





SPIS TREŚCI

List prezesa

3**1.**

O nas

4

W jakim celu powstała Dobra Energia dla Olsztyna?

8

W jaki sposób zarządzana jest Dobra Energia dla Olsztyna?

10

W jaki sposób finansowana jest Dobra Energia dla Olsztyna?

15

2.

Dlaczego Instalacja Termicznego Przekształcania Odpadów (ITPO) jest potrzebna?

25

Czy ITPO wpisuje się w gospodarkę o obiegu zamkniętym (GOZ)?

26

Czy ITPO wpływa na bezpieczeństwo paliwowe Olsztyna?

31

Jakie wyzwania stawia Zielony Ład przed samorządami w zakresie gospodarki odpadowej?

32

Czy dzięki ITPO powstaną nowe miejsca pracy?

33

W jaki sposób Dobra Energia dla Olsztyna bierze udział w życiu społecznym i publicznym?

34

3.

Dlaczego ITPO jest bezpieczna dla ludzi i przyrody?

37

W jaki sposób wybrano lokalizację ITPO?

39

Jaki jest ślad węglowy inwestycji? Czy dzięki termicznemu przekształceniu odpadów udaje się uniknąć emisji?

41

Czy ITPO oznacza odór i uciążliwy hałas?

44

Czy budowa i użytkowanie instalacji wiąże się z emisją innych zanieczyszczeń do atmosfery?

45

Jakie produkty uboczne i odpady powstają w ITPO?

46

Czy ITPO może w inny sposób zagrażać środowisku?

48

W jaki sposób Dobra Energia dla Olsztyna dba o bezpieczeństwo pracy i osób postronnych?

49

4.

O raporcie

52

Parametry raportu

53

Analiza istotności i zakres raportu

54

5.

Indeks GRI

56



LIST PREZESA

Szanowni Państwo,

jest mi niezmiernie miło przekazać na Państwa ręce kolejny już raport społecznej odpowiedzialności naszej spółki. Podsumowujemy w nim końcowy etap budowy Instalacji Termicznego Przekształcania Odpadów (ITPO) wraz z Kociołnią Szczytową w Olsztynie. W chwili jego publikacji finalizujemy budowę, a sama inwestycja zostanie wkrótce oddana do użytku i będzie służyć mieszkańcom. W raporcie odnosimy się do charakteru oddziaływania instalacji na otoczenie społeczne i przy-

rodnicze, a także do oczekiwań i obaw mieszkańców w tym zakresie. Jesteśmy wiarygodnym partnerem, który przez kolejnych 25 lat będzie obecny w życiu olsztyńskiej społeczności, czyniąc je odrobinę lepszym. Jesteśmy przekonani, że nasza inwestycja przyczyni się do tego by wyjątkowe walory regionu Polski mogły służyć kolejnym pokoleniom.

Nasz strategiczny inwestor, Meridiam jest aktywny w Polsce od 2008 roku. Chce realizować kolejne inwestycje, deklarując wydatkowanie w Polsce kolejnych od 1 do 2 mld euro w ciągu najbliższych 2-3 lat. Warunkiem jest znalezienie projektów, które dobrze wpisują się w zrównoważony rozwój i realizują jego cele, w szczególności mają pozytywny wpływ na środowisko, ludzi i gospodarkę. ITPO w Olsztynie spełnia wszystkie powyższe kryteria, już wkrótce zapewni bowiem produk-

cję czystej energii, aby ta była dostępna dla wszystkich. Jednocześnie inwestycja, poprzez odzysk energii zawartej w odpadach komunalnych, pozwoli uporać się z problemem ich składowania i współtworzyć ogólnokrajową gospodarkę o obiegu zamkniętym. Dzięki niej mieszkańcy lada moment będą mogli korzystać ze znacznie czystszych źródeł ciepła i energii, a tym samym żyć w mieście, w którego powietrzu będzie mniej pyłów zawieszonych, towarzyszących zwłaszcza starego typu paleniskom węglowym.

Koniec 2023 roku i początek tzw. gorącego rozruchu oznacza dalsze zacieśnianie współpracy Podmiotu Publicznego i Partnera Prywatnego. W 2024 r., w związku z planowaną eksploatacją całego zakładu wraz z Miejskim Przedsiębiorstwem Energetyki Ciepłej stoimy przed nowymi wyzwaniem związanymi z zarządzaniem i optymalizacją codziennego funkcjonowania instalacji. Zaufanie, jakie zbudowaliśmy w trakcie fazy budowlanej, ale też w trakcie eksploatacji Kociołni Szczytowej stanowi solidny fundament do dalszej, owocnej współpracy. Wchodząc w ten nowy etap, na pewno wykorzystamy zdobyte doświadczenia i będziemy wspólnie dążyć do osiągnięcia nowych celów, zapewniając trwałość i efektywność eksploatowanego obiektu.

Zachęcam do zapoznania się raportem. Staraliśmy się w nim w sposób kompleksowy i jak najbardziej przystępny odnieść do pytań, z którymi spotykamy się ze strony zainteresowanych osób.



Z poważaniem,
Krzysztof Witkowski
Prezes Zarządu





ONAS



[GRI: 2-6] [ESRS 2 SBM-1] Jesteśmy spółką celową, która została powołana do życia, by **wybudować, a następnie odpowiadać za wieloletnią eksploatację Instalacji Termicznego Przekształcania Odpadów (ITPO) wraz z Kotłownią Szczytową w Olsztynie**. Istniejący już obiekt wykorzystuje najnowocześniejsze rozwiązania technologiczne umożliwiające odzysk energii z odpadów komunalnych, a dokładnie z ich nienadającej się już do recyklingu frakcji. Mówiąc inaczej, ciepło oraz energia produkowane są z masy odpadów pozostałych po odzyskaniu z nich surowców wtórnych. Instalacja nie stanowi zatem żadnej konkurencji dla recyklingu. Co więcej, po wyprodukowaniu energii z odpadów z pozostałości po nich odzyskiwane są zawarte w nich metale, a same żużle i popioły również znajdują zastosowanie gospodarcze (m.in. do produkcji nawozów i w budownictwie). **W rezultacie masa odpadów, która dotychczas trafiały na składowisko, może być w blisko 100% wykorzystana gospodarczo!** Podejście takie wpisuje się w gospodarkę zrównoważoną środowiskowo. Inwestycje, takie jak olsztyńska, pomagają w domknięciu cyklu gospodarki o obiegu zamkniętym, przyczyniając się do rozwiązania problemu składowania odpadów komunalnych. Olsztyńska instalacja pozwoli na zredukowanie śladu węglowego, związanego z funkcjonowaniem miasta, o ponad 100 tys. ton ekwiwalentu dwutlenku węgla (eCO₂) rocznie. Szacujemy, że beneficjentami istnienia naszej instalacji będzie 1 500 000 osób.

Dobra Energia dla Olsztyna sp. z o.o. („Dobra Energia”) to spółka, której działalność operacyjna i przyszłe losy nierozerwalnie wiążą się z Olsztynem. Tu finalizujemy budowę instalacji, której bieżącą pracą będziemy przez wiele lat zarządzać. Czujemy się członkami lokalnej społeczności i częścią stolicy Warmii i Mazur. Jako współ-

inicjator i aktywny uczestnik klastra energetycznego, realizujemy strategię skoncentrowaną na zapewnieniu bezpieczeństwa energetycznego regionu, aktywnie przyczyniając się do zachowania go czystym. Chcemy, by Warmia i Mazury wciąż kojarzyły się z pięknymi lasami, jeziorami i dobrej jakości powietrzem.





[2-28]

KLASTER ENERGETYCZNY

Klaster Energii „Porozumienie Komunalne” istnieje formalnie od 5 lipca 2022 roku i stanowi platformę współpracy podmiotów działających m.in. w branży energii elektrycznej, ciepłej, gazownictwie, przetwarzaniu odpadów i transportu, jak również podmiotów zainteresowanych zakupem energii elektrycznej, ciepła, gazu lub chłodu.

Celem, przyświecającym założycielom i członkom porozumienia, jest osiągnięcie neutralności klimatycznej do roku 2040 dzięki aktywnemu wykorzystaniu odnawialnych źródeł energii (OZE), upowszechnieniu elektromobilności i promowaniu gospodarki o obiegu zamkniętym oraz ograniczeniu zużycia wody.

Klaster ma pomóc zacieśnić współpracę pomiędzy jego członkami w zakresie racjonalnego i efektywnego gospodarowania zasobami energetycznymi,



wprowadzania innowacyjnych rozwiązań w tym obszarze, dzielenia się wdrażanymi przez poszczególnych członków dobrymi praktykami.

Ambicją Klastra jest umacnianie wizerunku Miasta Olsztyna, jako ważnego w Polsce ośrodka innowacyjnych rozwiązań w zakresie ochrony środowiska i usług komunalnych.



[2-28]

CZŁONKOSTWO W STOWARZYSZENIU PRODUCENTÓW ENERGII Z ODPADÓW

Dobra Energia dla Olsztyna jest również członkiem Stowarzyszenia Producentów Energii z Odpadów (SPEO). Jest to organizacja promująca i wspierająca wytwarzanie energii z odpadów, skupiająca się na kilku kluczowych obszarach, w tym popularyzacji nowoczesnych technologii, które umożliwiają przekształcanie odpadów w energię w sposób bezpieczny dla środowiska i efektywny ekonomicznie.

Organizacja prowadzi również działania edukacyjne, mające na celu zwiększenie świadomości społecznej na temat korzyści płynących z energetycznego wykorzystania odpadów oraz przeciwdziałanie stereotypom i obawom związanym z tą formą produkcji energii. SPEO wspiera również prace badawczo-rozwojowe oraz wdrażanie innowacyjnych rozwiązań w dziedzinie energetycznego przetwarzania odpadów, organizując konferencje i seminaria branżowe, które stanowią platformę wymiany doświadczeń i wiedzy między przedstawicielami przemysłu, nauki, administracji oraz innych zainteresowanych stron.

Stowarzyszenie pełni rolę reprezentanta interesów producentów energii z odpadów, dążąc do zrównoważonego rozwoju oraz maksymalizacji korzyści środowiskowych i ekonomicznych wynikających z termicznego przekształcania odpadów.



**NASZYM CELEM
JEST OCHRONA
ŚRODOWISKA
NATURALNEGO,
KTÓRE JEST NASZYM
WSPÓLNYM
DOBREM**

Na co dzień działamy w duchu **partnerstwa, zrównoważonego rozwoju i odpowiedzialności**, czyli wartości, na których opiera się przyjęta przez nas Karta Etyki.

NASZA MISJA

Naszą misją jest stworzenie i zarządzanie instalacją, która będzie funkcjonować w symbiozie z miastem Olsztyn, zapewniając niezależność i bezpieczeństwo energetyczne mieszkańcom stolicy Warmii i Mazur oraz najwyższą efektywność systemu gospodarki odpadami w regionie.

NASZE WARTOŚCI



Partnerstwo

Firma to ludzie, dlatego kluczową jej wartością stanowią pracownicy. Jednocześnie dążymy do tego, by być partnerem zarówno dla lokalnej społeczności, jak i władz samorządowych.



Odpowiedzialność

Czujemy się odpowiedzialni za region, w którym działamy. Naszym celem jest poprawa jakości powietrza i minimalizacja ilości składowanych odpadów, a przez to ochrona środowiska naturalnego, które jest naszym wspólnym dobrem.



Zrównoważony rozwój

Poprzez naszą działalność dążymy do zrównoważonego rozwoju. Nieustannie staramy się, by nasza inwestycja, jako kluczowy element gospodarki obiegu zamkniętego (GOZ), służyła kolejnym pokoleniom.



W JAKIM CELU POWSTAŁA DOBRA ENERGIA DLA OLSZTYNA?

[GRI 2-6] [ESRS 2 SBM-1] Dobra Energia dla Olsztyna Sp. z o.o. i jej udziałowcy zobowiązali się do zaprojektowania, wybudowania oraz wieloletniego zarządzania i eksploatacji Instalacji Termicznego Przekształcania Odpadów (ITPO) wraz z Kotłownią Szczytową w Olsztynie. Instalacja ta była na koniec 2023 roku w końcowej fazie realizacji i pierwszych testów tzw. gorącego rozruchu. Cały projekt realizowany jest przy wsparciu finansowania zewnętrznego, w formule partnerstwa publiczno-prywatnego. Jako Partner Prywatny, Dobra Energia dla Olsztyna zobowiązana jest do zapewnienia finansowania, jak i do zarządzania ewentualnym ryzykiem związanym z realizacją inwestycji.

Umowa zakłada ponadto, że przez okres 25 lat Dobra Energia dla Olsztyna będzie ponosić wszelkie koszty związane z bieżącą działalnością infrastruktury (m.in. koszty serwisu i utrzymania, wynagrodzeń pracowników czy zakupu gazu ziemnego i oleju opałowego na potrzeby kotłowni szczytowej). Będzie też jednocześnie uzyskiwać przychody związane z działalnością operacyjną instalacji, tj. związane przede wszystkim z utylizacją frakcji energetycznej odpadów komunalnych oraz sprzedażą wyprodukowanej energii elektrycznej i ciepła. Działalność spółki prowadzona będzie zatem w oparciu o rachunek ekonomiczny z uwzględnieniem odpowiedzialności za ryzyko z tego tytułu.

Logika spółki celowej wiąże się z wykorzystywaniem modelu biznesowego określanego w teorii zarządzania mianem modelu dyrygenta. W efekcie spółka nie integruje w swoim modelu działania znaczącej części łańcucha wartości, a zapewnia pozyskanie niezbędnych kompetencji i aktywów, poprzez nawiązywanie współpracy z odpowiednimi partnerami biznesowymi. Spółka koordynuje prace, nie angażując się w tworzenie sztywnych struktur, ani nie zamrażając kapitału w dodatkowych aktywach trwałych. Jest to efektywny kosztowo model biznesowy, zapewniający dużą elastyczność. Konsekwencją takiego podejścia jest brak rozbudowanej struktury kadrowej, przy jednoczesnym skupieniu się na stworzeniu niewielkiego zespołu, składającego się z wąskiego grona wysoko wyspecjalizowanych ekspertów, posiadających wieloletnie doświadczenie w branży energetycznej i odpadowej.



**DOBRA ENERGIA DLA OLSZTYNA
ZATRUDNIA ZESPÓŁ WYSOKO
WYSPECJALIZOWANYCH
EKSPERTÓW,
POSIADAJĄCYCH WIELOLETNIE
DOŚWIADCZENIE**



Działając w tym modelu Dobra Energia dla Olsztyna przekazała podmiotom zewnętrznym trzy kluczowe role, co gwarantuje optymalną alokację kompetencji, ale też efektywną kontrolę. Są to następujące funkcje:

– GŁÓWNEGO WYKONAWCY

Głównym wykonawcą instalacji jest konsorcjum dwóch firm: Doosan Enerbility (dawniej Doosan Heavy Industries & Construction) oraz Doosan Lentjes. Oba podmioty mają wieloletnie doświadczenie nie tylko w realizacji projektów energetycznych na całym świecie, lecz także są liderem w zakresie dostarczania technologii termicznego przekształcania odpadów, m.in.: kotłów rusztowych, systemów oczyszczania spalin, turbin parowych czy systemów sterowania. Doosan Lentjes dostarcza technologię choćby do instalacji w Krakowie, Warszawie i Łodzi. Prace budowlane realizowane są przez podwykonawcę, którym jest renomowana firma Strabag;

– PODMIOTU ODPOWIEDZIALNEGO ZA EKSPLOATACJĘ

Podmiotem odpowiedzialnym za eksploatację wybudowanej instalacji będzie hiszpańska spółka Urbaser (www.urbaser.com). Posiada ona unikalne, międzynarodowe doświadczenie w obszarze gospodarowania odpadami komunalnymi i ich przetwarzania. Ze względów formalnych powołana została spółka Urbaser Olsztyn. W zakresie kompetencji powierzonych tej spółce znajduje się m.in.: zatrudnienie pełnej załogi niezbędnej do obsługi ITPO w okresie eksploatacji, utrzymanie instalacji w ciągłym ruchu i dostawy ciepła do miejskiej sieci ciepłowniczej oraz prądu do sieci elektroenergetycznej, prowadzenie bieżącej konserwacji i remontów instalacji w czasie jej eksploatacji, prowadzenie instalacji zgodnie ze wszystkimi wymogami środowiskowymi i prawnymi;

– INŻYNIERA KONTRAKTU

Funkcję inżyniera kontraktu pełni spółka Sweco Polska sp. z o.o. (wcześniej: Sweco Consulting), mająca ponad 13 lat doświadczenia doradczego w obszarze termicznego przekształcania odpadów, będąca spółką inżyniersko-konsultingową, której celem jest wdrażanie zrównoważonych, innowacyjnych i efektywnych rozwiązań technicznych, technologicznych i organizacyjnych. Zgodnie z rolą inżyniera kontraktu, zapewnia ona zespół specjalistów z różnych obszarów o różnorodnych kompetencjach, który czuwa nad zgodnym z obowiązującymi przepisami prawa przebiegiem robót budowlanych. Zabezpiecza tym samym interesy inwestora, gwarantując prawidłowy przebieg inwestycji. W zakresie kompetencji powierzonych Sweco Polska jest m.in.: opiniowanie dokumentacji technicznej i projektowej, udział w odbiorach fabrycznych maszyn i urządzeń produkowanych na potrzebę budowy instalacji, zapewnienie inspektorów nadzoru inwestorskiego oraz ich stała obecność na budowie, a także wsparcie techniczne Dobrej Energii dla Olsztyna w nadzorze nad pracami realizowanymi przez głównego wykonawcę.

urbaser
making circularity real

W 2023 roku przy budowie każdego dnia zaangażowanych było przeciętnie 306 pracowników podwykonawców, choć ich liczba zmieniała się w zależności od rodzaju prowadzonych prac. W ostatnim roku przy budowie zatrudnionych było 149 firm, łącznie z działalnościami jednoosobowymi.



