

2020
—
2023

PROWADZIMY W ZIELONEJ ZMIANIE



Polska Grupa Energetyczna



Szanowni Państwo,

PGE Polska Grupa Energetyczna to lider transformacji energetycznej w Polsce, największy producent energii ze źródeł odnawialnych i wiodąca firma w budowie morskich farm wiatrowych. PGE to także strażnik bezpieczeństwa energetycznego Polski.

Osiągnęliśmy to ciężką pracą ponad 40 tys. naszych pracowników, najlepszych ekspertów w swoich dziedzinach, podejmując przez ostatnie 4 lata decyzje w bardzo trudnym otoczeniu.



Wojciech Dąbrowski
prezes zarządu
PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.

Lata pandemii, kryzysu energetycznego, wojny za naszą granicą, ale też wielkie zmiany w energetyce, wpływ unijnych regulacji klimatycznych – to wszystko było ogromnym wyzwaniem, przed którym stanęła PGE Polska Grupa Energetyczna.

PGE od kilku lat podejmuje zdecydowane działania, których celem jest transformacja energetyczna i w konsekwencji zmiana miksu energetycznego Polski. Realizujemy to poprzez stopniowe zastępowanie energetyki opartej na węglu wolną od kosztów emisji CO₂ energią pochodzącą z OZE oraz zeroemisyjną energią jądrową. Proces transformacji energetycznej nie jest jednak ani tani, ani krótkotrwały, dlatego wykonana przez nas w ostatnich latach praca dopiero teraz zaczyna przynosić efekty i będzie je przynosić w przyszłości. Gdyby nie rozbudowa OZE w ostatnich latach, obecny kryzys energetyczny byłby znacznie bardziej dotkliwy.

Polska energetyka nadal jednak oparta jest na węglu i narażona na ogromne koszty wynikające z unijnej polityki klimatycznej. Dziś sam jednoroczny koszt zakupu uprawnień do emisji CO₂ przekracza kapitalizację giełdową polskich spółek energetycznych i stanowi dominujący składnik zapotrzebowania na finansowanie udzielane przez – również dążący do dekarbonizacji - sektor bankowy. Instytucje finansowe nie chcą współpracować z podmiotami posiadającymi aktywa węglowe. Utrudnia to pozyskiwanie finansowania na nowe inwestycje, zwłaszcza w źródła odnawialne i zwiększa ich koszt.

Dlatego branża energetyczna nie potrzebuje prywatyzacji – potrzebuje wydzielenia aktywów węglowych. Ułatwi to spółkom energetycznym pozyskiwanie finansowania na nowe inwestycje w odnawialne źródła energii. A dzięki dalszemu funkcjonowaniu wydzielonych stabilnych mocy węglowych możliwe będzie przyspieszenie budowy odnawialnych źródeł energii, rozwijanych przez grupy energetyczne.

Prywatyzacja nie jest lekarstwem na żadne z tych problemów, a będzie jedynie zagrożeniem suwerenności i bezpieczeństwa energetycznego Polski.

Jedynym gwarantem realizacji transformacji energetycznej są obecnie pozostające pod kontrolą rządu spółki energetyczne. Jako spółki prawa handlowego mają one obowiązek dążyć do pomnożenia zysków swoich akcjonariuszy, ale dzięki wpływom skarbu państwa - można od nich oczekiwać działań również na rzecz rozwoju gospodarczego i bezpieczeństwa energetycznego. Jako podmioty o kapitalizacji liczonej w miliardach złotych są one także gotowe do realizacji tak kapitałochłonnych inwestycji.

Dlatego nie zwalniamy tempa. Przez ostatnie 4 lata przeznaczaliśmy 24 mld złotych na inwestycje m.in. w energetykę odnawialną i dystrybucję. Dzięki temu rozwijamy i modernizujemy sieć dystrybucyjną stymulując rozwój energetyki prosumenckiej, która stała się integralną częścią naszej oferty dla gospodarstw domowych i biznesu. Inwestujemy, także w niskoemisyjne technologie, dzięki którym do 2030 roku zakończymy transformację wytwarzania ciepła. Zrepolonizowaliśmy aktywa ciepłownicze w największych miastach oraz kolejową dystrybucję energii, zapewniając w ten sposób bezpieczeństwo energetyczne i komunikacyjne milionów Polaków.

Dzięki temu w najbliższych latach polski miks energetyczny zostanie znacząco wzmocniony przez inwestycje w morskie i lądowe farmy wiatrowe i instalacje fotowoltaiczne. Trwa też budowa bloków gazowych, które szczególnie w okresie przejściowym, do czasu uruchomienia elektrowni jądrowych w Polsce, zastępować będą zamykane bloki węglowe gwarantując stabilne i bezpieczne dostawy energii.

Jest to plan, który ma swoje podstawy w idei sprawiedliwej transformacji, z uwzględnieniem możliwości polskiej gospodarki oraz z poszanowaniem realiów społecznych. Konsekwentnie go realizowaliśmy przez ostatnie 4 lata i postulujemy kontynuację, aby osiągnąć nasz wspólny najważniejszy cel, czyli bezpieczeństwo Polski.

PGE 2020-2023

2020

Nowy Zarząd GK PGE

20 lutego 2020 r. Rada Nadzorcza powołuje nowy Zarząd PGE S.A. Nowy prezes wcześniej kierował spółką PGE Energia Ciepła, w której prowadził proces integracji aktywów ciepłowniczych zakupionych przez Grupę PGE od Grupy EDF. „Zielony kierunek z uszanowaniem konwencjonalnej podstawy to cel, który stawiam przed sobą” – zapowiada Wojciech Dąbrowski.

Walka ze skutkami COVID-19

GK PGE za pośrednictwem Fundacji PGE wspiera zakup specjalistycznego sprzętu dla placówek medycznych oraz przeznaczają środki na pomoc psychologiczną dla dzieci, młodzieży i seniorów. Pracownicy PGE wspierają pracę infolinii Narodowego Funduszu Zdrowia i Głównego Inspektoratu Sanitarnego.

Nowa Strategia

Zaprezentowana jesienią nowa Strategia GK PGE do 2030 zakłada rozwój energetyki zero i niskoemisyjnej, m.in. redukcję emisji CO₂ i zwiększenie udziału OZE w portfelu wytwórczym. Długoterminowo Grupa PGE zakłada osiągnięcie neutralności klimatycznej do 2050 roku.

Integracja aktywów ciepłowniczych

W 2020 roku sfinalizowany zostaje trzyletni

2020

proces integracji w strukturach spółki PGE Energia Ciepła zrepolonizowanych aktywów ciepłowniczych przejętych od francuskiej Grupy EDF. Zgodnie z nową Strategią wdrażane są inwestycje w wysokowydajne źródła niskoemisyjne redukujące zanieczyszczenie powietrza w miastach. Do PGE Energia Ciepła zostają również włączone elektrociepłownie będące w strukturze PGE GIEK. Powstaje największa spółka ciepłownicza w Polsce.

2021

Nowy blok w Turowie

Zostaje oddany do użytku nowy blok nr 7 w Elektrowni Turów. Realizowana od 2014 roku inwestycja kosztowała 4,4 mld zł. Po uruchomieniu nowego bloku Elektrownia Turów dostarcza od 5 do 7% energii wytwarzanej w Polsce stanowiąc podstawę bezpieczeństwa energetycznego naszego kraju.

Morskie farmy wiatrowe na Bałtyku

PGE Baltica zawiązuje konsorcjum z Ørsted w celu budowy morskich farm wiatrowych Baltica 2 i 3 o łącznej mocy zainstalowanej ok. 2,5 GW. W kolejnych latach następuje postęp w realizacji inwestycji, które zgodnie ze Strategią zostaną oddane do użytku do 2030 r.

2022

Środki na transformację energetyczną

PGE S.A. pozyskuje 3,22 mld zł z emisji akcji nowej serii. Środki przeznaczone zostają na zaplanowane w Strategii inwestycje w rozwój OZE, dekarbonizację poprzez rozwój źródeł niskoemisyjnych i dystrybucję energii.

2022

Interwencyjny import węgla

W obliczu niedoborów węgla na zimę dla gospodarstw domowych, PGE Paliwa importuje do Polski 10 mln ton węgla z przeznaczeniem dla mieszkańców i lokalnych ciepłowni. Dzięki interwencyjnemu importowi po wprowadzeniu embarga na węgiel z Rosji, mieszkańcy Polski mają dostęp do opału na zimę w akceptowalnych cenach.

Elektrownia jądrowa w Koninie

Zarząd PGE podejmuje decyzję o zaangażowaniu Grupy w biznesowy projekt budowy elektrowni jądrowej. Jesienią zostaje podpisany list intencyjny z ZE PAK i KHNP, do końca roku opracowany zostaje wstępny plan realizacji inwestycji, w kolejnym roku zawiązuje się spółka celowa i zostaje złożony wniosek o wydanie decyzji zasadniczej o budowie elektrowni jądrowej. Zgodnie z założeniami elektrownia jądrowa o mocy 2,8 GW zostanie uruchomiona w 2035 r. Dnia 24 listopada 2023 r. PGE PAK Energia Jądrowa otrzymała decyzję zasadniczą wydaną przez Ministerstwo Klimatu i Środowiska dotyczącą budowy elektrowni jądrowej w regionie konińskim.

Umowa wydzielenia aktywów węglowych

Podpisana w grudniu umowa społeczna stanowi kamień milowy w tym procesie. Wydzielenie będzie mogło przyspieszyć inwestycje w źródła zero i niskoemisyjne i wyznaczyć jeszcze bardziej ambitne cele klimatyczne. Jednostki węglowe będą funkcjonować poza strukturami dotychczasowych spółek zapewniając stabilne dostawy energii.

2023

Przejęcie PKP Energetyka

GK PGE przejmie sprywatyzowaną w 2015 spółkę. Repolonizacja PKP Energetyka wzmacnia bezpieczeństwo energetyczne polskiej logistyki i transportu, umacnia też GK PGE na pozycji lidera segmentu dystrybucji energii elektrycznej. Spółka zmienia nazwę na PGE Energetyka Kolejowa.

PGE liderem offshore

Minister Infrastruktury przyznaje PGE Baltica pięć pozwoleń na budowę morskich farm wiatrowych w kolejnych obszarach na Bałtyku. Wnioski PGE osiągają najlepsze wyniki spośród 120 złożonych. Nowe obszary umożliwią PGE osiągnięcie ponad 7 GW mocy zainstalowanych na Bałtyku do 2040 roku.

Aktualizacja Strategii

Zarząd PGE przedstawił założenia nowej Strategii. Grupa planuje odejście od spalania węgla do 2030 r. i osiągnięcie zeroemisyjności do 2040 roku. Nowa Strategia wejdzie w życie po wydzieleniu aktywów węglowych ze struktur Grupy.



Polska Grupa Energetyczna

SPIS TREŚCI



1	SPRAWNA ORGANIZACJA	8
	Strategia	10
	Stabilna sytuacja finansowa	12
	Działania chroniące odbiorców przed skutkami kryzysu energetycznego	14
	Porządkowanie struktury	16
	Projekt wydzielenia aktywów węglowych.....	18
	Repolonizacja aktywów energetycznych.....	20
	Pozyskiwanie funduszy pomocowych.....	22
	Pozyskiwanie środków na inwestycje	24
	Rynek mocy.....	26
	Klient w centrum uwagi.....	28
	Pracownik w centrum uwagi.....	30
	Dialog społeczny	32
2	SPRAWIEDLIWA TRANSFORMACJA	34
	Morskie farmy wiatrowe	36
	Lądowe farmy wiatrowe.....	38
	Fotowoltaika.....	40
	Elektrownia jądrowa	42
	Inwestycje w aktywa wytwórcze	44
	Magazynowanie energii.....	46
	Dystrybucja energii elektrycznej.....	48
	Ciepłownictwo.....	50
	Gospodarka obiegu zamkniętego	54
3	ODPOWIEDZIALNA SPOŁECZNIE FIRMA	56
	ESG.....	58
	Sponsoring	60
	CSR.....	64
	Fundacja PGE	66



GK PGE to jedna z największych firm w Polsce zatrudniająca 43 360, która tylko w I półroczu 2023 r. wygenerowała 22,352 mld złotych przychodów. PGE jako lider wytwarzania energii elektrycznej i ciepłej, dystrybucji energii i obrotu ma znaczący wpływ na procesy gospodarcze zachodzące w Polsce oraz na jakość i koszty życia obywateli. Sprawność funkcjonowania organizacji, procesy zachodzące wewnątrz niej, są istotne z perspektywy wszystkich interesariuszy.

STRATEGIA

W październiku 2020 r. prezes Zarządu GK PGE Wojciech Dąbrowski zaprezentował nową strategię Grupy do 2030 roku z perspektywą do 2050 roku.

TRZY FILARY

PGE

Lider zrównoważonej transformacji energetycznej

Energia przyjazna dla środowiska



Nowoczesne usługi energetyczne



Sprawną i efektywną organizacją



Nowa Strategia wyznacza ambitne cele na okres do 2030 roku:

- Zmniejszenie emisji CO₂ o 85%
- Zwiększenie udziału energii odnawialnej w portfelu do 50%
- Największy na rynku poziom satysfakcji klienta
- Skrócenie czasu przerw w dostawach energii w dużych miastach o 8% a na pozostałych obszarach o 50%
- Maksymalizacja udziału EBITDA ze źródeł odnawialnych i niskoemisyjnych

Nowa strategia oznacza zwrot GK PGE w kierunku źródeł odnawialnych i niskoemisyjnych – inwestycje w farmy

wiatrowe na lądzie i na morzu, wielkoskalowe farmy fotowoltaiczne i magazyny energii. PGE rozwija także segment energetyki prosumenckiej tworząc oferty produktowo-usługowe.

Długoterminowa aspiracja GK PGE to neutralność klimatyczna do 2050 roku:

- Zerowy udział emisji CO₂ netto
- 100% zielonej energii dla klientów PGE

W sierpniu 2023 r. PGE przedstawiła projekt aktualizacji strategii, której wdrożenie zaplanowano po wydzieleniu aktywów węglowych ze struktur GK PGE.

2040
ROK

TERMIN OSIĄGNIĘCIA
ZEROEMISYJNOŚCI
- AKTUALIZACJA
STRATEGII



ZAKTUALIZOWANA STRATEGIA TO:

- całkowite odejście od węgla do 2030 roku po wydzieleniu aktywów, węglowych ze struktur GK PGE
- osiągnięcie przez GK PGE zeroemisyjności do 2040 r., czyli o 10 lat, wcześniej niż w aktualnej strategii.

STABILNA SYTUACJA FINANSOWA

Mimo wyzwań lat 2020-2023 – w tym pandemii COVID-19, kryzysu energetycznego i związanych z nim wzrostów kosztów wytwarzania energii i finansowania programów ośtonowych – sytuacja finansowa PGE pozostaje stabilna.

23,6 MLD PLN

NA INWESTYCJE

W OKRESIE OD 2020 - 9M2023 R.

Przyrost powtarzalnego zysku EBITDA z poziomu 6,6 mld złotych w roku 2019 do 8,6 mld za 9 miesięcy roku 2023 umożliwia realizację ambitnego programu rozwojowego transformującego polską energetykę. Wypracowane zyski inwestowane są w infrastrukturę zapewniających dostępną i tanią energię dla Polaków.

Na inwestycje w okresie 2020 - 9M2023 GK PGE przeznaczyła 23,6 mld złotych, równocześnie dokonując przejęć w obszarze energetyki odnawialnej oraz dystrybucji, wpisujących się w strategię Grupy i gwarantujących zwrot z zainwestowanego kapitału.

