

DEKLARACJA ŚRODOWISKOWA

2025

PGE ENERGIA CIEPŁA S.A.
Oddział w Szczecinie

Wydanie z dnia 13 maja 2026 roku



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 2.1) 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 ekzarządzania 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 Organizacji 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 wydania oświadczenia: **14.06.2026**

Miejsce wydania oświadczenia: **Gdańsk**



PL-V-0006



Przemysław Gaika
Dyrektor Planu Certyfikacji PRS S.A.



Szanowni Państwo,

oddajemy Państwu Deklarację Środowiskową informującą o oddziaływaniu PGE Energia Ciepła Oddział w Szczecinie na lokalne środowisko naturalne oraz o sposobach zarządzania środowiskowego, w tym o wynikach efektywności środowiskowej oraz realizacji celów i zadań.

Działania związane z doskonaleniem systemu zarządzania środowiskowego to nieodłączny element naszej działalności. Cieszymy się, że możemy się podzielić z Państwem naszymi osiągnięciami i planami w obszarze środowiskowym.

Rok 2025 to dla Oddziału w Szczecinie czas, w którym były podejmowane modernizacje istniejącej infrastruktury, ale również nabrały tempa działania inwestycyjne nad nowymi, niskoemisyjnymi źródłami ciepła.

Nasze inwestycje łączą innowacje z realną troską o jakość życia mieszkańców. Co ważne, projekty są realizowane przez polskich wykonawców, co stanowi istotny wkład w rozwój krajowego potencjału technologicznego.

W Nowym Czarnowie powstaje nowa ciepłownia gazowa o mocy 28 MWt, która będzie się składać z 3 kotłów wodnych gazowych oraz niezbędnej infrastruktury technicznej. Zgodnie z harmonogramem ma ona zostać przekazana do eksploatacji w III kwartale 2026 r. Ciepłownia zapewni dostawy ciepła oraz ciepłej wody użytkowej dla mieszkańców Gryfina i okolicznych miejscowości już w najbliższym sezonie grzewczym.

Kontynuujemy również prace związane z odchodzeniem od węgla w Elektrociepłowni Pomorzany. To fundament transformacji energetycznej Szczecina i ważny impuls rozwojowy dla lewobrzeżnej części miasta. W ramach pierwszego etapu inwestycji powstanie nowoczesna jednostka, oparta na agregatach kogeneracyjnych, która pozwoli na produkcję ciepła oraz energii elektrycznej w skojarzeniu, uzyskując w ten sposób bardzo wysoką całkowitą sprawność wytwarzania energii sięgającą 90%. Inwestycja ta zredukuje znacząco zużycie węgla, a poziom rocznej emisji dwutlenku węgla zmniejszy się szacunkowo o ok. 57%. Planowany termin oddania nowego źródła do eksploatacji to 2028 rok.

Proces dekarbonizacji Elektrociepłowni Pomorzany wpisuje się w Strategię Grupy Kapitałowej GK PGE i ma zapewnić niskoemisyjną produkcję ciepła jak również ciągłość oraz bezpieczeństwo dostaw dla mieszkańców Szczecina. Całkowita rezygnacja z węgla w Elektrociepłowni Pomorzany ma nastąpić do 2030 roku.

W Elektrociepłowni Szczecin kontynuujemy prace umożliwiające zwiększenie udziału odnawialnych źródeł energii w miksie paliwowym. Analizujemy m.in. możliwości budowy instalacji fotowoltaicznych na naszych terenach oraz chcemy rozpocząć produkcję ciepła pochodzącego z oczyszczonych ścieków.

Jednym z priorytetów dla szczecińskiego oddziału PGE Energia Ciepła jest także kontynuacja dialogu z władzami Szczecina oraz dystrybutorem ciepła Szczecińską Energetyką Ciepłą w celu wypracowania odpowiedzialnej i efektywnej strategii inwestycyjnej zapewniającej stabilne i nieprzerwane dostawy ciepła dla mieszkańców stolicy województwa zachodniopomorskiego.

Mając świadomość, że Oddział w Szczecinie odgrywa ważną funkcję w życiu społecznym i gospodarczym regionu, dokładamy wszelkich starań, by być przedsiębiorstwem przyjaznym społeczności i środowisku.

Jarosław Biskup
Dyrektor Oddziału

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.

Historycznie informacje dotyczące oddziaływań środowiskowych wszystkich obiektów zgłoszonych w rejestrze EMAS były podawane walidacji 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. Od 26 maja 2022 roku posiadamy osobną rejestrację EMAS nr PL 2.32-006-92.

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>.



Informacje 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 w Krakowie - Elektrociepłownia w Krakowie

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

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

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

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

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

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

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

Prowadzący i właściciel instalacji opisanych w niniejszej deklaracji:

PGE Energia Ciepła Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie, ul. Złota 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 złoż 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. Bloki A i B posiadają zainstalowaną moc elektryczną 134,2 MW i zainstalowaną moc cieplną 184 MW, natomiast kocioł pomocniczy Condor (olejowy) wykorzystywany jest wyłącznie do uruchomienia bloku A lub B w przypadku postoju obu bloków, posiada nominalną mocy cieplną 4,74 MWt. Paliwem podstawowym dla bloków A i B 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 magazynowane na miejscach magazynowania odpadów paleniskowych.



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

Elektrociepłownie nie prowadzą działalności związanej z dystrybucją ciepła do odbiorców. Całość wytworzonego ciepła z Elektrociepłowni Szczecin i Pomorzany nabywa Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o. o., która jest właścicielem sieci na terenie Szczecina i zarządza tym systemem ciepłowniczym.

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

Sieć ciepłownicza w Gryfinie - Sieć ciepłownicza w Gryfinie zasila w ciepło miasto Gryfino oraz miejscowości Pniewo i Nowe Czarnowo.

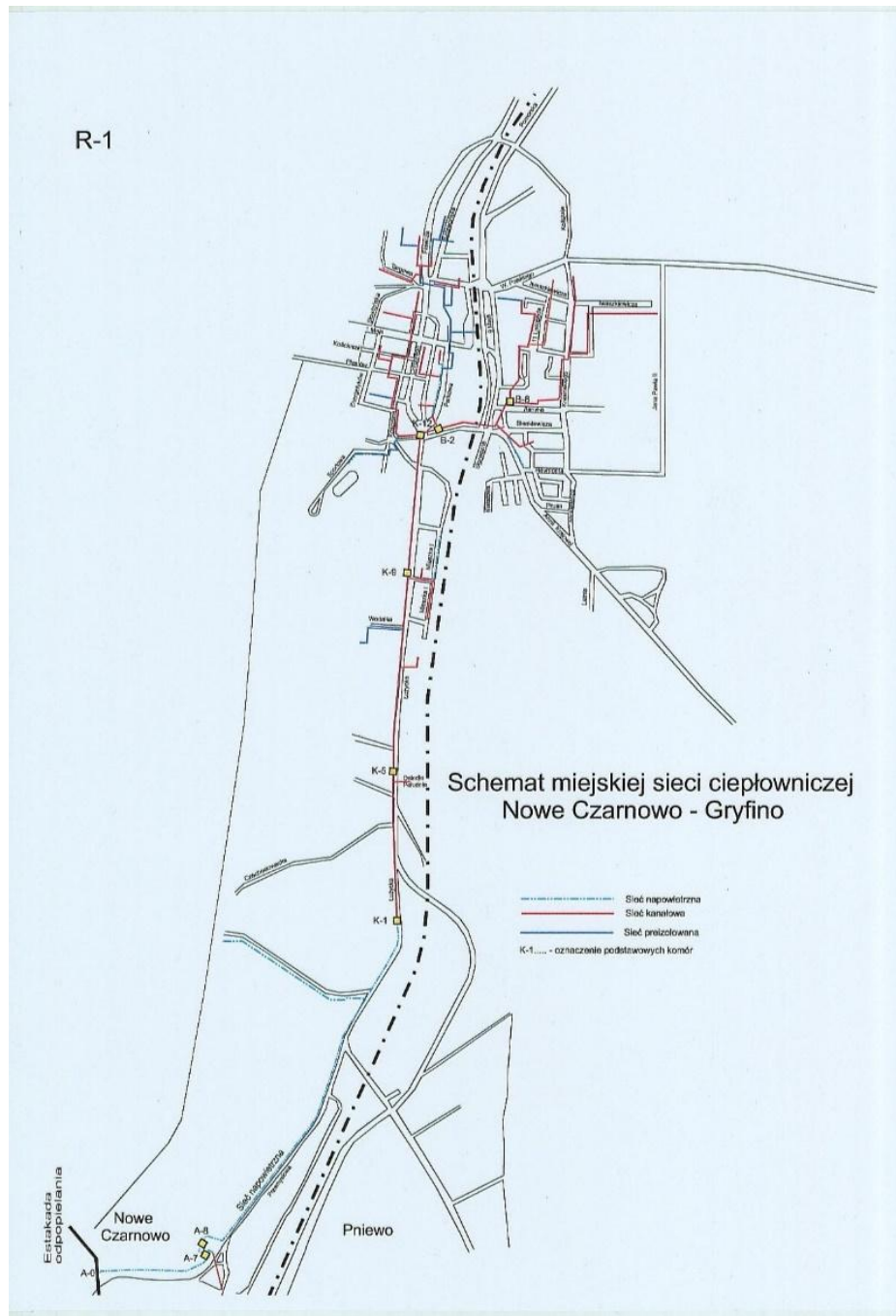
Energia ciepła jest kupowana od dostawcy zewnętrznego - Oddział Elektrownia Dolna Odra. Głównym przedmiotem działalności sieci ciepłowniczej jest zaopatrzenie w ciepło w postaci w gorącej wody.