W JAKI SPOSÓB ZARZĄDZANA JEST DOBRA ENERGIA DLA OLSZTYNA?

NASZ ZESPÓŁ

[GRI 2-9,2-17] [ESRS 2 GOV-1] Zarząd Dobrej Energii dla Olsztyna pozostaje niezmienny. Tworzą go osoby posiadające zarówno wzajemnie uzupełniające się wykształcenie zarządcze i techniczne, jak również zróżnicowane doświadczenie wyniesione z realizacji projektów w różnych obszarach energetyki oraz zarządzania projektami w modelu partnerstwa publiczno-prywatnego (PPP). Stabilność jego składu bezpośrednio przekłada się na stabilność planów, celów i podejścia zarządczego. W konsekwencji oznacza to bezpieczeństwo realizacji i późniejszej eksploatacji obiektu.

[GRI 2-7, 2-11] [ESRS 2 GOV-1, ESRS S1 S1-6] Trzyosobowy zarząd odpowiedzialny jest za zarządzanie bieżącymi sprawami spółki i jej reprezentowanie wobec innych podmiotów. Choć w skład zarządu wchodzi wyłącznie mężczyźni, to w całym, liczącym łącznie z zarządem 8 osób zespole pracowników, 4 zatrudnione panie stanowią dokładnie połowę składu osobowego. Warto wspomnieć, że inżynierem projektu i analitykiem finansowym są kobiety.

Skład zarządu



Krzysztof Witkowski

PREZES ZARZĄDU
I DYREKTOR GENERALNY

Absolwent Politechniki Warszawskiej na wydziale Mechanicznym Energetyki i Lotnictwa. W 2009 roku uzyskał tytuł MBA na Akademii Leona Koźmińskiego. Współtworzył i współpracował przy rozwoju Segmentu Energetyki w ramach koncernu ORLEN. Odpowiadał za przygotowanie nowych projektów z zakresu energetyki w PKN ORLEN i Spółkach GK, realizację kluczowych projektów energetycznych oraz utrzymanie ruchu w energetyce. W latach 2018–2019 pełnił funkcję członka zarządu w Orlen Lietuva oraz Baltic Power – spółce odpowiedzialnej za realizację morskiej farmy wiatrowej na Morzu Bałtyckim.



Jarosław Sałamacha

CZŁONEK ZARZĄDU,
DYREKTOR DS. TECHNICZNYCH

Absolwent Politechniki Warszawskiej na wydziale Mechanicznym Energetyki i Lotnictwa. W 2013 roku uzyskał tytuł Executive MBA w Szkole Biznesu Politechniki Warszawskiej. Przez wiele lat reprezentował generalnych wykonawców przy takich inwestycjach jak: blok 858MW w Bełchatowie, blok 450MW w Stalowej Woli, blok 450MW w Turowie. Rozwijał swoje umiejętności w dziale zakupów, technicznym i zarządzania projektami. W swojej pracy pełnił też funkcję inżyniera kontraktu podczas budowy kotłowni gazowej.



Grzegorz Buchcic

CZŁONEK ZARZĄDU,
DYREKTOR DS. FINANSOWYCH

Absolwent Wydziału Fizyki Uniwersytetu Warszawskiego. Ma tytuł MBA uzyskany na Cornell University w USA oraz wieloletnie doświadczenie w realizacji projektów infrastrukturalnych w formule PPP. Przez wiele lat był dyrektorem finansowym w spółce Gdańsk Transport Company, będącej koncesjonariuszem Autostrady A1 na odcinku Gdańsk – Toruń, zrealizowanej w formule PPP. Wcześniej był dyrektorem w Dziale Corporate Finance firmy doradczej KPMG, gdzie doradzał w pozyskiwaniu finansowania na realizację projektów inwestycyjnych, przeprowadzał wyceny firm oraz uczestniczył w transakcjach fuzji i przejęć.



[GRI 2-9, 2-17] [ESRS 2 GOV-1] Rada nadzorcza składa się z czterech osób. Sprawują one kontrolę nad działalnością spółki, powołując i odwołując członków zarządu, ale też m.in. oceniając sprawozdania zarządu z działalności spółki i sprawozdania finansowego w zakresie jego zgodności z księgami i dokumentami oraz ze stanem faktycznym. Wśród członków rady nadzorczej znajduje się jedna kobieta (25%). Trzech reprezentuje większościowego udziałowca, tj. spółkę Meridiam Eastern Europe Investments 3 SAS, jeden spółkę Urbaser. Z kolei pan Jacek Gdański, będący niezależnym członkiem rady nadzorczej, w styczniu 2024 roku powołany został przez Ministra Finansów na stanowisko prezesa Polskiej Agencji Nadzoru Audytowego (PANA), w związku z czym w tym samym miesiącu zrezygnował z zasiadania w radzie nadzorczej naszej spółki.

Podobnie jak w przypadku zarządu, członkowie rady nadzorczej uzupełniają się pod względem wykształcenia i reprezentowanych kompetencji. Są to osoby specjalizujące się w tego typu inwestycjach i posiadające jednocześnie wiedzę z obszaru zarządzania odpadami i ich przetwarzania.



NASZE PODEJŚCIE DO ZARZĄDZANIA

[GRI 3-3] [ESRS 2 SBM-1] Wszystkie kluczowe procesy zarządcze w spółce zostały opracowane według najlepszych standardów zarządczych, tj. wdrożono Zintegrowany System Zarządzania Polityką Środowiskową i BHP oparty o wymagania norm ISO 14001:2015, ISO 45001:2018 oraz SA 8000. Spółka zobowiązuje się jednocześnie do utrzymywania systemu przez czas realizacji oraz eksploatacji instalacji.

[GRI 2-12, 2-13, 2-14] [ESRS 2 GOV-1] Inwestycja, jaką jest Instalacja Termicznego Przekształcania Odpadów (ITPO), wiąże się z podejmowaniem decyzji, które wymagają kierowania się społeczną odpowiedzialnością biznesu. Dlatego też za zarządzanie wpływem społecznym i środowiskowym, w tym za realizację celów ESG, odpowiada bezpośrednio zarząd. Aspekty ESG stanowią integralną część wskaźników realizacji obszarów biznesowych podlegających poszczególnym jego członkom. Oni też nadzorują i akceptują sprawozdanie niefinansowe (raport ESG), włączając się bezpośrednio w ocenę

istotności poszczególnych aspektów wpływu działalności spółki na otoczenie społeczne i środowiskowe.

Co więcej w umowie nadrzędnej, podpisanej z bankami finansującymi projekt, zobowiązaliśmy się do wdrożenia Planu Środowiskowego i Społecznego (ESAP). Jest on odzwierciedleniem wymagań operacyjnych dla kluczowych obszarów zrównoważonego rozwoju środowiska i społeczeństwa, tj.:

- procesu oceny zagrożeń i charakteru oddziaływania środowiskowego i społecznego, a także zarządzanie nimi;
- warunków pracy i zatrudnienia;
- efektywnego wykorzystania zasobów, zapobiegania zanieczyszczeniom i ich kontroli;
- bezpieczeństwa i zdrowia;
- zakupu gruntów, ograniczeń w zakresie ich użytkowania i przymusowych przesiedleń;
- ochrony różnorodności biologicznej i zrównoważonego zarządzania żywymi zasobami naturalnymi;
- ujawnień informacji i zaangażowanie interesariuszy.



OTWARTOŚĆ NA OTOCZENIE

[GRI 2-29] [ESRS 2 SBM-2] Chcemy być dla mieszkańców solidnym partnerem i dobrym sąsiadem, na którego pomoc oraz wsparcie można liczyć, i z którym można otwarcie rozmawiać. Przyszłość naszej inwestycji i lokalnej społeczności nierozzerwalnie spletają się na długie lata. Dlatego też wspólnie musimy uczyć się rozmawiać i rozwiązywać ewentualne problemy.

Wsluchujemy się we wszystkie głosy, w tym w szczególności w te, które mogłyby świadczyć o obawach związanych z naszą inwestycją. Odpowiadamy na nie, tłumacząc charakter oddziaływania. Nie pozostawimy bez odpowiedzi żadnych sygnałów o ewentualnych uciążliwościach. Dementujemy też pojawiające się czasem pogłoski, które niejednokrotnie nie mają żadnego pokrycia w faktach. Tak było w przypadku pożaru w lutym 2024 roku, kiedy w przestrzeni medialnej zaczęły pojawiać się nieautoryzowane doniesienia o przypuszczalnej wartości zniszczeń. W rzeczywistości nie doszło do żadnych uszkodzeń kluczowych obiektów technologicznych, w tym Kotłowni Szczytowej, która cały czas zabezpieczała dostawę ciepła na potrzeby mieszkańców Olsztyna. Stawiamy na otwartość. Dlatego też w przypadku wspomnianego pożaru wydaliśmy wspólnie z Miejskim Przedsiębiorstwem Energetyki Ciepłej oświadczenie, przekazując w sposób transparentny wszystkie kluczowe informacje, a także podjęliśmy bezzwłoczną współpracę ze wszystkim zaangażowanymi w ocenę

skutków zdarzenia organami administracji. Jako Dobra Energia przekazujemy i będziemy przekazywać wyłącznie zweryfikowane i poparte analizami eksperckimi ustalenia, kiedy tylko będą dostępne.

Chcemy wnosić wartość dodaną w życie społeczności, której staliśmy się częścią. Stąd duży nacisk kładziemy na angażowanie się w jej życie.



**CHCEMY BYĆ
DLA MIESZKAŃCÓW
DOBRYM
SĄSIADEM,
NA KTÓREGO POMOC
MOŻNA LICZYĆ**



COROCZNE PANELE INTERESARIUSZY

Pierwsze tego typu spotkanie zorganizowaliśmy na początku grudnia 2021 roku, kolejne blisko rok później, w listopadzie 2022 roku, a ostatnie miało miejsce 19 grudnia 2023 roku.

Spotkania odbyły się w formule online. Pierwotnie podyktowane było to względami sanitarnymi, związanymi z pandemią. Ostatecznie jednak ta formuła okazała się być niezmiernie wygodna, przede wszystkim dla uczestników, co w praktyce pozwala na uczestniczenie większej liczby osób zainteresowanych. Wszystkie dotychczasowe spotkania miały charakter otwarty. Oczywiście rozsyłaliśmy zaproszenia do osób, które w naszej ocenie mogą być zainteresowane inwestycją, ale o spotkaniu informowaliśmy również w aktualnościach na stronie internetowej. Z umieszczonego w zaproszeniu linku mógł skorzystać każdy, nawet jeśli nie otrzymał personalizowanego zaproszenia, a o spotkaniu dowiedział się przypadkiem. Spotkania przeprowadzono w oparciu o wytyczne norm z rodziny AA1000.

Szczególnie ważne było pierwsze ze spotkań, kiedy planowana dopiero inwestycja, o której informacje zaczęły docierać do mieszkańców, mogła rodzić niepokoje. Chcąc rozwiązać ewentualne pytania i obawy, zaprosiliśmy do udziału w nim uznanego, niezależnego specjalistę w dziedzinie gospodarki odpadami, prof. dr. hab. inż. Grzegorza Wielgosińskiego. Jego wystąpienie eksperckie pozwoliło w sposób obiektywny zaznajomić uczestników z funkcjonowaniem Instalacji Termicznego Przekształcania Odpadów, a w konsekwencji rozwiązać pojawiające się obawy.

Kolejne spotkania dotyczyły już bardziej aktualnego stanu inwestycji i bieżących wyzwań. Dawały zarządowi przestrzeń do przedstawienia sytuacji i planów na najbliższe miesiące, a uczestnikom możliwość nieskrępowanego zadawania pytań.

Obok mieszkańców społeczności lokalnej w spotkaniach biorą też z reguły udział m.in.: przedstawiciele administracji publicznej (innej niż samorząd lokalny), organizacji pozarządowych, podwykonawcy i samorządowcy.





ZARZĄDZANIE ETYKĄ

Niezwłocznie po powołaniu do życia spółki i podjęciu przez nią działalności operacyjnej, zdecydowaliśmy się na przyjęcie Karty Etyki i procedury antykorupcyjnej. Choć stanowimy niezmiernie mały, bo tylko 8-osobowy, zespół, mamy świadomość istniejących zagrożeń, zwłaszcza że wraz z pracownikami naszych partnerów, którzy bezpośrednio zaangażowani są w projekt, tworzymy już grupę pracowników i współ-pracowników, w szczytowych momentach liczącą ponad 500 osób. Taka inwestycja to ogromne nakłady, dlatego też konieczne jest przeciwdziałanie ryzyku zachowań nieetycznych. Co więcej, realizujemy cel, będący celem publicznym, a to szczególne zobowiązanie.

Do przestrzegania przyjętych w niej zasad zobligowani są nie tylko nasi wszyscy pracownicy, ale też osoby z nami współpracujące i pracujące na naszą rzecz. Nie akceptujemy nawet na pozór błahych zachowań lub zaniechań, które mogłyby nosić cechy nieetycznych, a zwłaszcza cechy korupcji, czy łapownictwa. Unikamy też wszelkich zachowań, mogących sugerować, że jako spółka, angażujemy się w życie publiczne, w rozumieniu zaangażowania politycznego.

W praktyce nie notujemy w spółce żadnych niepokojących incydentów ani zachowań nieetycznych.

Przeciwdziałanie korupcji [GRI 205-3] [ESRS G1 G1-4]	2023	2022	2021
Liczba potwierdzonych incydentów korupcyjnych	0	0	0
Liczba incydentów korupcyjnych, w przypadku których doszło do zwolnienia pracowników	0	0	0
Liczba nieprzedłużenia lub rozwiązania umowy ze względu na ryzyko korupcji	0	0	0

Postępowania administracyjne związane z naruszeniem przepisów o ochronie konkurencji [GRI 206-1]	2023	2022	2021
Liczba postępowań administracyjnych związanych z naruszeniem przepisów o ochronie konkurencji	0	0	0

Przeciwdziałanie dyskryminacji [GRI 406-1] [ESRS S1 S1-17]	2023	2022	2021
Liczba zidentyfikowanych przypadków dyskryminacji	0	0	0

Wsparcie partii politycznych [GRI 415-1] [ESRS G1 G1-5]	2023	2022	2021
Całkowita wartość pieniężna finansowych i rzeczowych darowizn na cele polityczne wniesionych bezpośrednio i pośrednio przez organizację	0	0	0



W JAKI SPOSÓB FINANSOWANA JEST DOBRA ENERGIA DLA OLSZTYNA?

FORMUŁA PPP

Partnerstwo publiczno-prywatne (PPP) w szerokim rozumieniu definiowane jest w aktach prawa UE oraz dokumentach instytucji UE jako partnerstwo sektora publicznego i prywatnego, realizujące przedsięwzięcia lub świadczące usługi tradycyjnie dostarczane przez sektor publiczny.

Budowa Instalacji Termicznego Przekształcania Odpadów wraz z Kotłownią Szczytową w Olsztynie prowadzona jest właśnie w oparciu o tę formułę. Stronami umowy są spółka MPEC Olsztyn (podmiot publiczny) i Dobra Energia dla Olsztyna (partner prywatny).

Na partnera prywatnego, czyli na Dobrą Energię dla Olsztyna, przeniesiona jest całość ryzyka związanego z budową oraz zarządzaniem inwestycją. W zakresie obowiązków partnera prywatnego leży również zapewnienie finansowania i na nim spoczywa cała odpowiedzialność związana z ryzykiem finansowym. Zgodnie z umową, podmiot publiczny ma możliwość kontroli m.in. gwarantowanych parametrów technicznych, warunków eksploatacji instalacji. Rolą MPEC Olsztyn jest też zapewnienie dostępności paliwa RDF oraz sprawnej sieci ciepłowniczej, która dostarczy ciepło wytworzone przez ITPO do mieszkań i domów olsztynian. Oba te czynniki są



**MPEC OLSZTYN
STANOWI
GWARANCJĘ,
ŻE REALIZOWANY
PROJEKT ZAPEWNI
DŁUGOLETNIĘ
DOSTAWY
CIEPŁA
DLA MIASTA**

krytyczne z punktu widzenia codziennej działalności operacyjnej instalacji.

