

Goahead Wykaz emisji gazów cieplarnianych Raport za okres: 2023

Zakłady, operacje i/lub źródła emisji wyłączone z wykazu	
Raport dotyczy wyłącznie badanej spółki. Inne podmioty gospodarcze powiązane ze spółką nie zostały uwzględnione w raporcie.	
Okres raportowy objęty niniejszym wykazem	
01.01.2023	-
31.12.2023	

GRANICE ORGANIZACYJNE

Udział w kapitale <input type="checkbox"/>	Kontrola finansowa <input type="checkbox"/>	Kontrola operacyjna <input checked="" type="checkbox"/>
---	--	--

INFORMACJE O EMISJACH

Poniższa tabela odnosi się do emisji niezależnych od wszelkich transakcji związanych z emisjami gazów GHG, jak sprzedaż, zakupy, transfery lub deponowanie uprawnień

EMISJE	RAZEM	CO ₂	CH ₄	N ₂ O	HFCs	PFCs	SF ₆
	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)
Zakres 1	12,102	12,015	0,035	0,053	0,000	0,000	0,000
Zakres 2 Location	42,627	42,627	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Zakres 2 Market	40,656	40,656	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Zakres 3 (opcjonalnie)							

Bezpośrednie emisje ze spalania biogenicznego (MgCO₂)

0,000 | MgCO₂

Emisje podzielone według typów źródeł

Zakres 1: Bezpośrednie emisje z posiadanych / kontrolowanych operacji (MgCO₂e)

a. Emisje bezpośrednie ze spalania stacjonarnego	0,000
b. Emisje bezpośrednie ze spalania mobilnego	12,102
c. Emisje bezpośrednie ze źródeł procesowych	0,000
d. Emisje bezpośrednie ze źródeł ulotnych	0,000
e. Emisje bezpośrednie ze źródeł rolniczych	0,000

Zakres 2: Emisje pośrednie z wykorzystywania zakupionej energii elektrycznej, pary technologicznej, energii cieplnej i chłodu (MgCO₂e)

a1. Emisje pośrednie z zakupionej/nabytej energii elektrycznej - location	40,517
a2. Emisje pośrednie z zakupionej/nabytej energii elektrycznej - market	38,545
b. Emisje pośrednie z zakupionej/nabytej pary technologicznej	0,000
c. Emisje pośrednie z zakupionej/nabytej energii cieplnej	2,111
d. Emisje pośrednie z zakupionego/nabytego chłodu	0,000

Emisje Zakres 1 i 2 łącznie (MgCO₂e)

Zakres 1 i 2 location based: 54,730

Zakres 1 i 2 Market based: 52,758

Wskaźnik intensywności emisji

Emisje Zakres 1 i 2 location based na przychód:	MgCO ₂ e/mln zł
Emisje Zakres 1 i 2 market based na przychód:	MgCO ₂ e/mln zł
Emisje Zakres 1 i 2 location based na sprzedany produkt:	MgCO ₂ e/szt
Emisje Zakres 1 i 2 market based na sprzedany produkt:	MgCO ₂ e/szt
Emisje Zakres 1 i 2 location based na pracownika:	MgCO ₂ e/os
Emisje Zakres 1 i 2 market based na pracownika:	MgCO ₂ e/os

Goahead Greenhouse gas emissions inventory Report period: 2023

Facilities, operations and emissions sources excluded from inventory

The report concerns only at reported company. Other business entities related to the company were not included in the report.

Reporting period covered by this inventory

01.01.2023 - 31.12.2023

ORGANIZATIONAL BOUNDARIES

Equity Share <input type="checkbox"/>	Financial Control <input type="checkbox"/>	Operational Control <input checked="" type="checkbox"/>
--	---	--

INFORMATION OF EMISSIONS

The table below refers to emissions independent of any GHG trades such as sales, purchases, transfers, or banking of allowances

EMISSIONS	TOTAL	CO ₂	CH ₄	N ₂ O	HFCs	PFCs	SF ₆
	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)
Scope 1	12,102	12,015	0,035	0,053	0,000	0,000	0,000
Scope 2 Location	42,627	42,627	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Scope 2 Market	40,656	40,656	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Scope 3 (optional)							