Sieci zbudowane są z rurociągów podziemnych i napowietrznych wykonanych w technologii tradycyjnej lub w technologii rur stalowych preizolowanych. Łączna długość sieci ciepłowniczej w Gryfinie wynosi ok. 32 km i jest zlokalizowana na terenie miasta Gryfino, Pniewo i Nowe Czarnowo, w której nośnikiem ciepła jest woda o temperaturze 120°C /65°C (określana jako miejska sieć ciepłownicza).

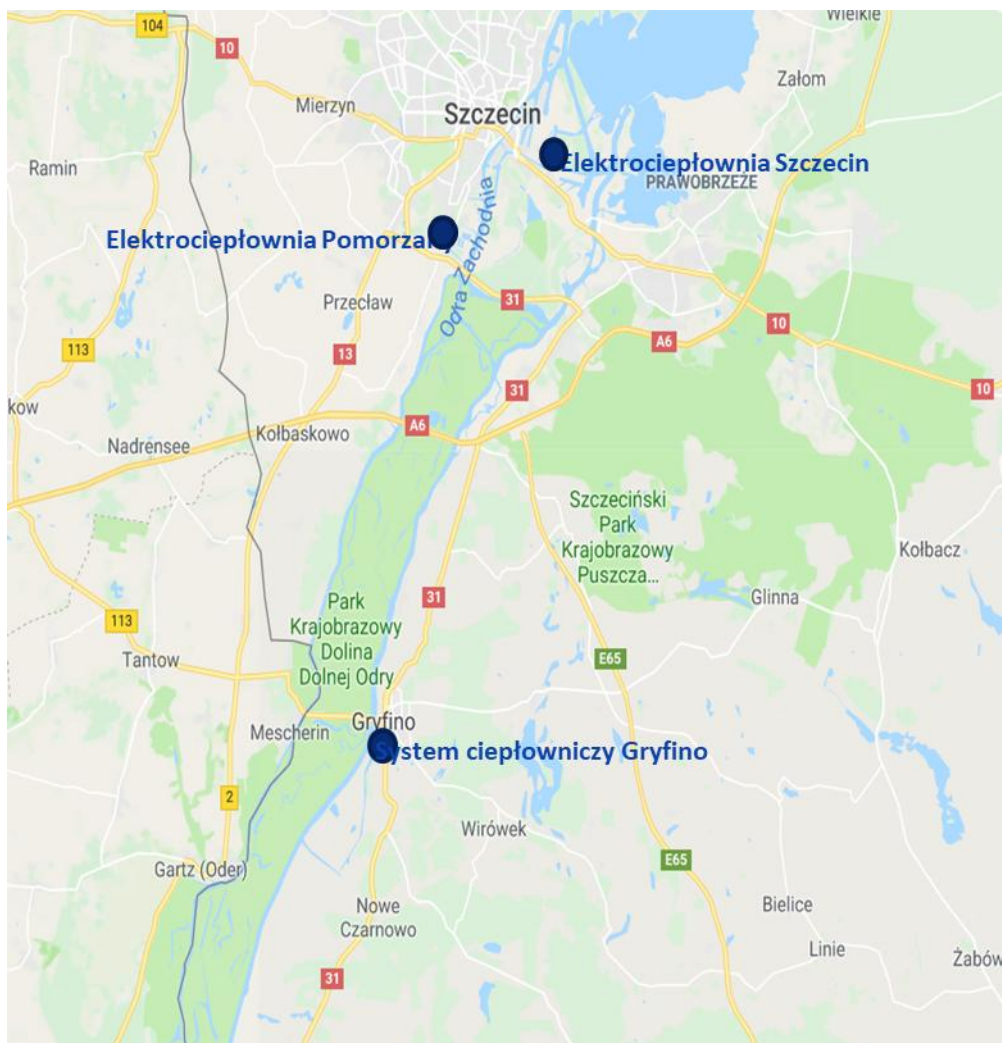
Sieć ciepłownicza podzielona jest na cztery odcinki:

- 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 miejskiej sieci ciepłowniczej w Gryfinie z uwzględnieniem poziomu awaryjności oraz ilości utraconych GJ w wyniku awarii ujęto w poniższej tabeli.

Tab. 1 Sprzedaż ciepła do Odbiorców przyłączonych do miejskiej sieci ciepłowniczej w Gryfinie z uwzględnieniem poziomu awaryjności oraz ilości utraconych GJ w wyniku awarii.

Sprzedaż ciepła z MSC	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	2025 rok
Sprzedaż ciepła w GJ	36 208,301	34 985,920	27 748,521	15 802,410	12 015,520	5 523,640	5 272,420	5 589,730	6 690,910	17 324,461	26 710,871	32 772,171	226 644,875
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.

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.

Tab. 2 Ilość utraconych GJ wraz z wartością procentową.

	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	2025 rok
Strata* w GJ	4863,699	4456,08	4332,479	2801,59	3676,48	2768,69	2567,58	2096,27	3545,09	2474,539	4394,129	7142,829	45 119,46
Strata %	11,84%	11,30%	13,50%	15,06%	23,43%	33,39%	32,75%	27,27%	34,63%	12,50%	14,13%	17,90%	16,60%

* Strata to różnica pomiędzy ilością ciepła zakupionego a ilością ciepła sprzedanego.

Straty ciepła na przesyle są zjawiskiem naturalnym, wynikającym z umiejscowienia rurociągów i węzłów ciepłych 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 31.12.2025 r. zatrudnionych było 312 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,

- c) Elektrociepłownia Pomorzany, ul. Szczawiowa 25/26, 70-010 Szczecin wraz ze składowiskiem odpadów paleniskowych,
- d) Sieć Ciepłownicza w Gryfinie, Nowe Czarnowo 76, 74-105 Nowe Czarnowo.

Zakres systemu:

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

Podstawowym celem Systemu Zarządzania Środowiskowego (SZŚ) jest prowadzenie procesu wytwórczego energii elektrycznej i cieplnej 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, posiada certyfikat nr NC 3070 Polskiego Rejestru Statków S.A. oraz od 26.05.2022 r. jest zarejestrowany pod numerem PL 2.32-006-92 przez Generalną Dyрекcję Ochrony Środowiska na zgodność z wymaganiami Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) Nr 1221/2009 z dnia 25 listopada 2009 roku, w sprawie dobrowolnego udziału organizacji w systemie ek zarzadzania i audytu we Wspólnocie (EMAS).