Partnerstwo to jednak coś więcej niż tylko współpraca podmiotu publicznego z partnerem prywatnym. MPEC Olsztyn jest spółką dobrze znaną mieszkańcom Olsztyna, wzbudzającą ich zaufanie i stanowiącą gwarancję tego, że realizowany projekt jest inwestycją długoterminową i zapewni stabilne, długoletnie dostawy ciepła dla miasta. Z kolei partner prywatny, spółka Dobra Energia dla Olsztyna, skupia kompetencje związa-

ne z najnowszymi rozwiązaniami technologicznymi w obszarze zagospodarowania odpadów. Równocześnie czerpie z bogatego doświadczenia związanego z zarządzaniem tego typu obiektami na świecie. Nie mniej ważne są kompetencje w zakresie zarządzania finansowaniem tego typu inwestycji. Oznacza to jej wielopłaszczyznową stabilność i gwarancję nie tylko wybudowania nowoczesnego i przyjaznego środowisku obiektu, ale również profesjonalnego zarządzania nim. To z kolei gwarantuje bezpieczeństwo mieszkańców i środowiska naturalnego.



**PODMIOT PUBLICZNY:
MPEC OLSZTYN**

MPEC
Olsztyn

**PARTNER PRYWATNY:
DOBRA ENERGIA
DLA OLSZTYNA**



Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. zaopatruje w ciepło ponad 70% olsztyńskich nieruchomości, zarówno mieszkalnych, jak i usługowych czy instytucjonalnych. Łączna długość miejskiej sieci ciepłowniczej eksploatowanej przez przedsiębiorstwo to 184 km, w tym 148 km (80%) stanowi sieć wybudowana w technologii nowoczesnych rur preizolowanych. W efekcie sprawność przesyłu ciepła wynosi ok. 90%. W 2023 roku sprzedaż ciepła ogółem wyniosła 2 145 776 GJ, natomiast produkcja własna wyniosła 1 545 442 GJ energii ciepłej oraz 9 093 MWh energii elektrycznej.

Spółka eksploatuje dwie ciepłownie:

- Ciepłownia Kortowo. Pracuje w niej sześć kotłów wodnych WR-25, w tym trzy zmodernizowane (w technologii ścian szczelnych), przystosowane do współspalania biomasy. Jej całkowita moc nominalna wynosi 174,45 MW. Zainstalowana w ciepłowni jednostka kogeneracji wyposażona jest w 2 silniki spalinowe na paliwo gazowe o łącznej mocy zainstalowanej 1,282 MW. W ostatnich latach przeszła gruntowną modernizację, która miała na celu dostosowanie jej do aktualnych wymogów środowiskowych. Zakończone w 2022 roku prace remontowe obejmowały m.in. budowę trzech kompletnych instalacji oczyszczania spalin, w skład których wchodzi instalacje odazotowania (SNCR), układy odsiarczania w technologii pól suchej (NID) oraz wysokosprawne układy odpylania;

- Ciepłownia Kortowo BIO. Została oddana do użytku w grudniu 2019 roku. Ciepłownia Kortowo BIO dysponuje mocą 25 MW wraz z Układem Odzysku Ciepła o mocy 4,5 MW (maksymalna uzyskana wydajność układu 7,5 MW) i Układem Oczyszczania Kondensatu. Źródło wytwarza energię ciepłą spalając biomasę.

Instalacja Termicznego przekształcania Odpadów jest jednym z elementów złożonej strategii Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w dążeniu do dywersyfikacji źródeł wytwarzania ciepła, a w konsekwencji zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego Olsztyna i jego mieszkańców. Działania te mają jednocześnie na celu zredukowanie śladu węglowego prowadzonej działalności.

Spółka Dobra Energia dla Olsztyna została powołana 11 grudnia 2018 roku **przez Meridiam Eastern Europe Investments** oraz **Urbaser Sau**. Jej celem jest wybudowanie Instalacji Termicznego Przekształcania Odpadów Komunalnych wraz z Kociołnią Szczytową w Olsztynie. Bazując na doświadczeniu naszych udziałowców, zdobytym podczas realizacji długoterminowych projektów infrastrukturalnych z dziedziny gospodarki odpadami na całym świecie, mamy możliwość realizacji projektu budowy ITPO w Olsztynie według najlepszych światowych standardów.

Meridiam
for people and the planet

Meridiam Eastern Europe Investments z SAS z siedzibą w Paryżu (Francja) (właściciel 95% udziałów spółki: Dobra Energia Dla Olsztyna) jest firmą specjalizującą się w rozwijaniu, finansowaniu i zarządzaniu długoterminowymi projektami infrastruktury publicznej. Jest niezależną organizacją dążącą do zbliżenia interesów wszystkich interesariuszy. Model biznesowy Meridiam opiera się wyłącznie na długoterminowych inwestycjach z korzyścią dla lokalnych społeczności. Meridiam zarządza aktywami wartymi ponad 22 mld dolarów oraz portfelem 120 projektów w 25 krajach o wartości 85 mld dolarów w fazie budowy.

urbaser
making circularity real

Urbaser S.A. z siedzibą w Madrycie (Hiszpania) (właściciel 5% udziałów spółki Dobra Energia Dla Olsztyna) jest międzynarodową firmą świadczącą usługi dla samorządów w sektorze gospodarki odpadami i ich przetwarzania. Zarządza wszelkimi typami zakładów przetwarzania odpadów działającymi w 15 krajach na 4 kontynentach. W 150 instalacjach operowanych przez Urbaser jest zatrudnionych ok. 50 tys. pracowników.



ŹRÓDŁA FINANSOWANIA

Nowoczesna, efektywna środowiskowo i złożona technologicznie infrastruktura instalacji oznacza ogromne nakłady, których samodzielne poniesienie przez miasto byłoby nie tylko bardzo trudne, ale również niezmiernie obciążające dla budżetu lokalnego samorządu, a w konsekwencji zapewne również dla mieszkańców.

Koszt finalizowanej inwestycji oscyluje wokół miliarda złotych. Jest zatem porównywalny do najbardziej rozpoznawalnych inwestycji infrastrukturalnych zrealizowanych w ostatnich latach w Polsce, takich jak budowa tunelu pod rzeką Świną w Świnoujściu, czy drążenie tunelu pod górą Luboń Mały na „Zakopiance”. Tu mogliśmy wykazać się naszą wiedzą i doświadczeniem, budując stabilne zaplecze finansowe w oparciu o zewnętrzne źródła finansowania. Na plan finansowania projektu złożyły się:

- 1. Dotacja unijna**, zarządzana przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska (NFOŚ): ok. 233 mln zł;
- 2. Polski Fundusz Rozwoju (PFR)**, który udzielił długoterminowego finansowania mezzanine² w wysokości 48 mln zł;
- 3. Banki** – długoterminowe finansowanie uprzywilejowane zostało udzielone przez konsorcjum banków komercyjnych: mBank, ERSTE Bank, Kommunalkredit, Bank Ochrony Środowiska oraz Standard Chartered Bank (SCB) w łącznej wysokości 490 mln zł; ponadto do finansowania projektu przystąpił też Europejski Bank Inwestycyjny (EBI), który po zakończeniu budowy zrefinansuje część finansowania udzielonego przez banki komercyjne. Bank Pekao finansuje natomiast kredyt na pokrycie podatku VAT;
- 4. Udziałowcy**: Meridiam oraz Urbaser zapewniają kapitał własny, który uzupełnia finansowanie.

Gotowość do zaangażowania tak dużych środków ze strony podmiotów zewnętrznych zapewnia bezpieczeństwo finansowe inwestycji, ale też jest najlepszą miarą zaufania instytucji finansujących do inwestorów, w tym do partnera prywatnego, na którym ciąży ryzyko zrealizowania i eksploatacji instalacji, czyli do Dobrej Energii dla Olsztyna. To również gwarancja dla mieszkańców i innych zainteresowanych osób – żaden podmiot finansujący nie zaangażowałby posiadanych środków, bez rygorystycznego monitorowania postępów inwestycji, kontroli jej kosztów, ale również oceny jej oddziaływania na otoczenie przyrodnicze i społeczne. Żadna z instytucji finansujących budowę nie zaryzykowałaby swojej renomy angażując się w projekt, którego bezpieczeństwa środowiskowego nie byłaby pewna.

¹ Dofinansowanie z UE w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014–2020, Osi Priorytetowej II „Ochrona środowiska, w tym adaptacja do zmian klimatu”, Działania 2.2 Gospodarka odpadami komunalnymi wynosi około 233 mln zł.

² Mezzanine posiada w swej konstrukcji cechy typowe zarówno dla długu, jak i kapitału. Jest to hybrydowa forma finansowania.



MOODY'S | ESG Solutions



CERTYFIKACJA LMA GREEN LOAN PRINCIPLES

Olsztyńska inwestycja realizowana jest przy wsparciu finansowania pochodzącego z kredytu, a zobowiązanie to podlega ocenie, również pod kątem ryzyka społecznego i środowiskowego (ESG) wg międzynarodowych kryteriów. Kredyt o wartości 490 mln zł został, jako pierwszy w Polsce projekt energetyczny, oceniony przez renomowaną, światową firmę V.E., będącą częścią Moody's ESG Solutions, jako zgodny z czterema podstawowymi zasadami zielonych pożyczek Loan Market Association (LMA), tj.:

- 1.** wykorzystanie środków (zostały jasno i precyzyjnie określone: zakres projektu, wykorzystanie funduszy, a także cele i spodziewane korzyści środowiskowe);
- 2.** ocena i selekcja (proces ewaluacyjny został jasno i prawidłowo dopracowany, wyznaczone zostały zakresy odpowiedzialności, poprawnie ustanowiono sposób mierzenia istotnych ryzyk środowiskowych i społecznych);
- 3.** zarządzanie środkami (proces zarządzania i alokacji wpływów jest jasno i szczegółowo zdefiniowany, przygotowany został na 36 miesięcy);
- 4.** raportowanie (doprecyzowany został proces raportowania wykorzystania środków, a także osiągnięcia założonych korzyści środowiskowych).

V.E., część Moody's ESG Solutions, jest światowym liderem w zakresie ocen ESG (danych, benchmarków, badań i analiz). Dostarcza uczestnikom rynku wiedzę z zakresu ESG, której potrzebują, aby zarządzać ryzykiem oraz lepiej zrozumieć charakter wpływu społecznego i środowiskowego (www.moodys.com/esg-solutions).

Pozytywna ocena ze strony renomowanej instytucji światowego rynku finansowego to kolejny dowód na bezpieczeństwo inwestycji w Olsztynie i jej pozytywny wkład w zrównoważony rozwój.



DOBRA ENERGIA DLA OLSZTYNA A CELE ZRÓWNOWAŻONEGO ROZWOJU ONZ (SDGs)

Realizacja olsztyńskiej Instalacji Termicznego Przekształcania Odpadów (ITPO) jest inwestycją lokalną, ukierunkowaną na zaspokojenie potrzeb regionu i społeczności lokalnej. Jednakże jednocześnie wpisuje się w realizację globalnych Celów Zrównoważonego Rozwoju ONZ, przyczyniając się do zmniejszenia śladu węglowego regionu. W sposób mierzalny ogranicza negatywne oddziaływanie miasta i okolic na środowisko poprzez zapewnienie efektywnego i bezpiecznego zagospodarowywania odpadów, a także przyczynia się do poprawy jakości powietrza i ograniczenia emisji innych zanieczyszczeń. To również po prostu zapewnienie regionowi infrastruktury, niezbędnej dla jego dalszego rozwoju oraz dobrych warunków życia jego mieszkańców i gości.

Audyt przeprowadzony na potrzeby certyfikacji LMA Green Loan Principles potwierdził, że instalacja budowana przez spółkę Dobra Energia dla Olsztyna wspiera ich osiągnięcie, a dokładnie oznacza realizację czterech z nich, tj.:

Cel 9.

Budować stabilną infrastrukturę, promować zrównoważone uprzemysłowienie oraz wspierać innowacyjność.

Cel 11.

Uczynić miasta i osiedla ludzkie bezpiecznymi, stabilnymi, zrównoważonymi oraz sprzyjającymi zaangażowaniu społecznemu.

Cel 12.

Zapewnić wzorce zrównoważonej konsumpcji i produkcji.

Cel 13.

Podjąć pilne działania w celu przeciwdziałania zmianom klimatu i ich skutkom.





REALIZACJA INWESTYCJI

[GRI 2-6] [ESRS 2 SBM-1] Inwestycja została podzielona na dwa kluczowe etapy. Pierwszy obejmował budowę gazowo-olejowej Kotłowni Szczytowej, docelowo mającej stanowić źródło rezerwowego ciepła dla właściwej Instalacji Termicznego Przekształcania Odpadów (ITPO), bazującej na termicznym przetwarzaniu odpadów. Został on sfinalizowany w 2022 roku i w efekcie kotłownia gazowo-olejowa mogła normalnie pracować w sezonie zimowym 2022/2023, stając się od razu cennym uzupełnieniem dostaw ciepła dla miejskiego systemu ciepłowniczego. Równolegle kontynuowana była budowa ITPO. W praktyce została ona ukończona pod koniec 2023 roku i w grudniu możliwe stało się rozpoczęcie tzw. „gorącego rozruchu”. Prace rozruchowe i finalne przekazanie instalacji do normalnej eksploatacji z pewnością opóźnią się jednak w konsekwencji pożaru, do którego doszło już po dacie niniejszego raportu, tj. w nocy z 18 na 19 lutego 2024 roku, a który spowodował uszkodzenie silosa i towarzyszącego mu oprzyrządowania. Wymiana uszkodzonych elementów wiąże się bowiem z koniecznością ich wyprodukowania przez dostawcę.

USUWANIE SKUTKÓW POŻARU

W późnych godzinach wieczornych 18 lutego 2024 roku w trakcie prac rozruchowych na terenie instalacji doszło do pożaru.

Po jego ugaszeniu i zabezpieczeniu miejsca zdarzenia, działania Dobrej Energii dla Olsztyna oraz MPEC Olsztyn skoncentrowały się na wyjaśnieniu przyczyn i okoliczności zdarzenia w ramach obowiązujących procedur. O zaistniałej sytuacji niezwłocznie poinformowane zostały właściwe instytucje oraz organy, w tym Powiatowy Inspektorat Nadzoru Budowlanego (PINB) oraz Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska, które przystąpiły do analizy skutków wypadku.

Jeszcze w dniu zdarzenia Powiatowy Inspektorat Nadzoru Budowlanego (PINB) przeprowadził czynności kontrolne na terenie instalacji, a inwestor zabezpieczył zbiorniki retencyjne, zbierające wodę z terenu instalacji. Miało to na celu niedopuszczenie do przedostania się cieczy z akcji pożarnej do gleby i wewnętrznego zbiornika wodnego znajdującego się na terenie instalacji.

Niezwłocznie przystąpiono do prac porządkowych terenu instalacji. Zanieczyszczenia powstałe w trakcie zdarzenia zostały zebrane i przekazane podmiotom mającym uprawnienia do zagospodarowania tego rodzaju odpadów. Należy przypomnieć, że cały teren instalacji, zgodnie z wymogami prawnymi w zakresie ochrony środowiska, posiada odpowiednie zabezpieczenia przeciwdziałające ewentualnemu przeniknięciu zanieczyszczeń do gleby oraz wód gruntowych. Pobrane przez WIOŚ próbki gleby oraz wody w ramach szczegółowo prowadzonej kontroli, nie wykazały negatywnych skutków dla środowiska.

Oględziny miejsca zdarzenia wykazały, że uszkodzeniu uległ niewielki fragment całej instalacji, tj. jeden silos oraz jego oprzyrządowanie. Doszło też do miejscowych uszkodzeń i powierzchniowych zabrudzeń elementów elewacji budynków w bezpośrednim otoczeniu silosa. Nie ucierpiały żadne kluczowe obiekty technologiczne ani Kotłownia Szczytowa, która nadal była eksploatowana i dostarczała ciepło na potrzeby mieszkańców Olsztyna do końca sezonu grzewczego. Obecnie ponownie trwa rozruch ITPO. Koncentrujemy też nasze wysiłki, by sprawnie przeprowadzić proces likwidacji szkody.



Cała realizacja inwestycji, abstrahując od feralnego pożaru z lutego 2024 roku, przypadła na wyjątkowo trudny okres. Początkowy jej etap zbiegł się z wybuchem pandemii. Przejęcie terenu budowy nastąpiło w kwietniu 2020 roku, czyli w okresie najsilniejszych obostrzeń spowodowanych COVID-19. Z kolei rozpoczęcie właściwych prac budowlanych miało miejsce we wrześniu 2020 roku, a w listopadzie, kiedy wylewano pierwsze kluczowe elementy betonowe, nadeszła druga, niezmiernie silna, fala zakażeń wirusem SARS-CoV-2. Prace budowlane toczyły się pomimo tych przeciwności, jednak ich oddziaływanie na proces inwestycyjny nie pozostawało bez znaczenia.

Kolejnym ciosem była agresja Rosji na Ukrainę w lutym 2022 roku, zwłaszcza że zamówione konstrukcje stalowe miały być wyprodukowane przez zakłady zlokalizowane właśnie w Ukrainie. Zakupiona przez nas stal zdążyła trafić z Polski do ukraińskich zakładów, ale konflikt zbrojny wstrzymał dalsze prace i powrót materiałów na plac budowy. Ostatecznie ukraińskiemu wykonawcy, mimo trwającej wojny, udało się zrealizować większość zlecenia, ale konstrukcje trafiły do Olsztyna z kilkutygodniowym opóźnieniem. Pozostała część zamówienia została zlecona innej spółce, której zakłady znajdują się na terenie Polski.