Direct CO₂ emissions from Biogenic combustion (MgCO₂)

0,000 MgCO₂

Emissions disaggregated by source types

Scope 1: Direct Emissions from Owned/Controlled Operations (MgCO₂e)

a. Direct Emissions from Stationary Combustion	0,000
b. Direct Emissions from Mobile Combustion	12,102
c. Direct Emissions from Process Sources	0,000
d. Direct Emissions from Fugitive Sources	0,000
e. Direct Emissions from Agricultural Sources	0,000

Scope 2: Indirect Emissions from the Use of Purchased Electricity, Steam, Heating and Cooling (MgCO₂e)

a1. Indirect Emissions from Purchased/Acquired Electricity - location based	40,517
a2. Indirect Emissions from Purchased/Acquired Electricity - market based	38,545
b. Indirect Emissions from Purchased/Acquired Steam	0,000
c. Indirect Emissions from Purchased/Acquired Heating	2,111
d. Indirect Emissions from Purchased/Acquired Cooling	0,000

TOTAL SCOPE 1 & 2 (MgCO₂e)

Scope 1 & 2 location based: 54,730

Scope 1 & 2 Market based: 52,758

Intensity indicator of GHG emissions

Scope 1&2 location based emissions per revenue:	MgCO ₂ e/mIn PLN
Scope 1&2 market based emissions per revenue:	MgCO ₂ e/mIn PLN
Scope 1&2 location based emissions per sold product:	MgCO ₂ e/pcs
Scope 1&2 market based emissions per sold product:	MgCO ₂ e/pcs
Scope 1&2 location based emissions per employee:	MgCO ₂ e/person
Scope 1&2 location based emissions per employee:	MgCO ₂ e/person

INFORMACJE O KOMPENSACJACH

Informacje o kompensacjach zakupionych lub opracowanych poza granicami ewidencji		
Ilość emisji GHG (MgCO ₂ e)	Typ kompensacji	Rodzaj certyfikacji kompensacji emisji GHG
0	Nie dotyczy	Nie dotyczy

Informacje o redukcjach w granicach ewidencji, które zostały sprzedane/transferowane jako kompensacje do strony trzeciej		
Ilość emisji GHG (MgCO ₂ e)	Typ kompensacji	Rodzaj certyfikacji kompensacji emisji GHG
0	Nie dotyczy	Nie dotyczy

INFORMATION OF OFFSETS

Information on offsets that have been purchased or developed outside the inventory boundary		
Quantity of GHGs (MgCO ₂ e)	Type of offset project	Type of certification
0	Not applicable	Not applicable
Information on reductions inside the inventory boundary that have been sold/transferred as offsets to a third party		
Quantity of GHGs (MgCO ₂ e)	Type of offset project	Type of certification
0	Not applicable	Not applicable

Wykaz emisji gazów cieplarnianych

Raport za okres:

01.01.2023

31.12.2023

Goahead

Greenhouse gas emissions inventory

Report period:

01.01.2023

31.12.2023

Goahead

Czy jakieś zakłady, operacje i/lub źródła emisji zostały wyłączone z wykazu? Jeśli tak to należy wskazać które.

Raport dotyczy wyłącznie badanej spółki. Inne podmioty gospodarcze powiązane ze spółką nie zostały uwzględnione w raporcie.

Okres raportowy objęty niniejszym wykazem

01.01.2023 - 31.12.2023

GRANICE ORGANIZACYJNE

Jaki sposób konsolidacji został wybrany (należy oznaczyć każdy sposób dla którego organizacja raportuje emisje)? Jeśli organizacja raportuje według więcej niż jednego sposobu konsolidacji to należy wypełnić i załączyć dodatkowy wykaz każdego ze sposobów konsolidacji.

Udział w kapitale <input type="checkbox"/>	Kontrola finansowa <input type="checkbox"/>	Kontrola operacyjna <input checked="" type="checkbox"/>
---	--	--

GRANICE OPERACYJNE

Czy emisje z Zakresu 3 zostały uwzględnione?

NIE

Jeśli tak, to jakie rodzaje działalności są objęte emisjami z zakresu 3?