Kierownictwo wspiera kontynuację systemu zarządzania. W ramach Zintegrowanego Systemu Zarządzania Środowiskowego oraz systemu ek zarzadzania i audytu EMAS wykonywane są audyty wewnętrzne oraz coroczny przegląd środowiskowy. W Oddziale w ramach funkcjonującego systemu zarządzania identyfikuje się i aktualizuje aspekty środowiskowe, monitoruje cele i zadania środowiskowe, ocenia i utrzymuje środowiskową zgodność prawną, przygotowuje się okresowy przegląd zarządzania. W Oddziale powołany jest Przedstawiciel najwyższego kierownictwa, którego zadaniem jest zapewnienie zgodności systemu z wymaganiami EMAS oraz prezentowanie najwyższemu kierownictwu sprawozdań z funkcjonowania systemu. W ramach Oddziału realizowane są audyty wewnętrzne przez pracowników PGE Energia Ciepła.



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 Jakością, 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-EN ISO 45001:2024
PN-EN ISO/IEC 27001:2023

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

Elektrociepłownia Pomorzany
ul. Szczawliowa 25/26, 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 13.03.2025

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:

14.06.2025

Certyfikat jest ważny do:

19.03.2027

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

Gdańsk, 31.12.2025



AC 014



Dyrektor Pionu Certyfikacji
Przemysław Galka

www.prs.pl

Poniżej przedstawiamy Deklarację Zarządu Spółki w sprawie Polityki środowiskowej PGE Energia Ciepła S.A z dnia 16 kwietnia 2025 r.


Energia Ciepła

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. Choemy 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.

Wersja C.1
Warszawa, 16.04.2025 r.


 Grzegorz Krystek
 Prezes Zarządu

System Ekozarządzania i Audytu we wspólnocie (EMAS)

PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie został zarejestrowany przez Generalną Dyрекcję Ochrony Środowiska w rejestrze EMAS z dniem 26 maja 2022 roku pod numerem PL 2.32-006-92.

CERTYFIKAT

PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie

spełnia wymogi Rozporządzenia Europejskiego i Rady (WE) nr 1221/2009 z 25 listopada 2009 r. w sprawie dobrowolnego udziału organizacji w systemie ekozarządzania i audytu we Wspólnocie (EMAS), w tym:

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

System zarządzania środowiskowego oraz deklaracja środowiskowa organizacji podlegają weryfikacji i zatwierdzeniu przez akredytowanego weryfikatora środowiskowego.

J. S. Lewandowski
GENERALNY DYREKTOR OCHRONY
ŚRODOWISKA
ANDRZEJ SZWEDA-LEWANDOWSKI

Ważność certyfikatu potwierdzona wpisem do rejestru organizacji zarejestrowanych w krajowym systemie ekozarządzania i audytu (EMAS)

nr: PL 2.32-006-92

dnia 26 maja 2022 r.



EMAS

**ZWERYFIKOWANY
SYSTEM ZARZĄDZANIA
ŚRODOWISKOWEGO
PL 2.32-006-92**

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 ziemi 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 mają na celu poprawę efektywności wytwarzania energii elektrycznej i ciepła, a tym samym zmniejszają negatywny wpływ na środowisko.

Ochrona powietrza atmosferycznego

Źródła emisji eksploatowane w Oddziale w Szczecinie wyposażone są w urządzenia ochronne pozwalające zmniejszyć emisje.

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 instalacje zraszaczowe 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 2025 odnotowano jeden przypadek niedotrzymania standardów emisyjnych w Elektrociepłowni Szczecin. Analiza przyczyn niedotrzymania standardów podana jest w punkcie „Spełnienie wymagań prawnych i ocena zgodności”.

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 (w 2025 r.) nie nastąpiły przekroczenia ilości odpadów określonych w pozwoleniach zintegrowanych.



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

Ochrona wód

W obiektach wchodzących w skład Oddziału w Szczecinie prowadzonych jest szereg działań mających na celu ochronę środowiska wodnego.

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 wprowadzane do środowiska (tj. do wód powierzchniowych śródlądowych i morskich wód wewnętrznych) spełniają parametry wymagane przepisami prawa z zakresu ochrony środowiska.

Ścieki przemysłowe z SUW oczyszczane są 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 w decyzjach środowiskowych. Ostatnie pomiary wykonano w styczniu 2026 roku i nie stwierdzono przekroczeń w tym obszarze.

Oddziaływanie Oddziału w Szczecinie na środowisko - znaczące aspekty środowiskowe

PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie przeprowadził identyfikację swoich pośrednich i bezpośrednich 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 przypadku osiągnięcia sumy co najmniej 10 punktów lub zaistnienia dużego prawdopodobieństwa niespełnienia wymagań prawnych wyznacza się aspekt znaczący.

W wyniku aktualizacji aspektów środowiskowych zidentyfikowano 345 aspektów środowiskowych w tym 7 znaczących.

Tab. 3 Lista aspektów znaczących zidentyfikowanych za 2025 r.

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 wydmuchy - z zaworów bezpieczeństwa	bezpośredni	pogorszenie warunków akustycznych w sąsiedztwie elektrociepłowni
Emisja spalin nieoczyszczonych	bezpośredni	zanieczyszczenie atmosfery, pogorszenie jakości powietrza
Emisja CO ₂	bezpośredni	wpływ na zmiany klimatu, globalne ocieplenie
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

W zakresie sieci ciepłowniczej w Gryfinie nie zidentyfikowano aspektów znaczących.

Sterowanie operacyjne związane ze wszystkimi naszymi aspektami 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.

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

- 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 szlamy 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”.

Tab. 4 Wykaz najważniejszych decyzji administracyjnych w Elektrociepłowni Pomorzany

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 o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW w Elektrociepłowni Pomorzany zlokalizowanej w Szczecinie przy ul. Szczawiowej 25/26 późniejszymi zmianami.	WOŚ.II.7222.2.2.2016.GD	03-02-2016	nieoznaczony
2	Decyzja w sprawie wydania pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie składowiska	SR-Ś-8/6619/24/07	30-04-2007	nieoznaczony

	odpadów paleniskowych w Elektrowni Pomorzany z późniejszymi zmianami.			
Pozwolenia sektorowe: emisja do powietrza				
3	Decyzja udzielająca zezwolenia na emisję gazów cieplarnianych dla instalacji energetycznego spalania paliw w Elektrowni Pomorzany z późniejszymi zmianami.	WOŚ-II.7225.1.4.2016.AM	15-07-2016	nieoznaczony

Tab. 5 Wykaz najważniejszych decyzji administracyjnych w Elektrociepłowni Szczecin

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 z późniejszymi zmianami.	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 z późniejszymi zmianami.	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 z późniejszymi zmianami.	WGKiOŚ-II.6227.1.2016.AL	12-07-2016	nieoznaczony

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 raz w roku sporządzana jest formalna „Ocena zgodności z wymaganiami prawnymi i innymi”.

Ocena zgodności za 2025 rok wykazała niezgodność w zakresie standardów emisji do powietrza. Zdrzenie miało charakter incydentalny, dotyczyło jednej doby, a spowodowane było zakłóceniami związanymi z awarią układu podawania paliwa w trakcie prowadzenia procesu spalania.

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.