HARMONOGRAM INWESTYCJI

2018

Powołanie
spółki celowej

2019

Wygranie
przetargu
na realizację
projektu
i rozpoczęcie
działalności

2022

Zakończenie
I etapu inwestycji,
uruchomienie
kotłowni
szczytowej

2024

Zakończenie
II etapu inwestycji,
uruchomienie
instalacji

2049

Wygaśnięcie
umowy PPP





ETAP I: KOTŁOWNIA SZCZYTOWA

Kotłownia Szczytowa co do zasady stanowić ma rezerwowe źródło ciepła. Wykorzystywana ma być przede wszystkim w momentach skokowego, szczytowego zapotrzebowania na ciepło (np. ze względu na silny mróz), w sytuacji, w której moc podstawowej instalacji okazałaby się niewystarczająca.

Jest wyposażona w dwa kotły, które mogą wytwarzać ciepło z dwóch rodzajów paliw – gazu ziemnego lub lekkiego oleju opałowego. Zmiana rodzaju paliwa jest komfortowa, ponieważ nie wymaga długotrwałego zatrzymywania kotła i jego przezbrajania, lecz

tylko dokonania odpowiedniego wyboru w systemie sterowania i automatyki. Dla mieszkańców czynność ta będzie niezauważalna i nie będzie miała żadnego wpływu na ciągłość dostaw ciepła. Kotłownia spełnia najwyższe standardy w zakresie emisji zanieczyszczeń.

Sercem kotłowni są dwa olejowo-gazowe kotły wodno-rurkowe, do których przepompowywana jest woda sieciowa. Przepływająca przez nie woda podgrzewana jest do wymaganej temperatury, a następnie przekazywana z powrotem do miejskiej sieci ciepłowniczej. Temperatura będzie regulowana w zależności od aktualnego zapotrzebowania miejskiej sieci ciepłowniczej oraz temperatury zewnętrznej.

Kotłownia Szczytowa to również wiele urządzeń towarzyszących, takich jak m.in.: pompy odpowiadające za ciągły przepływ gorącej wody do odbiorców ciepła, instalacja przeciwpożarowa wraz z pompownią i zbiornikiem na wodę, zbiorniki paliwa płynnego dla kotłów (zapewniające ponad cztery dni pracy kotłowni z pełną mocą), agregat prądowórczy diesla zapewniający ciągłość pracy kotłowni w przypadku awarii zasilania oraz nowoczesny system sterowania pracą całej instalacji. Kotłownia będzie w pełni współpracować z pozostałymi źródłami ciepła i stanowi integralną część całego systemu ciepłowniczego miasta.



ETAP II: INSTALACJA TERMICZNEGO PRZEKSZTAŁCANIA ODPADÓW (ITPO)

Olsztyńska Instalacja Termicznego Przekształcania Odpadów (ITPO) jest jednym z najnowocześniejszych zakładów tego typu w Europie. Przetwarzać będzie wyłącznie zmieszane odpady komunalne, które nie mogą wrócić do obiegu w roli surowca wtórnego. Chodzi o odpady, które w innym przypadku trafiłyby po prostu na składowisko. Oznacza to, że termiczne przekształcanie odpadów nie tylko nie jest konkurencyjne wobec recyklingu, ale stanowi kluczowy ele-

ment domykający kompleksowy system obiegu gospodarki cyrkularnej. Zamiast pozostawić odpady na składowisku, pozwala odzyskać zakumulowaną w nich energię oraz gospodarczo wykorzystać żuźle i popioły pozostałe po ich spaleniu. Niejednokrotnie też udaje się z pozostałych resztek odseparować metale i przywrócić je do obiegu gospodarczego.

W praktyce domowe odpady zmieszane, wrzucane przez mieszkańców do czarnych pojemników, trafiają do punktów gospodarowania odpadami. Tam zostają odpowiednio przygotowane do dalszego przetwarzania. Na specjalnych sitach separowana jest frakcja drobna (np. popiół, kamienie). To, co zostanie po jej odsianiu, tzw. frakcja nadsitowa, jest poddawane procesowi obróbki i suszenia, w ramach którego powstaje frakcja energetyczna odpadów komunalnych. Jest to pełnowartościowe, wysokokaloryczne paliwo, które w procesie kontrolowanego spalania w wysokiej temperaturze, przetwarzane będzie na energię elektryczną oraz ciepło w instalacjach takich jak nasza.

Uwalniająca się w wyniku procesu spalania energia cieplna podgrzewa wodę w kotle, a powstała para wodna napędza turbozespół z generatorem, który zamienia energię mechaniczną w energię elektryczną. Dalej para wodna trafia do wymienników ciepłowniczych, gdzie oddając ciepło, podlega kondensacji.

Tu, poprzez wymienniki ciepłownicze, oddaje swoją energię wodzie sieciowej, która po podgrzaniu trafia do miejskiej sieci grzewczej, a tym samym do olsztyńskich budynków. Schłodzona woda powraca do kotła, zamykając obieg wodno-parowy instalacji. Należy podkreślić, że woda w zamkniętym obiegu technologicznym instalacji nawet przez moment nie miesza się z wodą z sieci ciepłowniczej. Nie ma też z nią bezpośredniego styku, a jedynie pośrednio, poprzez ściany wymienników ciepłowniczych, oddaje ciepło.

Przewidujemy, że w czasie normalnej eksploatacji nasza ITPO będzie w stanie pokryć zapotrzebowanie na ciepło dla 30 000 mieszkań o powierzchni 50 m². Oznacza to jednocześnie zapewnienie ciepła dla około 35% mieszkańców Olsztyna. Roczna produkcja energii elektrycznej oddanej do tzw. sieci (czyli po odjęciu konsumpcji własnej) szacowana jest na ponad 64 tys. MWh. Jest to ilość energii elektrycznej pozwalająca na:



zasilenie **ponad 18 000 aut elektrycznych** o przebiegu 20 000 km



uniknięcie składowania 100 000 ton odpadów, czyli ilości, która każdego roku mogłyby zapełnić aż **176 basenów olimpijskich**.



POSTĘPY PRAC NA BUDOWIE W 2023 ROKU

Zimny rozruch



Pierwsza dostawa paliwa dla ITPO



Podanie napięcia na przyłączy 110kV dla ITPO



Pierwsze spalanie odpadów na ruszcie





DLACZEGO ITPO JEST POTRZEBNA?



CZY INSTALACJA TERMICZNEGO PRZEKSZTAŁCANIA ODPADÓW WPISUJE SIĘ W GOSPODARKĘ O OBIEGU ZAMKNIĘTYM?

[GRI 203-2] [ESRS G3 S3-4] Rozpoczęcie przez olsztyńską Instalację Termicznego Przekształcania Odpadów (ITPO) normalnej pracy nie zmieni nic, jeśli chodzi o sposób zbierania i segregowania odpadów przez mieszkańców. Odbierane od nich odpady trafiać będą, tak jak dzieje się to obecnie, do zakładu gospodarki odpadami komunalnymi. Odzyskane surowce, trafią do ponownego przetworzenia. Z kolei część odpadów nienadająca się dalszego recyklingu, przekształcona będzie w paliwo alternatywne, które na koniec trafi do naszej instalacji. W rezultacie uda się odzyskać zakumulowaną w nich energię. ITPO stanie się tym samym integralną i nierozzerwalną częścią regionalnego systemu gospodarki o obiegu zamkniętym (GOZ), wykorzystując odpady w roli surowców wtórnych. Popioły i żużle pozostałe po procesie spalania również znajdą swoje zastosowanie w gospodarce jako surowiec w budownictwie drogowym. Zastosowane rozwiązania technologiczne umożliwią odzysk pozostałości paleniskowych, takich jak metale żelazne i nieżelazne.



Jednocześnie uruchomienie produkcji energii w ITPO przyczyni się do dywersyfikacji źródeł energii, a zwłaszcza ciepła w mieście. To z kolei oznacza odpowiednio mniejsze zapotrzebowanie na ciepło z innych źródeł (np. ze spalania węgla). Udział paliw kopalnych wykorzystywanych w miejskim systemie ciepłowniczym spadnie z pierwotnych 98% do 39%, a ciepło będzie w ponad 50% produkowane ze źródeł odnawialnych. Co więcej, do zmniejszenia emisji gazów cieplarnianych i innych zanieczyszczeń przyczyni się wyeliminowanie składowania odpadów, a także uniknięcie istotnej części transportów na większe odległości: tak odpadów, jak i paliw kopalnych, które mogą zostać zastąpione przez paliwo alternatywne.



UNIKANIE SKŁADOWANIA

Z formalnego punktu widzenia składowanie odpadów stanowiących wysokokaloryczną frakcję energetyczną (RDF) jest od 2016 roku w Polsce niedozwolone. RDF powinien być wykorzystany jako paliwo w instalacjach podobnych do budowanej w Olsztynie. Ponieważ większość miast nie dysponuje własnymi zakładami, zmuszona jest do wywożenia odpadów do miejsc oddalonych często o kilkaset kilometrów lub musi liczyć się z zapłaconiem dużych kar w związku z naruszeniem przepisów. Zarówno jeden, jak i drugi scenariusz generuje ślad węglowy oraz koszty, w których pośrednio partycypują także mieszkańcy. Przewożenie setek ton odpadów na znaczne odległości oznacza niepotrzebną emisję. Ich składowanie i związane z tym butwienie i gnicie odpadów, również. Co więcej, powstający w wyniku fermentacji zgromadzonych na składowiskach odpadów metan stanowi realne zagrożenie. Jest to gaz palny, którego powstawanie wiąże się z ryzykiem samozapłonu. Jest również gazem silnie cieplarnianym, którego uwalnianie przyczynia się do pogłębiania zmian klimatu 26-krotnie bardziej niż w przypadku dwutlenku węgla. Do tego dochodzi emisja innych zanieczyszczeń ze składowisk do atmosfery, a jeśli są one źle zaprojektowane, również do gleby i wód.



**WYKORZYSTANIE
ITPO GWARANTUJE
NISKI POZIOM EMISJI
ZANIECZYSZCZEŃ I
ELIMINUJE
ZAGROŻENIA
MIKROBIOLOGICZNE**

ITPO stanowi rozwiązanie, które zrealizuje interesy wszystkich stron spełniając zarówno wymagania legislacyjne, jak i założenia ekonomiczne, środowiskowe oraz społeczne. Wykorzystanie instalacji gwarantuje niski i rygorystycznie monitorowany poziom emisji zanieczyszczeń, redukuje koszty gospodarowania odpadami,

eliminuje zagrożenia mikrobiologiczne, ponieważ termiczne przekształcanie odpadów zapewnia zniszczenie niebezpiecznych patogenów. Ślad węglowy transportu, który realizowany jest wyłącznie lokalnie, jest również znacząco mniejszy.



ODPADY KOMUNALNE JAKO PALIWO I ŹRÓDŁO ENERGII

Racjonalne podejście zakłada zapobieganie powstawaniu nadmiernej ilości odpadów w gospodarce, tj. dążenie do ograniczania ich ilości. To kwestia odpowiedzialnej konsumpcji, ponownego wykorzystania produktów i ich naprawiania. Powstałe odpady powinny być efektywnie segregowane, tak by odzyskać z nich możliwie najwięcej surowców, możliwych do ponownego wykorzystania. W praktyce tylko odpady zebrane selektywnie nadają się do recyklingu i to też nie w całości. Dalej ze strumienia tzw. zmieszanych odpadów resztkowych (po selektywnej zbiórce) w instalacjach mechaniczno-biologicznego przetwarzania odpadów (MBP) wyodrębniane są trzy frakcje:

- frakcja nadsitowa (palna) (tzw. pre-RDF – ang. *Refuse Derived Fuel*), która podobnie jak jej uszlachetniona wersja (RDF), stanowić może wartościowe paliwo dla Instalacji Termicznego Przekształcania Odpadów (ITPO);
- frakcja biodegradowalna, która powinna być przetwarzana w procesie kompostowania lub fermentacji;
- frakcja mineralna (balast), przeznaczona do składowania.

Tym samym **z ogółu powstających odpadów, mamy szansę w drodze segregacji odzyskać i ponownie wykorzystać szereg wartościowych surowców** (metale, tworzywa sztuczne, szkło, papier itp.), **a w przypadku pozostałych – odzyskać skumulowaną w nich energię**. Może się to odbyć tak w drodze spalania ich jako paliwa, jak i w procesie kompostowania i fermentacji, której produktem jest biogaz, a także kompost, wykorzystywany dalej w uprawie roślin. Z całej masy odpadów pozostaje frakcja mineralna, czyli np. obecne w odpadach kamienie, ziemia, popioły, czy np. fragmenty ceramiki. Tylko ta frakcja, której udział jest stosunkowo niewielki, powinna trafić na składowiska.

Odpady komunalne charakteryzują się kalorycznością na poziomie 7-14 MJ/kg. Wyodrębniona z nich w efekcie przeróbki mechanicznej tzw. frakcja palna (pre-RDF – ang. *pre-Refuse Derived Fuel*) ma już kaloryczność na poziomie 10-12 MJ/kg. Zawiera ona, zwykle niewydzielone wcześniej w procesie selektywnej zbiórki u źródła, frakcje surowcowe, takie jak tworzywa sztuczne, tekstylia



itp. Pre-RDF pozbawiany jest frakcji bio, dlatego nie jest uciążliwy pod kątem generowania odorów, tak jak zmieszane odpady komunalne. Surowiec mający służyć jako paliwo jest odpowiednio przygotowywany do obróbki termicznej, tj. podsuszany. Co ważne, jest to paliwo powstające wyłącznie na bazie odpadów komunalnych i żadnych innych, w szczególności odpadów niebezpiecznych, czy medycznych.

RDF (ang. *Refuse Derived Fuel*), czyli uszlachetniona wersja o kaloryczności już zwykle 18 MJ/kg, to paliwo alternatywne, powstałe w wyniku dalszego przygotowania odpadów o wysokiej wartości opałowej. Dla większej kaloryczności może ono zawierać odpady przemysłowe.



TECHNOLOGIA TERMICZNEGO PRZEKSZTAŁCANIA ODPADÓW W POLSCE

Na koniec 2023 roku, podobnie jak rok wcześniej, w Polsce funkcjonowało jedynie 9 tego typu instalacji. Zainteresowanie dofinansowaniem na nowe ITPO jest ogromne. W 2022 roku Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej (NFOŚiGW) alokował na dofinansowanie budżet w wysokości 3 mld zł i zdecydował się wesprzeć realizację 39 projektów wyłonionych spośród 78 wniosków złożonych przez gminy z całego kraju. W 2023 roku NFOŚiGW przedłużył z kolei nabór w programie, a wnioski w ramach naboru uzupełniającego można było składać do 30 kwietnia 2024 roku. Budżet na realizację w ramach Funduszu Modernizacyjnego wynosi 6 mld zł, w tym dla bezzwrotnych form dofinansowania 2 mld.

Na ukończeniu:

- 1 **Port Czystej Energii w Gdańsku:**
Nowoczesna elektrociepłownia, która będzie przekształcać odpady komunalne w energię elektryczną i ciepło. Planowane uruchomienie pod koniec marca 2024 roku.
- 2 **Zakład Unieszkodliwiania Stałych Odpadów Komunalnych w Warszawie:**
Obecnie rozbudowywana. Po modernizacji ma produkować energię elektryczną i ciepło.
- 3 **Instalacja Termicznego Przekształcania Odpadów w Olsztynie:**
Elektrociepłownia o najwyższych standardach środowiskowych, która pozwoli na znaczne ograniczenie zanieczyszczeń emitowanych do powietrza przez dotychczasowe ciepłownie.

INSTALACJE TERMICZNEGO PRZEKSZTAŁCANIA ODPADÓW KOMUNALNYCH W POLSCE (STAN NA LUTY 2024)

Działające:





Na startcie:

Według analizy przeprowadzonej na dostarczonych danych wynika, że spośród łącznej liczby **39 wnioskodawców**, aż **17 zawarło już umowy z NFOŚiGW**.