Nie dotyczy

INFORMACJE O EMISJACH

Poniższa tabela odnosi się do emisji niezależnych od wszelkich transakcji związanych z emisjami gazów GHG, jak sprzedaż, zakupy, transfery lub deponowanie uprawnień

EMISJE	RAZEM	CO ₂	CH ₄	N ₂ O	HFCs	PFCs	SF ₆
	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)
Zakres 1	12,102	12,015	0,035	0,053	0,000	0,000	0,000
Zakres 2 Location	42,627	42,627	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Zakres 2 Market	40,656	40,656	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Zakres 3 (opcjonalnie)							

Bezpośrednie emisje ze spalania biogenicznego (MgCO₂)

0,000 MgCO₂

ROK BAZOWY

Rok wybrany jako bazowy

Nie wskazano roku bazowego

Uzasadnienie ustalonej przez firmę polityki dokonywania przeliczeń w roku bazowym

Nie wskazano roku bazowego

Kontekst wszelkich istotnych zmian emisji, które wywołują konieczność przeliczeń emisji roku bazowego

Nie dotyczy

Emisje w roku bazowym

EMISJE	RAZEM	CO ₂	CH ₄	N ₂ O	HFCs	PFCs	SF ₆
	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)
Zakres 1	12,102	12,015	0,035	0,053	0,000	0,000	0,000
Zakres 2 Location	42,627	42,627	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Zakres 2 Market	40,656	40,656	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Zakres 3 (opcjonalnie)							

Have any facilities, operations and/or emissions sources been excluded from this inventory? If yes, please specify.

The report concerns only at reported company. Other business entities related to the company were not included in the report.

Reporting period covered by this inventory

01.01.2023 - 31.12.2023

ORGANIZATIONAL BOUNDARIES

Which consolidation approach was chosen (check each consolidation approach for which your company is reporting emissions.) If your company is reporting according to more than one consolidation approach, please complete and attach an additional completed reporting template that provides your company's emissions data following the other consolidation approach(es).

Equity Share <input type="checkbox"/>	Financial Control <input type="checkbox"/>	Operational Control <input checked="" type="checkbox"/>
--	---	--

OPERATIONAL BOUNDARIES

Are Scope 3 emissions included in this inventory?

NO

If yes, which types of activities are included in Scope 3 emissions?

Not applicable

INFORMATION OF EMISSIONS

The table below refers to emissions independent of any GHG trades such as sales, purchases, transfers, or banking of allowances

EMISSIONS	TOTAL	CO ₂	CH ₄	N ₂ O	HFCs	PFCs	SF ₆
	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)
Scope 1	12,102	12,015	0,035	0,053	0,000	0,000	0,000
Scope 2 Location	42,627	42,627	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Scope 2 Market	40,656	40,656	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Scope 3 (optional)							

Direct CO₂ emissions from Biogenic combustion (MgCO₂)

0,000 MgCO₂

BASE YEAR

Year chosen as base year

No base year indicated

Clarification of company-determined policy for making base year emissions recalculations

Not applicable

Context for any significant emissions changes that trigger base year emissions recalculations

Not applicable

Base year emissions

EMISSIONS	TOTAL	CO ₂	CH ₄	N ₂ O	HFCs	PFCs	SF ₆
	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)	(MgCO ₂ e)
Scope 1	12,102	12,015	0,035	0,053	0,000	0,000	0,000
Scope 2 Location	42,627	42,627	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Scope 2 Market	40,656	40,656	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Scope 3 (optional)							

METODOLOGIE I CZYNNIKI EMISJI

Metodologie stosowane do obliczenia lub pomiaru emisji inne niż te przewidziane w protokole GHG (Należy podać odniesienie lub link do używanych narzędzi obliczeniowych nieobjętych GHG Protocol).