Kluczowe dane finansowe

		2019	2020	2021	2022	9M 2023
EBITDA powtarzalna	młn PLN	6 637	6 184	8 129	7 120	8 610
EBITDA	młn PLN	7 141	5 966	9 535	8 657	8 285
EBIT	młn PLN	-4 175	1 408	5 123	4 299	4 694
Zysk netto	młn PLN	-3 928	148	3 945	3 390	3 065
CAPEX	młn PLN	7 009	5 495	4 662	7 053	6 406



DZIAŁANIA CHRONIĄCE ODBIORCÓW PRZED SKUTKAMI KRYZYSU ENERGETYCZNEGO

Pandemia COVID-19, zbrojna agresja Rosji na Ukrainę, kryzys surowcowy i energetyczny - te wszystkie wydarzenia skumulowały się w okresie czterech ostatnich lat – od 2020 do końca 2023 roku. Obejmując cały glob spowodowały szereg zagrożeń także dla Polski, krajowej gospodarki i społeczeństwa.

W tym trudnym okresie, Grupa Kapitałowa PGE, jako lider sektora energetycznego w Polsce, wzięła na siebie odpowiedzialność za zapewnienie stabilnych, bezpiecznych dostaw energii elektrycznej i ciepła dla polskiej gospodarki i społeczeństwa. Priorytetem dla PGE było zagwarantowanie Polsce bezpieczeństwa energetycznego oraz utrzymanie sprzedaży energii po akceptowalnych dla odbiorców cenach. PGE aktywnie angażowała się w procesy konsultacji kolejnych projektów legislacyjnych, dostarczając niezbędnych danych i informacji, służących wypracowywaniu przez administrację publiczną rozwiązań chroniących odbiorców przed wzrostem cen energii.

Należące do PGE spółki wytwarzania wzięły na siebie znaczną część ich kosztów i w 2023 r. przekażą ok. 10 mld PLN na obniżenie wysokości rachunków za energię.

W obliczu narastającego już od połowy 2021 r. kryzysu energetycznego (m.in. w wyniku skutków pandemii COVID-19, a także drastycznego wzrostu cen uprawnień do emisji dwutlenku węgla oraz cen gazu i w efekcie – wyższych cen na rynku hurtowym energii, na co nałożyły się na początku 2022 r. konsekwencje wojny na Ukrainie), PGE podjęła szereg działań zmierzających do podwyższenia świadomości społeczeństwa w zakresie rzeczywistych przyczyn narastającego kryzysu energetycznego. Jednocześnie PGE dbała o to, by pogłębić wiedzę odbiorców energii o sposobach na jej oszczędzanie.



Dzięki interwencyjnemu importowi węgla:

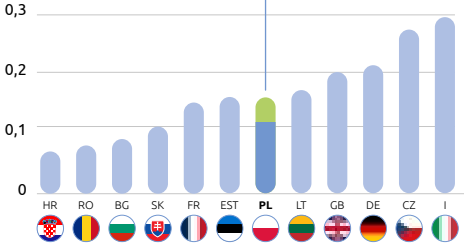
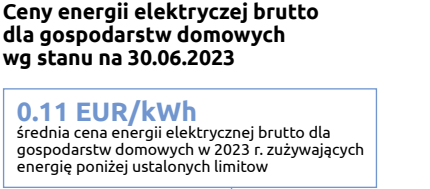
- Zabezpieczone zostało źródło ogrzewania dla polskich gospodarstw domowych, przedsiębiorstw i instytucji publicznych;
- Utrzymano ceny węgla na poziomie akceptowalnym dla klientów i porównywalnym do surowca z polskich kopalń.



Węgiel dla polskich domów

Po rozpoczęciu pełnoskalowej wojny na Ukrainie, rząd Mateusza Morawieckiego wprowadził embargo na import węgla z Rosji. Nie miało ono wpływu na dostawy do elektrowni i ciepłowni GK PGE, które miały zawarte kontrakty z polskimi kopalniami. Obawy o dostępność surowca na zimę dotyczyły jednak ogrzewanych węglem gospodarstw domowych i lokalnych ciepłowni. Po-

tencjalny niedobór węgla na rynku pogłębiało zmniejszające się wydobycie w polskich kopalniach. Na polecenie premiera, PGE Paliwa podjęło się interwencyjnego importu węgla. W ciągu kilku miesięcy udało się zakontraktować, sprowadzić, przesortować i dostarczyć węgiel do lokalnych punktów dystrybucji. Łącznie PGE Paliwa sprowadziła 10 mln ton węgla.



Analizy potwierdzają, że w 2022 i 2023 r. konsumenci energii elektrycznej w Polsce mają relatywnie niskie ceny energii w porównaniu z innymi krajami UE. Dotyczy to zarówno gospodarstw domowych, jak i małych i średnich firm, instytucji publicznych i samorządowych, które po raz pierwszy zostały objęte działaniami osłonowymi.

EFEKTY:

Zaangażowania PGE w działania skutkujące obniżeniem wysokości rachunków za energię elektryczną dla odbiorców:

- Zmniejszenie skali podwyżek cen energii dla polskich gospodarstw domowych odbiorców wrażliwych, małych i średnich przedsiębiorstw oraz samorządów.
- Dzięki zamrożeniu cen energii roczne oszczędności przeciętnej polskiej rodziny mogą wynieść nawet 3 100 złotych. Środki, które spółki wytwarzania GK PGE przeznaczają na obniżanie rachunków gospodarstw domowych, powodują, że Polacy nie odczuwają skutków rosnących cen na rynku hurtowym energii w Europie.

10
MLD PLN

NA DZIAŁANIA OSŁONOWE



Powstrzymanie wzrostu cen energii dla gospodarstw domowych, MŚP i instytucji wrażliwych



10 mld PLN od spółek wytwarzania GK PGE na działania osłonowe w 2023 r.



Działania edukujące na temat oszczędzania energii i rynku energetycznego

PORZĄDKOWANIE STRUKTURY

PGE to kilkadziesiąt spółek i podmiotów.

Profil działalności większości z nich – wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej, jej dystrybucja, obrót, prowadzenie energetycznych projektów inwestycyjnych, zakup paliw – tworzy spójną strukturę działalności podstawowej i kompetencji GK PGE.



Uporządkowanie struktury i skoncentrowanie jej na działalności podstawowej przyczyniło się do optymalizacji kosztów, usprawnienia procesów i wykorzystania synergii. Nie bez znaczenia jest także przygotowanie GK PGE do wydzielania aktywów węglowych.

Zbycie udziałów PGE EJ 1 sp. z o.o. na rzecz Skarbu Państwa

Na przełomie 2020 i 2021 roku, w warunkach pandemii koronawirusa, podjęto decyzję o dalszej realizacji projektu budowy elektrowni jądrowej w Polsce w bezpośrednim nadzorze Skarbu Państwa bez udziału spółek energetycznych i surowcowych. 26 marca 2021 r. PGE Polska Grupa Energetyczna S.A., KGHM Polska Miedź S.A., TAURON Polska Energia S.A. i Enea S.A. sprzedały Skarbowi Państwa 100% udziałów w spółce PGE EJ 1 sp. z o.o. Cena sprzedaży

za wszystkie udziały wyniosła 531 mln PLN, z czego dla PGE przypadło 372 mln PLN.

Plany budowy elektrowni jądrowej w Pątnowie - patrz str. 42

Zbycie udziałów Elbest sp. z o.o. na rzecz Polskiego Holdingu Hotelowego sp. z o.o.

W 2021 roku w ramach porządkowania struktury zmierzającej do koncentracji Grupy na działalności podstawowej dokonano zbycia dziesięciu hoteli należących do Elbest sp. z o.o. na rzecz Polskiego Holdingu Hotelowego. Kwota transakcji wyniosła 88 mln PLN.

Zbycie akcji TFI Energia S.A. na rzecz PZU S.A.

Kolejnym krokiem porządkującym strukturę GK PGE była sprzedaż Towarzystwa Funduszy Inwestycyjnych Energia S.A. Nabywcą 100% akcji spółki było PZU S.A., a wartość transakcji wyniosła ponad 21 mln PLN.



Transakcje kapitałowe związane z wydzieleniem aktywów węglowych

Zgodnie z założeniami projektu utworzenia Narodowej Agencji Bezpieczeństwa Energetycznego do NABE zaplanowano wydzielenie aktywów węglowych spółek energetycznych. W GK PGE są one skoncentrowane w spółce PGE GiEK, która współpracuje z innymi podmiotami w obrębie Grupy. W ramach przygotowań do procesu wydzielenia, spółki świadczące obecnie usługi na rzecz kopalń i elektrowni należących do PGE GiEK, a po wydzieleniu aktywów węglowych

wych na rzecz NABE, zostały sprzedane do PGE GiEK. Wartość transakcji nabycia spółek Bestgum Polska, Betrains, Elmen, Eltur Serwis, MegaSerwis i Ramb, przeprowadzonej we wrześniu 2022 r. wyniosła 100 mln PLN. W październiku 2022 roku PGE zawarła z PGE GiEK umowę nabycia 51% udziałów w spółce „Energoserwis Kleszczów”. Cena nabycia wyniosła 4,5 mln PLN. W styczniu 2023 roku została zawarta przez PGE umowa zbycia na rzecz PGE GiEK 18,71% udziałów spółki Zakłady Pomiarowo-Badawcze Energetyki „Energopomiar”. Cena sprzedaży wyniosła 4,6 mln PLN.

- ✓ Zbycie poza GK PGE podmiotów niezwiązanych z podstawową działalnością Grupy
- ✓ Przygotowanie do wydzielenia aktywów węglowych
- ✓ Przeniesienie własności wszystkich spółek świadczących usługi na rzecz kopalń do PGE GiEK

PROJEKT WYDZIELENIA AKTYWÓW WĘGLOWYCH

Wydzielenie aktywów węglowych ze spółek energetycznych ma kluczowe znaczenie dla powodzenia transformacji energetycznej i rozwoju odnawialnych źródeł energii, magazynów energii, źródeł jądrowych i niezbędnych w tym procesie modernizacji sieci dystrybucyjnych.



Inwestycje te są niezbędne do realizacji celów klimatycznych Unii Europejskiej, powstrzymania wzrostu cen i utrzymania konkurencyjności polskiej gospodarki. Wydzielenie aktywów węglowych ułatwi spółkom energetycznym pozyskiwanie finansowania na zielone inwestycje

obniżając jego koszt. Przyspieszy to proces rozbudowy źródeł zero- i niskoemisyjnych, który będzie dodatkowo stymulowany poprzez naturalne dążenie koncernów energetycznych do odbudowy i rozbudowy mocy wytwórczych.

Koncepcja wydzielania aktywów węglowych z koncernów energetycznych jest rozwiązaniem sprawdzonym wcześniej w innych krajach UE, m.in. w Niemczech. Wydzielenie energetyki konwencjonalnej ze spółek energetycznych przyczyniło się do impulsu inwestycyjnego umożliwiającego zwrot w kierunku rozwoju odnawialnych

źródeł energii jako kluczowych aktywów wytwórczych. Zaplanowany w Polsce model wdrażania zmian na rynku z udziałem NABE uwzględnia specyficzne uwarunkowania wynikające z wyzwań społecznych, towarzyszących transformacji energetycznej.



KPMG Advisory:

Wydzielenie aktywów wytwórczych z grup energetycznych pozwoli na szybsze uwolnienie ich potencjału inwestycyjnego, przywrócenie możliwości pozyskiwania finansowania na nowe inwestycje, zwłaszcza w obszarze OZE.



Agencja FITCH:

Wydzielenie aktywów węglowych do NABE pozytywnie wpłynie na profile kredytowe polskich grup energetycznych. Wg. FITCH sprzedaż aktywów zmniejszy ryzyko biznesowe i poprawi zdolność kredytową oraz profil ESG spółki PGE. Transfer aktywów poprawi profile biznesowe grup energetycznych poprzez usunięcie wysokiego ryzyka, jakie FITCH wiąże z aktywami węglowymi w związku z polityką dekarbonizacji UE, znacznie zwiększonymi kosztami emisji CO₂, spadkiem wykorzystania i rentowności tych elektrowni na rzecz odnawialnych źródeł energii oraz gorszym dostępem do finansowania zewnętrznego ze względu na ograniczenia dla kluczowych inwestorów, w tym banków.

W RAMACH PRAC PROJEKTOWYCH SPÓŁKI ENERGETYCZNE ORAZ SKARB PAŃSTWA ZREALIZOWAŁY WSZYSTKIE KLUCZOWE PROJEKTOWE KAMIEŃ MIŁOWE W TYM:

- uzgodniły cenę,
- uzgodniły warunki finansowania z instytucjami finansowymi,
- uzyskały niezbędne zgody instytucji finansujących na wydzielenie,
- wynegocjowały i podpisały umowę społeczną,
- uzgodniły dokumentację transakcyjną oraz przygotowały aktywa do operacyjnego wydzielenia.

Kolejnym krokiem jest przyjęcie ustawy dot. gwarancji Skarbu Państwa dla finansowania NABE. Warunki tych gwarancji zostały już uzgodnione z kluczowymi interesariuszami. GK PGE jest w pełni przygotowana do wydzielenia aktywów węglowych. Spółka PGE GiEK posiada pełną samodzielność operacyjną umożliwiającą bezpieczne funkcjonowanie jako podmiot niezależny od GK PGE.



Pozytywny odbiór przez inwestorów i agencje ratingowe postępów w realizacji procesu wydzielenia aktywów węglowych



Pełna gotowość spółki PGE GiEK do wydzielenia ze struktur GK PGE



Wydzielenie aktywów węglowych umożliwi przyspieszenie transformacji energetycznej

REPOLONIZACJA AKTYWÓW ENERGETYCZNYCH

Nabycie aktywów EDF Polska.

13 listopada 2017 r. PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. zakończyła transakcję nabycia polskich aktywów francuskiej grupy EDF. Wartość transakcji wyniosła ok. 4,27 mld PLN. W wyniku transakcji PGE S.A. nabyła m.in.:

- Elektrownię Rybnik,
- 8 elektrociepłowni – Kraków, Gdańsk, Gdynia, Toruń, Wrocław, Zielona Góra, Czechnica i Zawidawie,
- Sieci dystrybucji ciepła w Toruniu, Zielonej Górze, Siechnicach oraz Zawidawiu,
- Spółki Ekoserwis (obecnie PGE Ekoserwis) oraz

EDF Paliwa (obecnie PGE Paliwa). Nabycie aktywów EDF w Polsce pozwoliło osiągnąć GK PGE pozycję największego wytwórcy ciepła sieciowego w Polsce oraz umożliwiło GK PGE dostęp do rynków ciepła w największych polskich aglomeracjach: Trójmieście, Krakowie i Wrocławiu. Pełne dostosowanie ładu korporacyjnego aktywów zakupionych od Grupy EDF do funkcjonowania w Grupie PGE zakończyło się w 2020 r.

[Ciepłownictwo - patrz str. 50](#)



DODATKOWE DARMOWE UPRAWNIENIA DO EMISJI CO₂ Z ELEKTROWNI RYBNIK
Elektrownia Rybnik posiadała możliwość ubiegania się o przyznanie nieodpłatnych uprawnień do emisji CO₂ na produkcję energii elektrycznej w zamian za realizację inwestycji wymienionych w Krajowym Planie Inwestycyjnym (KPI). Uprawnienia te nie zostały wykorzystane przez koncern EDF. Co więcej - nie były one nawet

uwzględniane w kwocie transakcji nabycia aktywów przez PGE. Szansa na ich pozyskanie pojawiła się dopiero po nabyciu aktywów EDF przez GK PGE oraz ich integracji w ramach GK PGE – jako inwestycje wymienione w KPI zostały wskazane inwestycje realizowane przez PGE Dystrybucja. W ten sposób pozyskano darmowe uprawnienia do emisji CO₂ o wolumenie 9,9 mln ton, zaś ich wartość przekroczyła 1 mld PLN.

Nabycie PKP Energetyka

Na przełomie 2022 i 2023 GK PGE nabyła 100% udziałów w spółce PKP Energetyka od funduszu CVC Capital Partners. Cena nabycia po korekcie wyniosła 1,87 mld PLN, wartość EV to około 5,9 mld PLN.