Tab. 6 Zużyte surowce, produkcja energii elektrycznej i ciepła oraz emisje do środowiska w latach 2023-2025 w Elektrociepłowni Pomorzany

Zużyte surowce	2023	2024	2025
Węgiel [Mg]	180 643	119 982	149 901
Woda [tys. m ³]*	110 259	104 106	44 772
*Na podstawie danych przekazanych do PGW Wody Polskie			
Produkcja	2023	2024	2025
Ciepło (brutto) [GJ]	1 374 282	1 072 903	1 329 472
Energia elektryczna (brutto) [MWh]	378 367	236 657	304 931
Popiół lotny jako produkt [Mg]	24 551	13 236	18 362
Emisja	2023	2024	2025
Pył ogólny [Mg]	6	7	7
SO ₂ [Mg]	195	158	245
NO _x [Mg]	276	196	253
CO [Mg]	31	19	21
CO ₂ [Mg] ¹⁾	420 077	273 929	352 773
1) Zadeklarowano wielkości wynikające ze zweryfikowanych emisji na potrzeby systemu handlu uprawnieniami do emisji			
Ścieki	2023	2024	2025
Razem ścieki [tys. m ³]*	110 203	104 060	44 708
w tym wody pochłonicze [tys. m ³]	110 203	104 060	44 708
*Na podstawie danych przekazanych do PGW Wody Polskie			
Odpady	2023	2024	2025

Popioło-żużel (10 01 80)[Mg]	9 447	6 547	5 251
PPR (10 01 82) [Mg]	4 590	2 935	4 333

Tab. 7 Zużyte surowce, produkcja energii elektrycznej i ciepła oraz emisje do środowiska w latach 2023-2025 w Elektrociepłowni Szczecin

Zużyte surowce	2023	2024	2025
Biomasa [Mg]	570 265	550 517	453 187
Woda [tys. m ³]*	67 790	77 683	60 799
*Na podstawie danych przekazanych do PGW Wody Polskie			
Produkcja	2023	2024	2025
Ciepło (brutto) [GJ]	1 051 821	1 352 414	1 227 766
Energia elektryczna (brutto) [MWh]	412 953	367 577	301 551
Emisja	2023	2024	2025
Pył ogólny [Mg]	18	15	12
SO ₂ [Mg]	7	8	9
NO _x Mg]	312	290	259
CO [Mg]	82	120	172
CO ₂ [Mg] ¹⁾	129	597	2 461
1) Zadeklarowano wielkości wynikające ze zweryfikowanych emisji na potrzeby systemu handlu uprawnieniami do emisji			
Ścieki	2023	2024	2025
Razem ścieki [tys. m ³]*	67 759	77 641	60 762
w tym wody pochłonicze [tys. m ³]	67 227	77 232	60 281
*Na podstawie danych przekazanych do PGW Wody Polskie			
Odpady	2023	2024	2025
Popiół lotny 10 01 03 [Mg]	11 593	11 330	8 028
Piaski ze złóż fluidalnych 10 01 24 [Mg]	4 296	4 451	4 148

*Na podstawie danych przekazanych do PGW Wody Polskie

Ilość wyemitowanych gazów i pyłów do powietrza w poszczególnych obiektach PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie **w roku 2025** w porównaniu z wielkościami dopuszczalnymi

w pozwoleniach zintegrowanych, w odniesieniu do dopuszczalnych wartości określonych w decyzjach obrazują poniższe tabele.

Tab. 8 Poziom emisji w 2025 roku w Elektrociepłowni Pomorzany

Elektrociepłownia Pomorzany		
	poziom emisji w roku 2025 [Mg]	dopuszczalna wartość roczna określona w decyzji [Mg]
Pył	7,172	47,34
NO _x	252,991	709,90
SO ₂	245,174	616,25

Tab. 9 Poziom emisji w 2025 roku w Elektrociepłowni Szczecin

Elektrociepłownia Szczecin		
	poziom emisji w roku 2025 [Mg]	dopuszczalna wartość roczna [Mg]
Pył	12,423	45
NO _x	258,954	453
SO ₂	9,294	159

W zakresie jakości ścieków:

- wykonywany jest pomiar ciągły temperatury wód pochłoniczych w Elektrociepłowni Szczecin i Elektrociepłowni Pomorzany,
- pobierane są nie rzadziej niż co 2 miesiące próbki ścieków przemysłowych w Elektrociepłowni Szczecin w dwóch niezależnych punktach poboru tj. z kotła fluidalnego oraz ścieków z Stacji Uzdatniania Wody.

W 2025 roku w 1 próbce dobowej ścieków ze Stacji Uzdatniania Wody w Elektrociepłowni Szczecin zaobserwowano przekroczenie dopuszczalnej zawartości zawiesiny ogólnej. Zdarzenie było związane z przebudową stacji. Zdarzenie miało charakter incydentalny.

W próbce ścieków przemysłowych pobranej z kotła w październiku 2025 doszło do przekroczenia dopuszczalnej wartości pH. Przeanalizowano możliwe powody wzrostu pH w ściekach. Zdarzenie miało charakter incydentalny.

W roku 2025 w Elektrociepłowni Szczecin wystąpiło przekroczenie wartości dobowej emisji NO_x. Przyczyną przekroczenia dopuszczalnej wielkości NO_x były problemy technologiczne związane z zakłóceniem spowodowanym awarią układu podawania paliwa. W wyniku awarii wystąpiła gwałtowna asymetria podawania paliwa powodująca nierównomierny rozkład temperatur złoża.

Wysoki poziom emisji trwał przez około godzinę, a po ustabilizowaniu pracy utrzymywał się do czasu usunięcia usterki.

Tab. 10 Zestawienie ilości spalonego paliwa, wytworzonych odpadów paleniskowych w roku 2025 w Oddziale w Szczecinie

Elektrociepłownia Pomorzany	Rodzaj odpadu	Ilość spalonego paliwa [Mg]	Dopuszczalna wartość określona w decyzji	Ilość wytworzonych odpadów	Procent osiągnięcia wartości dopuszczalnej
		węgiel	[Mg]	[Mg]	%
Elektrociepłownia Pomorzany	Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych [10 01 80]	149 901	83 000	5 251	6%
	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	4 333	9%
Elektrociepłownia Szczecin	Rodzaj odpadu	Ilość spalonego paliwa [Mg]	Wartość dopuszczalna	Ilość wytworzonych odpadów	Dopuszczalny
		biomasa	[Mg]	[Mg]	%
Elektrociepłownia Szczecin	Popioły lotne z torfu i drewna niepoddanego obróbce chemicznej [10 01 03]	453 187	40 000	10 665	27%
	Piaski ze złoż fluidalnych [10 01 24]		20 000	4 148	21%

W 2025 roku nie przeprowadzono kontroli WIOŚ w Oddziale w Szczecinie w zakresie przestrzegania przepisów związanych z ochroną środowiska.

Główne wskaźniki efektywności środowiskowej

Wskaźniki efektywności środowiskowej za rok 2025 zostały odniesione do rocznej produkcji energii elektrycznej brutto oraz do rocznej produkcji ciepła brutto w PGE Energia Ciepła Oddział w Szczecinie w 2023 oraz 2024 roku.