1. Podstawowe informacje o metodologii kalkulacji emisji gazów cieplarnianych i wykorzystanych wskaźnikach

Emisje gazów cieplarnianych w Zakresie 1 zostały obliczone z wykorzystaniem metodologii

The GHG Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard

- dla benzyny: z wykorzystaniem danych DEFRA
- dla oleju napędowego: z wykorzystaniem danych DEFRA

Emisje gazów cieplarnianych w Zakresie 2 zostały obliczone z wykorzystaniem metodologii The GHG Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard wraz z GHG Protocol Scope 2 Guidance and amendment to the GHG Protocol Corporate Standard. Do kalkulacji emisji gazów cieplarnianych w Zakresie 2 zostały wykorzystane następujące wskaźniki intensywności emisyjnej:

- Location based: dla energii elektrycznej w Polsce: na podstawie danych KOBiZE za 2022 rok
- Market based: EON Polska S.A. na podstawie danych za 2022 rok
- Dla energii cieplnej w Polsce: na podstawie danych URE za 2022 rok

2. Informacje o danych źródłowych i szacunkach

Obliczenia zużycia paliw i nośników energii dotyczą roku 2023. Zaraportowane zostały zużycia zmierzone na podstawie fizycznych odczytów liczników zużycia gazu ziemnego oraz energii elektrycznej.

2.1 Energia elektryczna

Przyjęto założenie, że wartości zużycia zmierzone lub prognozowane na fakturach za 12 kolejnych miesięcy oddają roczne zużycie energii elektrycznej. Z uwagi na brak dokładnych odczytów zużycie energii elektrycznej w miesiącach sierpień-grudzień obliczono proporcjonalnie

2.2 Spalanie stacjonarne

W 2023 nie odnotowano zużycia paliw kopalnianych w celach grzewczych.

2.3 Paliwa do celów transportowych

Przyjęto założenie, że wartości zużycia zmierzone na fakturach zakupu za 12 kolejnych miesięcy oddają roczne zużycie benzyny i oleju napędowego

2.4 Czynniki chłodnicze

W 2023 nie odnotowano wycieku czynników chłodniczych

2.5 Emisje procesowe

W 2023 nie odnotowano emisji procesowych

Wszystkie (100%) dane dotyczące benzyny oleju napędowego oraz energii elektrycznej i energii cieplnej pochodzą z danych źródłowych.

Kalkulacja emisji gazów cieplarnianych oraz szacowanie danych zostało przeprowadzone przez:

Piotr Florczak - Goahead

Radosław Andrulowicz - Konsultant, Exergy

METHODOLOGIES AND EMISSION FACTORS

Methodologies used to calculate or measure emissions other than those provided by the GHG Protocol. (Provide a reference or link to any non-GHG Protocol calculation tools used)

1. Basic information on the methodology of calculating greenhouse gas emissions and the emission factors used

GHG Scope 1 have been calculated using the methodology The GHG Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard

- for petrol: based on KOBiZE data.
- for diesel: based on KOBiZE data.

GHG Scope 2 have been calculated using the methodology The GHG Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard with GHG Protocol Scope 2 Guidance and amendment to the GHG Protocol Corporate Standard.

- Location based-method: electricity in Poland - based on KOBiZE data from 2022 year
- Market based-method: based on EON Polska S.A data from 2022 year
- Heating in Poland - based on URE data from 2022 year

2. Information on source data and estimates

Calculations of consumption of fuels and energy carriers refer to 2023. Consumption measured on invoices and billing meters for fuels and energy was reported

2.1 Electricity

It was assumed that the consumption values measured on invoices for the next 12 months reflect the annual electricity consumption. Due to the lack of accurate readings, electricity consumption for the months from August to December was calculated proportionally.

2.2 Stationary combustion

In 2023 no consumption of fossil fuels for heating purposes were reported.

2.3 Mobile combustion

It was assumed that the consumption values measured on invoices for the next 12 months reflect the annual consumption of petrol and diesel.

2.4 Refrigerants

In 2023 no refrigerants leaks were reported.

2.5 Process emissions

In 2023 no process emissions were reported.

All data (100%) on petrol, diesel, electricity and heating is taken from source data.