Transakcja stanowiła odwrócenie powszechnie krytykowanej prywatyzacji spółki, która nastąpiła w 2015 roku. PGE Energetyka Kolejowa (d. PKP Energetyka) ma znaczenie strategiczne dla bezpieczeństwa energetycznego i logi-

stycznego Polski – jest operatorem sieci dystrybucyjnej dostarczającej energię do zasilania trakcji kolejowej w całym kraju, a także dostarcza paliwa do napędu lokomotyw spalinowych. Spółka świadczy też usługi utrzymania infrastruktury trakcyjnej dla PKP PLK S.A. PGE EK sprzedaje i dostarcza energię również do odbiorców komercyjnych i indywidualnych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej Spółki.

[Więcej informacji o akwizycjach w: Lądowe farmy wiatrowe - patrz s. 38](#)



Repolonizacja aktywów strategicznych istotnych z punktu widzenia bezpieczeństwa państwa



Uzyskanie pozycji lidera rynku ciepła dzięki repolonizacji aktywów ciepłowniczych



Korzystne przejęcie spółki PKP Energetyka i umocnienie pozycji lidera dystrybucji energii w Polsce

POZYSKIWANIE FUNDUSZY POMOCOWYCH

PGE S.A. bierze aktywny udział w tworzeniu jak najkorzystniejszych dla sektora energetycznego regulacji w zakresie możliwości finansowania inwestycji z funduszy pomocowych. Dzięki staraniom PGE S.A. udało się m.in. zapewnić znaczne środki dla sektora, w szczególności w programach: Fundusze Europejskie dla Polski Wschodniej, KPO czy Funduszu Modernizacyjnym.

PGE S.A. dąży również do podnoszenia poziomu wiedzy pracowników na temat funduszy pomocowych i konieczności ich pozyskiwaniu w celu między innymi złagodzenia kosztów transformacji dla odbiorców końcowych. Przyczynia się to do zwiększenia ilości pozyskanych środków na realizację inwestycji w GK PGE. Począwszy od 2020 roku spółki GK PGE podpisały 40 umów o dofinansowanie, co przyniosło łącznie 1,48 mld PLN wsparcia, z czego: 496 mln PLN dotacji, 474 mln PLN pożyczek preferencyjnych oraz 509 mln PLN pożyczek preferencyjnych bez pomocy publicznej.



Umowy zawarte w latach 2020-2023 przez spółki GK PGE

PGE Stan na 31/10/2023

Spółka	Liczba umów [szt]	w tym [w mln PLN]		
		Dotacje	Pożyczki preferencyjne	Pożyczki preferencyjne bez pomocy publicznej
PGE Dystrybucja	17	421	0	0
PGE Energia Ciepła	9	63	427	0
PGE Energia Odnawialna	5	10	47	0
PGE GiEK	9	2	0	509
RAZEM	40	496	474	509

Wnioski o dofinansowanie w ramach GK PGE w trakcie oceny lub negocjacji umów

PGE Stan na 31/10/2023

Spółka	Liczba wniosków [szt]	w tym [w mln PLN]	
		Dotacje	Pożyczki preferencyjne
PGE Dystrybucja	5	226	0
PGE Energia Ciepła	7	87	208
PGE Energia Odnawialna	4	72	175
PGE GiEK	2	1	0
PGE Baltica	1	12	0
PGE Ekoserwis	1	1	0
RAZEM	20	399	383

Spółki Grupy są obecnie w trakcie przygotowywania kolejnych wniosków o dofinansowanie o łącznej wartości ponad 2 mld PLN. Dotyczą one m.in. projektów budowy nowych źródeł wytwórczych (farm PV, jednostek kogeneracyjnych, pomp ciepła), magazynów energii, projektów informatyczno-telekomunikacyjnych. Znaczna część wniosków zostanie złożona jeszcze w tym roku. W porównaniu z latami wcześniejszymi poziom pozyskanego preferencyjnego wsparcia zwiększył się znacznie w obszarze dystrybucji energii, gdzie udało się wykorzystać dostępne środki z perspektywy 2014-2020, jak również nowych programów finansowanych z Funduszu Moder-

nizacyjnego. Do 31.10.2023 r. PGE Dystrybucja pozyskała z Funduszu Modernizacyjnego najwięcej środków ze wszystkich operatorów systemu dystrybucyjnego (OSD), łącznie ponad 260 mln PLN dotacji. W trakcie oceny jest jeszcze 20 wniosków o dofinansowanie złożonych przez spółki GK PGE (lub w trakcie negocjacji umów), łącznie na kwotę 782 mln PLN, z czego: dotacje – 399 mln PLN, pożyczki preferencyjne – 383 mln PLN. Szacuje się, że do końca br. zostaną zawarte co najmniej 4 umowy o dofinansowanie na łączną kwotę ok. 160 mln PLN, głównie na pożyczki preferencyjne.

- ✓ 1,48 mld PLN pozyskanego wsparcia od 2020 roku
- ✓ Wsparcie z funduszy pomocowych na inwestycje z obszaru dystrybucji energii elektrycznej i energetyki ciepłej
- ✓ 2 mld PLN – suma wsparcia z wniosków przygotowywanych przez spółki GK PGE.



3,2
MLD PLN

Z EMISJI AKCJI NA PROJEKTY
OZE, DEKARBONIZACYJNE
I INWESTYCJE W DYSTRYBUCJĘ

EMISJA AKCJI NOWEJ SERII
W kwietniu 2022 r. PGE S.A. podjęła uchwałę o przydziale inwestorom, którzy podpisali umowy objęcia, wszystkich niemal 374 tysięcy akcji nowej serii (E) o wartości nominalnej 8,55 PLN każda. W efekcie PGE pozyskało kapitał w wysokości ok 3,2 mld PLN na projekty inwestycyjne dotyczące rozwoju odnawialnych źródeł energii, dekarbonizacji poprzez rozwój źródeł niskoemisyjnych oraz rozwoju dystrybucji.

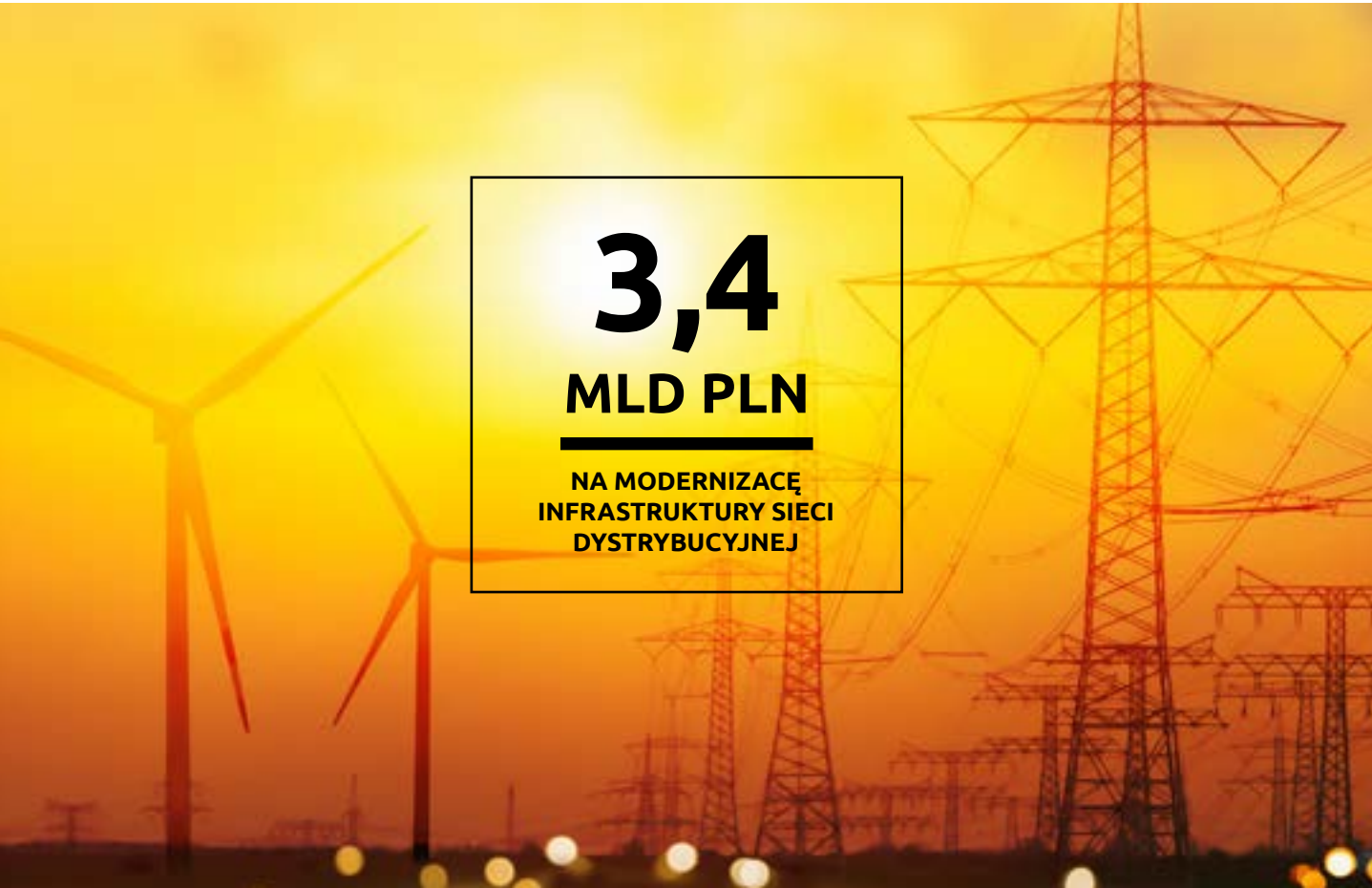
WSPÓŁPRACA Z EUROPEJSKIM BANKIEM INWESTYCYJNYM (EBI)
Budowa morskich farm wiatrowych na Bałtyku
W lipcu 2023 r. komitet kredytowy EBI podjął wstępną decyzję kredytową odnośnie finansowania projektów budowy morskich farm wiatrowych MFW Baltica.
Łączny pakiet finansowania wynosi 1,4 mld EUR, po 700 mln dla każdego z etapów – Baltica 2 i Baltica 3. Uzyskanie wstępnej decyzji kredytowej EBI to znaczący krok dla finansowania

1,4
MLD EUR

DOFINANSOWANIA NA
BALTICA 2 I BALTICA 3

wania budowy największej morskiej farmy na Bałtyku, oraz sygnał, że projekt spełnia najwyższe standardy, a PGE jest wiarygodnym partnerem dla uznanych instytucji międzynarodowych. Inwestycje PGE budowy morskich farm wiatrowych na Bałtyku wpisują się w cele inicjatywy RePowerEU powołanej przez EBI i Komisję Europejską, której celem jest uniezależnienie Unii Europejskiej od rosyjskich surowców energetycznych i rozwój sektora energetycznego w UE w kierunku energetyki odnawialnej.

Morskie Farmy Wiatrowe - patrz str. 36



3,4
MLD PLN

NA MODERNIZACJĘ
INFRASTRUKTURY SIECI
DYSTRYBUCYJNEJ

Rozwój i modernizacja sieci dystrybucyjnej
W grudniu 2022 r. oraz w lutym 2023 r. EBI i GK PGE zawarły umowy na finansowanie w kwocie łącznej wynoszącej 3,4 mld PLN, która wesprze strategiczny projekt GK PGE – rozwój i modernizację infrastruktury sieci dystrybucyjnej oraz jej integrację z odnawialnymi źródłami energii.

Pozyskane środki są przeznaczone na inwestycje w linie dystrybucyjne, transformatory, łączność cyfrową, magazyny energii oraz nowoczesne opomiarowanie, co pozwoli przystosować sieć dystrybucyjną PGE do podłączania nowopowstałych odnawialnych źródeł energii. Realizacja inwestycji zaplanowana jest na lata 2022-2025.

- 
- 3,2 mld PLN z emisji akcji na projekty OZE, dekarbonizacyjne i inwestycje w dystrybucję

1,4 mld EUR z EBI na projekty budowy morskich farm wiatrowych Baltica 2 i Baltica 3

3,4 mld PLN z EBI na rozwój i modernizację sieci dystrybucyjnych



Niestandardowe warunki kredytu – osiemnastoletni okres zapadalności, preferencyjne warunki kosztowe, dostępność finansowania w złotych – odpowiadają charakterowi inwestycji i są korzystne dla GK PGE ze względu na wieloletni okres realizacji projektu i realizowane w GK PGE przepływy pieniężne.

Dystrybucja energii elektrycznej - patrz str. 48

Począwszy od wprowadzenia regulacji dotyczących rynku mocy w 2017 roku, struktury Grupy Kapitałowej koncentrowały się w pierwszej fazie na wypracowaniu i wdrożeniu strategii certyfikacji i ofertowania, a następnie aktywnym udziale w aukcjach i realizacji zawartych umów.

W aukcjach głównych, które odbyły się pod koniec 2018 roku, zakontraktowano dla spółek GK PGE obowiązki mocowe o łącznej wartości 14,9 mld PLN, w tym prawie 2 GW dla jednostek nowych i 2,7GW dla modernizowanych. Łączny udział GK PGE w rynku mocy wyniósł w latach 2021-2023 aż 52%.

W kolejnej aukcji głównej, na rok dostaw 2024, która była ostatnią, GK PGE zakontraktowała 3,7GW mocy dla swoich aktywów węglowych, tym samym maksymalizując wsparcie z rynku mocy dla tego typu jednostek. W aukcji tej GK PGE uzyskała również umowy mocowe na 17 lat dla



nowych bloków gazowych w Gryfinie. Łączna wartość zawartych umów to 10,6 mld PLN.

W aukcji na rok dostaw 2026 GK PGE zawarła umowy w wielkości 1,6 GW o łącznej wartości 3,15 mld PLN, a w aukcji na 2027 wartość umów wyniosła ponad 6 mld PLN (w tym nowy blok gazowy w Rybniku z obowiązkiem mocowym 794 MW).

Łącznie w aukcjach głównych GK PGE zawarła 206 umów mocowych o łącznej wartości 35 mld PLN. Dodatkowo, w dotychczasowych aukcjach dodatkowych, pozyskano kolejne umowy o wartości 376 mln PLN.



DZIĘKI WDROŻONYM PROCESOM GK PGE Z SUKCESEM REALIZUJE ZOBOWIĄZANIA WYNIKAJĄCE Z ZAWARTYCH UMÓW:

- W pełni wykonano obowiązki w okresach przywołania
- Jednocześnie optymalne wykorzystanie dostępnych zasobów pozwoliło zagwarantować bezpieczeństwo energetyczne



206 umów mocowych o łącznej wartości 35 mld PLN



376 mln PLN – wartość umów pozyskanych w aukcjach dodatkowych



KLIENT W CENTRUM UWAGI

Rozwój sieci sprzedaży oraz produktów PRO EKO

PGE Obrót zapewnia klientom dostęp do możliwości wytwarzania zielonej energii. W ciągu ostatnich 2-3 lat swoje działania skoncentrowała na rozwoju sieci sprzedaży produktów ekologicznych oraz rozbudowie portfolio ofertowego w tym zakresie.

Atutem oferty PGE Obrót, oprócz wysokiej jakości produktów, jest mocna i stabilna pozycja bezpiecznego i sprawdzonego partnera na rynku, który zapewnia wsparcie i fachową obsługę. W ramach oferty PGE Obrót proponuje klientom kompleksowy pakiet, jakim jest doradztwo, montaż i wsparcie w formalnościach. Spółka konsekwentnie zwiększa sprzedaż z roku na rok podwajając liczbę zawieranych umów.

