32-006-92 Generalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska potwierdzający spełnienie wymogów Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) Nr 1221/2009 z dnia 25 listopada 2009 roku, w sprawie dobrowolnego udziału organizacji w systemie ekozarządzania i audytu we Wspólnocie (EMAS).

Kierownictwo wspiera kontynuację systemu zarządzania. W ramach Zintegrowanego Systemu Zarządzania Środowiskowego oraz systemu ekozarządzania i audytu EMAS wykonywane są audyty wewnętrzne oraz coroczny przegląd środowiskowy.



Nr Certyfikatu
NC-3070/9

CERTYFIKAT

Przyznany Organizacji:

PGE Energia Ciepła S.A.

**ul. Złota 59
00-120 Warszawa
Oddział w Szczecinie
ul. Gdańska 34 a
70-661 Szczecin**

Biuro Certyfikacji Systemów Zarządzania Polskiego Rejestru Statków S.A., al. gen. Józefa Hallera 126, 80-416 Gdańsk, zaświadcza, że Zintegrowany System Zarządzania obejmujący System Zarządzania Jakości, System Zarządzania Środowiskowego, System Zarządzania Bezpieczeństwem i Higieną Pracy oraz System Zarządzania Bezpieczeństwem Informacji wyżej wymienionej organizacji został oceniony i stwierdzono jego zgodność z wymaganiami:

**PN-EN ISO 9001:2015
PN-EN ISO 14001:2015
PN ISO 45001:2018
PN-EN ISO/IEC 27001:2017**

**Elektrociepłownia Szczecin
ul. Gdańska 34 a, 70-661 Szczecin
oraz składowisko odpadów paleniskowych**

**Elektrociepłownia Pomorzany
ul. Szczawiowa 25, 70-010 Szczecin
oraz składowisko odpadów paleniskowych**

Zakres certyfikacji:

WYTWARZANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ; WYTWARZANIE I SPRZEDAŻ CIEPŁA

**Sieć Ciepłownicza w Gryfinie
Nowe Czarnowo 76, 74-105 Nowe Czarnowo**

Zakres certyfikacji:

PRZESYŁ, DYSTRYBUCJA I SPRZEDAŻ CIEPŁA

W OBSZARZE ISMS CERTYFIKAT OBOWIĄZUJE ŁĄCZNIE Z DEKLARACJĄ STOSOWANIA Z DNIA 28.04.2022

Wymagania niemające zastosowania: 8.3 Projektowanie i rozwój wyrobów i usług

Pierwsze wydanie Certyfikatu: **23.11.2021**

Niniejszy Certyfikat unieważnia
i zastępuje Certyfikat z dnia: **23.11.2021**

Certyfikat jest ważny do: **19.03.2024**

Ważność niniejszego certyfikatu jest uzależniona od ważności certyfikatu głównego NC-3070

Gdańsk, 08.07.2022



AC 014



Dyrektor Pionu Certyfikacji
Przemysław Gałka

www.prs.pl

Poniżej przedstawiamy Deklarację Zarządu Spółki w sprawie Polityki środowiskowej PGE Energia Ciepła S.A z dnia 31 marca 2021 r.



Energia Ciepła S.A.

Deklaracja Zarządu Spółki w sprawie Polityki środowiskowej PGE Energia Ciepła S.A.



Polityka w zakresie ochrony środowiska PGE Energia Ciepła S.A. wynika ze świadomej troski o środowisko naturalne. Chcemy bowiem być Spółką przyjazną środowisku, promującą zasady zrównoważonego rozwoju oraz racjonalnie korzystającą z zasobów.

PGE Energia Ciepła S.A. zobowiązuje się do prowadzenia działalności gospodarczej zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa i innymi wymaganiami dotyczącymi ochrony środowiska oraz wewnętrznymi regulacjami Grupy Kapitałowej Polskiej Grupy Energetycznej. Zobowiązujemy się do ciągłego doskonalenia naszych działań na rzecz ochrony i poprawy stanu środowiska oraz do zapobiegania zanieczyszczeniom, minimalizacji ewentualnych oddziaływań, a także wdrażania wysokich, ekonomicznie uzasadnionych standardów technologicznych. Poprzez rozwijanie produkcji ciepła w skojarzeniu z energią elektryczną angażujemy się w walkę z narastającym problemem niskiej emisji ze źródeł indywidualnych oraz smogu w wielu polskich miastach. Ponadto Grupa Kapitałowa Polska Grupa Energetyczna dąży do zwiększenia produkcji energii ze źródeł odnawialnych, co przyczyni się do obniżenia wielkości emisji w ogólnym bilansie wytworzonej energii.

Również od naszych Partnerów Biznesowych oczekujemy prowadzenia działalności w sposób odpowiedzialny, zapobiegania ryzykom środowiskowym oraz ograniczania negatywnego wpływu ich działalności na stan środowiska naturalnego.

Polityka środowiskowa realizowana jest poprzez:

- odpowiedzialne wypełnianie wymagań projektowych, związanych z aspektami środowiskowymi, w tym zarówno wymagań określonych przez prawo jak i wynikających z charakteru danego projektu,
- planowanie rozwoju Spółki w oparciu o nowoczesne i przyjazne środowisku technologie, spełniające kryterium najlepszych dostępnych technik,
- systematyczny rozwój produkcji energii z nowych źródeł kogeneracyjnych,
- identyfikację wszystkich aspektów środowiskowych, ich okresowe przeglądy oraz stałe nadzorowanie aspektów znaczących,
- minimalizowanie negatywnego oddziaływania na środowisko poprzez odpowiednie zarządzanie w obszarach gospodarki wodno-ściekowej oraz emisji do powietrza, ograniczanie ilości powstających odpadów oraz jak najefektywniejsze ich wykorzystanie,
- racjonalne i oszczędne zużycie paliw i energii elektrycznej,
- podejmowanie działań prewencyjnych, mających na celu przeciwdziałanie wystąpieniom awarii,
- podnoszenie kwalifikacji, świadomości i zaangażowania pracowników na rzecz ochrony środowiska naturalnego,
- wsparcie i uczestnictwo w propagowaniu idei ochrony środowiska w społecznych inicjatywach lokalnych i krajowych.

Kadrę kierowniczą zobowiązujemy do zapoznania pracowników z niniejszą Polityką środowiskową, a wszystkich pracowników Spółki do stosowania jej w praktyce.

W imieniu Zarządu Spółki deklaruję zaangażowanie w realizację Polityki środowiskowej oraz zapewnienie niezbędnych zasobów do realizacji wynikających z niej celów i zadań.

Przemysław Kołodziejak
Prezes Zarządu

System Ekozarządzania i Audytu we Wspólnocie (EMAS)

Od 2009 roku Oddział posiadał certyfikat Generalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska potwierdzający wdrożenie i spełnienie wymogów Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) Nr 1221/2009 z dnia 25 listopada 2009 roku, w sprawie dobrowolnego udziału organizacji w systemie ekozarządzania i audytu we Wspólnocie (EMAS).

W wyniku podziału dotychczasowy numer rejestracji EMAS pozostaje przy PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Dolna Odra, a PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie wystąpiła o nową rejestrację z dniem 20 stycznia 2022 roku. Od dnia 26.05.2022 r. PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie posiada certyfikat nr PL 2.32-006-92 Generalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska potwierdzający spełnienie wymogów Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) Nr 1221/2009 z dnia 25 listopada 2009 roku, w sprawie dobrowolnego udziału organizacji w systemie ekozarządzania i audytu we Wspólnocie (EMAS).