The calculation of greenhouse gas emissions and data estimation was carried out by:

Piotr Florczak - Goahead

Radosław Andrulowicz - Konsultant, Exergy

GRANICE ORGANIZACYJNE

Lista wszystkich podmiotów prawnych lub zakładów, w których organizacja raportująca ma udziały w kapitale, sprawuje kontrolę finansową	Udział w kapitale podmiotu prawnego (%)	Czy organizacja raportująca sprawuje kontrolę finansową (tak/nie)?	Czy organizacja raportująca sprawuje kontrolę operacyjną (tak/nie)?
Goahead	100,00%	Tak	Tak

Jeżeli spółka dominująca podmiotu sprawozdającego nie zgłasza emisji, należy dołączyć schemat organizacyjny, który jasno określa relacje między podmiotem zależnym zgłaszającym, a innymi podmiotami

NIE DOTYCZY

INFORMACJE O EMISJACH

Emisje podzielone według typów źródeł	
Zakres 1: Bezpośrednie emisje z posiadanych / kontrolowanych operacji (MgCO₂e)	
a. Emisje bezpośrednie ze spalania stacjonarnego	0,000
b. Emisje bezpośrednie ze spalania mobilnego	12,102
c. Emisje bezpośrednie ze źródeł procesowych	0,000
d. Emisje bezpośrednie ze źródeł ulotnych	0,000
e. Emisje bezpośrednie ze źródeł rolniczych	0,000
Zakres 2: Emisje pośrednie z wykorzystywania zakupionej energii elektrycznej, pary technologicznej, energii cieplnej i chłodu (MgCO₂e)	
a1. Emisje pośrednie z zakupionej/nabytej energii elektrycznej - location	40,517
a2. Emisje pośrednie z zakupionej/nabytej energii elektrycznej - market	38,545
b. Emisje pośrednie z zakupionej/nabytej pary technologicznej	0,000
c. Emisje pośrednie z zakupionej/nabytej energii cieplnej	2,111
d. Emisje pośrednie z zakupionego/nabytego chłodu	0,000

Emisje w podziale na zakłady (zalecane dla poszczególnych zakładów o stacjonarnych emisjach spalin powyżej 10 000 Mg CO₂e)

Zakład	Emisja z Zakresu 1
Nie dotyczy	Żadna z indywidualnych lokalizacji nie generuje emisji przekraczających poziom 10 000 Mg CO ₂ e

Emisje w podziale na kraje (MgCO ₂ e)	
Kraj	Emisje (Podaj uwzględnione zakresy)
Polska	Zakres 1 i 2 location based: 54,730
Polska	Zakres 1 i 2 Market based: 52,758

ORGANIZATIONAL BOUNDARIES

List of all legal entities or facilities over which reporting company has equity share, financial control or operational control	Equity share in legal entity (%)	Does reporting company have financial control? (yes/no)	Does reporting company have operational control? (yes/no)
Goahead	100,00%	YES	YES

If the reporting company's parent company does not report emissions, include an organizational diagram that clearly defines relationship of the reporting subsidiary as well as other subsidiaries

Not applicable

INFORMATION ON EMISSIONS

Emissions disaggregated by source types	
Scope 1: Direct Emissions from Owned/Controlled Operations (MgCO₂e)	
a. Direct Emissions from Stationary Combustion	0,000
b. Direct Emissions from Mobile Combustion	12,102
c. Direct Emissions from Process Sources	0,000
d. Direct Emissions from Fugitive Sources	0,000
e. Direct Emissions from Agricultural Sources	0,000
Scope 2: Indirect Emissions from the Use of Purchased Electricity, Steam, Heating and Cooling (MgCO₂e)	
a1. Indirect Emissions from Purchased/Acquired Electricity - location based	40,517
a2. Indirect Emissions from Purchased/Acquired Electricity - market based	38,545
b. Indirect Emissions from Purchased/Acquired Steam	0,000
c. Indirect Emissions from Purchased/Acquired Heating	2,111
d. Indirect Emissions from Purchased/Acquired Cooling	0,000

Emissions disaggregated by facility (recommended for individual facilities with stationary combustion emissions over 10 000 Mg CO ₂ e)	
Facility	Scope 1 emissions
Not applicable	Neither site has emissions emitting a level more than 10 000 Mg CO ₂ e

Emissions disaggregated by country (MgCO ₂ e)	
Country	Emissions (specify Scopes included)
Poland	Scopes 1 i 2 location based: 54,730
Poland	Scopes 1 i 2 market based: 52,758

Emissions attributable to own generation of electricity, heat, or steam that is sold or transferred to another organization