Tab. 11 Główne wskaźniki efektywności środowiskowej w Elektrociepłowni Pomorzany

ELEKTROCIEPŁONIA POMORZANY	2023 rok			2024 rok			2025 rok		
PARAMETR B2 , Roczna produkcja energii elektrycznej brutto [MWh]	378 367			236 657			304 931		
PARAMETR B1 , Roczna produkcja ciepła brutto [TJ]	1 374,282			1 072,903			1 329,472		
Wskaźnik efektywnego zużycia materiałów	PARAMETR A [GJ]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R1 [GJ/TJ]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R2 [GJ/MWh]		
	2023 rok	2024 rok	2025 rok	2023 rok	2024 rok	2025 rok	2023 rok	2024 rok	2025 rok
Zużycie ciepła i energii na potrzeby własne	244 612	185 196	218 614	178	173	164	0,646	0,783	0,717
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]		
	2023 rok	2024 rok	2025 rok	2023 rok	2024 rok	2025 rok	2023 rok	2024 rok	2025 rok
Węgiel kamienny	180 643	119 982	149 901	131	112	113	0,477	0,507	0,492
Olej opałowy lekki	163	161	329	0,119	0,150	0,247	0,000	0,001	0,001
Woda amoniakalna	836	503	782	0,608	0,469	0,588	0,002	0,002	0,003
Wapno palone	1 874	1 384	2 313	1,364	1,290	1,740	0,005	0,006	0,008
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]		
	2023 rok	2024 rok	2025 rok	2023 rok	2024 rok	2025 rok	2023 rok	2024 rok	2025 rok
Całkowite zużycie wody do celów technologicznych	110 259	104 066	44 772	80	97	34	0,291	0,440	0,147
Ilość odprowadzanych ścieków przemysłowych	110 203	104 060	44 708	80	97	34	0,291	0,440	0,147
w tym wód pochłódniczych	110 203	104 060	44 708	80	97	34	0,291	0,440	0,147
Wskaźnik w obszarze: BIORÓZNORODNOŚĆ	PARAMETR A [m ²]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R1 [m ² /TJ]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R2 [m ² /MWh]		
	2023 rok	2024 rok	2025 rok	2023 rok	2024 rok	2025 rok	2023 rok	2024 rok	2025 rok
Ogólna powierzchnia nieruchomości	712 660	712 660	631 514	519	664	475	1,884	3,011	2,071
Całkowite powierzchnie nieprzepuszczalne**	58 904	57 044	56 899	43	53	43	0,156	0,241	0,187
Wskaźnik w obszarze: EMISJA	PARAMETR A [Mg]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R1 [Mg/TJ]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R2 [Mg/MWh] ²		
	2023 rok	2024 rok	2025 rok	2023 rok	2024 rok	2025 rok	2023 rok	2024 rok	2025 rok

Emisja gazów cieplarnianych wyrażona w tonach ekwiwalentu CO ₂ *	420 080	273 954	352 800	305,672	255,339	265,369	1,11024	1,15760	1,15698
Emisja SO ₂	195	158	245	0,142	0,147	0,184	0,00052	0,00067	0,00080
Emisja NO _x	276	196	253	0,201	0,183	0,190	0,00073	0,00083	0,00083
Emisja pyłu ogólnego	6	7	7	0,004	0,007	0,005	0,00002	0,00003	0,00002
Ślad węglowy w tonach ekwiwalentu CO ₂	528 928,8	339 759,9	435 345,4	384,876	316,673	327,457	1,39793	1,43566	1,42768
Wskaźnik w obszarze: ODPADY	PARAMETR A [Mg]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R1 [Mg/TJ]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R2 [Mg/MWh]		
	2023 rok	2024 rok	2025 rok	2023 rok	2024 rok	2025 rok	2023 rok	2024 rok	2025 rok
Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych (kod 10 01 80)	9 447	6 547	5 251	7	6	4	0,025	0,028	0,017
Popiół lotny (10 01 02)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mieszanki popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalanie w złożu fluidalnych) (kod odpadu 10 01 82)	4 590	2 935	4 333	3	3	3	0,0121	0,0124	0,0142
Odpady niebezpieczne	4,388	25	6,599	0,003	0,023	0,005	0,0000116	0,0001056	0,0000216
Wskaźnik w obszarze: PRODUKTY UBOCZNE	PARAMETR A [Mg]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R1 [Mg/TJ]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R2 [Mg/MWh]		
	2023 rok	2024 rok	2025 rok	2023 rok	2024 rok	2025 rok	2023 rok	2024 rok	2025 rok
Popiół lotny jako produkt (powstały z odpadu o kodzie 10 01 02 w EC Pomorzany)	24 551	16 013	18 362	18	15	14	0,065	0,068	0,060
*Zadeklarowano wielkości wynikające ze zweryfikowanych emisji na potrzeby systemu handlu uprawnieniami do emisji z uwzględnieniem F-gazów.									
**Powierzchnia określana na podstawie pomiarów geodezyjnych, powierzchni wskazanej w DN-1, ZDN-1 oraz pozwoleń wodnoprawnych.									

Wzrost wskaźnika zużycia wody amoniakalnej wynika z jakości spalnego węgla oraz zużywaniem pakietów instalacji SCR, które poddawane są regeneracji i wymianie zgodnie z ustalonymi programami.

Wzrost wskaźnika zużycia wapna palonego wynika z jakości spalnego węgla, która wpływa na zawartość siarki, chlorowodoru w spalinach, determinuje zużycie surowców i sposób efektywnego prowadzenia procesu oczyszczania spalin.

Wzrost wskaźnika emisji SO₂ wynika ze zwiększonej w roku 2025 pracy w warunkach odbiegających od normalnych oraz jakości spalnego paliwa i parametrów technologicznych pracy instalacji odsiarczania spalin.

Wzrost wskaźnika emisji NO_x wyrażonego w Mg/TJ wynika z warunków prowadzenia procesu technologicznego i parametrów pracy instalacji odazotowania spalin.

Wzrost wskaźnika zużycia oleju wyrażonego w Mg/TJ związane jest z przeprowadzanymi w 2025 r. remontami kotłów, w tym wymianą wymurówek i programem ich suszenia oraz koniecznością podtrzymania procesu spalania w kotle, celem utrzymania ciągłości produkcji.

Obowiązujące pozwolenie zintegrowane nakłada obowiązek utrzymywania obiektów i urządzeń do poboru wód w dobrym stanie techniczno-eksploatacyjnym. We wcześniejszych latach pompy uruchamiano w trakcie prac remontowo-konserwacyjnych wykonywanych na ujęciu i Kanale ciepłym. Dodatkowo w sytuacji długotrwałych postojów remontowych konieczne było okresowe włączanie pomp w celu utrzymania ich sprawności. Pomimo konieczności poboru wody w celu skierowania jej do układów chłodzenia w okresach postoju nie było produkcji co przyczyniło się do wzrostu wskaźników w zakresie gospodarki wodnościekowej we wcześniejszych latach. Zużycie wody oraz

ilość odprowadzanych wód z otwartych układów chłodzenia w 2025 roku wynika z pracy bloków, w tym postojów planowanych i nieplanowanych.

Tab. 12 Główne wskaźniki efektywności środowiskowej w Elektrociepłowni Szczecin

ELEKTROCIĘPŁOWNIA SZCZECIN	2023 rok			2024 rok			2025 rok		
PARAMETR B2, Roczna produkcja energii elektrycznej brutto [MWh]	412 953			367 577			301 551		
PARAMETR B1, Roczna produkcja ciepła brutto [TJ]	1 051,821			1 352,414			1227,766		
Wskaźnik efektywnego zużycia materiałów	PARAMETR A [GJ]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R1 [GJ/TJ]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R2 [GJ/MWh]		
	2023 rok	2024 rok	2025 rok	2023 rok	2024 rok	2025 rok	2023 rok	2024 rok	2025 rok
Zużycie ciepła i energii na potrzeby własne	154 032	136 504	112 676	146	101	92	0,373	0,371	0,374
Produkcja energii elektrycznej i ciepłej (brutto) ze źródeł odnawialnych	2 538 452	2 670 338	2 297 304	2 413	1 974	1871	6,147	7,265	7,618
Wskaźnik efektywnego zużycia materiałów: PALIWA, SUROWCE	PARAMETR A [Mg]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R1 [Mg/TJ]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R2 [Mg/MWh]		
	2023 rok	2024 rok	2025 rok	2023 rok	2024 rok	2025 rok	2023 rok	2024 rok	2025 rok
Biomasa	570 265	550 517	453 187	542	407	369	1,381	1,498	1,503
Olej opałowy lekki	40	186	635	0,038	0,138	0,517	0,000	0,001	0,002
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]		
	2023 rok	2024 rok	2025 rok	2023 rok	2024 rok	2025 rok	2023 rok	2024 rok	2025 rok
Całkowite zużycie wody do celów technologicznych	67 790	77 683	60 799	64	57	50	0,164	0,211	0,202
Ilość odprowadzanych ścieków przemysłowych	67 759	77 641	60 762	64	57	49	0,164	0,211	0,201
w tym wód pochłodniczych	67 227	77 232	60 281	64	57	49	0,163	0,210	0,200
Wskaźnik w obszarze: BIORÓZNORODNOŚĆ	PARAMETR A [m ²]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R1 [m ² /TJ]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R2 [m ² /MWh]		
	2023 rok	2024 rok	2025 rok	2023 rok	2024 rok	2025 rok	2023 rok	2024 rok	2025 rok
Ogólna powierzchnia nieruchomości	103 303	103 303	103 303	98	76	84	0,250	0,281	0,343
Całkowite powierzchnie nieprzepuszczalne**	70 454	70 924	62 722	67	52	51	0,171	0,193	0,208
Wskaźnik w obszarze: EMISJA	PARAMETR A [Mg]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R1 [Mg/TJ]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R2 [Mg/MWh] ¹		
	2023 rok	2024 rok	2025 rok	2023 rok	2024 rok	2025 rok	2023 rok	2024 rok	2025 rok
Emisja gazów cieplarnianych wyrażona w tonach ekwiwalentu CO ₂ *	129	631	2 469	0,123	0,467	2,011	0,00031	0,00172	0,00819
Emisja SO ₂	7	8	9	0,007	0,006	0,007	0,00002	0,00002	0,00003
Emisja NO _x	312	290	259	0,297	0,214	0,211	0,00076	0,00079	0,00086
Emisja pyłu ogólnego	18	15	12	0,017	0,011	0,010	0,00004	0,00004	0,00004