Ochrona środowiska w Oddziale w Szczecinie

PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie działając w otoczeniu środowiska naturalnego, w ramach zrównoważonego rozwoju kładzie mocny akcent na współistnienie działalności gospodarczej i środowiska. System ochrony środowiska obejmuje ochronę powietrza atmosferycznego, ochronę wód, ochronę przed hałasem, ochronę zieleni i powierzchni oraz gospodarkę odpadami. Dla zapobiegania zagrożeniom środowiskowym w każdym z tych obszarów w Elektrociepłowni Szczecin wraz ze składowiskiem i Elektrociepłowni Pomorzany oraz sieci ciepłowniczej Gryfino stosuje się możliwie, uzasadnione ekonomicznie najlepsze rozwiązania techniczne, modernizacje i rozwój istniejących instalacji.

Realizowane modernizacje i inwestycje podwyższają efektywność wytwarzania energii elektrycznej i ciepła oraz ograniczają negatywny wpływ na środowisko.

Ochrona powietrza atmosferycznego

Źródła emisji eksploatowane w Oddziale w Szczecinie wyposażone są w urządzenia ochronne pozwalające zmniejszyć oddziaływanie emisji na atmosferę.

W elektrociepłowniach Oddziału stosowane są:

- instalacje odpylania spalin – elektrofiltry,
- instalacje odsiarczania spalin metodą półsuchą,
- urządzenia i instalacje do redukcji tlenków azotu: niskoemisyjne palniki, stosowanie obniżenia nadmiaru powietrza w procesie spalania, instalacje katalitycznego odazotowania spalin SCR.

W celu ograniczenia pylenia z odpadów:

- gromadzi się odpady w zamkniętych silosach,
- wykorzystuje się instalację zraszaczową w celu zwilżania powierzchni odpadów, - utrzymuje się lustro wody nad powierzchnią odpadów.

Pojazdy i urządzenia transportowe wykorzystywane przez Oddział spełniają wymogi środowiskowe.



Fot.4 Instalacja odsiarczania spalin metodą półsuchą w Elektrociepłowni Pomorzany. Materiały własne.



Fot.5 Instalacja odazotowania spalin w Elektrociepłowni Pomorzany. Materiały własne.

Elektrociepłownie Oddziału wyposażone są w system ciągłego monitoringu emisji spalin, którego zadaniem jest ciągła kontrola składu spalin emitowanych do atmosfery.

Systemy monitoringu realizują swoje zadania poprzez:

- pomiar emisji gazów spalinowych do atmosfery,
- pomiar emisji pyłu do atmosfery;
- pomiar zawartości O_2 w spalinach;
- pomiar strumienia objętości, temperatury, ciśnienia i wilgoci w spalinach; zbieranie, archiwizację i obróbkę danych.

W roku 2022 w elektrociepłowniach Oddziału oraz pozostałych obiektach dotrzymano wymagań standardów emisyjnych w pełnym zakresie.

Gospodarka odpadami

W procesie produkcji energii elektrycznej i ciepłej w wyniku spalania paliw tj. węgla kamiennego w Elektrociepłowni Pomorzany oraz biomasy w Elektrociepłowni Szczecin powstają produkty uboczne i odpady paleniskowe: popioły lotne powstające w instalacjach odpylania spalin, mieszanki popiołowo-żużłowe powstające w kotłach energetycznych, mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych powstające w instalacjach odsiarczania spalin, a także piaski ze złóż fluidalnych powstające w kotle biomasowym.

Ilości powstających odpadów paleniskowych zależą głównie od ilości spalonego węgla bądź biomasy, a także od parametrów jakościowych danego paliwa m.in. od zawartości popiołu w paliwie, zawartości części palnych w popiele.

Oprócz odpadów paleniskowych powstających w Oddziale w Szczecinie, wytwarzane są tzw. odpady nieprodukcyjne generowane w procesach pomocniczych. Zarówno odpady te, jak i produkty uboczne zagospodarowywane są przez uprawnione podmioty, a część z nich składowana jest na własnych składowiskach odpadów. Kierunki zagospodarowania odpadów czy też produktów ubocznych są szerokie. Wykorzystuje się je m.in. w budownictwie do rekultywacji terenów zdegradowanych np. składowisk odpadów.

Oddział w Szczecinie prowadzi działania zmierzające do maksymalnego wykorzystania gospodarczego zarówno produktów ubocznych, jak i odpadów paleniskowych.

Funkcjonujący w Oddziale system gospodarowania odpadami obejmuje segregację, ewidencję, monitoring, gospodarcze wykorzystanie i bezpieczne dla środowiska składowanie, minimalizując tym samym ich niekorzystny wpływ na środowisko.

W obszarze gospodarki odpadami we wszystkich obiektach nie nastąpiły przekroczenia limitów oraz nie stwierdzono naruszeń wymagań prawnych.



Fot.6 Budynek stacji dystrybucji popiołu w Elektrociepłowni Pomorzany. Materiały własne.

Ochrona wód

W obiektach wchodzących w skład Oddziału w Szczecinie prowadzony jest szereg działań mających na celu ochronę środowiska wodnego. Zamierzeniem tego jest całkowite wyeliminowanie bądź jak największe zminimalizowanie niekorzystnego oddziaływania.

Wszystkie elektrociepłownie Oddziału wyposażone są w obiekty służące do redukcji zanieczyszczeń zawartych w ściekach i wodach opadowych. Dzięki temu wszystkie ścieki wprowadzane do środowiska oraz wody opadowe i roztopowe (tj. do wód powierzchniowych śródlądowych i morskich wód wewnętrznych) spełniają parametry wymagane przepisami prawa z zakresu ochrony środowiska. W zależności od rodzaju ścieków, oczyszczane są one w neutralizatorach i osadnikach. Wody opadowe i roztopowe podczyszczane są w osadnikach i separatorach.

Innym działaniem prowadzonym przez Oddział jest ograniczenie zużycia wody powierzchniowej. Dzięki modernizacjom sieci i instalacji zapotrzebowanie na to medium uległo zmniejszeniu. Ponadto, w Oddziale część ścieków przemysłowych i wody jest ponownie wykorzystywana, co pozwala na bardziej racjonalne gospodarowanie wodami.

Oddział prowadzi stały monitoring ilościowy i jakościowy pobieranych wód oraz odprowadzanych ścieków. W ramach monitoringu wykonywane są pomiary automatyczne oraz okresowe.

W ramach ochrony wód podziemnych zapobiega się przedostawaniu szkodliwych substancji do gruntu i dalej do warstw wodonośnych. W zakresie ochrony punktowej dla wszelkich urządzeń i zbiorników stanowiących potencjalne źródło skażenia środowiska, zastosowano zbiorniki dwupłaszczowe, misy olejowe lub tace chemoodporne. Dla obiektów obszarowych takich jak place, składowiska, tory

kolejowe, również stosuje się szereg różnorodnych zabezpieczeń. Są to m.in. geomembrany, odpowiednie wyprofilowanie i utwardzenie powierzchni, a także wyposażenie w sieć kanalizacyjną z urządzeniami podczyszczającymi.

Ponadto w obiektach Oddziału prowadzone są modernizacje i bieżące remonty sieci ciepłowniczej i sieci kanalizacyjnych, zapobiegające przed oddziaływaniem na grunt, w tym wprowadzaniem ścieków do gruntu.

Elektrociepłownia Pomorzany ograniczyła zużycie wody podziemnej, poprzez m.in. wymianę urządzeń na nowszą generację oraz dostosowanie ich wydajności do bieżących potrzeb. Prowadzony jest stały monitoring wód podziemnych wokół składowisk odpadów paleniskowych poprzez sieć piezometrów, które umożliwiają kontrolę poziomu zwierciadła wód gruntowych oraz pobór próbek dla badania jakości wód.