Są to:

1. **Synthos Dwory 7 Sp. z o.o.:** Budowa Zakładu Termicznego Przekształcania Odpadów umożliwiającego uzyskanie zielonej energii wytwarzanej w procesie kogeneracji ze spalania odpadów komunalnych.
2. **Radomskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „RADPEC” S.A.:** Budowa Bloku Kogeneracyjnego przy ul. Żelaznej 7 w Radomiu.
3. **EKO ENERGIA KRAŚNIK Sp. z o.o.:** Zakład Odzysku Energii z procesu termicznego przekształcania frakcji energetycznych odpadów komunalnych w Kraśniku.
4. **Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Sp. z o.o.:** Budowa Instalacji Termicznego Przekształcania Odpadów Komunalnych z Odzyskiem Energii w Siedlcach.
5. **Veolia Wschód Sp. z o.o.:** Budowa instalacji termicznego przekształcania odpadów w Zamościu.
6. **Krakowski Holding Komunalny Spółka Akcyjna w Krakowie:** Budowa Zakładu Odzysku Energii w Krakowie.
7. **PGO w Suwałkach Sp. z o.o.:** Budowa Instalacji Termicznego Przekształcania Wstępnie Przetworzonych Odpadów Komunalnych (preRDF/RDF) w Suwałkach.
8. **Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. w Koszalinie:** Budowa instalacji termicznego przekształcania odpadów komunalnych w Koszalinie.
9. **Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A. w Tarnowie:** Budowa instalacji kogeneracji do produkcji energii z przetworzonych odpadów komunalnych z wykorzystaniem ciepła do miejskiej sieci ciepłowniczej w Tarnowie.
10. **PRZEDSIĘBIORSTWO USŁUG KOMUNALNYCH „EMPOL” Sp. z o.o.:** Budowa instalacji energetycznego wykorzystania frakcji palnych uzyskiwanych z przetwarzania odpadów w Gorlicach.
11. **Miejski Zakład Komunalny Stalowa Wola:** Budowa Instalacji Odzysku Energii z Frakcji Energetycznej Odpadów Komunalnych w Stalowej Woli.
12. **Zakład Komunalny Sp. z o.o w Opolu:** Budowa instalacji termicznego przekształcania odpadów wraz z odzyskiem energii jako elementu Centrum Zielonej Transformacji w Opolu.
13. **Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Dębicy:** Instalacja wysokosprawnej kogeneracji na paliwo alternatywne.
14. **EKO ENERGIA LUBLIN Sp. z o.o.:** Instalacja Termicznego Przekształcania Frakcji Kalorycznej z Odpadów Komunalnych w Lublinie.
15. **EASTSIDE-BIS Sp. z o.o.:** Budowa Instalacji Termicznego Przekształcania Odpadów Komunalnych z Odzyskiem Energii w Toruniu.
16. **Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Spółka z o.o. w Radomsku:** Budowa Instalacji Termicznego Przekształcania pre-RDF i RDF z odpadów komunalnych ze skojarzoną produkcją energii elektrycznej i ciepła w Radomsku.
17. **Zakład Wodociągów, Kanalizacji i Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Wysokiem Mazowieckiem:** Budowa Instalacji Mineralizacji Odpadów Komunalnych z wysokosprawnym odzyskiem energii w Wysokiem Mazowieckiem.

Źródło: portalkomunalny.pl



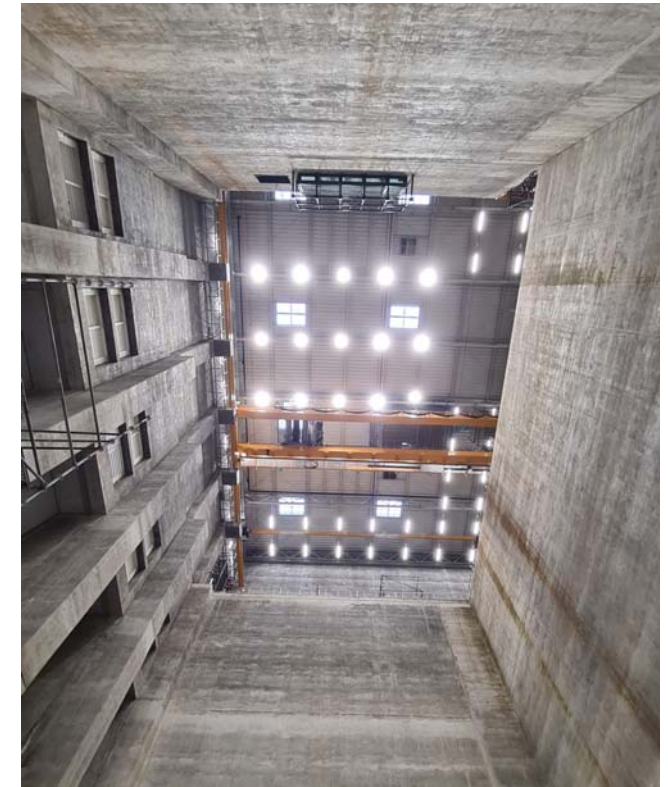
CZY INSTALACJA TERMICZNEGO PRZEKSZTAŁCANIA ODPADÓW WPŁYWA NA BEZPIECZEŃSTWO PALIWOWE OLSZTYNA?

[GRI 203-2] [ESRS S3 S3-4] Rozsądna polityka gospodarcza, rosnąca świadomość społeczna w zakresie segregacji i odzysku odpadów, będą sprzyjały wzrostowi udziału surowców wtórnych, które w konsekwencji zostaną przywrócone do obiegu gospodarczego. Niemniej zawsze pozostanie pewna ich część, której z różnych względów nie uda się podzielić na jednorodne frakcje zdatne do odzysku. Ta część odpadów może albo trafić na składowisko odpadów, zgodnie z modelem gospodarki liniowej, albo stać się surowcem, z którego powstanie wysokokaloryczne paliwo. W rezultacie z frakcji tej zostanie odzyskana zawarta w niej energia. Dodatkową zaletą paliwa powstającego z nienadających się do odzysku odpadów komunalnych jest jego dostępność. Nie trzeba go importować, ani nawet przewozić na duże odległości, ponieważ powstaje w najbliższym sąsiedztwie. To obniżenie kosztów, ale i przy okazji mniejszy ślad węglowy. To także bezpieczeństwo stabilności dostaw surowca.

Jednocześnie jednak, instalacja wyposażona jest w Kotłownię Szczytową, która bazując na paliwach kopalnych (gaz ziemny, olej opałowy), może podjąć produkcję w przypadku zwiększonego zapotrzebowania na ciepło w wyjątkowo mroźne dni lub w przypadku przestoju Instalacji Termicznego Przekształcania Odpadów. Zakład może zatem dostarczać ciepło produkowane w oparciu o trzy paliwa, co dodatkowo zabezpiecza ciągłość dostaw ciepła dla mieszkańców. Pracująca już instalacja, produkująca w 2022 i 2023 roku energię jeszcze wyłącznie w oparciu o Kotłownię Szczytową, wytworzyła następujące ilości energii:

Tabela: Wytworzona energia

		2022	2023
Energia cieplna	MWh	16 115,81	94 469,44
	GJ	58 016,93	340 089,99
Energia elektryczna	MWh		
	GJ		
Suma	MWh	16 115,81	94 469,44
	GJ	58 016,93	340 089,99





JAKIE WYZWANIA STAWIA ZIELONY ŁAD PRZED SAMORZĄDAMI W ZAKRESIE GOSPODARKI ODPADOWEJ?

[GRI 203-2] [ESRS S3 S3-4] Z punktu widzenia samorządów lokalnych, ale też całego państwa, gospodarka odpadowa stanowi nie lada wyzwanie. Nie chodzi tylko o brak miejsca i opór społeczności lokalnych, związany z potencjalnym lokalizowaniem nowych składowisk. Już wkrótce bowiem, bo do 2035 roku, jedynie 10% całkowitej masy odpadów będzie mogło trafić na składowiska. Te wymagające regulacje wpisują się w szerszy pakiet regulacyjny Unii Europejskiej, mający pozwolić na osiągnięcie neutralności klimatycznej do 2050 roku. Niewywiązywanie się przez daną gminę z powyższego obowiązku będzie oznaczało opłaty. Te z kolei mogłyby prowadzić do znaczącego i nieuchronnego wzrostu kosztów zagospodarowywania odpadów w danym regionie. W przypadku Olsztyna i całego województwa warmińsko-mazurskiego ryzyko to zostało zminimalizowane – olsztyńska instalacja pozwoli przetworzyć frakcję energetyczną odpadów komunalnych, powstających w regionie, a w konsekwencji wywiązać się z nowych wymogów regulacyjnych.



**OLSZTYŃSKA
INSTALACJA
POZWOLI
WYWIĄZAĆ SIĘ Z
NOWYCH
WYMOGÓW
REGULACYJNYCH
UNII EUROPEJSKIEJ**



CZY DZIĘKI INSTALACJI TERMICZNEGO PRZEKSZTAŁCANIA ODPADÓW POWSTANĄ NOWE MIEJSCA PRACY?

[2-8, 203-2, 204-1] [ESRS S1 S1-7, ESRS S2 S3-2] Tak duża inwestycja, jaką jest budowa Instalacji Termicznego Przekształcania Odpadów (ITPO), oznacza nie tylko zlecenia dla przedsiębiorstw budowlanych, ale też pewne zatrudnienie dla osób z nimi związanych. W 2023 roku na budowie pracowało 149 firm podwykonawczych, łącznie z działalnościami jednoosobowymi, z czego ogromną większość podmiotów stanowiły przedsiębiorstwa zarejestrowane w Polsce. Przeciętnie każdego dnia roboczego na budowie pracowało 306 osób.

Kiedy wybudowany już obiekt podejmie normalną pracę, przy jego obsłudze pracować będzie co najmniej 50 osób. Już w 2023 roku, w związku z eksploatacją Kociołni Szczytowej, a także rozruchem ITPO, po stronie Urbaser Olsztyn, pełniacego funkcję operatora instalacji, na terenie zakładu pracowało średnio ok. 50 osób.



**W 2023 ROKU
NA BUDOWIE
KAŻDEGO DNIA
ROBOCZEGO
PRACOWAŁO
306 OSÓB**



W JAKI SPOSÓB DOBRA ENERGIA DLA OLSZTYNA BIERZE UDZIAŁ W ŻYCIU SPOŁECZNYM I PUBLICZNYM?

[GRI 413-1] [ESRS S3 S3-4] Już po raz trzeci Dobra Energia Dla Olsztyna wsparła **Olsztyn Green Festival**, jako jego partner środowiskowy. Strefa przygotowana wspólnie z MPEC Olsztyn i ZGOK Olsztyn odzwierciedlała gospodarkę o obiegu zamkniętym. Pomagała animować najmłodszych i edukować starszych w zakresie zachowań prośrodowiskowych, w tym gospodarki odpadowej i oczyszczania ścieków w Olsztynie. Studio spotkań Dobrej Energii dla Olsztyna gościło artystów, dziennikarzy i ekspertów. Rozmowy z nimi inspirowały do bardziej ekologicznego stylu życia.

Jednocześnie Dobra Energia dla Olsztyna angażowała się w popularyzację wiedzy na temat nowoczesnej i zrównoważonej gospodarki odpadowej. Podczas tegorocznej edycji **Forum Kapitału i Finansów Samorządu Terytorialnego**, wiele miejsca poświęcono transformacji energetycznej, a co za tym idzie modernizacji systemu ciepłowniczego opartego na innowacyjnych technologiach. Krzysztof Witkowski – Prezes Dobrej Energii dla Olsztyny – wziął udział w debacie – „Czy modernizacja ciepłowni to konieczność?” oraz opowiedział o korzyściach płynących z modernizacji sieci ciepłowniczej na przykładzie transfor-

macji energetycznej Olsztyna. Warto w tym miejscu wspomnieć, że Forum to najważniejsze spotkanie skupiające marszałków, prezydentów, burmistrzów, wójtów, starostów, radnych, skarbników, sekretarzy i wyższych urzędników samorządowych, a także naukowców i ekspertów branżowych. Staje się więc inspiracją dla wielu z nich, a doświadczenia z Olsztyna mogą być wartościową lekcją dla samorządów, które myślą o radykalnej transformacji w zakresie gospodarki odpadowej.

Dobra Energia dla Olsztyna, była również obecna na **PRECOP 28 w Katowicach**. Ta dwudniowa konferencja poprzedziła i stanowiła przygotowanie do globalnego **Szczytu Klimatycznego w Zjednoczonych Emiratach Arabskich 2023** – Konferencji Narodów Zjednoczonych w sprawie Zmian Klimatu. Jednym z wiodących tematów była transformacja sektora energetycznego w kierunku eliminacji paliw kopalnych oraz redukcji wpływu energetyki na środowisko i klimat. Dobra Energia dla Olsztyna była zaangażowana w organizację sesji poświęconej gospodarce o obiegu zamkniętym w kontekście przyszłości instalacji termicznego przekształcania odpadów w Polsce.

Wzięliśmy również udział w **Forum Zielonych Inwestycji** organizowanym przez Polski Fundusz Rozwoju (PFR), promującym program PFR Green Hub. Kluczowym celem programu jest wsparcie transformacji energetycznej Polski poprzez dofinansowanie projektów OZE. W programie wydarzenia znalazła się prezentacja wiodących projektów proekologicznych realizowanych przy wsparciu funduszu. Dobra Energia dla Olsztyna dołączyła do grona prezentowanych inwestycji.

Będąc dobrym sąsiadem, w miarę możliwości staraliśmy się wspierać wartościowe **lokalne inicjatywy**, takie jak „Magiczny Park Jakubowo”, czy „Choinka do broczyńców”. Zaangażowaliśmy się również w ogólnopolską akcję „Operacja czysta rzeka”.



„OPERACJA CZYSTA RZKA”: SPRZĄTANIE ATRAKCYJNYCH PRZYRODNICZO I TURYSTYCZNE TERENÓW

„Operacja Czysta Rzeka” to największa w Polsce skoordynowana akcja społecznego sprzątnięcia jezior oraz rzek na całej ich długości, z uwzględnieniem dopływów, brzegów i okolic. W 2023 roku była rekordowa pod względem liczby wolontariuszy i lokalnych inicjatyw. Ponad 300 ton zebranych odpadów zaraportowano z niemal 600 akcji w całej Polsce przy udziale ponad 18 tysięcy osób, w tym ponad 10 tysięcy dzieci i młodzieży. Na Warmii i Mazurach zorganizowano 34 akcje, zbierając ponad 21 ton odpadów, dzięki zaangażowaniu 900 uczestników. Jedną z takich akcji partnerowała właśnie Dobra Energia dla Olsztyna, przyłączając się do tej inicjatywy drugi rok z rzędu. Jezioro Trackie sąsiaduje z naszą budową ITPO. Część z odpadów, które zebraliśmy, już niedługo zapewne trafi na ruszt instalacji termicznego przekształcania odpadów. Wyprodukujemy z nich energię cieplną i elektryczną, która popłynie do domów mieszkańców Olsztyna. Stając się surowcem wtórnym w formie paliwa RDF, cykl życia produktów zatoczy koło, domykając w ten sposób gospodarkę obiegu



zamkniętego. Gdyby zostały na brzegu jeziora, ich potencjał energetyczny nie zostałby wykorzystany. Przenikając do gleby, stanowiłyby natomiast

zagrożenie dla środowiska naturalnego i dla ludzi – podsumowuje Krzysztof Witkowski, prezes Dobrej Energii dla Olsztyna.



OLSZTYN GREEN FESTIVAL 2023

Już trzeci rok z rzędu byliśmy Partnerem Ekologicznym Olsztyn Green Festival – wydarzenia, którego uczestników, partnerów i sponsorów łączą zielone trendy, ekologia, a także chęć poszerzania społecznej świadomości w zakresie dbania o środowisko. Bardzo cenimy ten magiczny czas, w którym mamy tak duży kontakt z festiwalowiczami i niepowtarzalną okazję do dzielenia się naszą wiedzą o gospodarce obiegu zamkniętego i recyklingu energetycznym.

Wierzmy, że zwiększanie świadomości społecznej to klucz do zmiany, dlatego w tym roku po raz pierwszy połączyliśmy siły z naszymi partnerami – MPEC Olsztyn oraz ZGOK Olsztyn – aby stworzyć wyjątkową, interaktywną strefę wiedzy i edukacji w formie gry terenowej. Naszym motywem przewodnim stała się gospodarka cyrkularna, a ekowarsztaty umożliwiły uczestnikom zrozumienie roli wszystkich ogniw obecnych w procesie odzysku energii z odpadów.



Stworzyliśmy również strefę chilloutu, w której uczestnicy festiwalu mogli naładować baterie przed kolejnym koncertem. Do jej zbudowania staraliśmy się wykorzystać upcycling, czyli jak najwięcej materiałów z odpadów. Bębny kablowe i palety przywiezione prosto z placu budowy ITPO w Olsztynie stały się stołami, a opony zebrane w trakcie sprzątnięcia brzegu Jeziora Trackiego zaaranżowaliśmy do roli wygodnych puf. Te same elementy stoiska wykorzystamy również w przyszłym roku, żeby jak najbardziej ograniczyć ślad węglowy festiwalu. To jednak nie wszystko!

Nasza strefa spotkań z Dobrą Energią to już stały element festiwalu, który stanowi platformę do debaty na temat ochrony środowiska. Uczestniczą w niej zarówno artyści, jak i dziennikarze oraz eksperci, którzy chętnie dzielą się swoją unikalną wiedzą na temat zachodzących zmian klimatycznych. Realnym przykładem odpowiedzi na te wyzwania i fundamentem do tworzenia zrównoważonego miasta jest powstająca w Olsztynie Instalacja Termicznego Przekształcania Odpadów. Nasza inwestycja już wkrótce będzie w stanie zredukować emisję CO₂ Olsztyna o 100 tysięcy ton w skali roku.



DLACZEGO ITPO JEST BEZPIECZNA DLA LUDZI I PRZYRODY?