ROZWÓJ ZDALNYCH KANAŁÓW SPRZEDAŻY

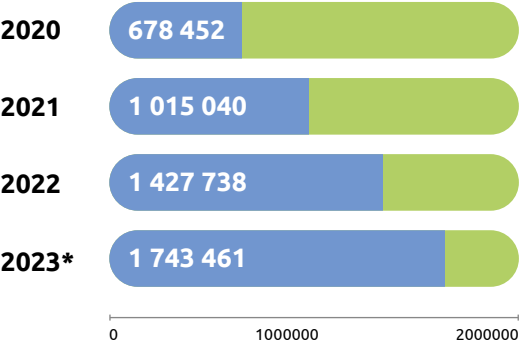
- PGE Obrót stale rozbudowuje i rozwija ścieżki sprzedażowe z wykorzystaniem narzędzi cyfrowych:
- **PGE eBOK** – elektroniczne Biuro Obsługi Klienta jako jeden z kanałów sprzedaży,
 - **Zdalne podpisywanie umów** – uproszczenie formalności związanych ze zdalnym podpisywaniem umów (obecnie wystarczy numer telefonu i adres e-mail),
 - **www.gkpge.pl jako kanał sprzedaży** - przyjazne i intuicyjne e-formularze oraz część ofertowa.

Wzrost liczby klientów korzystających z PGE eFaktury

Obecnie ponad 1,74 mln klientów korzysta z PGE eFaktury. To efekt m.in. regularnie podejmowanych działań informacyjno-promocyjnych, takich jak benefity za przejście na eFakturę: jednorazowy bonus, przekazywanie przez sprzedawcę określonej kwoty na organizację pożytku publicznego, zniżki na produkty w PGE eSklep, działania promocyjne m.in. w mediach społecznościowych i podczas wydarzeń. Wprowadzona w 2022 r. opcja płatności elektronicznych bezpośrednio z e-maila stała się dodatkowym udogodnieniem dla klientów, którzy chcą wygodnie i bezpiecznie opłacić swój rachunek.



Liczba zgód na eFakturę – stan na koniec poszczególnych lat



* (stan na 23.10.2023) zgód na eFakturę z uwzględnieniem zgody na korespondencje elektroniczną w tym eFakturę

Obecnie linia produktów PRO EKO składa się z:

- fotowoltaiki:
 - dla gospodarstw domowych w tym oferta z kredytem 0%
 - dla firm – w tym oferta z możliwością leasingu
- fotowoltaiki z magazynami energii
- pomp ciepła

Forma zawarcia umowy	2020*	2021*	2022*	01-09/2023***	Razem
z podpisem kwalifikowanym/zaufanym lub Autenti	818	7703	19345	13771	41637
korespondencja tradycyjna	21872	16832	8138	5659	52501
razem	22690	24535	27483	19430	94138
%	3,61	31,40	70,39	70,87	44,23

* - w 06/2020 rozpoczęto obsługę finalizacji umów za pomocą podpisu kwalifikowanego/zaufanego; ** - w 06/2021 rozpoczęto obsługę finalizacji umów za pomocą platformy Autenti; *** - dane dla 2022 i 2023 podano łącznie z ilościami dla marki Lumi.

Prosty język

Wielu odbiorców energii – zarówno gospodarstwa domowe jak i przedstawiciele firm i instytucji – ma trudności z przeanalizowaniem rachunku i faktury za energię elektryczną, w tym poszczególnych – określonych przez ustawodawcę i regulatora – opłat. Sytuację komplikuje dynamicznie zmieniające się otoczenie rynkowe, zmiany cen na rynku hurtowym, zmiany taryf,

regulacje określające działania ostateczne rządu. PGE Obrót we współpracy z ekspertami z Pracowni Prostego Języka Uniwersytetu Wrocławskiego dąży do maksymalnego uproszczenia języka w dokumentach i materiałach kierowanych do klientów tak, by maksymalnie ułatwić zrozumienie oferty, rachunku i jego składowych. W październiku 2023 r. PGE Obrót

udostępniła klientom pierwsze dokumenty przygotowane zgodnie z zasadami prostego języka - wzór umowy kompleksowej oraz jej załączników, w tym m.in. ogólnych warunków umowy i klauzuli RODO. To najważniejsze dokumenty, z jakimi ma kontakt Klient przy zawieraniu umowy ze spółką. Docelowo uproszczenie języka będzie dotyczyło wszystkich obszarów kontaktu klienta ze spółką.

WEBINARY DLA PODMIOTÓW PUBLICZNYCH

Od 2021 r. PGE Obrót organizuje webinary dla samorządów oraz innych jednostek, które kupują energię elektryczną w trybie prawa zamówień publicznych: podmiotów administracji publicznej, uczelni, szpitali. Podczas spotkań online eksperci PGE Obrót informują m.in. o:

- zmianach na rynku energii elektrycznej,
- czynnikach, które kształtują ceny na Towarowej Giełdzie Energii,

- odpowiednim szacowaniu wartości postępowań przetargowych,
- wpływie zapisów umownych na cenę,
- e-rozwiązaniach,
- kwestiach dotyczących OZE i rozliczania prosumen-tów.

Podczas spotkań eksperci odpowiadają również na pytania uczestników. W webinarach każdorazowo bierze udział blisko 100-150 uczestników z całej Polski.



Oferta instalacji PV i pomp ciepła od PGE



Cyfryzacja procesów sprzedaży i obsługi klienta



1,7 mln odbiorców eFaktur



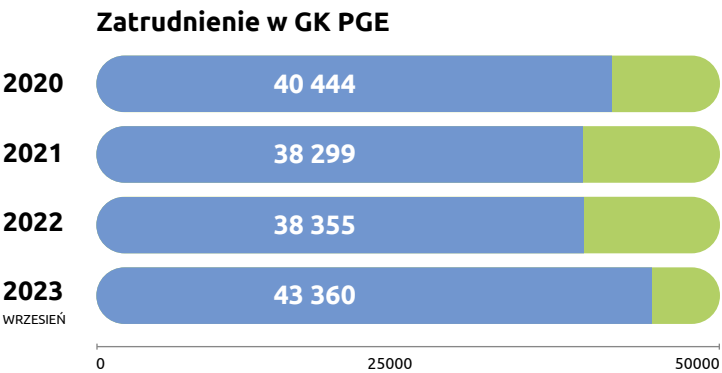
Działania edukacyjne kierowane do klientów indywidualnych i instytucjonalnych

PRACOWNIK W CENTRUM UWAGI

W Grupie PGE zatrudnionych jest 43 360 pracowników. Ich kompetencje, doświadczenie i zaangażowanie to jedna z kluczowych wartości GK PGE stanowiących o jej przewadze konkurencyjnej. Celem zarządów i menedżerów jest optymalizacja pracy w obrębie GK PGE tak, by stworzyć warunki do jak największej efektywności realizowanych zadań, oraz stworzenie komfortowych i atrakcyjnych warunków pracy, a także wzmacnianie wizerunku GK PGE jako pracodawcy zarówno wewnątrz, jak i na zewnątrz organizacji.

Koncentracja kompetencji w obrębie GK PGE
Od 2021 roku rozpoczął się proces integracji wybranych działów i zespołów poszczególnych spółek w strukturze Grupy Kapitałowej PGE. W efekcie usprawnione zostały procesy wewnątrz Grupy PGE i zwiększona została efektywność funkcjonowania obszarów audytu, prawnego, marketingu i komunikacji, a także księgowo- kadrowo-płacowego i HR wybranych spółek.

Rozwój kompetencji
W obrębie GK PGE funkcjonuje bogaty program rozwoju kompetencji obejmujący pracowników wszystkich szczebli i spółek. Trenerzy wewnętrzni funkcjonujący w ramach Centrum Wiedzy i Rozwoju GK PGE budują potrzeby szkoleniowe, prowadzą szkolenia, pracują z menedżerami oraz innymi osobami w formule „jeden na jeden”. W Grupie funkcjonują także programy rozwoju kompetencji dla nowych menedżerów „Prowadź z Energią” i „Moc Przewodzenia”, a także program rozwoju kompetencji dla pracowników „Sieć Rozwoju”. W 2021 roku zostało otwarte Centrum Rozwoju Kompetencji Województwa Łódzkiego i PGE Polskiej Grupy Energetycznej w Woli Grzymalinej, gdzie uczą się specjaliści od źródeł odnawialnych, a także automatyki czy informatyki. PGE S.A. została, także partnerem w zakresie utworzenie zaawansowanego technologicznie ośrodka kształcenia, szkolenia i egzaminowania w dziedzinie elektryki - Branżowego Centrum Umiejętności w Powiecie Radzyńskim.



DOBRY PRACODAWCA
GK PGE dąży do zapewnienia jak największego komfortu swoim pracownikom. W strukturach GK funkcjonują programy prozdrowotne i poprawiające samopoczucie pracowników:

- Akcja Regeneracja - badania profilaktyczne i szczepienia w miejscu pracy,
- Warsztaty, wykłady i webinary z zakresu zdrowia i dobrostanu,
- Platforma Mental Benefits – wsparcie psychologa, dietetyka, coacha.

GK PGE PROWADZI RÓWNIEŻ PROGRAMY STAŻOWE I PRAKTYKI:

- Program Praktyk Letnich,
- Energia dla Przyszłości (wspólny program z Ministerstwem Klimatu i Środowiska).



- Nagrody i wyróżnienia dla PGE jako Pracodawcy:**
- Solidny Pracodawca – 2021, 2022, 2023
 - Friendly Workplace – 2021, 2022, 2023
 - Odpowiedzialny Pracodawca – 2023



- ✓ Solidny Pracodawca 2021, 2022, 2023, Friendly Workspace 2021, 2022, 2023
- ✓ Odpowiedzialny Pracodawca 2023
- ✓ Programy mentorskie i szkoleniowe dla pracowników i menedżerów

W okresie fundamentalnych zmian, jakie pociąga za sobą transformacja energetyczna i jakie wynikają z dynamicznego otoczenia gospodarczego i geopolitycznego, dialog społeczny i współpraca z przedstawicielami pracowników są dla GK PGE szczególnie ważne. Mimo wielu zawirowań i wyzwań związanych m.in. z pandemią, procesem transformacji energetycznej, licznymi przejściami i zbyciami spółek, wreszcie procesem wydzielania aktywów, przez cztery lata zarówno pracodawcy, jak i stronie społecznej udawało się podtrzymywać dialogi i wypracowywać wspólne rozwiązania spornych kwestii.

Zakładowy Układ Zbiorowy Pracy dla Pracowników PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. oraz Regulamin Wynagradzania

W związku z tym, że poszczególne grupy pracowników PGE S.A. podlegają różnym przepisom zbiorowego prawa pracy, zaistniała potrzeba ujednolicenia regulacji w spółce. Pracodawca oraz strona związkowa w następstwie wieloletnich negocjacji podpisały 26 maja 2023 roku Zakładowy Układ Zbiorowy Pracy dla Pracowników PGE Polska Grupa Energetyczna S.A., a 15 czerwca 2023 r. podpisano Regulamin Wynagradzania Pracowników PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. Oba dokumenty tworzą spójny system regulujący zasady wynagradzania oraz przyznawania świadczeń pracowniczych w spółce. Zawarto w nich m.in.:

- zaktualizowany Taryfikator stanowisk i wynagrodzeń,

- zasady przeglądu wynagrodzeń,
- nowe świadczenia pracownicze: m.in. „kredkowe” czy Wyróżnienie motywacyjne,
- 3 dni dodatkowego urlopu za wykorzystanie urlopu wypoczynkowego z roku poprzedniego,
- nowe zasady dofinansowania posiłków.

Umowa Społeczna NABE

Ministerstwo Aktywów Państwowych podjęło inicjatywę dot. podjęcia trójstronnych rozmów nt. dokumentu zabezpieczającego interesy pracowników zakładów, które w wyniku zmian organizacyjnych znajdują się w Narodowej Agencji Bezpieczeństwa Energetycznego. Wypracowana Umowa Społeczna zabezpiecza interesy pracowników oraz obejmuje wsparcie rozwoju regionów bezpośrednio związanych z aktywami poddanymi transformacji i monitorowanie oddziałujących na nie skutków zmian.



SZCZEGÓŁOWE USTALENIA W UMOWIE SPOŁECZNEJ DOTYCZĄ M.IN.:

- niewypowiadania obowiązujących u pracodawców układów i porozumień zbiorowych w okresie obowiązywania Umowy,
- gwarancji zatrudniania i systemu stabilizacji zatrudnienia,
- systemu świadczeń ostonowych dla pracowników,
- gwarancji wzrostu wynagrodzeń,
- systemu wsparcia dla regionów dotkniętych negatywnymi skutkami transformacji i mechanizmów ich minimalizowania.



Podtrzymywanie konstruktywnego dialogu ze stroną społeczną we wszystkich kluczowych kwestiach



Wdrożenie układu zbiorowego pracy i regulaminu wynagradzania



Umowa społeczna w związku z wydzieleniem aktywów węglowych

2

SPRAWIEDLIWA TRANSFORMACJA



Od 2020 r. – mimo pandemii i trwającego kryzysu energetycznego – GK PGE przeznaczyła na inwestycje 23,6 mld zł. Środki te trafiły m.in. na rozwój odnawialnych i niskoemisyjnych źródeł energii, redukującą emisje i zwiększającą efektywność modernizację konwencjonalnych źródeł energii elektrycznej i ciepłej, modernizację i rozbudowę sieci elektroenergetycznych i ciepłowniczych. Celem inwestycji jest osiągnięcie neutralności klimatycznej najpóźniej do 2050 r., a w przypadku wydzielenia aktywów węglowych – o 10 lat wcześniej.

MORSKIE FARMY WIATROWE

Realizowany przez GK PGE Program Offshore obejmuje budowę trzech morskich farm wiatrowych o łącznej mocy 3,5 GW:

- Baltica 1 o mocy do 896 MW
- Baltica 2 o mocy do 1489 MW
- Baltica 3 o mocy do 1036 MW



Pozyskanie partnera do projektów offshore Baltica 2 oraz Baltica 3.

W 2021 po kilkuletnim procesie wytaniania partnera doszło do finalizacji transakcji i objęcia przez Ørsted 50% kapitału zakładowego spółek celowych realizujących projekty Baltica 2 i 3. Ørsted i PGE stały się tym samym równoprawnymi współnikami. Łączna cena objęcia 50% udziałów w EWB2 i EWB3 stanowi równowartość ok. 686 mln PLN. Docelowo podmioty z grupy kapitałowej Ørsted będą zobowiązane do projektu dodatkowych wkładów, które mogą wynieść łącznie do 1 024 mld PLN.

Postępy w realizowanych projektach
Projekty budowy MFW realizowane są zgodnie z harmonogramem; do tej pory zrealizowano m.in.:

- Pozyskanie decyzji środowiskowych dla projektów Baltica 2 i Baltica 3;
- Podpisanie kontraktów na dostawy turbin wiatrowych, fundamentów, kabli, morskich stacji transformatorowych, usługę instalacji kabli;



- Umowy przyłączeniowe dla trzech realizowanych projektów;
 - Prawo do kontraktu różnicowego dla projektów Baltica 2 i Baltica 3.
- Budowa bazy operacyjno-serwisowej w Ustce**
Baza powstanie w zachodniej części Portu w Ustce. Będzie stanowiła centrum zarządzania i obsługi morskich farm wiatrowych PGE, a w okresie re-

alizacji inwestycji będzie pełniła funkcję wspomagającą dla portu instalacyjnego zlokalizowanego w Gdańsku. PGE Baltica zakupiła działkę, na której realizowana będzie inwestycja, zamówiła wykonanie dokumentacji, badań i projektów oraz uzyskała pozwolenia na rozbiórkę obecnie znajdujących się na działce budynków. Trwa przygotowanie kompleksowego projektu budowlanego bazy.