Ochrona przed hałasem

W Elektrociepłowni Pomorzany w ramach ochrony przed hałasem wykonano m.in.:

- zabezpieczenia akustyczne na wentylatorach spalin kotłów wodnych i parowych;
- zamontowano ekrany akustyczne na czerpniach powietrza pierwotnego;
- wyciszono czerpnie sprężarek i wentylator wspomagający IOS;
- zamontowano tłumiki hałasu na stacjach wydmuchowych bloków A i B.

W Elektrociepłowni Szczecin kocioł na biomasę posiada nowoczesne zabezpieczenia akustyczne. Dodatkowo wybudowano wzdłuż granicy działki elektrociepłowni ekran akustyczny o długości 150 m, dzięki czemu eksploatacja kotła nie powoduje przekroczeń emisji hałasu do środowiska.

Eksploatacja sieci ciepłowniczej w Gryfinie nie przyczynia się do trwałego zwiększenia poziomu hałasu w środowisku. Jedynymi źródłami hałasu są samochody i prace remontowe na instalacji.

Wartości dopuszczalne emisji hałasu zostały określone dla obu elektrociepłowni. Ostatnie pomiary wykonano w roku 2022 i nie stwierdzono przekroczeń.

Oddziaływanie Oddziału w Szczecinie na środowisko - znaczące aspekty środowiskowe

PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie przeprowadził identyfikację wszystkich aspektów środowiskowych. Identyfikacja aspektów środowiskowych obejmuje wszystkie obszary działalności. Aspekty wyznaczone zostały w oparciu o procedurę PGE PROG00111. Zidentyfikowane aspekty środowiskowe poddawane są ocenie wg metody punktowej na podstawie przyjętych kryteriów, a następnie wybierane są aspekty środowiskowe znaczące, czyli te, które mają lub mogą mieć znaczący wpływ na środowisko.

Wyboru aspektów znaczących dokonuje się na podstawie poniższych kryteriów znaczenia:

- wymagania prawne i inne,
- częstotliwość występowania,
- ocena wpływu na środowisko – prawdopodobieństwo wystąpienia negatywnego wpływu i dotkliwość dla środowiska jako skala oddziaływania.

Wszystkie aspekty podlegają punktowej ocenie ryzyka środowiskowego.

W 2022 roku dokonano aktualizacji wszystkich aspektów środowiskowych. Zidentyfikowano 368 aspektów środowiskowych.

Aspekt	Rodzaj aspektu	Możliwy wpływ na środowisko
Elektrociepłownia Szczecin		
Emisja pyłu	bezpośredni	zanieczyszczenie atmosfery, pogorszenie jakości powietrza
Elektrociepłownia Pomorzany		
Pylenie z miejsc magazynowania i składowiska	bezpośredni	zanieczyszczenie atmosfery, pogorszenie jakości powietrza
Emisja hałasu wydmychy z zaworów bezpieczeństwa	bezpośredni	pogorszenie warunków akustycznych w sąsiedztwie elektrociepłowni
Emisja spalin nieoczyszczonych	bezpośredni	zanieczyszczenie atmosfery, pogorszenie jakości powietrza
Składowisko odpadów Elektrociepłowni Szczecin przy ul. Księżnej Anny w Szczecinie		
10 01 24 Piaski ze złóż fluidalnych (z wyłączeniem 10 01 82)	bezpośredni	zmniejszenie przestrzeni bytowania roślin i zwierząt ze względu na przeznaczenie terenu na cele składowania odpadów
10 01 03 Popioły lotne z torfu i drewna niepoddanego obróbce chemicznej	bezpośredni	zmniejszenie przestrzeni bytowania roślin i zwierząt ze względu na przeznaczenie terenu na cele składowania odpadów

Tab. 3 Lista aspektów znaczących zidentyfikowanych w 2022 r.

W wyniku aktualizacji aspektów znaczących w 2022 roku uznano:

- popiół lotny powstający w Elektrociepłowni Pomorzany, jako aspekt nieznaczący, ponieważ spełnia wymagania handlowe i posiada status produktu ubocznego.
- piaski ze złóż fluidalnych oraz popioły lotne z torfu i drewna niepoddanego obróbce chemicznej z Elektrociepłowni Szczecin, zostały przypisane jako znaczący aspekt środowiskowy do składowiska odpadów, a nie Elektrociepłowni.

W zakresie sieci ciepłowniczej w Gryfinie nie zidentyfikowano aspektów znaczących.

Sterowanie operacyjne znaczącymi aspektami środowiskowymi odbywa się zgodnie z posiadanymi pozwoleniami, decyzjami administracyjnymi oraz regulacjami wewnętrznymi.

Oddział w Szczecinie prowadzi stały nadzór nad wszystkimi aspektami środowiskowymi i dąży do ich ograniczania w ujęciu ilościowym i jakościowym.

Monitorowanie oddziaływań środowiskowych w Oddziale polega na bieżącej kontroli:

- emisji zorganizowanej wysokiej;
- emisji zorganizowanej niskiej;
- emisji niezorganizowanej niskiej;
- wytwarzanych i zagospodarowanych odpadów i produktów ubocznych;
- gospodarki wodno - ściekowej;
- emisji hałasu do środowiska i oddziaływania pól elektromagnetycznych.

Zbiorcze zestawienie aspektów środowiskowych w Oddziale wraz z analizą ryzyk i szans przypisanych zidentyfikowanym aspektom środowiskowym oraz wytyczne do oceny aspektów dostępne są w Dziale Środowiska.

W Oddziale w Szczecinie zidentyfikowano bezpośrednie i pośrednie aspekty środowiskowe. Pośredni aspekt środowiskowy to aspekt środowiskowy mogący wynikać z relacji organizacji ze stronami trzecimi (np. firmy świadczące usługi na rzecz Oddziału), na które organizacja może wpływać jednak do pewnego stopnia.

Realizacja zadań wynikających z prowadzenia procesu produkcji pozwala wyodrębnić następujące grupy aspektów pośrednich (nieznaczących):

- powstałe w wyniku świadczonych usług remontowych, zaliczane do grupy odpadów budowlanych np.: gruz budowlany, wełna mineralna, odpady izolacji termicznych, złom stalowy, papa z pokryć dachowych, azbest, odpady spawalnicze, odpady drewna, tworzyw sztucznych zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi, szkło, filtry olejowe, sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi,
- powstałe w trakcie transportu materiałów do Oddziału np.: emisja hałasu, rozsypanie przywożonych paliw (węgiel, biomasa), pylenie podczas rozładunku oraz magazynowania biomasy, wyciek olejów, smarów ze środków transportu, odpady drewna, sorbenty, materiały filtracyjne,
- powstałe w wyniku świadczenia usług usuwania nieczystości z terenu Oddziału przez firmy zewnętrzne np. osady i szlasy z kanalizacji, ścieki „socjalno – bytowe”, niesegregowane odpady komunalne, opakowania zawierające pozostałości po substancjach niebezpiecznych, piaski i pyły.

Spełnienie wymagań prawnych i ocena zgodności

Oddział w Szczecinie posiada wymagane prawem pozwolenia i decyzje z zakresu ochrony środowiska oraz spełnia zawarte w nich wymagania w zakresie środowiska naturalnego. Wymagania prawne są w Oddziale na bieżąco monitorowane, aktualizowane i komunikowane. Monitorowanie wymagań prawnych reguluje procedura PROC 110026 „Procedura monitorowania otoczenia regulacyjnego w obszarze ochrony środowiska w PGE Energia ciepła S.A. i spółkach zależnych”.