Ślad węglowy w tonach ekwiwalentu CO ₂ e	78 971	77 025,8	68 359	75,080	56,954	55,678	0,19123	0,20955	0,22669
Wskaźnik w obszarze: ODPADY	PARAMETR A [Mg]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R1 [Mg/TJ]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R2 [Mg/MWh]		
	2023 rok	2024 rok	2025 rok	2023 rok	2024 rok	2025 rok	2023 rok	2024 rok	2025 rok
Popioły lotne z torfu i drewna nie poddanego obróbce chemicznej (kod 10 01 03)	11 593	11 330	8 028	11	8	7	0,028	0,031	0,027
Piaski ze złóż fluidalnych (z wyłączeniem 10 01 82) (kod 10 01 24)	4 296	4 451	4 148	4	3	3	0,010	0,012	0,014
Odpady niebezpieczne	0,35	2,27	0,474	0,000	0,002	0,000	0,000001	0,000006	0,000002
*Zadeklarowano wielkości wynikające ze zweryfikowanych emisji na potrzeby systemu handlu uprawnieniami do emisji z uwzględnieniem F-gazów.									
** Powierzchnia określana na podstawie pomiarów geodezyjnych, powierzchni wskazanej w DN-1, ZDN-1 oraz pozwoleń wodnoprawnych.									

Różnice w zakresie całkowitej powierzchni nieprzepuszczalnej wynikają ze zmian w zakresie powierzchni wiat i kontenerów. Dodatkowo w związku ze zmianą technologii Stacji Uzdatniania Wód w Elektrociepłowni Szczecin zlikwidowano zbiorniki na kwas solny.

Wzrost wskaźnika efektywności środowiskowej zużycia oleju opałowego lekkiego oraz wskaźników efektywności środowiskowej emisji gazów cieplarnianych w roku 2025 wynika z konieczności uruchomienia kotła PTWM -50 w okresie awarii kotła biomasowego i zwiększonym zapotrzebowaniem na ciepło dla miasta Szczecin.

Wzrost wskaźników efektywności środowiskowej emisji SO₂ wynika z jakości spalanego paliwa. W 2025 r. spalana biomasa charakteryzowała się większą zawartością siarki (0,02%) w porównaniu do roku 2024 (0,01%).

Wzrost wskaźnika efektywności środowiskowej emisji NO_x wyrażonego w Mg/MWh w roku 2025 wynika z większego udziału paliwa w produkcji energii elektrycznej w odniesieniu do produkcji ciepła oraz prowadzenia procesu technologicznego spalania paliwa.

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

SKŁADOWISKO	2023rok			2024 rok		2025 rok	
PARAMETR B3, Pojemność [m³]	203 878			203 878		203 878	
Wskaźnik w obszarze: EMISJA	PARAMETR A [kg]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R3 [kg/m³]			
	2023 rok	2024 rok	2025 rok	2023 rok	2024 rok	2025 rok	
Emisja pyłu	104	100	53	0,0005	0,0005	0,0003	
Wskaźnik w obszarze: WODA I ŚCIEKI	PARAMETR A [m³]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R3 [m³/m³]			
	2023 rok	2024 rok	2025 rok	2023 rok	2024 rok	2025 rok	
Całkowite zużycie wody do celów technologicznych	0	0	1 320	0,000	0,000	0,006	
Wskaźnik w obszarze: BIORÓŻNORODNOŚĆ	PARAMETR A [m²]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R3 [m²/m³]			
	2023 rok	2024 rok	2025 rok	2023 rok	2024 rok	2025 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 ŚRODOWISKOWEJR3 [Mg/m ³]		
	2023 rok	2024 rok	2025 rok	2023 rok	2024 rok	2025 rok
Składowane popioły lotne z torfu i drewna nie poddanego obróbce chemicznej (kod 10 01 03)	11 593	10 717	8 028	0,057	0,053	0,039
Składowane piaski ze złóż fluidalnych (z wyłączeniem 10 01 82) (kod 10 01 24)	4 296	4 451	4 148	0,021	0,022	0,020
** Powierzchnia określana na podstawie pomiarów geodezyjnych, powierzchni wskazanej w DN-1, ZDN-1 oraz z aktualnego pozwolenia zintegrowanego.						

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

SIEĆ CIEPŁOWNICZA W GRYFINIE	2023 rok		2024 rok		2025 rok	
PARAMETR B4, Ilość sprzedanego ciepła [GJ]	202 902,891		219 162,637		226 644,875	
Wskaźnik efektywnego zużycia materiałów: PALIWA, SUROWCE	PARAMETR A [litry]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R4 [litry/GJ]		
	2023 rok	2024 rok	2025 rok	2023 rok	2024 rok	2025 rok
zużycie benzyny	976,55	1 324,05	1 444,50	0,005	0,006	0,006
zużycie oleju napędowego	902,140	916,400	1 077,33	0,004	0,004	0,005
Wskaźnik w obszarze: EMISJA	PARAMETR A [GJ]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R4 [GJ/GJ]		
	2023 rok	2024 rok	2025 rok	2023 rok	2024 rok	2025 rok
straty ciepła	46 879,109	48 168,363	45 119,460	0,231	0,220	0,199
Ślad węglowy w tonach ekwiwalentu CO2e	54,8	224,8	137	0,000	0,001	0,001
Wskaźnik w obszarze: WODA I ŚCIEKI	PARAMETR A [m³]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R4 [m³/GJ]		
	2023 rok	2024 rok	2025 rok	2023 rok	2024 rok	2025 rok
ilość wód infiltracyjnych odpompowanych z komór ciepłowniczych	0	0	0	0	0	0
ilość wody zużytej na uzupełnienie sieci	8 129	9 730	14 204	0,040	0,009	0,063
Wskaźnik w obszarze: BIORÓZNORODNOŚĆ	PARAMETR A [km]			WSKAŹNIK EFEKTYWNOŚCI ŚRODOWISKOWEJ R [km/GJ]		
	2023 rok	2024 rok	2025 rok	2023 rok	2024 rok	2025 rok
długość sieci ciepłowniczej	31,836	31,836	31,744	0,0002	0,0001	0,0001

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

Kryteria zrównoważonego rozwoju dla 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) ze zm. 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 2022, 2023 i 2024, 2025 (rozszerzone o zakres związany z wyliczaniem ograniczenia GHG) roku audyty potwierdziły spełnienie przez Oddział kryteriów zrównoważonego rozwoju dla spalanej biomasy w wyniku czego uzyskano certyfikat KZR INiG.