Pozyskanie nowych obszarów morskich pod kolejne projekty MFW na Bałtyku

W 2023 roku Minister Infrastruktury przyznał PGE Baltica pozwolenia na realizację kolejnych farm wiatrowych na pięciu dodatkowych obszarach. W procedurze przyznawania nowych pozwoleń wnioski PGE Baltica osiągnęły najlepsze wyniki spośród ponad 120 złożonych. Nowe obszary, których potencjał szacowany jest na 3,9 GW, umożliwią GK PGE osiągnięcie łącznie ponad 7 GW mocy zainstalowanych na Bałtyku do 2040 r.

Działania lokalne

Budowa morskich farm wiatrowych to inwestycje kluczowe dla rozwoju nadmorskich gmin – przede wszystkim Choczewa i Ustki.

PGE Baltica podejmuje dialog z samorządami i mieszkańcami pokazując korzyści z inwestycji i dążąc do wykorzystania lokalnego potencjału. **Program „Choczewo. Gmina Napędzana Wiatrem”** (partnerzy: Ørsted, Baltic Power i Ocean Winds) - poprzez program, społeczności gminy Choczewo, w której powstanie lądowa infra-

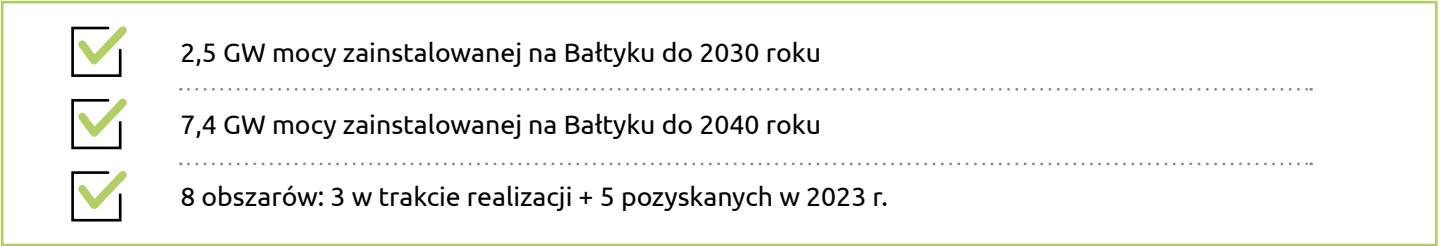
struktura do wyprowadzenia mocy z morskich farm wiatrowych, mogą starać się o dofinansowanie lokalnych przedsięwzięć zgłaszanych przez samych mieszkańców. Do tej pory nagrodzono finansowaniem ponad 100 projektów (45 w 1. edycji i 68 w 2. edycji). **Ustka** – współpraca z lokalnymi instytucjami – PGE Baltica jest partnerem miejskiego programu „Zielona Ustka”, współpracuje z Zespołem Szkół Ogólnokształcących i Technicznych, Nowym Teatrem w Słupsku (cykl letnich spektakli w Ustce „Lato z komedią”), wspiera organizację prestiżowych

regat Ustka Charlotta Sailing Days, a także ważnych lokalnie wydarzeń np. Dożynki Rybne – Święto Ustki. **Plaża PGE – Poznaj moc bałtyckiego wiatru** – projekt promujący odnawialne źródła energii i budowę morskich farm wiatrowych na Bałtyku przez PGE Polską Grupę Energetyczną. Strefę edukacyjną odwiedziło łącznie ponad 46,5 tys. turystów i mieszkańców nadmorskich miejscowości, którzy brali czynny udział w przygotowanych atrakcjach.

CSR - patrz str. 64

WSPÓŁPRACA Z UCZELNIAMI POPRZEC WŁĄCZENIE SIĘ W DOFINANSOWANIE ORAZ KSZTAŁTOWANIE PROGRAMU STUDIÓW MAGISTERSKICH I PODYPLOMOWYCH:

- Politechnika Gdańska – studia podyplomowe Morska Energetyka Wiatrowa oraz specjalność projektowanie i budowa morskich systemów energetycznych na studiach magisterskich na kierunku Oceanotechnika,
- Uniwersytet Morski w Gdyni – studia podyplomowe ZARZĄDZANIE RYZYKIEM W MORSKIM PRZEMYŚLE WYDOBYWCZYM I ENERGETYCE WIATROWEJ,
- Uczelnia Łazarskiego – studia podyplomowe MORSKA ENERGETYKA WIATROWA - ZARZĄDZANIE ORAZ PRZYGOTOWANIE I REALIZACJA INWESTYCJI.



! Celem PGE jest wybudowanie do 2030 roku dwóch farm wiatrowych Baltica 2 i Baltica 3 o łącznej mocy 2,5 GW. Inwestycję realizuje konsorcjum PGE Baltica i duńskiej firmy Ørsted. Po 2030 r. powstanie kolejna farma o mocy 0,9 GW.

LĄDOWE FARMY WIATROWE

GK PGE jest liderem rynku onshore w Polsce. Łączna moc zainstalowana należących do Grupy lądowych farm wiatrowych wynosi 797,25 MW. Do 2030 roku Grupa planuje uzyskanie poprzez nowe inwestycje i akwizycje 1,7 GW mocy zainstalowanej.

Ostatnie istotne akwizycje to m.in.:

- Nabycie farmy wiatrowej Skoczylody (2020) o mocy 36 MW,
- Nabycie farm wiatrowych Radzyń, Józwin i Ścieki (2022) o łącznej mocy 87 MW,
- Nabycie farmy wiatrowej Zalesie (2023) o łącznej mocy 24,85 MW.

PGE Energia Odnawialna jako spółka specjalizująca się w odnawialnych źródłach energii systematycznie przejmuje od podmiotów zewnętrznych serwis i obsługę należących do GK PGE instalacji OZE, w tym farm wiatrowych. Wykorzystywane są przy tym nowoczesne technologie optymalizacji pracy, takie jak m.in. aplikacja PGE Blade Planner.

Spółka dąży do podniesienia żywotności instalacji. W tym celu montowane są osłony poliuretanowe na łopatach turbin wiatrowych chroniące je przed erozją na skutek niekorzystnych warunków atmosferycznych i upływu czasu. Działanie to ograniczy koszty napraw i skraca czas wyłączenia potrzebny na prace serwisowe.

Własne inwestycje

W latach 2019 i 2020 PGE EO wybudowała trzy farmy wiatrowe: Starza, Rybice i Karnice II wraz z infrastrukturą towarzyszącą i wyprowadzeniem mocy. Łączna moc tych inwestycji to ok. 97 MW, a budżet 550 mln PLN.



FOTOWOLTAIKA

GK PGE systematycznie rozwija segment PV, aktywnie pozyskuje nowe obszary inwestycyjne, nawiązuje również w współpracę z partnerami zewnętrznymi (m.in. samorządami) realizując wspólne inwestycje. Obecnie GK PGE operuje 31 farmami PV o mocy 99 MW. Łącznie do końca 2023 roku Grupa PGE będzie posiadać w eksploatacji lub w budowie elektrownie PV o mocy ok. 500 MW. Docelowo planowane jest osiągnięcie 3 GW mocy zainstalowanej w elektrowniach słonecznych do 2030 r.

2022

- Oddanie do użytku 19 farm fotowoltaicznych o mocy 1 MW każda
- Akwizycja 28 projektów fotowoltaicznych o łącznej mocy 59 MW z planem uruchomienia w latach 2024-2025



2023

- PV Huszlew 1 i 2 o łącznej mocy 13 MW
- PV Gutki 1 i 2 o łącznej mocy 12 MW
- PV Jeziórko o mocy 50 MW z potencjałem do rozbudowy do 220 MW w kolejnych latach

Q4 2023

- 99 MW – moc zainstalowana farm PV

koniec 2023

- 500 MW – moc zainstalowana istniejących i realizowanych farm PV



2024

Q1 2024

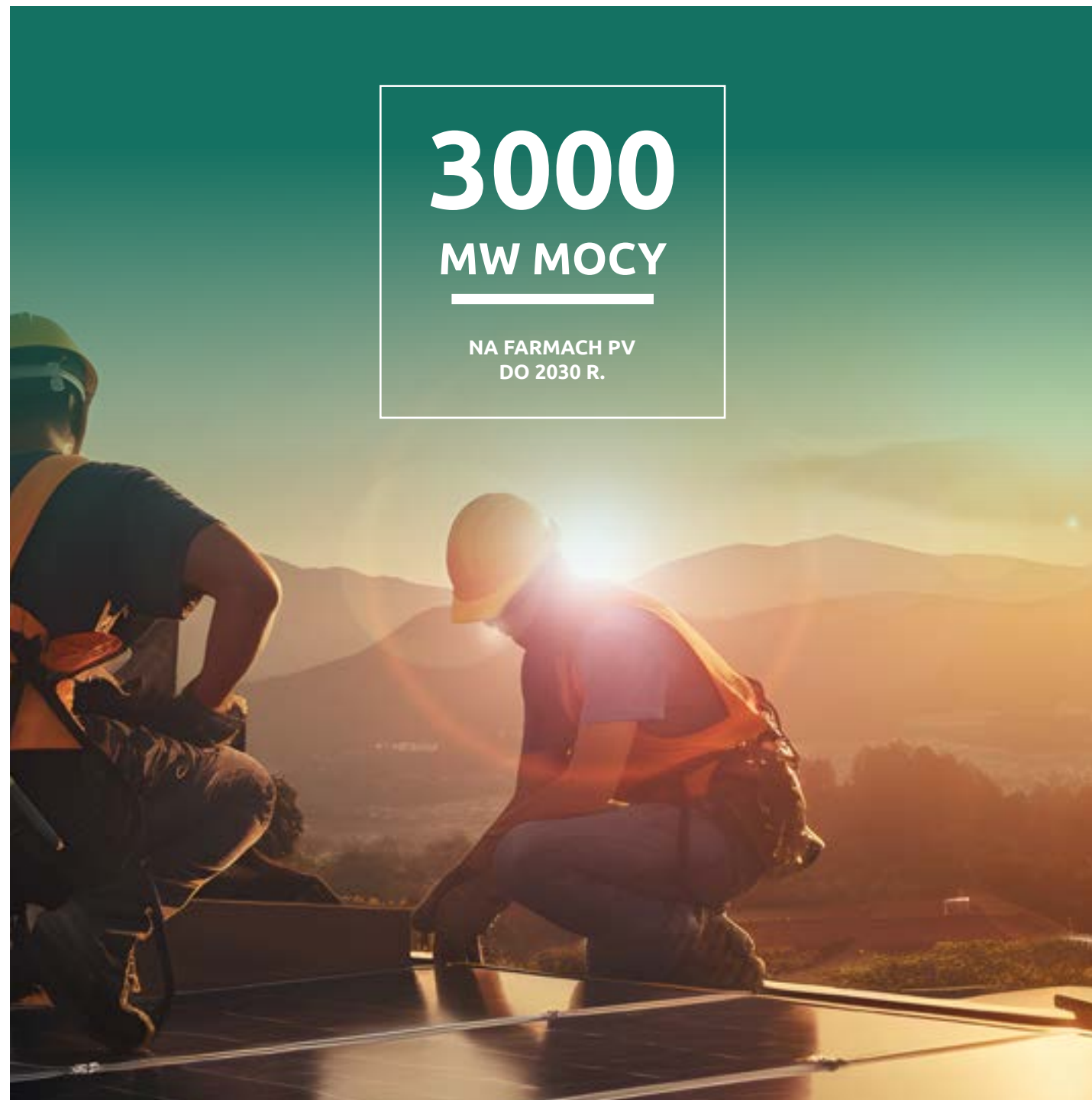
- zaplanowane zakończenie pierwszego etapu rozbudowy farm PV (do 100 MW)

2030

3000 MW – moc zainstalowana farm PV

3000
MW MOCY

NA FARMACH PV
DO 2030 R.



ELEKTROWNIA JĄDROWA

Kryzys energetyczny z lat 2021 i 2022 i wywołane nim zmiany na rynku sprawiły, że technologie jądrowe obok aspektu strategicznego zapewnienia bezpieczeństwa i niezależności energetycznej, zyskały również wymiar biznesowy zwiększając swoją opłacalność. Zarząd GK PGE postanowił zaangażować spółkę w projekt budowy elektrowni jądrowej w regionie Konina realizowany wspólnie z ZE PAK oraz koreańskim koncernem KHNP.

Projekt zakłada posadowienie co najmniej 2 reaktorów wybudowanych w południowokoreańskiej technologii APR1400 o łącznej mocy 2800 MW.

Zgodnie z założeniami będą one wytwarzać około 22 TWh energii, czyli ok. 12 proc. dzisiejszej konsumpcji energii w Polsce. Uruchomienie pierwszego reaktora planowane jest na 2035 rok. Drugi z reaktorów rozpocznie prace do 2040 roku.

W maju 2023 roku zarejestrowana została spółka celowa PGE PAK Energia Jądrowa S.A., w której PGE i ZE PAK mają

po 50% udziałów. Współpraca gwarantuje zachowanie kontroli nad funkcjonowaniem elektrowni w polskich rękach. Nowa spółka będzie reprezentowała polską stronę we wszystkich aspektach współpracy z koreańskim KHNP. 24 listopada 2023 r. PGE PAK Energia Jądrowa otrzymała decyzję zasadniczą wydaną przez Ministerstwo Klimatu i Środowiska dotyczącą budowy elektrowni jądrowej w regionie konińskim. Decyzja MKiŚ umożliwia rozpoczęcie prac we wskazanej lokalizacji i jest potwierdzeniem zgodności planowanej inwestycji z celami polityki energetycznej Polski.

ZREALIZOWANE ZADANIA



opracowanie wstępnego planu realizacji inwestycji budowy elektrowni



opracowanie wstępnego planu rozwoju elektrowni oraz wstępnych analiz warunków geotechnicznych, sejsmicznych i środowiskowych



opracowanie szacunkowego budżetu prac przygotowawczych, etapu budowy wraz ze scenariuszami finansowania i harmonogramu realizacji projektu;



złożenie wniosku i otrzymanie decyzji zasadniczej dotyczącej budowy elektrowni jądrowej

OBECNE ZADANIA:

- Trwają przygotowania do podpisania umowy na realizację studium wykonalności projektu, a także rozmowy dotyczące jego finansowania.
- Wkrótce zostaną uruchomione wstępne badania terenowe w planowanej lokalizacji elektrowni.



Współpraca biznesowa GK PGE, ZE PAK i KHNP



2 reaktory po 1,4 GW mocy zlokalizowane w centrum kraju (wschodnia Wielkopolska)



2035 – planowane uruchomienie pierwszego reaktora

INWESTYCJE W AKTYWA WYTWÓRCZE

Budowa bloku nr 7 w Elektrowni Turów. Budowa bloku na węgiel brunatny o mocy 450 MW i sprawności 43% w budżecie 4,4 mld PLN. Budowa rozpoczęła się 1 grudnia 2014 wraz z wydaniem polecenia rozpoczęcia prac. Blok został przekazany do eksploatacji 14 maja 2021 r.

Konkluzje BAT

W celu dostosowania do konkluzji BAT (Best Available Technology) w obrębie Grupy PGE przeprowadzono szereg prac modernizujących jednostki wytwórcze, których efektem było obniżenie emisji m.in. tlenków azotu, dwutlenku siarki, pyłu i rtęci oraz innych zanieczyszczeń, w tym produkowanych ścieków. Dodatkową korzyścią z prowadzonych prac inwestycyjnych jest podniesienie efektywności modernizowanych bloków i obniżenie kosztów związanych z zakupem uprawnień do emisji CO₂.

Kompleksowa modernizacja bloków 1, 2 i 3 w Elektrowni Turów

Wymiana kotłów, turbozespołów, układów automatyki i sterowania, modernizacja elektrofiltrów i chłodni kominowych, instalacji niekatalitycznego odazotowania spalin, instalacji monitoringu emisji (m.in. rtęci), zabudowa instalacji strącania rtęci, modernizacja i rozbudowa przemysłowej oczyszczalni ścieków Elektrowni Turów.