Elektrociepłownia Pomorzany				
Lp	Przedmiot i zakres decyzji	Sygnatura/oznaczenie	Data wydania	Data obowiązywania /status
Pozwolenia zintegrowane				
1	Pozwolenie zintegrowane na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw obejmującej bloki A i B oraz kocioł wodny KW-2 w Elektrowni Pomorzany.	WOŚ.II.7222.2.2.2016.GD	03-02-2016	nieoznaczony
2	Decyzja w sprawie wydania pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie składowiska odpadów paleniskowych w Elektrowni Pomorzany.	SR-Ś-8/6619/24/07	30-04-2007	nieoznaczony
Pozwolenia sektorowe: emisja do powietrza				
3	Decyzja udzielająca zezwolenia na emisję gazów cieplarnianych dla instalacji energetycznego spalania paliw w Elektrowni Pomorzany.	WOŚ-II.7225.1.4.2016.AM	15-07-2016	nieoznaczony

Tab. 4 Wykaz najważniejszych decyzji administracyjnych w Oddziale w Szczecinie

Elektrociepłownia Szczecin				
Lp	Przedmiot i zakres decyzji	Sygnatura/oznaczenie	Data wydania	Data obowiązywania/ status
Pozwolenia zintegrowane				
1	Decyzja w sprawie wydania pozwolenia na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw, położonej na terenie Elektrowni Szczecin.	WOŚ.II.7222.17.9.2011.MG	26-08-2011	nieoznaczony
2	Decyzja Marszałka Województwa Zachodniopomorskiego w sprawie wydania pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie składowiska odpadów paleniskowych Elektrowni Szczecin.	WOŚ.II.7222.1.2.2016.GD	25-01-2016	nieoznaczony
Pozwolenia sektorowe: emisja do powietrza				
3	Decyzja Prezydenta Miasta Szczecin udzielająca zezwolenia na emisję gazów cieplarnianych dla instalacji energetycznego spalania paliw zlokalizowanej w Elektrowni Szczecin. Plan monitorowania.	WGKiOŚ-II.6227.1.2016.AL	12-07-2016	nieoznaczony

Tab. 5 Wykaz najważniejszych decyzji administracyjnych w Oddziale w Szczecinie

W Oddziale przeprowadzana jest regularna ocena zgodności z wymaganiami prawnymi zawartymi w aktach prawnych, pozwoleniach wydanych przez odpowiednie organy administracyjne oraz w innych wymaganiach. Ocena zgodności prowadzona jest systematycznie poprzez monitoring operacyjny, audyty wewnętrzne, wewnętrzne doraźne kontrole środowiskowe oraz okresowe kontrole zewnętrzne prowadzone przez uprawnione instytucje. W Oddziale 2 razy w roku sporządzana jest formalna „Ocena zgodności z wymaganiami prawnymi i innymi”.

Działalność Oddziału w tym ocenę efektywności środowiskowej i ocenę zgodności przedstawiamy w postaci wskaźników odniesionych do produkcji energii elektrycznej i ciepła brutto w PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie.

Zużyte surowce	2020	2021	2022
Węgiel [Mg]	322 645	278 978	252 472
Woda [tys. m ³]*	106 664	83 797	81 133
*Na podstawie danych przekazanych do PGW Wody Polskie			
Produkcja	2020	2021	2022
Ciepło (brutto) [GJ]	1 788 520	1 758 741	1 730 153
Energia elektryczna (brutto) [MWh]	727 327	605 316	549538
Popiół lotny jako produkt	11 315	35 512	24 876
Emisja	2020	2021	2022
Pył ogólny [Mg]	26	16	9
SO ₂ [Mg]	355	286	272
NO _x Mg]	606	397	351
CO [Mg]	55	37	28
CO ₂ [Mg] ¹⁾	757 682	654 797	600 584
Ścieki	2020	2021	2022
Razem ścieki [tys. m ³]*	106 597	83 714	81 053
w tym wody pochłonicze [tys. m ³]	106 580	83 690	81 048
*Na podstawie danych przekazanych do PGW Wody Polskie			
Odpady	2020	2021	2022
Popioło-żużel (10 01 80)[Mg]	27 311	13 236	17 792
PPR (10 01 82) [Mg]	8 431	8 246	7 376

1) Wielkości wynikające ze zweryfikowanych emisji na potrzeby systemu handlu uprawnieniami do emisji

Tab. 6 Zużyte surowce, produkcja energii elektrycznej i ciepła oraz emisje do środowiska w latach 2020-2022 w Elektrociepłowni Pomorzany

Zużyte surowce	2020	2021	2022
Biomasa [Mg]	432 574	491 920	353 429
Woda [tys. m ³]*	50 205	49 218	30 210
*Na podstawie danych przekazanych do PGW Wody Polskie			
Produkcja	2020	2021	2022
Ciepło (brutto) [GJ]	366 034	1 163 224	1 152 615
Energia elektryczna (brutto) [MWh]	332 440	319 032	212 223
Emisja	2020	2021	2022
Pył ogólny [Mg]	10	16	10
SO ₂ [Mg]	10	10	4
NO _x Mg]	314	308	163
CO [Mg]	26	22	34
CO ₂ [Mg] ¹⁾	517	1 105	303
1) Zadeklarowano wielkości wynikające ze zweryfikowanych emisji na potrzeby systemu handlu uprawnieniami do emisji			
Ścieki	2020	2021	2022
Razem ścieki [tys. m ³]*	50 156	49 156	30 167
w tym wody pochłódnicze [tys. m ³]	49 782	48 652	29 786
*Na podstawie danych przekazanych do PGW Wody Polskie			
Odpady	2020	2021	2022
Popiół lotny 10 01 03 [Mg]	4 856	6 347	6 345
Piaski ze złóż fluidalnych 10 01 24 [Mg]	2 371	2 586	2 726

*Na podstawie danych przekazanych do PGW Wody Polskie

Tab. 7 Zużyte surowce, produkcja energii elektrycznej i ciepła oraz emisje do środowiska w latach 2020-2022 w Elektrociepłowni Szczecin

W związku z wejściem w życie z dniem 17.08.2021 r. wymagań określonych w Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania, zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE, w roku 2021 i 2022 dla Elektrociepłowni Pomorzany i Elektrociepłowni Szczecin w porównaniu do roku 2020 obowiązują niższe, dopuszczalne wartości emisji gazów i pyłów.

Ilość wyemitowanych gazów i pyłów do powietrza w poszczególnych obiektach PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie **w roku 2022** w porównaniu z wielkościami dopuszczalnymi w pozwoleniach zintegrowanych, w odniesieniu do dopuszczalnych wartości określonych w decyzjach obrazują poniższe tabele.

