

Inwestycje i rozwój

Nadrzędnym celem inwestowania w Spółce jest **wzrost jej wartości rynkowej**.

Program inwestycyjny KOGENERACJI S.A. koncentruje się głównie na **inwestycjach rzeczowych - wewnętrznych i zewnętrznych**.

Inwestycje rzeczowe ukierunkowane są na rozwój, z uwzględnieniem działań proekologicznych oraz na modernizację i odtworzenie środków trwałych. Celem **inwestycji modernizacyjnych i odtworzeniowych**, a więc inwestycji w majątek produkcyjny Spółki, jest wzrost sprawności, dyspozycyjności i obniżenie awaryjności układów produkcyjnych oraz poprawa bezpieczeństwa pracy.

Tabela. Nakłady inwestycyjne

w tysiącach złotych	Za okres od 1 stycznia 2019 r. do 31 grudnia 2019 r.	Za okres od 1 stycznia 2018 r. do 31 grudnia 2018 r.
KOGENERACJA S.A.	113 529	99 529
Inwestycje wewnętrzne	104 629	93 222
Inwestycje zewnętrzne	8 900	6 307
EC Zielona Góra S.A.	47 851	32 614
Nakłady inwestycyjne razem	161 380	132 143



Nakłady inwestycyjne
[Pobierz](#)

Inwestycje wewnętrzne

Przedsięwzięcia z tego obszaru mają na celu sukcesywne odtwarzanie zdekapitalizowanych składników majątku produkcyjnego, połączone z ich modernizacją.

Do najważniejszych zadań zrealizowanych w 2019 r. należy zaliczyć:

- remont kapitalizowany turbiny TG3 w EC Wrocław,
- modernizacja wybranych obiektów pozablokowych w EC Wrocław,
- remont kapitalizowany turbiny TG2 w EC Czechnica,
- remont kapitalizowany kotła K-3 w EC Wrocław,
- modernizacja pomp wody sieciowej w EC Wrocław,
- remont kapitalizowany instalacji młynowych w EC Wrocław,
- modernizacja wybranych układów pomocniczych kotłów w EC Czechnica,
- modernizacja wewnętrznego systemu ciepłowniczego w EC Wrocław.

Zadania inwestycyjne przeprowadzane w 2019 r. były finansowane ze środków własnych Spółki.

Do najważniejszych zadań zaplanowanych na 2020 r. należy zaliczyć::

- remont kapitalizowany turbiny TG2 w EC Wrocław,
- modernizacja wybranych układów elektrycznych oraz modernizacja generatora G-2 w EC Wrocław,
- remont kapitalizowany kotła K-2 w EC Wrocław,
- modernizacja infrastruktury budowlanej w EC Wrocław,
- modernizacja wybranych obiektów pozablokowych w EC Wrocław,
- modernizacja wybranych układów elektrycznych w EC Wrocław.

Zadania inwestycyjne przeprowadzane w 2020 r. będą finansowane głównie ze środków własnych Spółki.

Inwestycje zewnętrzne



Nowe przyłączenia

Zarówno KOGENERACJA S.A. jak i EC Zielona Góra S.A. realizują inwestycje zewnętrzne w zakresie nowych przyłączy do miejskiej sieci ciepłowniczej, odpowiednio we

Wrocławiu i w Zielonej Górze, które mają na celu powiększenie rynku ciepła i wynikają z celów strategicznych Spółek.

W 2019 r. przyłączono do sieci ciepłowniczej odbiorców o łącznej mocy **26,4 MWt** (w 2018 r. 15,7 MWt):

- **13,3 MWt** - na terenie Wrocławia 40 węzłów o mocy **10,7 MWt**, poprzez budowę własnych węzłów u odbiorców ze środków własnych Spółki i węzłów sfinansowanych przez odbiorców; w tym na rynku pierwotnym **4,7 MWt** i na rynku wtórnym 6 MWt. Jednocześnie w Siechnicach i Świętej Katarzynie wybudowano i przyłączono do własnej sieci ciepłowniczej **11** węzłów o łącznej mocy **2,6 MWt**.
- **13,1 MWt** na terenie Zielonej Góry.

Zadania inwestycyjne przeprowadzane w 2020 r. będą finansowane ze środków własnych Spółki oraz ze środków zewnętrznych, tj. dotacje z NFOŚiGW w ramach Zintegrowanych Inwestycji Terytorialnych.



Elektromobilność

EC Zielona Góra S.A. uczestniczy w projekcie *Zintegrowany system niskoemisyjnego transportu publicznego w Zielonej Górze* w ramach współpracy z Urzędem Miasta Zielona Góra i Miejskim Zakładem Komunikacji. Rozwój elektromobilności na terenie miasta Zielona Góra stworzył możliwość uruchomienia nowej linii biznesowej dla spółki jaką jest sprzedaż i dystrybucja energii elektrycznej do zasilania bazy ładowania autobusów elektrycznych, a w przyszłości również punktów ładowania rozmieszczonych na terenie miasta.