Łączny budżet projektów wynosił niemal 1,1 mld PLN, był on realizowany od maja 2016 do lipca 2021 r., rozbudowa oczyszczalni ścieków zakończy się do marca 2024 r.

Elektrownia Rybnik

Modernizacja czterech elektrofiltrów na blokach 5, 6, 7 i 8, budowa instalacji monitoringu emisji, rozbudowa instalacji niekatalitycznego odazotowania spalin na blokach 7 i 8. Budżet realizowanych od maja 2020 do marca 2022 prac inwestycyjnych wyniósł 47,3 mln PLN.

Elektrownia Opole

Rozbudowa instalacji niekatalitycznego odazotowania spalin, modernizacja czterech elektrofiltrów, instalacji odsiarczania spalin, oczyszczalni ścieków, zabudowa instalacji monitoringu emisji zanieczyszczeń do powietrza. Budżet inwestycji wy-



niósł ok. 306 mln PLN i była ona realizowana od maja 2018 do października 2022 r.

Elektrownia Dolna Odra

Zabudowa instalacji katalitycznego odazotowania spalin na czterech blokach, modernizacja instalacji mokrego odsiarczania spalin, zabudowa instalacji redukcji emisji rtęci oraz modernizacja oczyszczalni ścieków z instalacji odsiarczania spalin. Budżet prac inwestycyjnych wyniósł 230 mln PLN. Projekt był realizowany od sierpnia 2019 do września 2021.

Elektrownia Bełchatów

Modernizacja instalacji odsiarczania spalin dziesięciu bloków, montaż instalacji strącania i monitoringu emisji rtęci oraz emisji amoniaku, rozbudowa magazynu i młynowni kamienia wapiennego, budowa dwóch instalacji niekatalitycznego odazotowania spalin, modernizacja elektrofiltru. Inwestycje o wartości 904 mln PLN były realizowane od

marca 2018 do grudnia 2022.

Aktywa ciepłownicze

Program dostosowania aktywów wytwórczych PGE Energia Ciepła do konkluzji BAT objął EC Gdańsk, EC Gdynia, EC Kraków i EC Wrocław. Prace inwestycyjne objęły m.in. modernizację jednej i budowę dwóch instalacji odazotowania, modernizację czternastu elektrofiltrów i budowę jednego filtra workowego, modernizację czterech instalacji mokrego odsiarczania spalin i czterech instalacji oczyszczania ścieków, rozbudowę laboratoriów, modernizację czterech instalacji pomiarowych istotnych parametrów emisyjnych (m.in. rtęci). Łączny budżet realizowanego w latach 2019-2021 programu wyniósł ok. 250 mln PLN. Dodatkowo w EC Zielona Góra została w latach 2019-2022 zmodernizowana turbina gazowa. W efekcie wartej 114,3 mln PLN inwestycji ograniczono emisję związków azotowych do powietrza (NOx).



Zwiększenie bezpieczeństwa energetycznego dzięki ukończeniu budowy bloku nr 7 w Turowie



Wdrożenie konkluzji BAT – zwiększenie efektywności ekonomicznej i środowiskowej wytwarzania energii elektrycznej i ciepłej

MAGAZYNOWANIE ENERGII

Efektywna transformacja energetyczna z wykorzystaniem odnawialnych źródeł energii wymaga równoległej rozbudowy magazynów energii. Już teraz KSE nie jest w stanie w pełni wykorzystać potencjału istniejących źródeł odnawialnych z powodu braku możliwości magazynowania energii. GK PGE realizuje Program Magazynowania Energii budując magazyny bateryjne (planowane łącznie 2 GW w różnych lokalizacjach), hybrydowe oraz mechaniczne (elektrownie szczytowo-pompowe).

ESP Młoty

Główne parametry:

- Maksymalna moc turbinowa: 1050 MW
- Moc pompowa: 1152 MW
- Pojemność elektrowni: ok. 4 090 MWh
- Sprawność na pełnym cyklu: ok. 80%

Magazyn zielonej energii „Młoty” o mocy ok. 1000 MW jest realizowany przez PGE Polską Grupę Energetyczną we współpracy z NFOŚiGW. W ramach projektu zostanie wybudowana elektrownia szczytowo-pompowa, składająca się z dwóch zbiorników wodnych: dolnego i górnego. Zakończenie inwestycji planowane jest na 2030 rok.

Budowa magazynu zielonej energii „Młoty” zapewni bezpieczne dostawy energii elektrycznej na południu Polski wspomagając pracę KSE i zabezpieczając region przed powodzią.

Obecnie prowadzone są prace nad finalizacją inwentaryzacji przyrodniczej i Raportem Oddziaływania na Środowisko. Jeszcze w 2023 roku zostanie złożony wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska.



Hybrydowy Magazyn Energii Elektrycznej Żarnowiec

Główne parametry:

- Maksymalna moc: ok. 270 MW
- Maksymalna pojemność: ponad 1 GWh
- Technologia: Litowo-jonowa

Hybrydowy Magazyn Energii Elektrycznej Żarnowiec to jeden z 70 najbardziej innowacyjnych projektów ograniczających emisje gazów cieplarnianych w Europie wg ekspertów Funduszu Innowacyjnego Komisji Europejskiej.

Inwestycja w Żarnowcu jest jednym z największych planowanych do realizacji projektów baterijnego magazynowania energii elektrycznej w Europie. Jest też jednym z nielicznych na świecie wielkoskalowych projektów polegających na hybrydowym działaniu dwóch technologii magazynowania energii elektrycznej tj. mechanicznej (elektrowni szczytowo-pompowej) z technologią chemiczną (magazyn



baterijny), których specyfika pracy wzajemnie się uzupełnia pozwalając na optymalizację pracy obu technologii. Dogodna lokalizacja umożliwi połączenie Magazynu Żarnowiec w jednym węźle KSE z morskimi farmami wiatrowymi PGE i farmą wiatrową „Lotnisko” znajdującą się w odległości 30 km. Pozwoli to na integrację tych aktywów, zwiększy ich elastyczność i sterowalność oraz potencjał wykorzystania.

Projekt uzyskał Decyzję o Środowiskowych Uwarunkowaniach na Budowę, przeszedł również certyfikację ogólną do rynku mocy. Oddanie magazynu do eksploatacji przewidziane jest w 2028 roku.

Modernizacja Elektrowni Szczytowo-Pompowej Porąbka – Żar

Modernizacja części technologicznej wraz z infrastrukturą pomocniczą, modernizacja zbiornika górnego, modernizacja obiektów budowlanych toru wodnego. Budżet Programu wynosi 1,3 mld PLN, a jego zakończenie planowane jest na 2028 r.



Wzrost efektywności odnawialnych źródeł energii



Sprawdzona technologia magazynowania energii w elektrowniach szczytowo pompowych



Innowacyjne połączenie magazynu baterijnego i ESP w pobliżu wydajnych źródeł OZE w Żarnowcu

DYSTRYBUCJA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

GK PGE jest największym dystrybutorem energii elektrycznej w Polsce posiadającym 5,45 miliona klientów, co czyni segment dystrybucji energii elektrycznej jednym z najistotniejszych w grupie kapitałowej. Inwestycje w tym obszarze obejmują budowę i modernizację sieci dystrybucyjnych, przyłączy, systemy monitorowania i zarządzania siecią.

Instalacja liczników zdalnego odczytu (LZO)
PGE Dystrybucja planuje dostawę i montaż u odbiorców końcowych rocznie ok. 750 tys. jedno i trzyfazowych liczników zdalnego odczytu wyposażonych w urządzenia transmisji danych. Łącznie do końca 2030 r. zostanie zamontowanych 5,98 mln LZO. Dodatkowo w planach jest montaż liczników bilansujących z modemami komunikacyjnymi dla stacji średnich i niskich napięć oraz modernizacja i przystosowanie samych stacji do wyposażenia w układy pomiarowe i zapewnienie usług transmisji danych w systemie LTE 450.

Program LTE 450
Technologia LTE wykorzystująca częstotliwość 450 MHz umożliwia stworzenie sieci łączności specjalnej na potrzeby spółek GK PGE oraz całej energetyki. Budowana sieć umożliwi zwiększenie bezpieczeństwa, sprawności i efektywności pracy sieci dystrybucyjnej. Jest to także niezbędny element do realizacji obecnych i przyszłych zadań operatorów sieci dystrybucyjnych (usługi Inteligentnej sieci energetycznej, tzw. „smart grid” i inteligentnej sieci zarządzającej pomiarami i zużyciem energii – „smart metering”).

Sieci				
Rok	Napięcie	Wybudowane [km]	Zmodernizowane [km]	W tym PK 30% [km]
2020	WN	0	94,6	
	SN	272,9	957,7	616,4
	nN	806,6	673,2	
2021	WN	25,3	88	
	SN	180,7	380,8	214,5
	nN	651,2	310	
2022	WN	29,1	159,2	
	SN	193,2	748,9	515
	nN	728,1	538,7	
III kwartały 2023	WN	49,1	37,3	
	SN	160,9	1 213,2	915,2
	nN	613,7	497,5	

5,98

MLN LICZNIKÓW

ZOSTANIE
ZAMONTOWANYCH ŁĄCZNIE
DO KOŃCA 2030 R.



PROGRAM ZWIĘKSZENIA UDZIAŁU LINII KABLOWYCH W SIECI ŚREDNIEGO NAPIĘCIA
Sieci kablowe w porównaniu z sieciami napowietrznymi mają niższą awaryjność. Kablowanie sieci zmniejsza przerwy w dostawach energii elektrycznej, zwiększa przepustowość sieci i możliwości przyłączania odnawialnych źródeł energii do sieci elektroenergetycznej

posiadanej przez GK PGE. Od początku 2019 r. do końca września 2023 r. wykonano 3 202,8 km trójfazowych linii kablowych SN. Do końca Programu w 2028 roku skablowanych ma zostać 7 058 km trójfazowych linii średniego napięcia, co oznacza, że 30% długości sieci średniego napięcia PGE Dystrybucja będzie ułożone pod powierzchnią ziemi.

- ✓

Budowa i modernizacja sieci dystrybucyjnych zwiększy możliwości przyłączeniowe OZE

✓

7 tys. kilometrów linii kablowych średniego napięcia wzmocni niezawodność sieci

✓

Sprawne zarządzanie siecią – instalacja liczników zdalnego odczytu i program LTE 450

Dekarbonizacja źródeł ciepła – inwestycje w technologie nisko- i zeroemisyjne

GK PGE po przejęciu aktywów ciepłowniczych od spółki EDF jest największym dostawcą ciepła sieciowego w Polsce. Grupa transformuje sektor ciepłowniczy zastępując wyeksploatowane i nieefektywne źródła węglowe nowoczesnymi rozwiązaniami nisko i zeroemisyjnymi. Już w 2030 roku cała energia ciepła wytwarzana przez PGE Energia Ciepła będzie pochodziła ze źródeł zero lub niskoemisyjnych. Podstawowym paliwem będzie gaz wsparty instalacjami OZE, w tym m.in. fotowoltaiką, biomasą, kolektorami słonecznymi lub odpadami komunalnymi.

Efekty dekarbonizacji:

- bezpieczeństwo dostaw,
- wysoka efektywność oraz bezpieczeństwo dostaw ciepła i energii elektrycznej z nowych jednostek,
- czyste powietrze – przewidywany spadek emisji

w przypadku zastąpienia wodnego kotła węglowego wodnym kotłem gazowym, wynosi dla tlenków siarki ponad 90%, tlenków azotu 75%, pyłów 95% oraz dwutlenku węgla o 40%,

- wyższa efektywność.
 - Nowe urządzenia nisko- i zeroemisyjne w elektrociepłowniach będą produkowały ciepło w kogeneracji równolegle produkując energię elektryczną.

Koszt wszystkich 10 obecnie realizowanych i kończonych inwestycji to 3,2 mld PLN. Poza realizowanymi inwestycjami, PGE Energia Ciepła przygotowuje 15 inwestycji o wartości 4,5 mld PLN, m.in., w Krakowie, Gdyni i Gdańsku.

Nowe jednostki wytwórcze w EC Zgierz

Budowa trzech agregatów kogeneracyjnych na gaz ziemny o łącznej

mocy 12 MWt oraz 12MWe, gazowego kotła rezerwowo- szczytowego (7 MWt) oraz instalacji OZE obejmującej kolektory słoneczne (100 kW). Budżet projektu wynosił 96 mln PLN, a realizowano go od marca 2022 r. do października 2023 r.

7,7
MLD PLN

ŁĄCZNA WARTOŚĆ
25 INWESTYCJI
REALIZOWANYCH
I PRZYGOTOWYWANYCH
PRZEZ PGE EC



Kotłownia szczytowo-rezerwowa w EC nr 1 Bydgoszcz

Budowa nowej kompleksowej kontenerowej kotłowni wodnej, składającej się z czterech gazowych kotłów wodnych o łącznej mocy cieplnej 38 MWt. Budżet realizowanego od listopada 2022 do lipca 2023 projektu wynosił 35 mln PLN.

Kotłownia szczytowo-rezerwowa w EC Kielce

Budowa kotłowni szczytowo-rezerwowej, składającej się z 5 gazowych kotłów wodnych o łącznej mocy 160 MWt. Budżet Projektu wynosił 65 mln PLN, a zrealizowano go od sierpnia

2021 do kwietnia 2023 r.

Nowe źródła szczytowe w EC Gdańsk

Budowa dwóch kotłów wodnych gazowo-olejowych i dwóch kotłów elektrodowych umożliwiających wykorzystanie nadmiarów energii elektrycznej w systemie i przetwarzanie jej w energię cieplną. Łączna moc kotłowni wynosi 130 MWt. Budżet realizowanego od grudnia 2019 do listopada 2021 projektu wyniósł 89 mln PLN.

Blok kogeneracyjny w EC Kielce

Budowa nowego układu kogeneracyjnego w oparciu o turbinę gazową o mocy 7,32 MWe i 12,42 MWt z ko-

tłem odzysknicowym. Budżet projektu wynosi 70 mln PLN. Przekazanie nowych jednostek wytwórczych do eksploatacji planowane jest 28 lutego 2024 r.

Elektrociepłownia Czechnica

Nowa wrocławska elektrociepłownia gazowa będzie się składać z bloku gazowo-parowego o mocy 179,4 MWe i 162,9 MWt, kotłowni szczytowo-rezerwowej (4 x 38 MWt) i akumulatora ciepła o pojemności 13 tys. m³. Budżet inwestycji wynosi 1,2 mld PLN, a jej przekazanie do eksploatacji planowane jest w styczniu 2025 r.



CIEPŁOWNICTWO

Rozbudowa mocy wytwórczych w EC nr 2 w Bydgoszczy

Budowa źródła kogeneracyjnego w oparciu o 5 silników gazowych o łącznej mocy 52,6 MWe i 50,8 MWt, kotła wodnego gazowego 38 MWt, kotła elektrodowego 25 MWt i wytwornicy pary 12,5 MWt. Budżet projektu wynosi 452 mln PLN. Przekazanie nowych jednostek wytwórczych do eksploatacji planowane jest 28.02.2024 r.

Zabudowa II linii technologicznej Instalacji Termicznego Przekształcania z Odzyskiem Energii w Elektrociepłowni Rzeszów

Druga linia zostanie zabudowana w istniejącym budynku i będzie w maksymalnym stopniu wykorzystywać istniejącą infrastrukturę, która powstała w ramach prac związanych z budową pierwszej linii przekształcania odpadów. Wydajność drugiej linii wyniesie 80 tys. ton rocznie, a moc 7,6MWe i 16,8 MWt. Przekazanie wartej 406 mln

PLN inwestycji do eksploatacji planowane jest na styczeń 2025 r.

Kotłownia gazowa w EC Gdynia

Budowa nowej gazowo-olejowej kotłowni szczytowo-rezerwowej o mocy 90 MWt oraz budowa kotła parowego o mocy 26 MWt. Budżet inwestycji wynosi 54,4 mln PLN, a jej przekazanie do eksploatacji planowane jest na koniec 2023 i pierwszy kwartał 2024 r.