Elektrociepłownia Pomorzany		
	poziom emisji w roku 2022 [Mg]	dopuszczalna wartość roczna określona w decyzji [Mg]
Pył	9	47,34
NO _x	351	709,90
SO ₂	272	616,25

Tab. 8 Poziom emisji w 2022 roku w Elektrociepłowni Pomorzany

Elektrociepłownia Szczecin		
	poziom emisji w roku 2022 [Mg]	dopuszczalna wartość roczna [Mg]
Pył	10	45
NO _x	163	453
SO ₂	4	303

Tab. 9 Poziom emisji w 2022 roku w Elektrociepłowni Szczecin

W 2022 roku pobrano 6 próbek ścieków z wylotu W-1 w Elektrociepłowni Pomorzany, 6 próbek ścieków z kotła fluidalnego i 6 próbek ścieków z SUW w Elektrociepłowni Szczecin. Próbki ścieków pobierano w trakcie pracy elektrociepłowni z częstotliwością nie mniejszą niż raz na 2 miesiące. Analizy laboratoryjne potwierdziły, że odprowadzane ścieki spełniały wymagane prawem warunki zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 12 lipca 2019 r. w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego oraz warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu do wód lub do ziemi ścieków, a także przy odprowadzaniu wód opadowych lub roztopowych do wód lub do urządzeń wodnych. Ścieki spełniają wymagane warunki jeżeli zmierzone wartości substancji zanieczyszczających, co najmniej w czterech z sześciu kolejnych średnich dobowych próbkach, nie przekraczają najwyższych dopuszczalnych wartości tych substancji.

Elektrociepłownia Pomorzany	Rodzaj odpadu	Ilość spalonego paliwa [Mg]	Dopuszczalna wartość określona w decyzji	Ilość wytworzonych odpadów	Procent osiągnięcia wartości dopuszczalnej
		węgiel	[Mg]	[Mg]	%
	Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych [10 01 80]	252 472	83 000	17 792	21,44
	Mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalanie w złożu fluidalnych) [10 01 82]		46 000	7 376	16,00
Elektrociepłownia Szczecin	Rodzaj odpadu	Ilość spalonego paliwa [Mg]	Wartość dopuszczalna	Ilość wytworzonych odpadów	Dopuszczalny
		biomasa	[Mg]	[Mg]	%
	Popioły lotne z torfu i drewna niepoddanego obróbce chemicznej [10 01 03]	353 429	40 000	6 345	15,86
	Piaski ze złoż fluidalnych [10 01 24]		20 000	2 726	13,63

Tab. 10 Zestawienie ilości spalonego paliwa, wytworzonych odpadów paleniskowych w roku 2022 w Oddziale w Szczecinie

W 2022 roku przeprowadzono trzy kontrole WIOŚ w Oddziale w Szczecinie w zakresie przestrzegania przepisów związanych z ochroną środowiska. Nie stwierdzono naruszeń.

Do PGE Energia Ciepła Oddział w Szczecinie nie wpłynęły skargi stron zainteresowanych. W ramach dwóch kontroli WIOŚ przedmiotem postępowania były m. in. skargi złożone do WIOŚ. Kontrole WIOŚ nie wykazały żadnych naruszeń ze strony Oddziału w Szczecinie.

Główne wskaźniki efektywności środowiskowej

Wskaźniki efektywności środowiskowej zostały odniesione do rocznej produkcji energii elektrycznej brutto oraz do rocznej produkcji ciepła brutto w PGE Energia Ciepła Oddział w Szczecinie w 2022 roku.

ELEKTROCIĘPŁONIA POMORZANY	2020 rok			2021 rok			2022 rok		
PARAMETR B2 , Roczna produkcja energii elektrycznej brutto [MWh]	727 327			605 316			549 538		
PARAMETR B1 , Roczna produkcja ciepła brutto [TJ]	1 788,520			1 758,741			1 730,153		
Wskaźnik efektywnego zużycia materiałów	PARAMETR A [GJ]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R1 [GJ/TJ]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R2 [GJ/MWh]		
	2020 rok	2021 rok	2022 rok	2020 rok	2021 rok	2022 rok	2020 rok	2021 rok	2022 rok
Zużycie ciepła i energii na potrzeby własne	385 770	359 300	318 236	216	204	184	0,530	0,594	0,579
Produkcja energii elektrycznej i ciepłej (brutto) ze źródeł odnawialnych	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Wskaźnik efektywnego zużycia materiałów: PALIWA, SUROWCE	PARAMETR A [Mg]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R1 [Mg/TJ]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R2 [Mg/MWh]		
	2020 rok	2021 rok	2022 rok	2020 rok	2021 rok	2022 rok	2020 rok	2021 rok	2022 rok
Węgiel kamienny	322 645	278 978	252 472	180	159	146	0,444	0,461	0,459
Woda amoniakalna	1 283	1 604	1 340	0,717	0,912	0,774	0,002	0,003	0,002
Wapno palone	4 411	4 392	3 727	2,466	2,497	2,154	0,006	0,007	0,007
Wskaźnik w obszarze: WODA I ŚCIEKI	PARAMETR A [tys.m ³]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R1 [tys.m ³ /TJ]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R2 [tys.m ³ /MWh]		
	2020 rok	2021 rok	2022 rok	2020 rok	2021 rok	2022 rok	2020 rok	2021 rok	2022 rok
Całkowite zużycie wody do celów technologicznych	106 664	83 797	81 133	60	48	47	0,147	0,138	0,148
Ilość odprowadzanych ścieków przemysłowych	106 597	83 714	81 053	60	48	47	0,147	0,138	0,147
w tym wód pochłodziwych	106 580	83 690	81 048	60	48	47	0,147	0,138	0,147
Wskaźnik w obszarze: BIORÓZNORODNOŚĆ	PARAMETR A [m ²]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R1 [m ² /TJ]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R2 [m ² /MWh]		
	2020 rok	2021 rok	2022 rok	2020 rok	2021 rok	2022 rok	2020 rok	2021 rok	2022 rok
Ogólna powierzchnia nieruchomości	712 660	712 660	712 660	398	405	412	0,980	1,177	1,297
Całkowite powierzchnie nieprzepuszczalne**	51 099	51 099	58 904	29	29	34	0,070	0,084	0,107
Wskaźnik w obszarze: EMISJA	PARAMETR A [Mg]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R1 [Mg/TJ]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R2 [Mg/MWh]		
	2020 rok	2021 rok	2022 rok	2020 rok	2021 rok	2022 rok	2020 rok	2021 rok	2022 rok
Emisja gazów cieplarnianych wyrażona w tonach ekwiwalentu CO ₂ *	757 682	654 797	600 602	423,636	372,310	347,138	1,04174	1,08174	1,09292
Emisja SO ₂	355	286	272	0,198	0,163	0,157	0,00049	0,00047	0,00049
Emisja NO _x	606	397	351	0,339	0,226	0,203	0,00083	0,00066	0,00064
Emisja pyłu ogólnego	26	16	9	0,015	0,009	0,005	0,00004	0,00003	0,00002
Wskaźnik w obszarze: ODPADY	PARAMETR A [Mg]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R1 [Mg/TJ]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R2 [Mg/MWh]		
	2020 rok	2021 rok	2022 rok	2020 rok	2021 rok	2022 rok	2020 rok	2021 rok	2022 rok
Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych (kod 10 01 80)	27 311	13 236	17 792	15	8	10	0,038	0,022	0,032
Popiół lotny (10 01 02)	18 709	0	0	10	0	0	0,026	0	0
Popiół lotny jako produkt (powstały z odpadu o kodzie 10 01 02 w EC Pomorzany)	11 315	35 512	24 876	6	20	14	0,016	0,059	0,045
Mieszanki popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalanie w złożu fluidalnym) (kod odpadu 10 01 82)	8 431	8 261	7 376	5	5	4	0,0116	0,0136	0,0134
Odpady niebezpieczne	1,88	4,044	4,711	0,001	0,002	0,003	0,0000026	0,0000067	0,0000086
*Wielkości wynikające ze zweryfikowanych emisji na potrzeby EU ETS oraz ekwiwalent CO ₂ z uzupełnienia czynników w układach klimatyzacji.									
** Uaktualniono w 2022 roku informacje - na podstawie pomiarów geodezyjnych, powierzchni wskazanej w DN-1, ZDN-1 oraz z aktualnych pozwoleń wodnoprawnych.									