CERTYFIKAT

KZR INiG

DEKRA Certification Sp. z o.o., zarejestrowana pod numerem DD-7101/14
systemu KZR INiG niniejszym potwierdza, że przedsiębiorstwo:

PGE Energia Ciepła Spółka Akcyjna
PL-00-120 Warszawa, Ziota 59

jest uczestnikiem Systemu KZR INiG zarejestrowanym
pod numerem:
1217/7999/DD/21
ścieżka certyfikacji: paliwa z biomasy

Certyfikowany zakres działalności:

produkcja ciepła / lub energii elektrycznej

Program certyfikacji: KZR INiG System certyfikacji zrównoważonej produkcji biopaliw, paliw z biomasy
i biopłynów, wyd. 4 z dnia 05.05.2025 r.

Certyfikat ważny od 20-12-2023 do 19-12-2024 Nr rejestracyjny certyfikatu: DEKRA-711210232

DEKRA Certification Sp. z o.o.
Wrocław, 16-12-2023

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

ANEKS

DO CERTYFIKATU

KZR INiG

NR DEKRA-711210232
ważny od 20-12-2023 do 19-12-2024

LOKALIZACJE OBJĘTE CERTYFIKATEM:

LP	Adres, kod pocztowy, miejscowość
1	PL-00-120 Warszawa, Ziota 59
2	PL-23-480 Krasne, ul. Sulechowska 20
3	PL-75-480 Szczecin, Grabiszka 54a

CERTYFIKOWANE MATERIAŁY:

rodzaj	produkt	energ. INiG
z paliwa z biomasy	energia elektryczna / energia elektryczna	nie dotyczy
z paliwa z biomasy	energia elektryczna / energia elektryczna	nie dotyczy
z paliwa z biomasy	energia elektryczna / energia elektryczna	nie dotyczy
z paliwa z biomasy	energia elektryczna / energia elektryczna	nie dotyczy
z paliwa z biomasy	energia elektryczna / energia elektryczna	nie dotyczy
z paliwa z biomasy	energia elektryczna / energia elektryczna	nie dotyczy
z paliwa z biomasy	energia elektryczna / energia elektryczna	nie dotyczy
z paliwa z biomasy	energia elektryczna / energia elektryczna	nie dotyczy
z paliwa z biomasy	energia elektryczna / energia elektryczna	nie dotyczy
z paliwa z biomasy	energia elektryczna / energia elektryczna	nie dotyczy

DEKRA Certification Sp. z o.o. • ul. Legnicka 48H • 54-202 Wrocław • www.dekra-certification.com.pl

Strona 2 z 2

Certyfikat / Certificate

KZR INiG CU – 906582/1

W oparciu o udokumentowany raportem audyt z dnia / Based on the documented report from: 22.11.2024

Control Union Poland Sp. z o.o.
al. Wojska Polskiego 45, 65-764 Zielona Góra
nr rejestracyjny w INiG / registration number of the INiG: PIB DD-710-7/15
potwierdza, że / confirms that

PGE Energia Ciepła Spółka Akcyjna
ul. Ziota 59, 00-120 Warszawa

nr w systemie KZR INiG / KZR INiG participant number: 1217/7999/DD/21
spełnia wymagania systemu certyfikacji / meets the requirements of certification system

KZR INiG

System certyfikacji zrównoważonej produkcji biopaliw, paliw z biomasy i biopłynów, wyd. 4 z dnia 05.05.2025 r.
Certification system for the sustainable production of biopfuels, biomass fuels and biopfuels, version 4 dated 05.05.2025.

Zakres certyfikacji / Scope of certification:
IPER Instalacja wytwarzająca energię elektryczną, ciepło lub chłód / Installation producing energy electricity, heat or cooling

Ścieżka certyfikacji / Certification pathway:
Paliwa z biomasy / Biomass fuels

Data podjęcia decyzji certyfikacyjnej / Date of certification decision: 06.12.2024
Ważność certyfikatu / Certificate validity: 20.12.2024 do 19.12.2025

Certyfikat SGS/KZR/BIO/0503/1

Certificate SGS/KZR/BIO/0503/1

Zgodnie z kryteriami zrównoważonego rozwoju (KZR) dla produkcji biopaliw, biopłynów i paliw z biomasy opisywanych w systemie KZR INiG, którego administratorem jest Instytut Nafty i Gazu – Państwowy Instytut Badawczy, niniejszy certyfikat odnosi się do systemu funkcjonującego w:

In accordance with the sustainable development criteria (KZR) for the production of biopfuels, biopfuels and biomass fuels described in the KZR INiG system, the administrator of which is the Oil and Gas Institute – National Research Institute, this certificate applies to the system operating in:

PGE Energia Ciepła S.A.
ul. Ziota 59,
00-120 Warszawa
NIP: 6420000642

nr w systemie KZR INiG: 1217/7999/DD/21
no. in the KZR INiG system

prowadzącej działalność w zakresie certyfikacji:
conducting business in the field of certification:

IPER Instalacja wytwarzająca energię elektryczną, ciepło lub chłód
Installation producing energy electricity, heat or cooling

Ścieżka certyfikacji / Certification pathway: Paliwo z biomasy / Biomass fuel

Niniejszy certyfikat potwierdza, że wszystkie postanowienia i zalecenia wymagania dotyczące kryteriów zrównoważonego rozwoju w produkcji biopaliw, biopłynów i paliw z biomasy są spełnione i zgodne z:

This certificate confirms that all provisions and essential requirements regarding sustainability criteria in the production of biopfuels, biopfuels and biomass fuels are met and in accordance with:

KZR INiG System certyfikacji zrównoważonej produkcji biopaliw, paliw z biomasy i biopłynów, wyd. 4 z dnia 05.05.2025 r.
KZR INiG Certification system for sustainable production of biopfuels, biomass fuels and biopfuels, 4th edition dated May 5, 2025.

Niniejszy certyfikat jest ważny: od 20.12.2025 do 19.12.2026
Period of validity: 20.12.2025 to 19.12.2026

Audit recertifikacyjny należy przeprowadzić przed: 19.12.2026
The recertification audit must be performed before: 19.12.2026

Miejsce i data wydania: Warszawa, dnia 05.12.2025
Place and date of issue

Dyrektor Branży Business Assurance
Zbigniew Suchodolski

Z. Suchodolski

Nazwa, adres i nr rejestracji podmiotu wydającego certyfikat:
Name, address and registration number of the certification body

SGS Polska Sp. z o.o.
Al. Jerozolimskie 148A, 02-305 Warszawa, Polska
t+48 22 329 22 22 www.sgs.com

Numer rejestracyjny w INiG-PIB / Registration number in INiG-PIB: DD-710-2/14
Administratorem systemu KZR-INiG jest:
The administrator of the KZR-INiG system is:
Jednostka Certyfikująca Wytroby Akredytowana przez:
Product Certification Body Accredited by:
Aktualność certyfikatu należy zweryfikować na stronie systemu KZR INiG: <http://www.kzr-inig.eu>
The validity of the certificate should be verified on the KZR INiG system website:
Wszelkie niezauważone zmiany, błędne, podważenie brzo lub formy niniejszego dokumentu jest nie zgodne z prawem, a sprzeczne będą objęte w następstwie zażalenia.
Any unauthorised changes, additions, counterfeiting of content or the form of this document is unlawful, and perpetrators will be prosecuted in the full extent of the law.