Kotłownia gazowa w EC Gorzów

Budowa kotłowni szczytowo-rezerwowej z kotłem parowym 29,5 MWt i kotłem wodnym 32,5 MWt. Budżet inwestycji wynosi 50,6 mln PLN. Przekazanie nowych jednostek wytwórczych do eksploatacji planowane jest na koniec 2023 r.

Kotłownia gazowa w EC Lublin

Całkowita moc kotłowni składającej się z 4 wodnych kotłów gazowych i pięciu kotłów gazowo-olejowych to 182 MWt. Budżet projektu wynosi 85 mln PLN. Zostanie on oddany do eks-

ploatacji w lutym 2024 r.

Kotłownia gazowa w EC Rzeszów

Budowa kotłowni szczytowo - rezerwowej, w skład której wchodzi sześć wodnych kotłów gazowych. Całkowita moc kotłowni to 186 MWt. Budżet Projektu wynosi 85 mln PLN. Przekazanie nowych jednostek wytwórczych do eksploatacji planowane jest w grudniu 2023 r.

2
MLN OSÓB

KORZYSTA W POLSCE
Z CIEPŁA PRODUKOWANEGO
PRZEZ PGE EC



ROZBUDOWA SIECI CIEPŁOWNICZEJ

Ciepło systemowe to w polskich warunkach najbardziej efektywny kosztowo i najbardziej ekologiczny sposób ogrzewania budynków. Dzięki ograniczeniu niskiej emisji rozwój sieci ciepłowniczej jest kluczowy dla zdrowia Polaków.

Obecnie z ciepła produkowanego w elektrociepłowniach PGE EC korzysta około 2 mln Polek i Polaków. Tylko od 2020 roku we wszystkich lokalizacjach podłączono do sieci ciepłowniczej budynki o zapotrzebowaniu na moc 844 MWt w skali roku. W latach 2020-2023 powstało 40 kilometrów sieci ciepłowniczej, m.in. w Toruniu, Zielonej Górze, Gorzowie Wielkopolskim, Siechnicach, Gryfinie i Zgierzu. Dzięki rozbudowywaniu ciepłociągów możliwe jest podłączanie nowych obiektów do sieci ciepłowniczych.



EFEKTY ROZBUDOWY SIECI CIEPŁOWNICZEJ:

- ograniczenie smogu w miastach
W wyniku przyłączenia do sieci ciepłowniczej budynków o mocy 1 MWt, które zużywają rocznie 4500 GJ ciepła, unikniemy, w porównaniu do pieców węglowych, emisji zanieczyszczeń na poziomie:
 - dwutlenek siarki (SO2) – 6,4 tony,
 - dwutlenek azotu (NOx) – 1,5 tony,
 - dwutlenek węgla (CO2) – 600,5 ton,
 - pył – 20,9 ton,
 - tlenek węgla (CO) - 45 ton,
- wzrost efektywności systemów ciepłowniczych i budynków.
Przyłączanie budynków do efektywnego systemu ciepłowniczego wpływa pozytywnie na poprawę ich efektywności energetycznej i pomaga spełnić wymogi wynikające z przepisów budowlanych.



40 km nowych sieci ciepłowniczych od 2020 r.



Zmniejszenie smogu z niskiej emisji w miastach



38 000 ton – takiej rocznej emisji tlenku węgla uniknięto dzięki podłączeniom do sieci ciepłowniczej

GOSPODARKA OBIEGU ZAMKNIĘTEGO

Grupa PGE jest krajowym liderem segmentu gospodarki obiegu zamkniętego. Zaangażowanie w działania GOZ ma zarówno wymiar biznesowy – generuje dodatkowe przychody m.in. z branży budowlanej czy rolnictwa – jak i strategiczny przybliżając Grupę do osiągnięcia neutralności klimatycznej.

PGE Ekoserwis przetwarza i sprzedaje uboczne produkty spalania, takie jak popioły, żużle i gipsy, jako pełnowartościowe produkty wykorzystywane zamiast surowców naturalnych. Dzięki temu odpady nie są składowane, ograniczane jest też wydobycie surowców naturalnych, co obniża koszt wielu krajowych inwestycji – np. budowy dróg, autostrad, nasypów kolejowych.

Centrum Badań i Rozwoju GOZ

Funkcjonujący od 2022 roku ośrodek kompetencji w obszarze zagospodarowania materiałów ubocznych z energetyki i górnictwa. Centrum dysponuje nowo utworzonym specjalistycznym laboratorium badawczym, które w znaczącym stopniu zwiększa potencjał badawczy segmentu GOZ. Realizowane w Centrum projekty dotyczą m.in. recyklingu i odzyskiwania surowców z instalacji OZE, w tym m.in. recyklingu łopat turbin wiatrowych oraz wykorzystania ubocznych produktów spalania i ubocznych produktów wydobywania w kierunkach gospodarczych. W ramach działalności badawczo-rozwojowej Centrum GOZ opracowano i wdrożono ponad 200 produktów i technologii opartych na wykorzystaniu odpadów i surowców, których zastosowanie przynosi istotne korzyści biznesowe i środowiskowe.

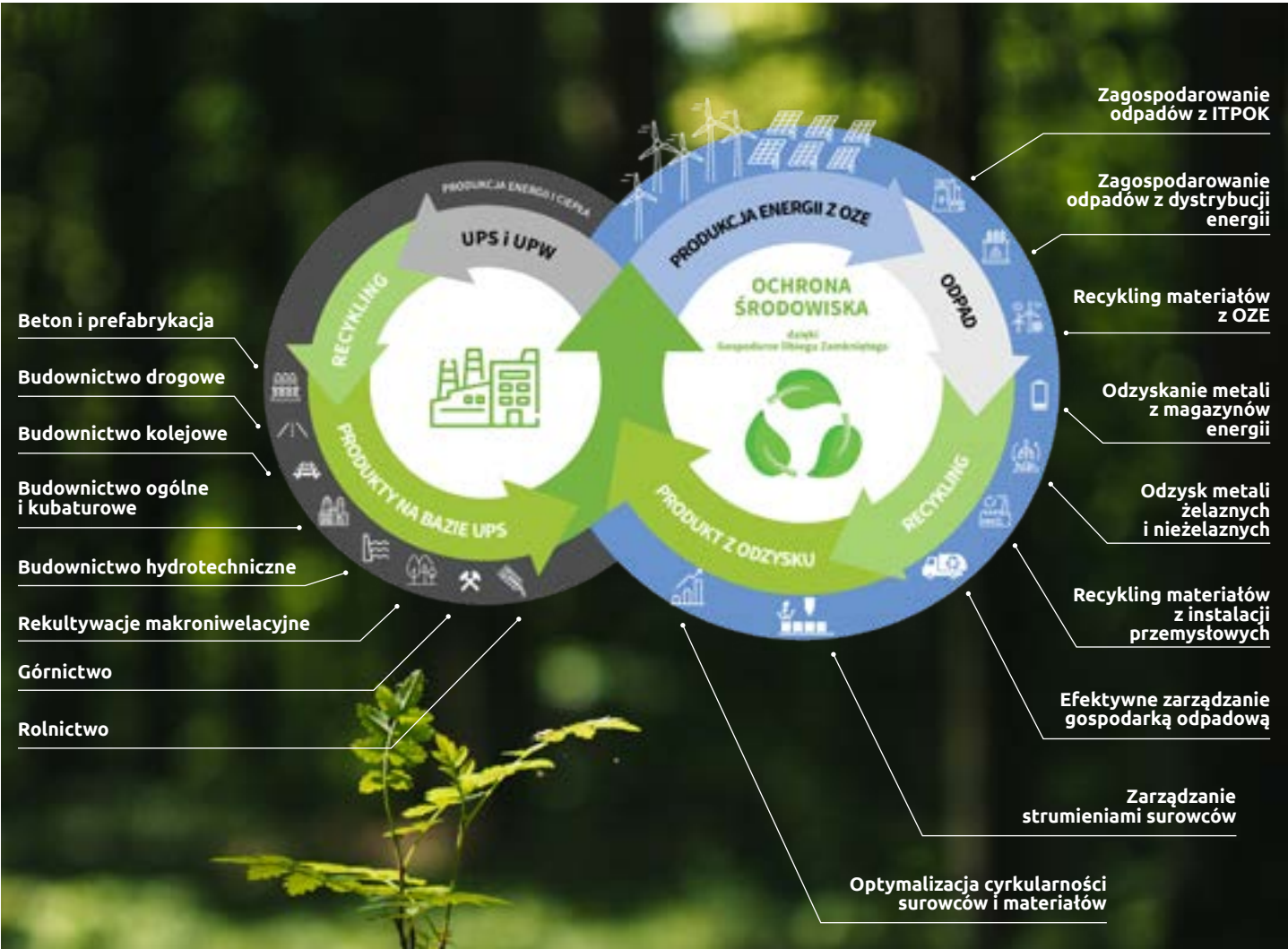
PGE Ekoserwis S.A. laureatem konkursu organizowanego przez PARP na najlepsze rozwiązanie z obszaru GOZ

Wyróżnienie za opracowanie i wdrożenie do obrotu gospodarczego mieszanki „Geoszyb”. Jest ona stosowana do przywracania wartości użytkowych terenom pogórnym i przemysłowym. Do produkcji mieszanki wykorzystuje się m.in. kruszywo odzyskiwane z hałd pogórnich oraz popioły lotne ze spalania w energetyce.

EFEKTY GOSPODARKI CYRKULARNEJ I ZARZĄDZANIA ODPADAMI:



- ograniczenie emisji dwutlenku węgla,
- zmniejszenie wydobycia surowców naturalnych,
- przywracanie walorów naturalnych i inwestycyjnych terenom zdegradowanym i przemysłowym,
- znaczące ograniczenie składowania odpadów,
- odzyskiwanie cennych pierwiastków ze zużytych instalacji.



GK PGE liderem segmentu gospodarki obiegu zamkniętego w Polsce



Dodatkowe przychody dzięki wykorzystaniu ubocznych produktów spalania



Redukcja ilości odpadów produkowanych przez Grupę



Innowacyjne rozwiązania produktowe m.in. dla budownictwa i rolnictwa

3

ODPOWIEDZIALNA SPOŁECZNIE FIRMA



GK PGE jest w pełni świadoma swojej misji i znaczenia dla bezpieczeństwa Polaków, ale też wpływu na otoczenie społeczne i środowisko naturalne. Współpraca z parkami narodowymi i organizacjami ekologicznymi, sponsoring sportu zawodowego i amatorskiego, mecenat nad kilkudziesięcioma instytucjami kultury, w tym najważniejszymi muzeami i filharmoniami, wsparcie projektów historycznych - nie tylko budują markę PGE i kulturę organizacji, lecz przede wszystkim wpływają na otoczenie lokalne, społeczne i naturalne.

Od 2011 roku PGE S.A. jest obecna najpierw w giełdowym indeksie „Respect Index”, a następnie w indeksie WIG-ESG, który tworzą spółki dojrzałe w zarządzaniu czynnikami ESG. Udział w Rankingu Odpowiedzialnych Firm przyniósł PGE przez trzy lata z rzędu tytuł lidera odpowiedzialnego biznesu w branży. Od 2013 roku GK PGE publikuje regularne raporty społeczne zgodne z międzynarodowymi standardami Global Reporting Initiative oraz Non-financial Reporting Directive.

Obecnie wdrażanie kwestii ESG w Grupie koordynuje Pełnomocnik Zarządu ds. ESG oraz Komitet ds. Zrównoważonego Rozwoju. W jego skład obok prezesa Zarządu Wojciecha Dąbrowskiego i członka Zarządu Lechosława Rojewskiego wchodzi dyrektorzy komórek organizacyjnych kluczowych dla obszaru ESG.



PIERWSZA UMOWA FINANSOWANIA OPARTA NA WYNIKU RATINGU ESG

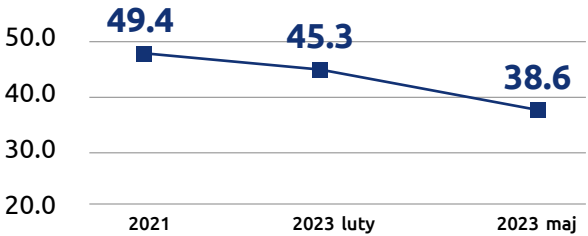
W 2023 roku GK PGE zawarła umowę kredytową o wartości 2,3 mld PLN. Jest to pierwsza umowa kredytowa Grupy, która powiązuje koszt finansowania z ratingiem ESG przyznawanym PGE przez wyspecjalizowaną agencję. Od podpisania umowy w marcu 2023 r. ocena Grupy PGE agencji Sustainalytics się poprawiła. Oznacza to, że Grupa zmniejszyła ryzyko ESG.

AKTYWNOŚĆ PGE W BADANIACH ESG

Dynamika wyników PGE w ratingach i badaniach ESG na przestrzeni ostatnich trzech lat



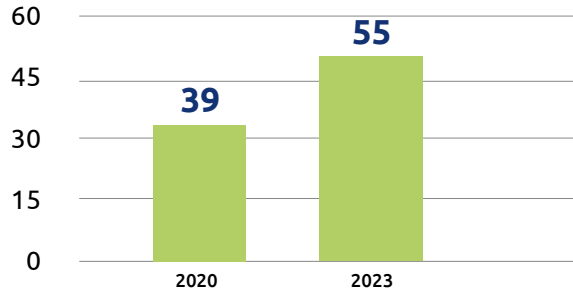
Sustainalytics – Rating określa poziom ryzyka ESG w 10 kluczowych dla sektora kategoriach. Im mniejsza punktacja, tym mniejsze ryzyko oceniane w rankingu



Congratulations, your company has been awarded a bronze medal in recognition of sustainability achievement!

EcoVadis – ocenia praktyki i sposobu postępowania firm w zakresie zrównoważonego rozwoju w czterech wymiarach: środowiskowym, społecznym, etycznym i dotyczącym łańcucha dostaw; w 2023 roku GK PGE otrzymała brązowy medal

wynik z 2020 roku dotyczy spółki PGE Obrót



CDP – badanie ocenia wpływ działalności na klimat i zasoby wodne; GK PGE ma jedną z najwyższych ocen w porównaniu z innymi polskimi firmami funkcjonującymi w sektorze

	Zarządzanie zmianami klimatu	Zarządzanie gospodarką wodną
2021	D	C
2022	C	C



Dotychczasowe działania w obszarze ESG zdobyły uznanie kapituły konkursu „Pracodawca Godny Zaufania”, w którym nagradzane są firmy i instytucje sięgające po ciekawe i skuteczne rozwiązania. W 2023 roku GK PGE została laureatem.