Tab. 11 Główne wskaźniki efektywności środowiskowej w Elektrociepłowni Pomorzany

ELEKTROCIĘPŁOWNIA SZCZECIN	2020 rok			2021 rok			2022 rok		
PARAMETR B2, Roczna produkcja energii elektrycznej brutto [MWh]	332 440			319 032			212 223		
PARAMETR B1, Roczna produkcja ciepła brutto [TJ]	366,034			1 163,224			1 152,615		
Wskaźnik efektywnego zużycia materiałów	PARAMETR A [GJ]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R1 [GJ/TJ]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R2 [GJ/MWh]		
	2020 rok	2021 rok	2022 rok	2020 rok	2021 rok	2022 rok	2020 rok	2021 rok	2022 rok
Zużycie ciepła i energii na potrzeby własne	115 791	133 126	96 742	316	114	84	0,348	0,417	0,456
Produkcja energii elektrycznej i ciepłej (brutto) ze źródeł odnawialnych	1 562 819	2 301 289	1 916 617	4 270	1 978	1 663	4,701	7,213	9,031
Wskaźnik efektywnego zużycia materiałów: PALIWA, SUROWCE	PARAMETR A [Mg]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R1 [Mg/TJ]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R2 [Mg/MWh]		
	2020 rok	2021 rok	2022 rok	2020 rok	2021 rok	2022 rok	2020 rok	2021 rok	2022 rok
Biomasa	432 574	491 920	353 429	1 182	423	307	1,301	1,542	1,665
Wskaźnik w obszarze: WODA I ŚCIEKI	PARAMETR A [tys.m ³]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R1 [tys.m ³ /TJ]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R2 [tys.m ³ /MWh]		
	2020 rok	2021 rok	2022 rok	2020 rok	2021 rok	2022 rok	2020 rok	2021 rok	2022 rok
Całkowite zużycie wody do celów technologicznych	50 205	49 218	30 210	137	42	26	0,151	0,154	0,142
Ilość odprowadzanych ścieków przemysłowych	50 156	49 156	30 167	137	42	26	0,151	0,154	0,142
w tym wód pochłodziwych	49 782	48 652	29 786	136	42	26	0,150	0,152	0,140
Wskaźnik w obszarze: BIORÓZNORODNOŚĆ	PARAMETR A [m ²]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R1 [m ² /TJ]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R2 [m ² /MWh]		
	2020 rok	2021 rok	2022 rok	2020 rok	2021 rok	2022 rok	2020 rok	2021 rok	2022 rok
Ogólna powierzchnia nieruchomości ***	108 782	108 782	103 303	297	94	90	0,327	0,341	0,487
Całkowite powierzchnie nieprzepuszczalne**	17 091	17 091	70 454	47	15	61	0,051	0,054	0,332
Wskaźnik w obszarze: EMISJA	PARAMETR A [Mg]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R1 [Mg/TJ]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R2 [Mg/MWh]		
	2020 rok	2021 rok	2022 rok	2020 rok	2021 rok	2022 rok	2020 rok	2021 rok	2022 rok
Emisja gazów cieplarnianych wyrażona w tonach ekwiwalentu CO ₂ *	517	1 121	303	1,412	0,964	0,263	0,00156	0,00351	0,00143
Emisja SO ₂	10	10	4	0,027	0,009	0,003	0,00003	0,00003	0,00002
Emisja NO _x	314	308	163	0,858	0,265	0,141	0,00094	0,00097	0,00077
Emisja pyłu ogólnego	10	16	10	0,027	0,014	0,009	0,00003	0,00005	0,00005
Wskaźnik w obszarze: ODPADY	PARAMETR A [Mg]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R1 [Mg/TJ]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R2 [Mg/MWh]		
	2020 rok	2021 rok	2022 rok	2020 rok	2021 rok	2022 rok	2020 rok	2021 rok	2022 rok
Popioły lotne z torfu i drewna nie poddanego obróbce chemicznej (kod 10 01 03)	4 856	6 347	6 345	13	5	6	0,015	0,020	0,030
Płaski ze złóż fluidalnych (z wyłączeniem 10 01 82) (kod 10 01 24)	2 371	2 586	2 726	6	2	2	0,007	0,008	0,013
Odpady niebezpieczne	1,561	1,392	9,589	0,004	0,001	0,008	0,000005	0,000004	0,000045
*Wielkości wynikające ze zweryfikowanych emisji na potrzeby EU ETS oraz ekwiwalent CO ₂ z uzupełnienia czynników w układach klimatyzacji.									
** Uaktualniono w 2022 roku informacje - na podstawie pomiarów geodezyjnych, powierzchni wskazanej w DN-1, ZDN-1 oraz z aktualnych pozwoleń wodnoprawnych.									

Tab. 12 Główne wskaźniki efektywności środowiskowej w Elektrociepłowni Szczecin

SKŁADOWISKO	2020 rok			2021 rok		2022 rok	
PARAMETR B3, Pojemność [m³]	203 878			203 878		203 878	
Wskaźnik w obszarze: EMISJA	PARAMETR A [kg]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R3 [kg/m³]			
	2020 rok	2021 rok	2022 rok	2020 rok	2021 rok	2022 rok	
Emisja pyłu	61	95	69	0,0003	0,0005	0,0003	
Wskaźnik w obszarze: WODA I ŚCIEKI	PARAMETR A [m³]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R3 [m³/m³]			
	2020 rok	2021 rok	2022 rok	2020 rok	2021 rok	2022 rok	
Całkowite zużycie wody do celów technologicznych	0	0	0	0,000	0,000	0,000	
Wskaźnik w obszarze: BIORÓŻNORODNOŚĆ	PARAMETR A [m²]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R3 [m²/m³]			
	2020 rok	2021 rok	2022 rok	2020 rok	2021 rok	2022 rok	
Ogólna powierzchnia nieruchomości	165 438	165 438	165 438	0,811	0,811	0,811	
Całkowite powierzchnie nieprzepuszczalne**	112 697	112 697	112 697	0,553	0,553	0,553	
Wskaźnik w obszarze: ODPADY	PARAMETR A [Mg]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJR R3 [Mg/m³]			
	2020 rok	2021 rok	2022 rok	2020 rok	2021 rok	2022 rok	
Składowane popioły lotne z torfu i drewna nie poddanego obróbce chemicznej (kod 10 01 03)	4 856	6 347	6 345	0,024	0,031	0,031	
Składowane piaski ze złóż fluidalnych (z wyłączeniem 10 01 82) (kod 10 01 24)	2 371	2 586	2 726	0,012	0,013	0,013	
** Powierzchnia określana na podstawie pomiarów geodezyjnych, powierzchni wskazanej w DN-1, ZDN-1 oraz z aktualnego pozwolenia zintegrowanego.							