Nowy obszar działań ma na celu zwiększenie bezpieczeństwa zaopatrzenia w energię elektryczną transportu użyteczności publicznej i w przyszłości poszerzenie działań o kolejnych odbiorców. 9 listopada 2018 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki udzielił koncesji na dystrybucję energii elektrycznej. 11 lipca 2019 r. Prezes URE zatwierdził pierwszą Taryfę dla dystrybucji energii elektrycznej, która została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami końcowymi z dniem 1 sierpnia 2019 r. oraz 15 lipca 2019 r. wyznaczył EC Zielona Góra operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego (OSD) na okres do 31 grudnia 2030 r. na obszarze własnej sieci dystrybucji energii elektrycznej.

Jakość i ekologia



Zintegrowany System Zarządzania

KOGENERACJA S.A. oraz EC Zielona Góra S.A. posiadają niezależne certyfikaty

Zintegrowanego Systemu Zarządzania, które swoim zakresem obejmuje trzy systemy:

- System Zarządzania Jakością zgodny z wymaganiami normy PN-EN ISO 9001:2015,
- System Zarządzania Środowiskowego zgodny z wymaganiami normy PN-EN ISO 14001:2015,
- System Zarządzania Bezpieczeństwem i Higieną Pracy zgodny z wymaganiami normy PN-N 18001:2004 oraz OHSAS 18001:2007.

W maju 2019 r. audytorzy z Jednostki Certyfikującej Systemy Zarządzania UDT-CERT przeprowadzili audyt nadzoru certyfikatu Zintegrowanego Systemu Zarządzania Jakością, Środowiskowego i BHP w KOGENERACJI S.A. Certyfikat Zintegrowanego Systemu Zarządzania ważny jest do 30 maja 2022 r. dla Systemu Zarządzania Jakością i Zarządzania Środowiskowego oraz do 11 marca 2021 r. dla Systemu Zarządzania Bezpieczeństwem i Higieną Pracy. Termin ważności certyfikatu OHSA związany jest z terminem publikacji nowej normy ISO 45001:2018.

W czerwcu 2019 r. audytorzy z Polskiego Centrum Badań i Certyfikacji (PCBC) przeprowadzili audyt nadzoru certyfikatu Zintegrowanego Systemu Zarządzania Jakością, Środowiskowego i BHP w EC Zielona Góra S.A. Po przeprowadzeniu audytu rekomendowano utrzymanie ważności certyfikatu. Powyższe certyfikaty są ważne trzy lata.



Pozwolenia Zintegrowane, decyzje środowiskowe

W 2019 r. Jednostka Dominująca złożyła wnioski o zmianę pozwoleń zintegrowanych dla EC Czechnica i EC Wrocław. Zmiany w decyzjach administracyjnych mają na celu dostosowanie ich zapisów do tzw. konkluzji BAT, które będą obowiązywać od 17 sierpnia 2021 r.

Z uwagi na wejście w życie z dniem 4 września 2018 r. nowelizacji ustawy o odpadach, na gospodarujących odpadami nałożone zostały nowe obowiązki, m.in. monitoring miejsc magazynowania i składowania odpadów oraz konieczność sporządzenia operatu przeciwpożarowego, stanowiącego załącznik do wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego.

W szczególności istotnym zmianom (zaostrzeniu) w zakresie emisji do powietrza ulegną regulacje dotyczące emisji SO_2 , NO_x i pyłu. Nowością jest wprowadzenie limitów emisji w postaci stężeń dla takich zanieczyszczeń jak: chlorowodór, fluorowodór i rtęć. Ponadto wprowadzone zostaną nowe obowiązki w zakresie monitorowania i pomiarów emisji. W zakresie emisji do wód istotnemu rozszerzeniu ulegnie ilość wymaganych analiz na odprowadzeniu ścieków z instalacji oczyszczania spalin IMOS.

Równocześnie rozpoczęły się prace mające na celu dostosowanie instalacji do oczekiwanych zmian w zakresie modernizacji instalacji odsiarczania, odazotowania, oczyszczalni ścieków, zabudowy dodatkowych układów pomiarów ciągłych, itp. Na chwilę obecną na ukończeniu są specyfikacje techniczne dla przewidywanych modernizacji.