PCA, No. AC 150

str. 1 z 1

Cele i zadania środowiskowe

Tab. 15 Rozliczenie Programu Celów i zadań PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie na rok 2025

Cel / zadanie wg deklaracji ws. polityki	Nr	Cel szczegółowy	Zadanie / działanie do realizacji	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.	Ograniczenie ilości nagromadzonych odpadów na składowisku ul. Księżnej Anny poprzez umożliwienie wydobycia odpadów.	Zakup i montaż wagi samochodowej na składowisko odpadów na ul. Księżnej Anny przy EC Szczecin. Cel przeniesiony z 2024 roku	Kontynuacja celu z 2024 roku. Ograniczenie ilości składowanych odpadów poprzez umożliwienie wydobycia odpadów. Ograniczenie wpływu znaczącego aspektu środowiskowego "10 01 24 Piaski ze złóż fluidalnych (z wyłączeniem 10 01 82)" oraz "10 01 03 Popioły lotne z torfu i drewna niepoddanego obróbce chemicznej"	Zaniechano realizacji celu. Nastąpiła zmiana koncepcji dotyczącej sposobu zagospodarowania odpadów i wstrzymano podpisanie umowy na zakup i montaż wagi samochodowej. Odpady o kodzie 10 01 03 wcześniej przeznaczone na sprzedaż zostaną wykorzystane przy rekultywacji składowiska odpadów, w związku z czym zakup wagi stał się bezzasadny
Podejmowanie działań prewencyjnych, mających na celu przeciwdziałanie wystąpieniom awarii	2.	Brak strat na przesyle ciepła w wyniku awarii w sieci ciepłowniczej w Gryfini	Realizacja Planu Inwestycyjnego w obszarze sieci ciepłowniczej w Gryfinie	0 utraconych GJ w wyniku awarii	100%
Wsparcie i uczestnictwo w propagowaniu idei ochrony środowiska w społecznych inicjatywach lokalnych i krajowych	3.	Współpraca z Nadleśnictwem w celu nasadzenia drzew w okolicznych lasach w ramach wolontariatu pracowniczego	Nasadzenie drzew w celu odtworzenia szaty roślinnej terenów leśnych	Nasadzenie 5000 drzew	100%

Tab. 16 Program Celów i zadań PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie na rok 2026

Cel / zadanie wg deklaracji ws. polityki	Nr	Cel szczegółowy	Zadanie / działanie do realizacji	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 najefektywniejsze ich wykorzystanie	1.	Zwiększenie o 30% w stosunku do 2025 roku ilości zagospodarowanego odpadu o kodzie 10 01 03 Popioły lotne z torfu i drewna niepoddanego obróbce chemicznej	Przekazanie do zagospodarowania wytworzonego odpadu o kodzie 10 01 03 Popioły lotne z torfu i drewna niepoddanego obróbce chemicznej	Ograniczenie ilości składowanych odpadów poprzez zwiększenie o 30% w stosunku do 2025 roku ilości zagospodarowanego odpadu o kodzie 10 01 03 Popioły lotne z torfu i drewna niepoddanego obróbce chemicznej
Podejmowanie działań prewencyjnych, mających na celu przeciwdziałanie wystąpieniom awarii	2.	Brak strat na przesyle ciepła w wyniku awarii w sieci ciepłowniczej w Gryfinie	Realizacja Planu Inwestycyjnego w obszarze sieci ciepłowniczej w Gryfinie	0 utraconych GJ w wyniku awarii

Kierunki rozwoju na lata przyszłe

1. Plany rozwojowe Oddziału uwzględniają działania w zakresie dekarbonizacji określone na poziomie 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 i miasta Gryfino. W pierwszym etapie przedsięwzięcia planowana jest zabudowa silników gazowych w EC Pomorzany. W lutym 2026 r. wybrano generalnego wykonawcę pierwszego etapu budowy kogeneracyjnego źródła ciepła zasilanego gazem w Elektrociepłowni Pomorzany. Planowany termin oddania do eksploatacji nowego źródła to 2028 rok. W drugim etapie rozważana jest zabudowa kotłów elektrodowych z akumulatorem ciepła.
2. Podjęte zostały również wstępne działania umożliwiające dalsze zwiększenie udziału odnawialnych źródeł energii w miksie paliwowym Oddziału, w tym w zakresie możliwości zabudowy instalacji fotowoltaicznych, a także produkcji ciepła pochodzącego z oczyszczonych ścieków.
3. W celu rozwoju lokalnego rynku ciepła i zabezpieczenia miasta Gryfino i okolic w dostawy ciepła realizowana jest budowa nowej ciepłowni w Nowym Czarnowie oparta na paliwie gazowym. Planuje się, że nowe źródło zostanie przekazane do eksploatacji w drugiej połowie 2026 roku.
4. Prowadzone są rozmowy z wszystkimi szczecińskimi wytwórcami ciepła (pod patronatem Prezydenta miasta Szczecina) zmierzające do wypracowania strategii działań na rynku ciepła

(źródeł wytwórczych i sieci ciepłowniczych) w związku z transformacją sektora energetycznego i procesem dekarbonizacji. Celem rozmów jest wspólna ocena możliwości i wskazanie rozwiązań zabezpieczenia stabilnych i bezpiecznych dostaw ciepła na rzecz odbiorców aglomeracji szczecińskiej w tym przygotowanie długoterminowej strategii pracy źródeł ciepła w celu zapewnienia efektywności energetycznej szczecińskiego systemu ciepłowniczego.

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.

W 2025 roku zorganizowano 2 wizyty w ramach zajęć edukacyjnych, w trakcie których uczniowie i studenci poznawali specyfikę pracy Oddziału, sposoby ograniczania emisji do środowiska oraz zwiedzali Elektrociepłownię Szczecin.

W ramach corocznych działań prospołecznych PGE ECOddział w Szczecinie przygotował niespodzianki dla gryfińskich przedszkolaków. Gadżety z Logo PGE w postaci kolorowanek, skakanek, kredek, ołówków oraz smyczy przekazano dla Przedszkola Nr 1 im. Krasnala Hałabały w Gryfinie.

W listopadzie 2025 roku sadziliśmy dęby w ramach akcji „Lasy Pełne Energii”. Dzięki akcji sadzenia drzew powstał nowy fragment dębowego lasu, który w przyszłości będzie dawał cień, tlen i schronienie dzikim zwierzętom. Dorosły dąb w ciągu swojego życia może zmagazynować nawet 3 tony dwutlenku węgla, co czyni go jednym z najważniejszych drzew w walce ze zmianami klimatu. Dęby żyją nawet 1000 lat, dzięki czemu stabilizują ekosystem przez wiele pokoleń i chronią glebę przed erozją. To jedno z najważniejszych drzew dla bioróżnorodności w Polsce.



PGE Energia Ciepła Oddział w Szczecinie była w 2025 roku sponsorem dwóch wydarzeń miejskich: Urodziny Miasta Szczecina oraz Żagle 2025. Ponadto, Oddział przekazał darowizny w ramach programu „Dzielimy się ciepłem” na łączną kwotę 80 tys. zł. Pieniądze wspomogły pokrycie rachunków za ciepło oraz wsparły bieżącą działalność stowarzyszeń. Wśród beneficjentów znalazły się: Hospicjum św. Jana Ewangelisty, Fundacja Zachodniopomorskie Hospicjum dla Dzieci i Dorosłych, Fundacja ks. Wojtka oraz Zespół Szkół Elektryczno-Elektronicznych im. Maksymiliana Tytusa Hubera w Szczecinie.

W styczniu i lutym 2025 roku na antenie Radia Szczecin emitowane były spoty w ramach kampanii „Oszczędzaj Ciepło i dbaj o środowisko”. To kampania wizerunkowo-edukacyjna skierowana do mieszkańców, we wszystkich lokalizacjach PGE Energia Ciepła, związana z oszczędzaniem ciepła. Celem kampanii jest pokazanie w formie prostych porad jak zarządzać ciepłem, żeby je oszczędzić bez obniżenia komfortu cieplnego. Jest to jedno z działań wpisujących się w projekty poprawy efektywności energetycznej u odbiorców poprzez edukację w wzrost świadomości związanej z właściwym użytkowaniem ciepła.

Wszystkie porady oraz ich treść są dostępne na stronie internetowej:
<https://pgeenergiasciepla.pl/strefa-klienta/kampanie-edukacyjne/oszczedzaj-cieplo-i-dbaj-o-srodowisko>

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
		