Tab. 13 Główne wskaźniki efektywności środowiskowej dla składowiska przy ul. Ks. Anny

SIEĆ CIEPŁOWNICZA W GRYFINIE	2020 rok			2021 rok		2022 rok	
PARAMETR B4, Ilość sprzedanego ciepła [GJ]	205 143,29			227 774,22		210 136,06	
Wskaźnik efektywnego zużycia materiałów	PARAMETR A [GJ]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R4 [GJ/GJ]			
				2020 rok	2021rok	2022 rok	
Wskaźnik efektywnego zużycia materiałów: PALIWA, SUROWCE	PARAMETR A [litry]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R4 [litry/GJ]			
				2020 rok	2021 rok	2022 rok	
zużycie benzyny	1 098,22	773,11	2 062,64	0,005	0,004	0,010	
zużycie oleju napędowego	1 379,740	1 457,250	2 233,450	0,007	0,007	0,011	
Wskaźnik w obszarze: EMISJA	PARAMETR A [GJ]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R4 [GJ/GJ]			
				2020 rok	2021 rok	2022rok	
straty ciepła	48 507,707	50 159,953	48 012,070	0,236	0,221	0,228	
Wskaźnik w obszarze: WODA I ŚCIEKI	PARAMETR A [m³]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R4 [m³/GJ]			
				2020 rok	2021 rok	2022 rok	
Ilość wód infiltracyjnych odpompowanych z komór ciepłowniczych	134	10	0	0,001	0,000	0,000	
Ilość wody zużytej na uzupełnienie sieci	368,594	10 275	11 318	0,002	0,046	0,054	
Wskaźnik w obszarze: BIORÓZNORODNOŚĆ	PARAMETR A [km]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R [km/GJ]			
				2020 rok	2021 rok	2022rok	
długość sieci ciepłowniczej	31 786	31 746	31 836	0 0002	0 0001	0 0002	

Tab. 14 Główne wskaźniki efektywności środowiskowej dla sieci ciepłowniczej w Gryfinie

Zwiększenie zużycia benzyny oraz oleju napędowego w 2022 roku (przy nie zmienionej ilości pojazdów) wynika z faktu, że część prac wykonywanych poprzednio przez podwykonawców zostało przejęte przez pracowników Oddziału.

Ilość wody zużytej na uzupełnienie sieci ciepłowniczej – uwzględniono zamówienia klientów na uzupełnienie nośnika ciepła w sieci wewnętrznej.

Wzór do obliczeń

WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI

$$R1 = A / B1 \quad \text{oraz} \quad R2 = A / B2 \quad \text{oraz} \quad R3 = A / B3 \quad \text{oraz} \quad R4 = A / B4$$

gdzie:

R1, R2, R3, R4 – wskaźnik Efektywności Środowiskowej

B1 – roczna produkcja energii cieplnej

B2 – roczna produkcja energii elektrycznej

B3 – pojemność składowiska

B4 – sprzedaż ciepła

A – ilość osiągnięta w ciągu roku:

- zużytych surowców
- emisji do środowiska
- zajmowanej powierzchni
- składowanych odpadów
- strat ciepła
- długości sieci ciepłowniczej

Działania związane z dostosowaniem instalacji Oddziału do wymagań konkluzji BAT

Poczynione działania zostały opisane w Deklaracji z dnia 1 grudnia 2021 roku.

Działania związane z dostosowaniem instalacji Oddziału do wymagań unijnych w zakresie dotyczącym spalanej biomasy

Zgodnie z wymaganiami Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r., w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (RED II) w przypadku gdy paliwa z biomasy stosowane są w instalacjach produkujących ciepło i/lub energię elektryczną muszą spełniać tzw. kryteria zrównoważonego rozwoju i podlegają w tym zakresie certyfikacji.

Kryteria zrównoważonego rozwoju (KZR) obejmują cały cykl życia paliw z biomasy począwszy od etapu uprawy surowca, aż do etapu ostatecznego ich zużycia z uwzględnieniem wszystkich etapów pośrednich (skupu, pośrednictwa, przetwarzania biomasy).

System KZR INiG jest zarządzany przez Instytut Nafty i Gazu - Państwowy Instytut Badawczy z siedzibą w Krakowie.

Zasady Systemu KZR INiG oparte są na wymaganiach podanych w Dyrektywie RED II i są zgodne z określonymi w niej celami, a także uwzględniają lokalne uwarunkowania. Uczestnicy KZR INiG są zobowiązani do weryfikacji zakresu certyfikacji całego cyklu życia biopaliw, biopłynów oraz paliw z biomasy.

W celu potwierdzenia czy spełnione są wymagania dotyczące kryteriów zrównoważonego rozwoju dla spalanej w Oddziale biomasy, PGE Energia Ciepła S.A. wdrożyła w roku 2021 i utrzymuje system certyfikacji biomasy według KZR INiG.

W związku z powyższym, zakresem merytorycznym systemu w PGE Energia Ciepła S.A Oddział w Szczecinie - Elektrociepłownia Szczecin zostały objęte: zakup i realizacja dostaw, bilans masy biomasy, redukcja emisji gazów cieplarnianych, rozliczenie dostaw biomasy, rozliczenie wyznaczania energii elektrycznej.

Przeprowadzone w 2021 i 2022 roku audyty potwierdziły spełnienie przez Oddział kryteriów zrównoważonego rozwoju dla spalanej biomasy w wyniku czego uzyskano certyfikat KZR INiG.

DEKRA

CERTYFIKAT

KZR INiG

DEKRA Certification Sp. z o.o., zarejestrowana pod numerem DD-7100-1/14
systemu KZR INiG niniejszym potwierdza, że przedsiębiorstwo:

PGE ENERGIA CIEPŁA S.A.
PL - 00-120 Warszawa, ul. Złota 59

jest uczestnikiem Systemu KZR INiG zarejestrowanym
pod numerem:
1217/7999/DD/21.

ścieżka certyfikacji: paliwa z biomasy

Certyfikowany zakres działalności:

producent ciepła i/lub energii elektrycznej.

Rodzaj danych GHG: nie podlega obowiązkowi deklarowania emisji GHG

Certyfikat ważny od 20-12-2021 do 19-12-2022 Nr rejestracyjny certyfikatu: DEKRA-71122-023






DEKRA Certification Sp. z o.o.
Wrocław, 20-12-2021

W przypadku naruszenia warunków określonych w umowie o certyfikacji certyfikat straci swoją ważność.
DEKRA Certification Sp. z o.o. - ul. Legnicka 48H - 54-202 Wrocław - www.dekra-certification.com/pl

Strona 1 z 2

DEKRA

ANEKS DO CERTYFIKATU KZR INiG

NR DEKRA-711221023

ważny od 20-12-2021 do 19-12-2022

POZOSTAŁE LOKALIZACJE OBJĘTE CERTYFIKATEM:

LP	Adres, kod pocztowy, miejscowość
1.	PL - 25-666 Kielce, ul. Hubalczyków 30
2.	PL - 70-661 Szczecin, ul. Gdańska 34a

CERTYFIKOWANE MATERIAŁY:

surowce	produkty
biomasa leśna, zrębka drzewna, pelet ze słomy, zrębka z upraw energetycznych, zrębka z sawów	energia elektryczna i ciepło

Aneksy ważny jest wyliczone razem z certyfikatem.

DEKRA Certification Sp. z o.o. • ul. Legnicka 40H • 54-202 Wrocław • www.dekra-certification.com/pl

Strona 2 z 2

CERTYFIKAT

KZR INiG

DEKRA

DEKRA Certification Sp. z o.o., zarejestrowana pod numerem: GD-7105-1/14
systemu KZR INiG niniejszym potwierdza, że przedmiotowo:

PGE ENERGIA CIEPŁA S.A.
PL - 00-120 Warszawa, ul. Ziłota 59

jest uczestnikiem Systemu KZR INiG zarejestrowanym
pod numerem:
121777999/GD/21.

Ciepłota certyfikacji: paliwo z biomasą

Certyfikowany zakres działalności:

produkcji ciepła / lub energii elektrycznej

Rozdzielonych GDC nie posiada; stosowanych dodatków energii GWK

Certyfikat ważny od 20-12-2022 do 19-12-2023 Nr rejestracyjny certyfikatu: DEKRA-711221023/1





KZR INiG


KZR INiG

DEKRA Certification Sp. z o.o.
Warszawa, 19-12-2022

Niniejszym certyfikatem potwierdzamy zgodność z wymogami systemu KZR INiG w zakresie wytworzenia i dostarczenia ciepła i/lub energii elektrycznej.