[GRI 2-25] [ESRS S2 S2-2 ESRS S3 S3-3] Prace budowlane oraz prowadzona i planowana działalność operacyjna realizowane są nie tylko zgodnie z obowiązującym prawem, ale też najlepszymi standardami rynkowymi oraz unijnymi normami środowiskowymi. Inspektorzy środowiskowi ze strony inżyniera kontraktu (Sweco Polska sp. z o.o.) poprzez wizje lokalne na bieżąco monitorują przestrzeganie obowiązujących przepisów i regulacji wewnętrznych. Zaobserwowane niedociągnięcia i potencjalne nieprawidłowości są bezzwłocznie weryfikowane i zgłaszane naszej spółce w specjalnych raportach. Podejmowane są też oczywiście niezbędne działania naprawcze.

Sposób realizacji inwestycji jest określany przez liczne dokumenty i decyzje administracyjne, które mają zapewnić zgodność działań z przepisami, gwarantującymi najwyższy możliwy poziom bezpieczeństwa dla ludzi i środowiska.

Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska uzyskał w 2023 roku dostęp do systemu CEMS, umożliwiający monitorowanie parametrów środowiskowych pracy Instalacji Termicznego Przekształcania Odpadów w trybie online. Tym samym, najwyższy stopień transparentności, jaki daje taki monitoring parametrów pracy instalacji, eliminuje ryzyko podejrzeń o ewentualne próby ukrywania jakichkolwiek nieprawidłowości jej pracy.





W JAKI SPOSÓB WYBRANO LOKALIZACJĘ ITPO?

OTOCZENIE SPOŁECZNE

[GRI 413-2] [ESRE S3 S3-4] Wybudowana Instalacja Termicznego Przekształcania Odpadów zlokalizowana jest na północno-wschodnich obrzeżach Olsztyna na terenach typowo przemysłowych, wtapiając się w krajobraz strefy ekonomicznej. Co do zasady niska uciążliwość pracy podobnych obiektów sprawia, że mogą być one lokalizowane niemalże w centrach aglomeracji. Z sytuacją taką mamy do czynienia w wielu miastach, choćby w Wiedniu, Kopenhadze czy Osace. Jednakże w przypadku olsztyńskiej instalacji zdecydowano się na wybór lokalizacji w otoczeniu innych obiektów przemysłowych, m.in. zakładów Michelin i centrum logistycznego firmy Corab, co pozwoliło

dotatkowo ograniczyć ewentualne obawy społeczne i wyeliminować potencjalne niedogodności związane np. z dowozem odpadów do instalacji. Dodatkowo było to również uzasadnione kwestiami logistycznymi i niemalże bezpośrednim sąsiedztwem Zakładu Gospodarki Odpadami Komunalnymi w Olsztynie, skąd będzie pochodzić większość RDF-u. Pozostała część odpadów będzie dojeżdżać z terenu województwa warmińsko-mazurskiego – bliskość węzła drogi ekspresowej dodatkowo ułatwia pracę i w praktyce eliminuje przewóz przez miasto odpadów z innych zakładów unieszkodliwiania odpadów komunalnych regionu. Za umowy z dostawcami odpowiada podmiot publiczny.





ZAKŁAD GOSPODARKI ODPADAMI KOMUNALNYMI W OLSZTYNIE – ZASADY FUNKCJONOWANIA

Zakład jest samorządową spółką prawa handlowego. Właścicielami Spółki jest 37 samorządów z centralnej części województwa warmińsko-mazurskiego. Obszar obejmuje 37 gmin Wspólników wchodzących w skład 8 powiatów województwa.

Zakład Gospodarki Odpadami Komunalnymi Sp. z o.o. jest Regionalną Instalacją Przetwarzania Od-

padów Komunalnych dla Regionu Centralnego województwa warmińsko-mazurskiego. Cały strumień wytwarzanych przez mieszkańców Regionu Centralnego odpadów komunalnych zmieszanych powinien trafić do instalacji Spółki, zapewniając pełne wykorzystanie zdolności przerobowych zakładu. Spółka odbiera od gmin i zagospodarowuje odpady komunalne dostarczane przez podmioty transportujące odpady, działające z upoważnienia poszczególnych samorządów.

Dodatkowo, z tytułu zawartej pomiędzy Spółką a Wspólnikami w 2012 roku Umowy Wykonawczej, do

zakładu kierowane są odpady komunalne selektywnie zbierane z terenu 32 gmin, które z własnej inicjatywy podjęły takie zobowiązania. Działalność Spółki prowadzona jest w czterech lokalizacjach:

- w Zakładzie Gospodarki Odpadami Komunalnymi w Olsztynie;
- w Stacji Przetładunkowej w Medynach (gm. Lidzbark Warmiński);
- w Stacji Przetładunkowej w Polskiej Wsi (gm. Mrągowo);
- w Stacji Przetładunkowej w Trelkowie (gm. Szczytno).

Źródło: zgok.olsztyn.pl



OTOCZENIE PRZYRODNICZE I BIORÓŻNORODNOŚĆ

[GRI 304-1] [ESRS E4 E4-3] Lokalizacja jest również niezmiernie dogodna z przyrodniczego punktu widzenia. Warmia i Mazury należą do najcenniejszych przyrodniczo obszarów Polski. Tylko w bezpośrednim sąsiedztwie Olsztyna znajdują się liczne tereny objęte różnymi formami ochrony ze względu na ich walory przyrodnicze³. Zlokalizowanie instalacji w strefie przemysłowej minimalizuje, czy wręcz w praktyce eliminuje, oddziaływania zakładu na cenne otoczenie przyrodnicze.

Zgodnie z raportem oddziaływania na środowisko (raport sprawdzający) wydanym przez zespół ekspertów środowiskowych w lipcu 2018 roku Instalacja Termicznego Przekształcania Odpadów w Olsztynie tak na etapie budowy, jak i przyszłej eksploatacji nie będzie oddziaływać na którykolwiek z obszarów objętych ochroną ze względu na reprezentowane walory przyrodnicze.

Co niemniej ważne, dzięki termicznemu przekształceniu odpadów uda się uniknąć ich składowania. Tym samym uda się wyeliminować znaczne ryzyko negatywnego oddziaływania takich składowisk na otoczenie przyrodnicze, w tym na tereny szczególnie wartościowe pod względem bioróżnorodności.

³ Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierza Olsztyńskiego, Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Środkowej Łyny, Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Pasłęki, Obszar Chronionego Krajobrazu Puszczy Napiwodzko-Ramuckiej, Rezerwat Torfowiskowy „Mszar”, Rezerwat Przyrody Nad Łyną, Rezerwat Przyrody Redykajny, Rezerwat Przyrody Las Warmiński im. prof. Benona Polakowskiego, Rezerwat Przyrody Jezioro Košno, Rezerwat Przyrody Zabrodzie.



JAKI JEST ŚLAD WĘGLOWY INWESTYCJI? CZY DZIĘKI TERMICZNEMU PRZEKSZTAŁCENIU ODPADÓW UDAJE SIĘ UNIKNAĆ EMISJI?

REALIZACJA INWESTYCJI

[GRI 413-2] [ESRE S3 S3-4] Emisja, która towarzyszyła pracom budowlanym, wytworzyła się w związku z pracą maszyn budowlanych oraz pojazdów transportujących niezbędne surowce i materiały budowlane. Prace te wiązały się również z wykorzystaniem maszyn i narzędzi elektrycznych. Z formalnego punktu widzenia, ze względu na realizowanie prac przez podmioty trzecie, wszystkie te emisje stanowiły tzw. pozostałe emisje pośrednie (Zakres 3).

Na etapie realizacji inwestycji, który już się praktycznie zakończył, bezpośrednie emisje gazów cieplarnianych (Zakres 1) były znikome i wiązały się z użytkowaniem czterech samochodów osobowych. Funkcjonowaniu spółki towarzyszy również praca niewielkiego biura, a zatem również zapotrzebowanie na energię (Zakres 2).

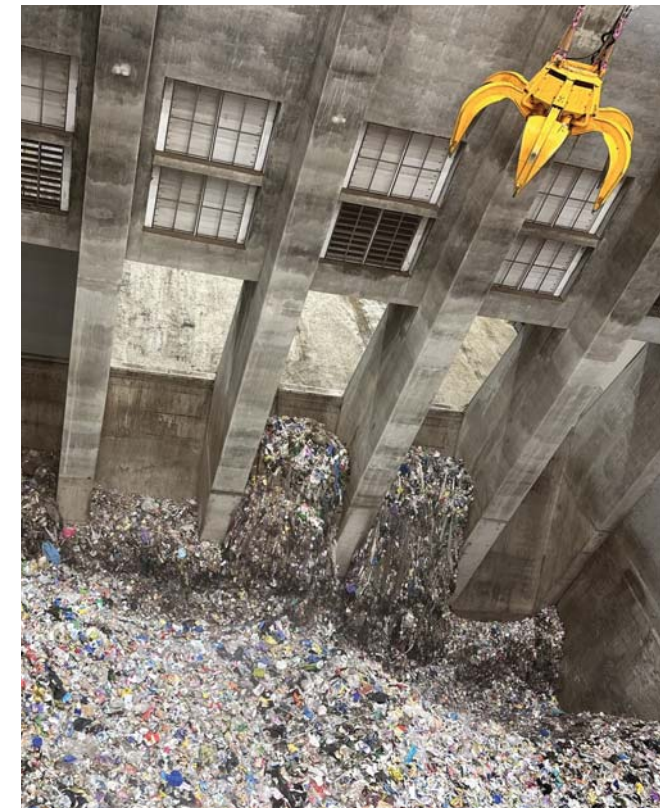
Należy jednak wziąć pod uwagę fakt, że przez cały 2023 rok część inwestycji była już eksploatowana. Kotłownia Szczytowa pracowała bowiem w normalnym trybie.

UŻYTKOWANIE INSTALACJI

Operacyjna praca ITPO wiązać się będzie z dwoma kategoriami paliw, a w konsekwencji dwoma kategoriami emisji, tj. emisji gazów cieplarnianych związanych ze spalaniem:

- przetworzonych odpadów komunalnych;
- paliw kopalnych (gazu ziemnego i oleju opałowego).

Te pierwsze będą jednak miały znaczenie dominujące, podczas gdy energia produkowana w oparciu o paliwa kopalne w Kotłowni Szczytowej, będzie wykorzystywana tylko w sytuacjach związanych z ponadnormalnym zapotrzebowaniem na ciepło lub konieczności czasowego wyłączenia podstawowej instalacji (np. awaria, prace konserwacyjne).





PALIWA Z ODPADÓW PRZYJAZNE DLA KLIMATU

W paliwie z odpadów znajduje się szereg składników pochodzenia organicznego, które pozostawione samymi sobie na składowisku podlegają butwieniu i gniciu. Procesy te zachodzą w różnym tempie w zależności od rodzaju substancji i panujących warunków, a w efekcie ich zachodzenia do atmosfery samoistnie uwalnia się zarówno dwutlenek węgla (CO₂), jak i wysoce cieplarniany metan (CH₄). Poddając je termicznemu przekształceniu, mamy szansę zawartą w nich energię odzyskać i wykorzystać gospodarczo. To z kolei pozwala oszczędzić paliwa kopalne i nie zwiększać dodatkowo ilości węgla, znajdującego się w obiegu przyrodniczym. W tej części emisja z nimi związana, jest analogiczna do emisji z biomasy i szerzej innych biopaliw.

Szacujemy, że **wytworzone w naszej instalacji ciepło zapewni całoroczne pokrycie dostaw samej tylko ciepłej wody dla ok. 100 tys. mieszkańców Olsztyna**. Wyprodukowanie tej samej ilości energii w źródle konwencjonalnym wiązałoby się ze zużyciem węgla na poziomie ok. 55 tys. ton rocznie, co przełożyłoby się na emisję CO₂ w ilości ok. 100 tys. ton w skali roku. Patrząc szerzej, tj. uwzględniając całość produkowanej energii, nasza instalacja przyczyniać się będzie do redukcji CO₂ nawet o 150 tys. ton rocznie.

OGRANICZENIE ŚLADU WĘGLOWEGO TRANSPORTU

Przekształcanie termiczne odpadów, które ma miejsce praktycznie w miejscu wytwarzania ich istotnej części, tj. na obrzeżach miasta i tuż obok olsztyńskiego Zakładu Gospodarki Odpadami Komunalnymi, minimalizuje konieczność przewożenia ton odpadów na większe odległości. Olsztyn, jako największy ośrodek miejski regionu, skupia istotną, bo kilkunastoprocentową populację całego województwa warmińsko-mazurskiego. Ograniczenie przewozów, przełoży się na oszczędności zarówno ekonomiczne, jak i środowiskowe. To z jednej strony uniknięcie tysięcy tonokilometrów, związanych z transportem odpadów na składowisko. Z drugiej zaś, nie trzeba też będzie przewozić tysięcy ton węgla kamiennego, często z bardzo odległych miejsc, bo węgiel ten nie będzie już potrzebny. Zastąpi go paliwo wyprodukowane na miejscu z lokalnych odpadów. To również ograniczy emisję pośrednią funkcjonowania ciepłownictwa w Olsztynie.

Tabela: Zużycie paliw [GRI:302-1] [ESRS E1 E1-5]

Paliwo	j.m.	2022	2023
gaz ziemny	tony	879,1	6 649,6
	tys. m ³	1 107,2	8 374,8
	GJ	39 733	306 937
olej opałowy	tony	593,6	788,4
	litry	741 418,9	984 749,1
	GJ	26 057	33 902
benzyna	tony	3,5	8,2
	litry	4 651	11 011
	GJ	151,1	357,7
olej napędowy (ON)	tony	5,4	2,9
	litry	6 351,4	3 450,6
	GJ	228,2	125,1
łącznie	GJ	66 169	341 322,3

Tabela: zakup energii [GRI: 302-1] [ESRS E1 E1-5]

	j.m.	2022	2023
Zakupiona energia elektryczna*	MWh	2 254,6	3 240,02
Zakupiona energia cieplna (biuro)	GJ	b.d.	64

* wykazano zużycie energii elektrycznej związanej bezpośrednio z budową i pracą instalacji oraz konsumpcją energii w biurze (o tę ostatnią, tj. o 6830 kWh, uzupełnione zostały dane za 2022 rok)

**Tabela: Bezpośrednia emisja eCO₂ (Zakres 1)**

[GRI: 305-1] [ESRS E1 E1-6]

Materiał	j.m.	2022	2023
gaz ziemny	tony	2 244,2	17 028,9
olej opałowy	tony	1 891,4	2 512,2
olej napędowy (ON)	tony	3,2	9,3
Łącznie (sprawozdawana do KOBiZE)	tony	4 138,8	19 550,4
benzyna		10,1	23,8
Łącznie*		4 148,9	19 574,2

*w sprawozdaniach KOBiZE wymagane jest wykazywanie określonych w pozwoleniach źródeł emisji, co w przypadku Spółki wyłącza niewielką emisję związaną ze spalaniem benzyny (samochody).

Biorąc pod uwagę powyższe emisje, wyprodukowanie jednostki energii przez instalację wiązało się z następującym śladem węglowym:

Tabela: bezpośrednia emisyjność produkcji [305-4] [ESRS E1 E1-6]

	j.m.	2022	2023
bepośrednia emisyjność produkcji (Zakres 1)	kg eCO ₂ /GJ	71,55	57,56
emisyjność produkcji (Zakres 1 i 2)(market-based)	kg eCO ₂ /GJ	94,76	61,71

Emisyjność uwzględniająca wyłącznie bezpośrednią emisję, *explicite* wiąże się z pracą instalacji i spalaniem w niej paliw (Zakres 1). W przypadku ujęcia w niej dodatkowo emisji pośrednich (Zakres 2), uwzględnia ona ślad węglowy zakupionej energii elektrycznej. Ta z kolei, ze względu na prowadzone prace budowlane, nie jest w znakomitej części konsumowana w związku z pracą samej instalacji i prowadzoną w niej produkcją. Jest to energia elektryczna używana na potrzeby prac bu-

Tabela: Pośrednia emisja eCO₂ z zakupu energii elektrycznej na potrzeby prac budowlanych (Zakres 2*) [GRI: 305-2] [ESRS E1 E1-6]

	j.m.	2022	2023
energia elektryczna (location-based)	tony	1 898**	2 619
energia elektryczna (market-based)	tony	1 349**	1 414

* z formalnego punktu widzenia podmiotami fakturowanymi za zakupioną energię elektryczną są podwykonawcy realizujący prace budowlane, jednocześnie jednak energia używana bezpośrednio na potrzeby instalacji, będącej własnością spółki Dobra Energia dla Olsztyna sp. z o.o.

** dane za 2022 nieznacznie się różnią ze względu na uzupełnienie wolumenu konsumpcji o biuro (energia elektryczna i ciepła).

dowlanych i rozruchu instalacji. Dlatego też analizując wyniki emisyjności produkowanej energii w ujęciu Zakresu 1 i 2 należy wziąć pod uwagę powyższe czynniki.

Wszystkie emisje związane z instalacjami, na których uruchomienie konieczne było uzyskanie pozwoleń środowiskowych, zostały zaraportowane do Krajowego Ośrodka Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE).