Z uwagi na konieczność dostosowania do Decyzji Wykonawczej Komisji Europejskiej 2017/1442 z 31 lipca 2017 r., ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania,

Elektrociepłownia Zielona Góra S.A. uzyskała decyzję Marszałka Województwa Lubuskiego z 27 lutego 2019 r. zmieniającą decyzję udzielającą pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW z dnia 6 lutego 2012 r. W ramach udzielonej decyzji spółka uzyskała odstępstwo od wymogów konkluzji BAT dla średniorocznego poziomu emisji NO_x dla Bloku Gazowo-Parowego (dotyczące zwiększenia poziomu emisji z 45 mg/m³ na 50 mg/m³). Odstępstwo obowiązuje od 17 sierpnia 2021 r. do 31 grudnia 2024 r.

■ System handlu uprawnieniami do emisji CO₂

Nieodpłatny przydział uprawnień do emisji dwutlenku węgla jest dokonywany w ramach Krajowego Planu Rozdziału Uprawnień do Emisji zgodnie z Rozporządzeniem Rady Ministrów z 13 kwietnia 2015 r. w sprawie wykazu instalacji wytwarzających energię elektryczną oraz Rozporządzeniem Rady Ministrów z 10 kwietnia 2015 r. w sprawie wykazu instalacji innych niż wytwarzające energię elektryczną.

Podstawowym warunkiem do otrzymania bezpłatnych uprawnień jest wykonanie zadań inwestycyjnych ujętych w Krajowym Planie Inwestycyjnym oraz wykorzystanie nakładów na ich realizację do rozliczenia przyznaných uprawnień.

W oparciu o rozporządzenia obejmujące lata 2013 - 2020 przyznawany limit darmowych uprawnień do emisji CO₂ jest coraz niższy.

Wartość nakładów inwestycyjnych będąca warunkiem do otrzymania uprawnień pozwala na oszacowanie wolumenu darmowych uprawnień do emisji CO₂ w ilości 374 649 Mg:

- **na produkcję energii elektrycznej wynoszą 173 444 Mg,**
- **na produkcję ciepłą wynoszą 201 205 Mg,**

(477 859 Mg w 2018 roku, 585 956 Mg limit w 2017 r., z czego Spółka otrzymała darmowe uprawnienia przeznaczone do wydania w ilości 304 997 Mg, 665 993 Mg limit w 2016 r., 882 819 Mg limit w 2015 r., 1 091 947 Mg limit w 2014 r., 1 280 830 limit w 2013 r., 1 626 966 Mg limit w 2012 r. wg KPRU II)

- rzeczywista emisja w 2019 r. wynosiła – 1 549 477 Mg
- roczny przydział uprawnień – 374 649 Mg
- bilans roku 2019 po rozliczeniu całkowitym (niedobór) – 1 174 828 Mg
- transakcje forward zakontraktowane na 2020 r. – 1 174 828 Mg

Zgodnie z obowiązującą polityką rachunkowości Spółka utworzyła rezerwę na niedobór uprawnień CO₂ w wysokości 70 473 tys. zł (w 2017 r. 29 199 tys. zł).

■ Polityka jakości, środowiskowa i BHP KOGENERACJI S.A.

KOGENERACJA S.A. jest Spółką zależną PGE Energia Ciepła S.A., wytwarzającą w skojarzeniu energię elektryczną i ciepło, dzięki czemu przyczynia się do pełniejszego wykorzystania energii chemicznej paliwa, a tym samym ogranicza zanieczyszczenie środowiska.

Spółka realizuje swoją podstawową działalność w oparciu o zasady zrównoważonego rozwoju, co umożliwia osiągnięcie satysfakcjonującego wyniku ekonomicznego przy jednoczesnej dbałości o otoczenie społeczne i środowisko naturalne.

KOGENERACJA S.A. poprzez wysoki poziom bezpieczeństwa i profesjonalną postawę pracowników chce być postrzegana jako spółka wiarygodna, zasługująca na zaufanie akcjonariuszy, klientów i dostawców oraz akceptowalna przez lokalną społeczność.

Mając pełne rozeznanie rodzajów i świadomość skali zagrożeń dla środowiska naturalnego Spółka realizuje politykę środowiskową poprzez:

- planowanie rozwoju Spółki w oparciu o nowoczesne i przyjazne środowisku technologie, spełniające kryterium najlepszych dostępnych technik,
- identyfikację wszystkich aspektów środowiskowych, ich okresowe przeglądy oraz stałe nadzorowanie aspektów znaczących,
- minimalizowanie negatywnego oddziaływania na środowisko poprzez odpowiednie zarządzanie we wszystkich obszarach działalności Spółki,
- 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.

Kadra kierownicza zobowiązana została do zapoznania pracowników z niniejszą Polityką środowiskową, a pracownicy Spółki do stosowania jej w praktyce.

Zarząd Spółki deklaruje zaangażowanie w realizację Polityki środowiskowej oraz zapewnienie niezbędnych zasobów do realizacji wynikających z niej celów i zadań.