DEKRA Certification Sp. z o.o. ul. Łagiewnicka 40B • 04-002 Warszawa • www.dekra.com.pl/kzer.inig.com.pl

Strona 1 z 2



ANEKS DO CERTYFIKATU KZR INiG

NR DEKRA-711221023/1

wystry od 20-12-2022 do 19-12-2023



POZOSTALE LOKALIZACJE OBJĘTE CERTYFIKATEM:

LP	Adres, kod pocztowy, miejscowość
1.	PL - 00-120 Warszawa, ul. Żelazna 9B
2.	PL - 20-088 Kalisz, ul. Hutniczyków 30
3.	PL - 70-081 Szczecin, ul. Odlewnia 34g

CERTYFIKOWANE MATERIAŁY:

surowce	produkty
blumina hebra, zębka orzecha, palet ze słomy, zębka z opas energetycznych, młyna z sadze	energia elektryczna i ciepło





DEKRA jest wyłącznym autorem i wydawcą niniejszego certyfikatu.

DEKRA Certification Sp. z o.o. - ul. Jagiellońska 14 - 53-600 Wrocław | www.dekra-certification.com.pl

BRW222

Cel / zadanie wg deklaracji ws. polityki	Nr	Cel szczegółowy	Zadanie / działanie do realizacji ¹	Przewidywane efekty	Ocena wykonania
Minimalizowanie negatywnego oddziaływania na środowisko poprzez odpowiednie zarządzanie w obszarach gospodarki wodno-ściekowej oraz emisji do powietrza, ograniczanie ilości powstających odpadów oraz jak najefektywniejsze ich wykorzystanie	1.	Uzyskanie nowej decyzji zawierającej status produktu ubocznego dla popiołu lotnego powstałego w Elektrociepłowni Pomorzany	Uzyskanie decyzji uznania za produkt uboczny popiołów lotnych w Elektrociepłowni Pomorzany	Zwiększenie możliwości zagospodarowania.	Oddział w Szczecinie złożył wnioski o wydanie decyzji o uznaniu popiołu lotnego za produkt uboczny. Postępowania administracyjne trwa.
	2.	Zagospodarowanie w procesach innych niż składowanie, odpadów o kodzie 10 01 80 wytworzonych w Elektrociepłowni Pomorzany	Optimalizowanie procesu magazynowania odpadu o kodzie 10 01 80 poprzez regularne przekazywanie ich do zagospodarowania uprawnionym podmiotom	Zmniejszenie ilości składowanych odpadów	zrealizowano
	3	Wielokrotne wykorzystywanie wody w Elektrociepłowni Pomorzany	Zabudowanie zawiadła w Elektrociepłowni Pomorzany	Zmniejszenie ilości pobieranej wody powierzchniowej na potrzeby układu chłodzenia	zrealizowano

Tab. 15 Rozliczenie Programu Celów i zadań PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie na rok 2022

Cel / zadanie wg deklaracji ws. polityki	Nr	Cel szczegółowy	Zadanie / działanie do realizacji ¹	Przewidywane efekty
Minimalizowanie negatywnego oddziaływania na środowisko poprzez odpowiednie zarządzanie w obszarach gospodarki wodno-ściekowej oraz emisji do powietrza, ograniczanie ilości powstających odpadów oraz jak	1.	Kontynuacja działań dla celu z 2022 roku w zakresie uzyskania nowej decyzji zatwierdzającej status produktu ubocznego dla popiołu lotnego powstałego w Elektrociepłowni Pomorzany	Uzyskanie decyzji uznania za produkt uboczny popiołów lotnych w Elektrociepłowni Pomorzany	Zwiększenie możliwości zagospodarowania.
	2.	Ochrona organizmów żywych, napływających na pompownię przewałową, przy ujęciu brzegowym w	Zamontowanie bariery elektryczno - energetycznej przed ujęciem brzegowym w Elektrociepłowni Pomorzany	Ochrona organizmów żywych, napływających na pompownię przewałową, przy

najefektywniejsze ich wykorzystanie		Elektrociepłowni Pomorzany		ujęciu brzegowym w Elektrociepłowni Pomorzany
-------------------------------------	--	----------------------------	--	---

Tab. 16 Program Celów i zadań PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie na rok 2023

Kierunki rozwoju na lata przyszłe

1. Plany rozwojowe Oddziału uwzględniają działania w zakresie dekarbonizacji określone na podziomie grupy PGE Energia Ciepła oraz znaczące zadania na majątku produkcyjnym celem dalszego rozwoju sieci ciepłowniczej oraz jednostek produkcyjnych z zachowaniem konkurencyjnych cen ciepła sieciowego dla miasta Szczecina.
2. Podjęte zostały również wstępne działania umożliwiające dalsze zwiększenie udziału odnawialnych źródeł energii w miksie paliwowym Oddziału, w tym w obszarze możliwości wykorzystania potencjału wód geotermalnych w systemie ciepłowniczym Szczecina, a także w zakresie możliwości zabudowy instalacji fotowoltaicznych na terenach Oddziału w Szczecinie.
3. W celu rozwoju lokalnego rynku ciepła i zabezpieczenia miasta Gryfino w dostawy ciepła planowana jest budowa nowej elektrociepłowni na terenie Gminy Gryfino. Na podstawie przeprowadzonych wielowariantowych analiz potencjalnym kierunkiem rozwoju aktywów jest zabudowa źródła gazowego w połączeniu ze źródłem biomasowym. Planuje się, że nowe źródło zostanie przekazane do eksploatacji w roku 2028.
4. Planowane jest wspólnie ze Szczecińską Energetyką Ciepłą wypracowanie strategii działania rynku ciepła (źródeł wytwórczych i sieci ciepłowniczych), aby zabezpieczyć dostawy ciepła dla mieszkańców Szczecina i przygotować długoterminową strategię pracy poszczególnych źródeł.

Komunikacja

PGE Energia Ciepła Oddział w Szczecinie prowadzi efektywną współpracę z partnerami, z korzyścią dla mieszkańców aglomeracji szczecińskiej. Spółka jest częścią miasta i identyfikuje się z nim i jego mieszkańcami. Wspiera kulturę i edukację. Kontynuuje projekty PGE Energia Ciepła takie jak np. Dzielimy się ciepłem, wspierając odbiorców wrażliwych społecznie, będących w trudnej sytuacji finansowej (domy dziecka, szpitale, noclegownie dla bezdomnych itp.) przekazując im darowizny z przeznaczeniem na pokrycie rachunków za ciepło i ciepłą wodę użytkową.

Kontakt w Oddziale Szczecin

Pełnomocnik ds. Zintegrowanego Systemu
Zarządzania

(+48 91) 314 13 35

Kierownik Działu Środowiska

(+48 91) 314 13 27

Adresy kontaktowe poszczególnych obiektów

PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie

ul. Gdańska 34a 70-661 Szczecin

Tel. (091) 314 1333

Elektrociepłownia Szczecin	Elektrociepłownia Pomorzany	Sieć ciepłownicza w Gryfinie
ul. Gdańska 34a 70-661 Szczecin Tel. (091) 314 1265	ul. Szczawiowa 25/26 70-010 Szczecin Tel. (091) 314 1912	ul. Gdańska 34a 70-661 Szczecin Tel. (091) 315 5262
		