BEIŻĄCA EMISJA Z EKSPLOATACJI INSTALACJI

Rok 2023 upłynął jeszcze przede wszystkim na realizacji inwestycji budowlanej. Główna instalacja, tj. Instalacja Termicznego Przekształcania Odpadów (ITPO), została praktycznie ukończona pod koniec roku. Niemniej nie została oddana do normalnej eksploatacji. W grudniu zainicjowano jedynie testy rozruchowe, w ramach których spalono w niej niewielką masę odpadów. Jednocześnie przez cały rok, a w praktyce w sezonie grzewczym, eksploatowana była Kociołnia Szczytowa. Jest ona opalana nieodnawialnymi paliwami kopalnymi, tj. gazem ziemnym i olejem opałowym. Praca Kociołni Szczytowej stanowi obecnie największe źródło naszej bezpośredniej emisji gazów cieplarnianych (Zakres 1).

Funkcjonowanie spółki, głównie poprzez prowadzenie prac budowlanych, oznacza zapotrzebowanie na energię elektryczną, a to z kolei oznacza emisję pośrednią gazów cieplarnianych (Zakres 2).



CZY ITPO OZNACZA ODÓR I UCIAŹLIWY HAŁAS?

REALIZACJA INWESTYCJI

[GRI 413-2] [ESRS S3 S3-4] Budowa, związana z nią praca maszyn, czy dowóz materiałów budowlanych i elementów konstrukcji na plac budowy, mogły wiązać się z hałasem, który, choć nie przekraczał dopuszczalnych poziomów, w normalnych warunkach mógłby stanowić uciążliwość dla mieszkańców. Niemniej prace prowadzone są z dala od siedzib ludzkich, w strefie przemysłowej miasta, co w praktyce pozwoliło uczynić tego typu ryzyka nieistotnymi.

Na etapie realizacji nie można mówić o jakichkolwiek źródłach nieprzyjemnych zapachów.

UŻYTKOWANIE INSTALACJI

[GRI 413-2] [ESRS S3 S3-4] Prognozowany poziom hałasu związanego z pracą instalacji będzie mieścić się w zakresie dopuszczalnych przez przepisy prawa normach, a dodatkowo dzięki lokalizacji w strefie ekonomicznej, z dala od obszarów mieszkalnych, nie będzie powodował uciążliwości dla mieszkańców.

Projekt instalacji pozwala natomiast praktycznie wyeliminować kwestię odoru z odpadów. Zaprojektowano ją tak, by powietrze potrzebne do spalania było czerpane z tzw. bunkra oraz z hali składowania odpadów, czyli tych miejsc, w których będzie występował nieprzyjemny zapach. Zapotrzebowanie na powietrze w procesach spalania jest na tyle duże, że powodować będzie stałe podciśnienie w pomieszczeniach, z których będzie zasysane. Tym samym, nawet w chwili otwierania bram wjazdowych do hali dostaw ciąg powietrza będzie skierowany z zewnątrz do środka budynku, nigdy w przeciwnym kierunku. W efekcie odór z odpadów nie będzie wydostawał się poza budynek.





CZY BUDOWA I UŻYTKOWANIE INSTALACJI WIĄŻE SIĘ Z EMISJĄ INNYCH ZANIECZYSZCZEŃ DO ATMOSFERY?

REALIZACJA INWESTYCJI

[GRI 413-2] [ESRS E2 S2-2] Etap prac budowlanych nie wiązał się z emisją zanieczyszczeń do powietrza. Ograniczały się one do zanieczyszczeń emitowanych wraz ze spalinami maszyn budowlanych i innych pojazdów wykorzystywanych na budowie i dostarczających materiały i surowce na plac budowy. Prace organizowane były tak, by ograniczyć pylenie z placu budowy. W dni suche podłoże było zwilżane, zwłaszcza w miejscach poruszania się pojazdów, by ograniczyć pylenie.

W związku z pożarem, do którego doszło w lutym 2024 roku na etapie testów rozruchowych, doszło do dodatkowej emisji zanieczyszczeń, ale przeprowadzone w ramach działań kontrolnych WIOŚ analizy nie wykazały konsekwencji środowiskowych w związku ze zdarzeniem.

UŻYTKOWANIE INSTALACJI

[GRI 413-2] [ESRS E2 S2-2] Paliwo z przetworzonych odpadów komunalnych może budzić obawy mieszkańców. Chcemy podkreślić, że **Instalacja Termicznego Przekształcania Odpadów (ITPO) jest dużą, nowoczesną instalacją, działającą w oparciu o konkluzje BAT, czyli najlepsze dostępne technologie**, w której wszystkie istotne procesy są ściśle monitorowane, włączając w to zarówno jakość samego procesu spalania, jak i poziom emitowanych zanieczyszczeń. Jednym z jej kluczowych elementów jest układ oczyszczania spalin wyposażony w reaktor Circo clean (redukcja związków takich jak HCl, SO₂, SO₃, HF, rtęć), filtry workowe oraz katalizator SCR (redukcja NO_x).

Samo spalanie następuje w bardzo wysokiej temperaturze i przy kontrolowanym dopływie powietrza. Są to warunki całkowicie odmienne od tych, które panują w domowych instalacjach. Instalacja wyposażona jest w dopalacz spalin z niezależnym palnikiem, który gwarantuje, że przez określony czas gazy mają stałe temperaturę powyżej 850°C, powodującą rozpad

i utlenienie typowych substancji znajdujących się w spalinach. W sposób oczywisty temperatury takiej nie są w stanie przeżyć żadne chorobotwórcze mikroorganizmy: bakterie, wirusy, pierwotniaki czy grzyby.

W efekcie skład produktów spalania instalacji wykorzystującej odpady nie różni się istotnie od tych wykorzystujących inne paliwa. Kluczowe parametry związane z emisją zanieczyszczeń są nie tylko monitorowane przez czuwających nad pracą zakładu pracowników, ale również udostępniane *online* w czasie rzeczywistym Wojewódzkiemu Inspektoratowi Ochrony Środowiska. Gwarantuje to pełną transparentność skutków środowiskowych procesów spalania zachodzących podczas eksploatacji.



JAKIE PRODUKTY UBOCZNE I ODPADY POWSTAJĄ W ITPO?

REALIZACJA INWESTYCJI

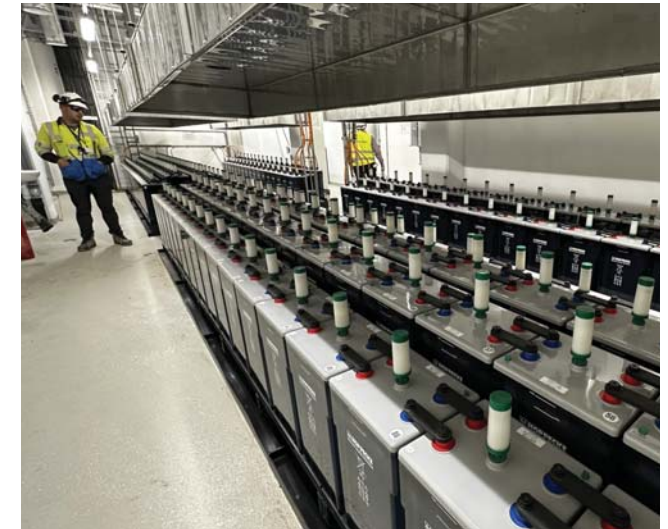
[GRI 306-1] [ESRS E5 S5-2] Na etapie realizacji inwestycji powstawały pewne ilości odpadów typowo budowlanych (np. niezdatne do wykorzystania pozostałości materiałów wykorzystywanych na budowie), opakowaniowych (papier, tektura, tworzywa sztuczne, drewno), a także odpadów komunalnych. Odpady były zbierane selektywnie przez pracowników firm budowlanych, a następnie przekazywane odbiorcom posiadającym odpowiednie zezwolenia. Wszystkie kontenery i miejsca magazynowania odpadów na terenie budowy zostały wyraźnie opisane i oznaczone, aby ułatwić zbiórkę.

UŻYTKOWANIE INSTALACJI

[GRI 306-1] [ESRS E5 S5-2] Produktem ubocznym przekształcania odpadów komunalnych w ITPO są żużle i popioły, które znajdują zastosowanie gospodarcze. Najczęściej wykorzystywane są do wykonywania podbudowy dróg oraz w rekultywacji składowisk odpadów.

Instalacja dysponuje separatorami metali żelaznych i nieżelaznych, czyli pozwala na ich odzysk już z pozostałości po termicznym przekształceniu. Tym samym na odzysk surowców, które nie zostały wyodrębnione podczas zbiórki selektywnej lub nie mogły być podczas niej wyodrębnione (np. przed spaleniem stanowiły element opakowania wielomateriałowego, czy np. były opakowaniem pod ciśnieniem [spray]).

Eksploatacji instalacji i codziennej pracy zatrudnionych w zakładzie osób towarzyszyć będzie powstawanie pewnych, niewielkich ilości odpadów: tak surowcowych, jak i komunalnych. Powstawać będą też niewielkie ilości odpadów niebezpiecznych (np. smary



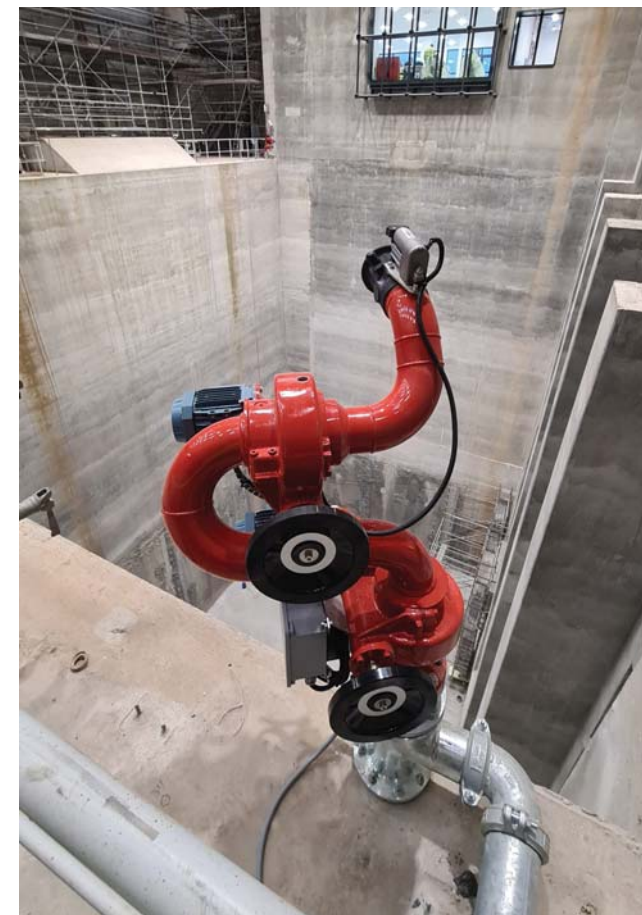
i oleje, sorbenty). Wszystkie, zgodnie z obowiązującym już Zintegrowanym Systemem Zarządzania, będą w sposób właściwy, tj. zgodny z przepisami i bezpieczny dla środowiska, zbierane i zagospodarowywane.



W okresie sprawozdawczym na terenie instalacji powstały w związku z prowadzonymi pracami budowlanymi następujące kategorie odpadów:

Tabela: Gospodarka odpadowa [GRI 306-3] [ESRS E5 E5-5]

	kod	j.m.	2021	2022	2023
I. Całkowita masa wytworzonych odpadów innych niż niebezpieczne , w tym		tony	5 372,27	2 083,31	484,605
komunalne (zmieszane)	20 03 01	tony	13,42	20,28	15,72
drewno	17 02 01	tony	6,2	25,64	28,82
tworzywa sztuczne	17 02 03	tony	1,24	0,24	1,12
papier i tektura	15 01 01	tony	2,3	1,80	3,96
zmieszane odpady budowlane	17 09 04,	tony	118,11	290,33	362,714
zużyty sprzęt elektryczny i elektroniczny	16 02 14	tony	-	0,02	0,0031
gruz i resztki betonu	17 01 01	tony		540,00	78,56
grunt i ziemia	17 05 04	tony	5 231	1 205,00	0
Odpady łącznie		tony	5 372,27	2 083,31	975,50





W JAKI INNY SPOSÓB ITPO MOŻE WPŁYWAĆ NA ŚRODOWISKO?

Nie przewiduje się, by na etapie budowy, jak i późniejszej eksploatacji, instalacja mogła w inny sposób znacząco oddziaływać na środowisko, w tym na wody powierzchniowe, gruntowe i podziemne.

Wszystkie surowce, materiały i odpady niebezpieczne są i będą składowane w sposób bezpieczny, który w przypadku najczęściej spotykanych substancji ropopochodnych, oznacza zabezpieczenie przed zagrożeniem przedostania się ich do gruntu. Instalacja, a dokładnie działająca już Kotłownia Szczytowa, wykorzystuje gaz ziemny i olej opałowy. Ten drugi przechowywany jest tak jak to ma miejsce na stacjach paliw, w specjalnym, dwupłaszczowym zbiorniku, składającym się z dwóch niezależnych ścian, pomiędzy którymi znajdują się czujniki, które uruchamiają się sygnalizując ewentualne anomalie, gdyby doszło do uszkodzenia jednego z płaszczy obudowy.

Dzisiejsza budowa, jak i docelowo zakład produkcyjny, dysponuje zestawami awaryjnymi (sorbentami), czyli środkami, które zabezpieczają środowisko w przypadku wydostania się substancji chemicznych do otoczenia.

Tabela: Gospodarka wodno-ściekowa [GRI 303-5] [ESRS E3 E3-4]

	j.m.	2021	2022	2023
zużycie wody	m ³	3 539	4 072	13 730
wyprodukowane ścieki	m ³	1 603	3 818	9 902

Zgodnie z wymogami prawa wjazd na teren Instalacji Termicznego Przekształcania Odpadów (ITPO) jest zabezpieczony bramkami dozymetrycznymi. Mają one za zadanie wykryć promieniowanie jonizujące, gdyby ktoś w sposób celowy lub wynikający z nieświadomości wrzucił do zwykłych odpadów zmieszanych, odpady o podwyższonej promieniotwórczości (np. odpady z jednostki służby zdrowia, zajmującej się leczeniem nowotworów).

W 2023 roku, ani też w latach wcześniejszych, na naszą spółkę Dobra Energia dla Olsztyna nie nałożono żadnych kar administracyjnych związanych z naruszeniem przepisów o ochronie środowiska. Nie odnotowano też jakichkolwiek awarii środowiskowych, w tym związanych z wyciekami substancji ropopochodnych

i skażeniem nimi środowiska. Na chwilę publikacji niniejszego raportu, byliśmy już po kontroli przeprowadzonej przez WIOŚ, która nie wykazała negatywnych skutków środowiskowych po pożarze z lutego 2024 roku.





W JAKI SPOSÓB DOBRA ENERGIA DLA OLSZTYNA DBA O BEZPIECZEŃSTWO PRACY I OSÓB POSTRONNYCH?

REALIZACJA INWESTYCJI

[GRI 403-1] [ESRS S1 S1-1] Tak złożony projekt, jakim jest budowa instalacji przemysłowej, w którą zaangażowanych jest szereg firm i osób przez nie zatrudnionych, wymaga usystematyzowanego podejścia do zarządzania bezpieczeństwem i higieną pracy. Na budowie został wprowadzony Zintegrowany System Zarządzania Środowiskowego i BHP w nawiązaniu do norm ISO 14001:2015, ISO 45001:2018⁴, którym objęci są wszyscy pracownicy i który został zaudytowany, a jego wdrożenie pozytywnie ocenione przez instytucję zewnętrzną.

Całość inwestycji jest regularnie oceniana przez inżyniera kontraktu (Sweco Polska sp. z o.o.), która w ramach szeregu realizowanych działań, monitoruje sposób prowadzenia prac na budowie. Wszelkie zaobserwowane nieprawidłowości czy niezgodności w zakresie BHP, są w ramach właściwych regulacji rejestrowane, a przestrzeganie obowiązujących zasad

jest na bieżąco weryfikowane przez inspektorów BHP po stronie inżyniera kontraktu, generalnego wykonawcy i podwykonawców. Inżynier kontraktu, w 2023 roku każdego tygodnia prowadził drobne kontrole na placu budowy, a ich wyniki są podsumowywane w kolejnych „Protokołach kontroli BHP i bezpieczeństwa środowiska”. W przypadku stwierdzonych nieprawidłowości bezzwłocznie wdrożone zostały działania naprawcze.

[403-7] Osoby wykonujące prace na budowie lub znajdujące się na niej wyposażane są w niezbędne środki ochrony indywidualnej, adekwatne do istniejącego zagrożenia. Stosujemy też wszelkiego rodzaju techniczne środki ochrony zbiorowej. Służby BHP generalnego wykonawcy przygotowują dla wykonujących prace na budowie dedykowane szkolenia. Wartościowym rozwiązaniem są tzw. tool boxy, czyli spotkania z pracownikami, mające na celu omówienie najważniejszych kwestii BHP.



⁴ Warto wspomnieć o dokumentach takich jak: Polityka środowiskowa, społeczna i BHP, Zasady kontroli używania napojów alkoholowych, środków odurzających i substancji psychotropowych, Zarządzanie ochroną przeciwpożarową, Środki ochrony zdrowia i bezpieczeństwa, Plan awaryjny, Program zarządzania środowiskowego i BHP, Plan Bezpieczeństwa i Ochrony Zdrowia, Instrukcje Bezpiecznego Wykonywania Prac (m.in. wykopów i prac na wysokości).