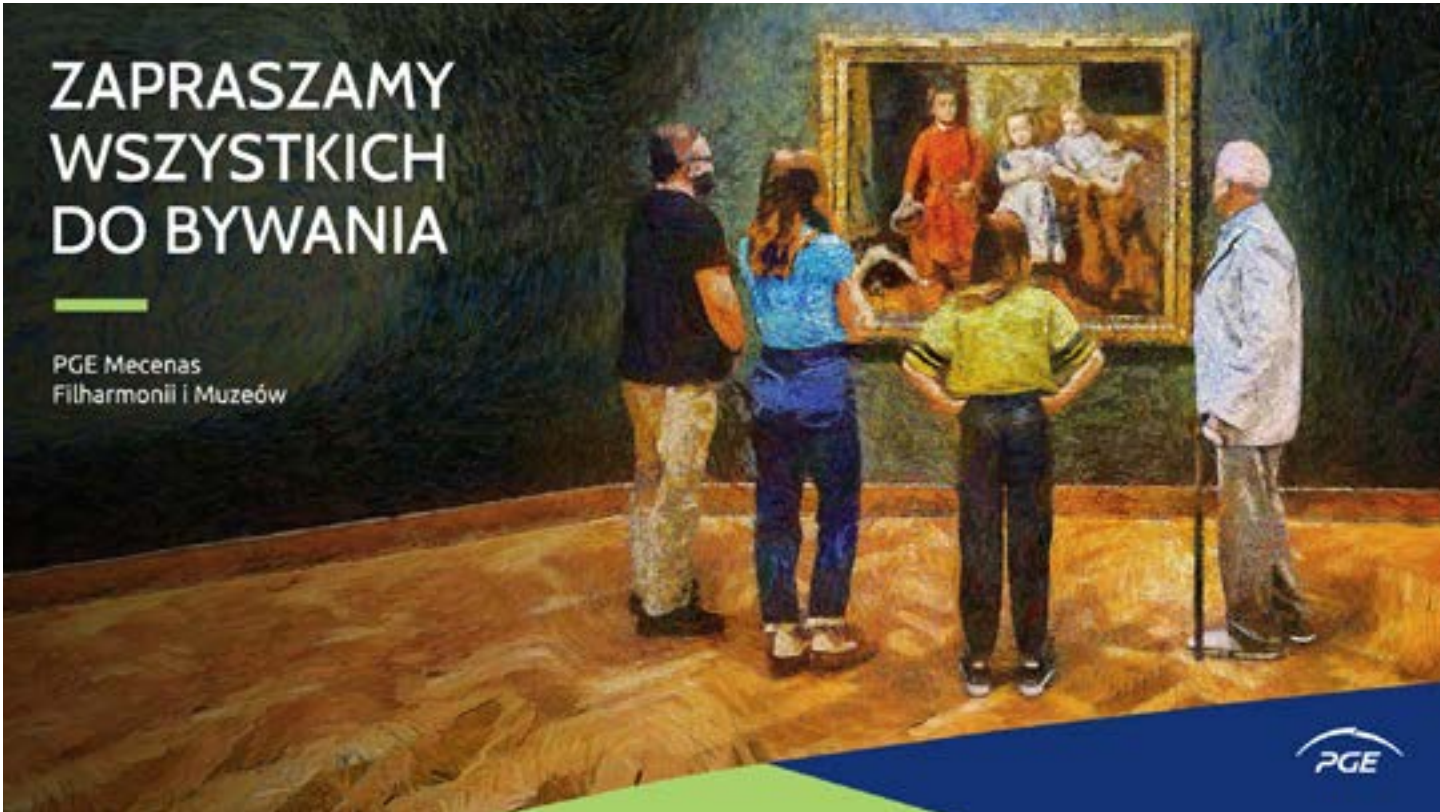
PGE S.A. w Repect Index I WIG-ESG



Systematyczna poprawa notowań GK w badaniach uwzględniających kwestie ESG

SPONSORING

W 2021 roku w Grupie PGE została uporządkowana polityka sponsoringowa. Przyjęto strategię sponsoringu opartą na programach sponsoringowych, w ramach których realizowane są poszczególne działania w obszarze sponsoringu kultury, sportu oraz wydarzeń branżowych.



SPONSORING KULTURY

PGE Kulturalna Grupa Energetyczna

W latach 2020-2023 roku PGE rozwinęła współpracę z najważniejszymi placówkami muzealnymi w Polsce. Najwyższy stopień zaangażowania w działalność tych instytucji (tytuł Mecenasa), zapewnił spółce obecność przy wszystkich projektach muzealnych, od wystaw stałych, przez czasowe, do projektów specjalnych.

- Muzeum Narodowe w Warszawie
- Muzeum Narodowe w Krakowie
- Muzeum Narodowe w Gdańsku
- Muzeum Narodowe w Lublinie
- Muzeum Narodowe w Kielcach
- Skarbiec Koronny na Wawelu
- Zamek Królewski w Warszawie



W latach 2020-2023 GK PGE kontynuowała współpracę z filharmoniami rozszerzając ją o nowe instytucje. W 2023 roku Grupa PGE wspiera już 17 instytucji muzycznych w całej Polsce, co również czyni ją jednym z najbardziej rozpoznawalnych mecenasów kultury w kraju.

PGE Dumni z Historii

PGE Polska Grupa Energetyczna wspiera inicjatywy związane z kultywowaniem pamięci historycznej. Od wielu lat PGE współpracuje z Muzeum Powstania Warszawskiego. W la-

tach 2022-2023 roku dzięki wsparciu PGE zakupiono cenne materiały archiwalne, które wzbogacają zbiory MPW. Od 4 lat PGE włącza się w obchody rocznicy Powstania Warszawskiego, organizując uroczystość „Energetycy w Powstaniu” - w hołdzie uczestniczącym w Powstaniu pracownikom Elektrowni Warszawskiej na Powiślu. Od 2022 roku PGE jest mecenasem Muzeum Dzieci Polskich - Ofiar Totalitaryzmu.

[Więcej w Fundacja PGE / projekty historyczne - patrz s.67](#)



SPOTKANIA ZE SZTUKĄ

Program adresowany do uczniów szkół podstawowych z miejscowości do 50 tysięcy mieszkańców. W pierwszej edycji PGE sfinansowała wycieczki i lekcje ok. 100 klas w muzeach wspieranych przez spółkę.



GK PGE największym sponsorem kultury w Polsce



Współpraca z 7 muzeami i 17 instytucjami muzycznymi, w tym filharmoniami, w całej Polsce



Akcje edukacyjne promujące kulturę wśród dzieci

SPONSORING

SPONSORING SPORTU

MOCna Liga PGE

PGE Polska Grupa Energetyczna jest partnerem tytularnym PGE Narodowego, na którym organizowane są największe wydarzenia sportowe, kulturalne i biznesowe. W 2021 roku sponsoring obiektu został przedłużony na kolejne 5 lat. PGE jest sponsorem tytularnym najlepszej żużlowej ligi świata – PGE Ekstraligi. W grudniu 2020 r. zawarty został 3-letni kontrakt, który w 2023 r. został przedłużony na kolejne 4 lata.

GK PGE jest sponsorem tytularnym klubów występujących najwyższych klasach rozgrywkowych najbardziej popularnych dyscyplin:

- PGE Stal Mielec (PKO BP Ekstraklasa, piłka nożna mężczyzn),
- PGE Spójnia Stargard (Energa Basket Liga, koszykówka mężczyzn),
- PGE Rysice Rzeszów (siatkówka kobiet),
- PGE Skra Bełchatów (Plus Liga, siatkówka mężczyzn).

Sportowa Zima z PGE

PGE Polska Grupa Energetyczna od wielu lat jest największym partnerem łyżwiarstwa, zarówno profesjonalnego, jak i amatorskiego. Jako sponsor główny Polskiego Związku Łyżwiarstwa Figurowego oraz Polskiego Związku Łyżwiarstwa Szybkiego PGE została partnerem reprezentacji narodowych w obu dyscyplinach. W ramach upowszechniania łyżwiarstwa, PGE razem z Polskim Związkiem Łyżwiarstwa Figurowego PGE realizuje projekt „Chodź na łyżwy”, jest też partnerem akcji „Zimowy PGE Narodowy w Trasie”.



MOC Wiatru i Wody

Współpraca z Polskim Związkiem Żeglarskim, Polskim Związkiem Kajakowym oraz Polskim Związkiem Pływackim, sponsoring żeglarskiej, kajakarskiej i pływackiej reprezentacji Polski oraz zajęcia sportowe dla dzieci i młodzieży.



Moc e-mocji

Sponsoring PGE Dywizji Mistrzowska Polskiej Ligi Esportowej, współpraca z PLE również na poziomie rozgrywek amatorskich w ramach projektu PGE Nowy Poziom Polskiej Ligi Esportowej dedykowany rozgrywkom amatorskim.



PGE JUNIOR - WSPIERANIE SPORTOWYCH PASJI DZIECI I MŁODZIEŻY

PGE w ramach programu PGE Junior wspiera akademie dziecięce i młodzieżowe w całym kraju. Celem PGE jest zapewnienie ciągłego rozwoju młodych sportowców, którzy w przyszłości zasilą drużyny seniorskie. Zaangażowanie PGE w rozwój sportowy dzieci i młodzieży wciąż rośnie – w 2021 r. PGE wspierała 16, a w 2023 roku aż 26 akademii, czyli ponad 6 tys. młodych zawodników różnych dyscyplin.



Sponsor najlepszej ligi żużlowej świata



PGE zasila rozwój łyżwiarstwa figurowego i szybkiego, żeglarstwa, kajakarstwa i pływania w Polsce



Sponsoring klubów najwyższych klas rozgrywkowych



Wsparcie 6000 młodych zawodników w programie PGE Junior

Kampania społeczna „Polskie – kupuję to!”

Kampania została zainicjowana oddolnie, przez pracowników PGE, w 2020 roku, w okresie pandemii COVID-19. Promuje patriotyzm konsumencki zachęcając Polaków do dokonywania świadomych wyborów produktów od lokalnych producentów i usługodawców.

Kanały komunikacji:

- Blog i strona www
- Kampanie telewizyjne i internetowe
- Aplikacja mobilna Pola



Wolontariat Pracowniczy PGE

W Programie Wolontariatu Pracowniczego PGE aktywnych jest blisko 1000 wolontariuszy, którzy uczestniczą w realizacji projektów edukacyjnych, kulturalnych i środowiskowych. Partnerami i beneficjentami działań są organizacje pozarządowe, samorządy lokalne, placówki edukacyjne, kulturalne i sportowe, nadleśnictwa i parki narodowe, organizacje ekologiczne i prośrodowiskowe.

PGE DLA ŚRODOWISKA



Lasy Pełne Energii

Program prowadzony od 23 lat, w którym dotychczas wzięło udział blisko 29 tys. osób. Uczestnicy posadzili ponad 900 tys. drzew, głównie sosen, świerków, dębów i buków, w 72 lokalizacjach na terenie 14 województw.

Energia Rytmu Natury

Program współpracy z parkami narodowymi przy działaniach na rzecz ochrony gatunków zagrożonych, realizacji badań naukowych, zachowania bioróżnorodności.

Biebrzański Park Narodowy, Świętokrzyski Park Narodowy, Roztoczański Park Narodowy, Kampinoski Park Narodowy, Wigierski Park Narodowy, Narwiański Park Narodowy, Bieszczadzki Park Narodowy, Magurski Park Narodowy i Słowiński Park Narodowy.

Współpraca z Ligą Ochrony Przyrody

Edukacja z dziedziny ochrony środowiska i ekologii, promowanie wiedzy o niskoemisyjnych źródłach energii oraz postaw ekologicznych wśród dzieci i młodzieży.

Ochrona zagrożonych gatunków ptaków



Sokoły wędrowne

PGE razem z Fundacją Stowarzyszenia „Sokół” wspiera odnowienie gatunku sokoła wędrownego w Polsce. Na kominach elektrociepłowni i elektrowni zbudowane zostały platformy, w których sokoły co roku zakładają gniazda i wychowują młode. Z gniazd zlokalizowanych na obiektach PGE wyfrunęło do tej pory 131 młodych ptaków.



Bociany

Pracownicy PGE wzniesli już niemal 30 tysięcy platform gniazdowych dla bocianów ponad liniami energetycznymi. W miejscach newralgicznych, niebezpiecznych dla bocianów, montowane są specjalne odstraszacze. PGE wspiera akcję obrączkowania bocianów.



Promocja polskiej gospodarki dzięki oddolnej akcji Polskie – kupuję to!



Wsparcie dla zagrożonych gatunków ptaków – bocianów i sokołów wędrownych – z wykorzystaniem infrastruktury PGE



Współpraca z 9 parkami narodowymi

FUNDACJA PGE

Fundacja PGE koordynuje działania społecznej odpowiedzialności biznesu Grupy PGE. Zajmuje się realizacją działań prospołecznych i charytatywnych w Grupie PGE.

Walka z COVID-19

W okresie pandemii Fundacja PGE przekazała darowizny na walkę ze skutkami COVID-19 udzielając wsparcia placówkom medycznym i innym podmiotom. Przekazane darowizny pomagały zapewnić profesjonalną pomoc dla pacjentów oraz podnieść jakość świadczonych usług medycznych poprzez zakup specjalistycznego sprzętu. Fundacja PGE przeznaczyła również środki na pomoc psychologiczną dla dzieci, młodzieży i seniorów w trudnym okresie pandemii.

W okresie pandemii pracownicy GK PGE wspierali pracę infolinii Narodowego Funduszu Zdrowia (9 miesięcy) oraz Głównego Inspektoratu Sanitarnego (5 miesięcy).

Fundusz dla Pracowników GK PGE

Fundacja PGE wspiera tych pracowników Grupy, którzy znaleźli się w trudnych i nagłych sytuacjach losowych. Środki z Funduszu trafiają m.in. na operacje, pokrycie kosztów leczenia, rehabilitację i turnusy rehabilitacyjne dla dzieci pracowników.

Pomoc uchodźcom i żołnierzom walczącym na Ukrainie

Po wybuchu wojny Fundacja PGE zaangażowała się w doraźną pomoc dla uchodźców finansując zakup trzech w pełni wyposażonych namiotów pneumatycznych służących za bazę noclegową dla uchodźców ze wschodniej Ukrainy. Zostało też rozdanych ukraińskim dzieciom ponad 1500 misiów terapeutycznych. Fundacja PGE sfinansowała też zakup 6 tys. racji żywnościowych dla żołnierzy walczących na Ukrainie.



Projekty zrealizowane przez Fundację PGE

PROJEKTY EDUKACYJNE

Plaża PGE – Poznaj moc bałtyckiego wiatru

[Morskie farmy wiatrowe - patrz str. 36](#)

PGE Turniej Maszyn Wodnych i PGE Turniej Maszyn Wiatrowych

Konkursy techniczne, w których wzięło udział ponad 4,5 tys. uczniów oraz nauczycieli ze szkół podstawowych oraz ponadpodstawowych z całej Polski. Atrakcyjne materiały edukacyjne (filmy i ćwiczenia) wspomagające nauczanie w przedmiotach ścisłych.

[Spotkania ze sztuką](#)

[Sponsoring kultury - patrz str. 60](#)



PROJEKTY HISTORYCZNE

Tablice pamięci

Kwerenda i konserwacja tzw. Tablic Tchorka. W ramach stworzonej elektronicznej bazy ponad 3100 nazwisk ofiar niemieckich zbrodni w Warszawie z okresu II Wojny Światowej upamiętnionych tablicami Tchorka.



Wirtualne Muzeum Polskiego Państwa Podziemnego

Fundacja PGE wsparła powstanie internetowego kompendium opowiadającego fascynującą historię polskiego ruchu oporu.

Energetycy w Powstaniu Warszawskim

Pracownicy GK PGE dążą do zachowania pamięci o warszawskich energetykach walczących w obronie warszawskiej Elektrowni Powiśle podczas Powstania Warszawskiego. Fundacja PGE przygotowuje materiały edukacyjne i promocyjne, takie jak filmy i animacje, komiks, wystawę. Wydany również został album zawierający archiwalne fotografie i kadry filmowe.

Rewitalizacja przestrzeni na placu Męczenników Warszawskiej Woli

Dzięki darowiźnie od Fundacji PGE renowacji poddano przestrzeń pamięci o ofiarach Rzezi Woli przy ul. Karolkowej 49 w Warszawie. Rewitalizacja objęła m.in. uporządkowanie zieleni na terenie placu, wymianę krzyża, postawienie dwóch pomników oddających hołd duchownym i żołnierzom AK oraz renowację pomnika oddającego hołd mieszkańcom Woli.



Wsparcie walki ze skutkami pandemii COVID-19



Projekty edukacyjne promujące nauki ścisłe wśród uczniów



Działania na rzecz upamiętnienia bohaterów i ofiar II Wojny Światowej



Polska Grupa Energetyczna

PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
Aleja Kraśnicka 27, 20-718 Lublin

www.gkpge.pl