Tak skrupulatne podejście i regularne kontrole znacząco ograniczają ryzyko BHP, ale niestety nie eliminują go całkowicie. Od chwili powołania spółki w 2018 roku, mimo bezpośredniego zaangażowania w budowę jednocześnie dziesiątek pracowników podwykonawców, Dobra Energia dla Olsztyna szczyliła się tym, że poza drobnymi zdarzeniami, na budowie nie dochodziło do wypadków przy pracy. Niestety, 30 marca 2023 roku doszło na budowie do tragicznego w skutkach zdarzenia, w wyniku którego stracił życie jeden z pracowników firmy podwykonawczej. Powołana do zbadania przyczyn wypadku Komisja ustaliła, że podczas przygotowania do załadunku barierki na ładowarkę teleskopową, operator ładowarki, nie wysunąwszy podpór, rozpoczął rozkładanie ramienia. W efekcie ładowarka, utraciła stabilność, przechyliła się, a jej ramię przygniotło pracownika, który miał załadować barierki na ładowarkę. Pomimo podjętej akcji reanimacyjnej nastąpił zgon poszkodowanego. Zarówno operator ładowarki, jak i poszkodowany pracownik, byli pracownikami firmy podwykonawczej. Posiadali niezbędne szkolenia i ważne badania, dopuszczające do podjęcia pracy na danym stanowisku. Byli trzeźwi. Operator ładowarki nie przekroczył czasu pracy (w momencie wypadku rozpoczął piątą godzinę pracy). Ładowarka posiadała protokół odbioru technicznego wydawany przez UDT oraz ważne badania okresowe. Drobiazgową kontrola nie stwierdziła zaniedbań wykonawcy w zakresie dopuszczenia do pracy oraz

samej organizacji pracy. Wszystko wskazuje na to, że przyczyną tego tragicznego w skutkach zdarzenia, była rutyna, pośpiech i brak wyobraźni. Aby zapobiec tego typu postawom zintensyfikowano szkolenia i działania kontrolne, w tym kontrole wyrywkowe. Służby BHP nie tylko szkolą, ale na co dzień rozmawiają ze wszystkimi pracownikami wykonującymi prace na budowie. Oprócz wymaganych przepisami tabliczek BHP, na terenie budowy pojawiły się dodatkowe banery przypominające o zasadach bezpieczeństwa. Wprowadzono nawet wyrywkową kontrolę aktualności treści szkoleń, tak aby możliwie najefektywniej budować wśród pracowników świadomość zagrożeń, z którymi realnie mogą spotkać się w codziennej pracy. Celem tych działań jest przeciwdziałanie zgubnej rutynie.

Teren ITPO jest ogrodzony i dobrze oznaczony, z zapewnioną stałą, 24-godzinną ochroną. W związku z prowadzonymi pracami budowlanymi do wejścia na teren upoważnione były i wciąż jeszcze są (w związku z ciągle prowadzonymi pracami) jedynie osoby posiadające odpowiednią przepustkę. Ta wydawana jest po ukończeniu szkolenia wprowadzającego, organizowanego na zapleczu budowy przez służby BHP. Na to nakłada się rygorystyczny system zezwoleń na pracę. W praktyce eliminuje to ryzyko wejścia na teren budowy osób postronnych, niezwiązanych z inwestycją.



UŻYTKOWANIE INSTALACJI

Zakończenie prac budowlanych, w tym wszelkich prac związanych z rozruchem instalacji i wejście w okres jej normalnej eksploatacji sprawi, że miejsce pracowników budowlanych, zajmą między innymi automatycy, elektrycy, mechanicy czy operatorzy. Zmienią się też kategorie ryzyk: z ryzyk typowych dla budownictwa, na ryzyka charakterystyczne dla obiektów przemysłowych. W pewnym stopniu ta zmiana już zaszła z chwilą uruchomienia Kotłowni Szczytowej.

**Tabela: Wypadki przy pracy [GRI 403-9] [ESRS S1 S1-4]**

Pracownicy	2021	2022	2023
Ogólna liczba wypadków (poszkodowanych), w tym:	0	0	0
powodujący czasową niezdolność do pracy	0	0	0
ciężkich	0	0	0
śmiertelnych	0	0	0
zbiorowych	0	0	0
Ilość dni straconych	0	0	0
Wskaźnik częstości poszkodowanych w wypadkach ogółem (na 1000 zatrudnionych)	0	0	0
Wskaźnik częstości poszkodowanych w wypadkach ciężkich i śmiertelnych (na 1000 zatrudnionych)	0	0	0
liczba przepracowanych godzin	14 112	14 056	14 920
wskaźnik: liczba wypadków śmiertelnych / liczba przepracowanych godzin	0	0	0
wskaźnik: liczba wypadków ogółem / liczba przepracowanych godzin	0	0	0
wskaźnik: liczba wypadków ciężkich / liczba przepracowanych godzin	0	0	0

Pracownicy innych podmiotów (podwykonawców), pracujący pod nadzorem spółki

	2021	2022	2023
Ogólna liczba wypadków (poszkodowanych), w tym:	4	0	1
powodujący czasową niezdolność do pracy	1	0	0
ciężkich	0	0	0
śmiertelnych	0	0	1
zbiorowych	0	0	0
Ilość dni straconych	1	0	1
Wskaźnik częstości poszkodowanych w wypadkach ogółem (na 1000 zatrudnionych)	2,86	0	3,09
Wskaźnik częstości poszkodowanych w wypadkach ciężkich i śmiertelnych (na 1000 zatrudnionych)	0	0	3,09
liczba przepracowanych godzin	1 485 981	554 222	341 863
wskaźnik: liczba wypadków śmiertelnych / liczba przepracowanych godzin	0	0	0,29
wskaźnik: liczba wypadków ogółem / liczba przepracowanych godzin	0,34	0	0,29
wskaźnik: liczba wypadków ciężkich / liczba przepracowanych godzin	0	0	0

Tabela: Liczba potwierdzonych chorób zawodowych [GRI 403-10] [ESRS S1 S1-4]

	2021	2022	2023
Liczba potwierdzonych chorób zawodowych	0	0	0



O RAPORCIE



PARAMETRY RAPORTU

[GRI 2-1, 2-2, 2-3, 2-5] [ESRS 2 BP-1] Niniejszy raport jest trzecim rocznym raportem niefinansowym (ESG) publikowanym przez Dobra Energia dla Olsztyna sp. z o.o.. Został on opracowany z wykorzystaniem wskaźników („with reference”) GRI Standards 2021. Obejmuje rok 2023, tj. okres od 1 stycznia do 31 grudnia 2023 roku. W związku z upowszechnianiem się Europejskich Standardów Sprawozdawczości Zrównoważonego Rozwoju (European Sustainability Reporting Standards – ESRS), mając na uwadze wygodę użytkowników raportu, wykorzystano w nim również odniesienia do wskaźników tego standardu. Jednocześnie nie jest raportem sporządzonym zgodnie z ESRS, a jedynie z nawiązaniem do wskaźników tych standardów. Nie był poddawany zewnętrznej weryfikacji audytora, choć spółka zachowała najwyższą staranność, by przedstawione w nim dane były rzetelne, a obraz spółki został wiernie odzwierciedlony.

KONTAKT

W razie jakichkolwiek pytań związanych z poruszaną w niniejszym raporcie tematyką, prosimy o kontakt:

**Biuro Zarządu
Dobra Energia dla Olsztyna
sp. z o.o.**

ul. Dąbrowszczaków 21 lok. 400,
Olsztyn
kontakt@energiaolsztyn.pl





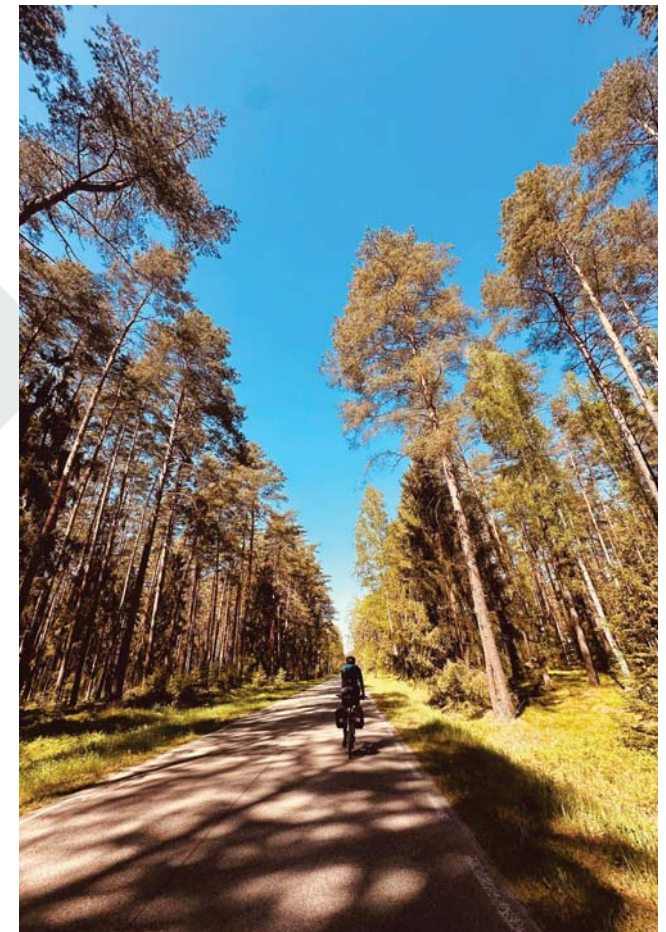
ANALIZA ISTOTNOŚCI I ZAKRES RAPORTU

[GRI 3-1, 3-2] [ESRS 2 BP-1, ESRS SBM-3] Określając zakres raportu braliśmy pod uwagę tak wyniki pierwotnie wykonanej analizy istotności, jak również różnego rodzaju zapytania pojawiające się w ciągu roku, w tym wnioski płynące z corocznych spotkań z interesariuszami. Pomagają one nam lepiej zrozumieć ich obawy i oczekiwania otoczenia. To właśnie charakter podnoszonych podczas spotkań kwestii ma kluczowe znaczenie dla ostatecznego kształtu bieżącego raportu.

Charakter prowadzonej działalności, a także charakter oddziaływania zmieniają się wraz z postępami inwestycji. Staramy się jednak w naszym raportowaniu przedstawiać nie tylko aktualną sytuację, ale pokazywać również jej przyszłą perspektywę. Choć dopiero teraz możemy mówić o praktycznym ukończeniu głównych prac budowlanych i przygotowaniach do wejścia inwestycji w fazę normalnej eksploatacji. Już w poprzednim raporcie odnosiliśmy się tak do bieżącego wpływu prac budowlanych, jak również do przyszłego oddziaływania, jakie będzie wiązało się z wieloletnią pracą instalacji.

Proces oceny istotności przeprowadzony w 2022 roku zrealizowany został w oparciu o cztery kroki zdefiniowane w GRI Standards (GRI 3: Material Topics 2021). Tym samym podczas wewnętrznego spotkania, w które zaangażowani byli m.in. członkowie zarządu, przeprowadzona analiza modelu biznesowego spółki pod kątem

aspektów ważnych z punktu widzenia zrównoważonego rozwoju, z uwzględnieniem łańcucha dostaw oraz charakteru wpływu obecnego (budowa), jak i przyszłego (eksploatacja). Braliśmy też pod uwagę trendy i zmiany społeczne, które w naszej ocenie mogą mieć wpływ na postrzeganie społeczne naszej działalności. Spojrzenie z tej perspektywy pozwoliło uchwycić nie tylko bieżące oddziaływanie spółki na otoczenie, lecz również lepiej zrozumieć i uwzględnić długofalowe oddziaływanie zakładu oraz możliwe obawy i oczekiwania interesariuszy związane zarówno z etapem budowy, jak i wieloletniej pracy instalacji. Poszczególne aspekty odpowiedzialności poddane zostały ocenie pod kątem ich istotności dla samej organizacji, jak i dla jej otoczenia. Tu pomocna okazała się zeszłoroczna analiza. Z uwzględnieniem jej wyników, ale też wniosków płynących ze wspomnianych spotkań z interesariuszami i przy wsparciu eksperta zewnętrznego, dokonano ostatecznej priorytetyzacji zagadnień. W roku 2024, analizując charakter oddziaływania i zdarzenia z roku 2023, dokonano jedynie jej weryfikacji, która nie wskazała na konieczność wprowadzenia jakichkolwiek zmian w zakresie raportu.



**Aspekt ekonomiczny, społeczny lub środowiskowy****Standardy GRI Standards****Istotność**

Rola w lokalnej gospodarce i wpływ na otoczenie społeczne	<ul style="list-style-type: none"> • GRI 203: Indirect Economic Impacts (203-2) • GRI 204: Procurement Practices 2016 (204-1) • GRI 413: Local Communities 2016 (413-1, 413-2) 	wysoka
Bezpieczeństwo i higiena pracy	<ul style="list-style-type: none"> • GRI 403: Occupational Health and Safety (403-1, 403-7, 403-9, 403-10) 	średnia
Bioróżnorodność	<ul style="list-style-type: none"> • GRI 304: Biodiversity 2016 (304-1) 	niska
Wykorzystanie paliw i ślad węglowy	<ul style="list-style-type: none"> • GRI 302: Energy (302-1) • GRI 305: Emissions (305-1, 305-2) 	wysoka
Inne zanieczyszczenia (pozostałe zanieczyszczenia do powietrza, odór, hałas)		wysoka
Gospodarka odpadami	<ul style="list-style-type: none"> • GRI 306: Waste 2020 (306-3) 	wysoka
Przeciwdziałanie zachowaniom korupcyjnym i łapownictwu	<ul style="list-style-type: none"> • GRI 205: Anti-corruption (205-3) 	średnia



INDEKS GRI

**Oświadczenie dotyczące wykorzystania standardu****Dobra Energia dla Olsztyna sp. z o.o. zaraportowała poniższe informacje za rok 2023 w odniesieniu („with reference”)
do standardów GRI.**

Wykorzystany standard GRI 1

GRI 1: Foundation 2021

Standard	Ujawnienie	Strona
GRI 2: General Disclosures 2021	2-1 Dane organizacyjne	53
	2-2 Podmioty uwzględnione w raporcie	53
	2-3 Okres sprawozdawczy, częstotliwość i osoba kontaktowa	53
	2-6 Charakter działalności, łańcuch dostaw oraz pozostałe kwestie związane z relacjami biznesowymi	5, 8, 20
	2-7 Pracownicy	10
	2-8 Współpracownicy, niebędący pracownikami	33
	2-9 Struktura i skład Zarządu	10, 11
	2-11 Przewodniczący najwyższego organu zarządzającego	10
	2-12 Rola najwyższego organu zarządzającego w nadzorowaniu zarządzania skutkami wpływu na otoczenie	11
	2-13 Delegowanie odpowiedzialności za zarządzanie skutkami wpływu na otoczenie	11
	2-14 Rola najwyższego organu zarządzającego w sprawozdawczości zrównoważonego rozwoju	11
	2-17 Zbiorowa wiedza najwyższego organu zarządzającego	11
	2-25 Remediacja negatywnego oddziaływania	10, 11
	2-28 Członkostwo w organizacjach	6
2-29 Podejście do angażowania interesariuszy	12	
GRI 3: Material Topics 2021	3-1 Proces definiowania aspektów materialnych	54
	3-2 Lista aspektów materialnych	54
	3-3 Podejście zarządcze	11
GRI 203: Indirect Economic Impacts 2016	203-2 Znaczący pośredni wpływ ekonomiczny	26, 31, 32, 33



GRI 204: Procurement Practices 2016	204-1 Odsetek wydatków na lokalnych dostawców	33
GRI 205: Anti-corruption 2016	205-3 Działania podjęte w odpowiedzi na przypadki korupcji.	14
GRI 302: Energy 2016	302-1 Bezpośrednie i pośrednie zużycie energii według pierwotnych źródeł energii	42
GRI 304: Biodiversity 2016	304-1 Zakłady będące własnością, wynajmowane, zarządzane lub sąsiadujące z obszarami chronionymi bądź obszarami o dużej wartości pod względem bioróżnorodności znajdujących się poza obszarami chronionymi	40
GRI 305: Emissions 2016	305-1 Bezpośrednie emisje gazów cieplarnianych (Zakres 1)	43
	305-2 Pośrednie emisje gazów cieplarnianych (Zakres 2)	43
GRI 306: Waste 2020	306-1 Gospodarka odpadowa	46
	306-3 Wytworzone odpady	47
GRI 403: Occupational Health and Safety 2018	403-1 System zarządzania bezpieczeństwem i higieną pracy (BHP)	49,
	403-7 Prewencja w zakresie BHP	49
	403-9 Wypadki przy pracy	51
	403-10 Choroby zawodowe	51
GRI 413: Local Communities 2016	413-1 Zakłady z wdrożonymi programami zaangażowania lokalnej społeczności, ocenami oddziaływania i programami rozwoju	34
	413-2 Zakłady mające znaczący rzeczywisty i potencjalnie negatywny wpływ na społeczności lokalne	41, 44