Not applicable

Emisje związane z własnym wytwarzaniem energii elektrycznej, cieplnej lub pary technologicznej, które są sprzedawane lub transferowane do innej organizacji
Nie dotyczy
Emisje związane z własnym wytwarzaniem energii elektrycznej, cieplnej lub pary technologicznej, które są sprzedawane lub transferowane do odbiorców pośrednich
Nie dotyczy
Emisje gazów cieplarnianych nie ujętych w Protokole Kioto (CFCs, NOx, itp)
Nie dotyczy
Informacje o przyczynach zmian emisji, które nie spowodowały konieczności przeliczenia emisji w roku bazowym
Nie dotyczy
Dane o emisjach gazów cieplarnianych dla wszystkich lat pomiędzy rokiem bazowym i rokiem raportowania (z uwzględnieniem szczegółów przeliczeń, jeśli miały miejsce)
Nie dotyczy
Wskaźnik intensywności emisji

Emissions attributable to the generation of electricity, heat or steam that is purchased for re-sale to non-end users
Not applicable
GHG emissions not covered by the Kyoto Protocol (e.g., CFCs, NOx,)
Not applicable
Information on the causes of emissions changes that did not trigger a base year emissions recalculation (e.g., process changes, efficiency improvements, plant closures)
Not applicable
GHG emissions data for all years between the base year and the reporting year (including details of and reasons for recalculations, if appropriate)
Data on GHG emissions for all years between the base year and the reporting year is an attachment to the report.
Relevant ratio performance indicators (e.g. emissions per kilowatt-hour generated, sales, etc.)

Koncepcja programu lub strategii zarządzania/redukcji emisji gazów cieplarnianych

Zobowiązujemy się do redukcji emisji gazów cieplarnianych w Zakresie 1 i 2 o 42% względem poziomu z 2023 roku do 2030 roku, zgodnie z najlepszymi praktykami i wytycznymi Science Based Targets initiative (SBTi) dla małych i średnich przedsiębiorstw (SME).

Nasza działalność odbywa się w środowisku biurowym, gdzie zużycie energii elektrycznej i ciepłej jest wykorzystywane głównie do ogrzewania, chłodzenia, oświetlenia oraz zasilania sprzętu biurowego.

W 2024 roku planujemy relokację do energooszczędnego budynku wyposażonego w system pomp ciepła oraz instalację fotowoltaiczną. Jeśli energia generowana na miejscu okaże się niewystarczająca do osiągnięcia naszych celów redukcyjnych, będziemy kupować dodatkową energię elektryczną z gwarancjami pochodzenia, zapewniającą, że pochodzi ona wyłącznie ze źródeł odnawialnych.

An outline of any GHG management/reduction programs or strategies

We commit to reducing greenhouse gas emissions in Scope 1 and 2 by 42% compared to 2023 levels by 2030, in line with best practices and the Science Based Targets initiative (SBTi) framework for small and medium-sized enterprises (SMEs).

Our operations are office-based, with electricity and heat consumption primarily used for heating, cooling, lighting, and powering office equipment.

In 2024, we plan to relocate to an energy-efficient building equipped with a heat pump system and a photovoltaic installation. If the energy generated on-site proves insufficient to meet our reduction targets, we will purchase additional electricity with guarantees of origin, ensuring it is sourced exclusively from renewable energy.

INFORMACJE DODATKOWE

Informacje na temat wszelkich postanowień umownych dotyczących ryzyk i zobowiązań związanych z emisjami gazów cieplarnianych
W okresie raportowym, przedsiębiorstwo zgłasza emisje GHG do KOBiZE
Informacje o jakości ewidencji (np. informacja o przyczynach i skali niepewności w szacunkach emisji) i zarys istniejących polityk mających na celu poprawę jakości ewidencji
Emisje zostały oszacowane na podstawie zebranych danych księgowych. Wykorzystane wskaźniki emisyjności dobrane zostały zgodnie z najlepszą wiedzą osób sporządzających raport. Dotyczą one bezpośrednio krajowych emisji paliw i wykorzystanej energii.
Informacje o pochłanianiu emisji
Nie dotyczy

INFORMACJE O KOMPENSACJACH

Informacje o kompensacjach zakupionych lub opracowanych poza granicami ewidencji		
Ilość emisji GHG (MgCO ₂ e)	Typ kompensacji	Czy działania kompensacyjne były zweryfikowane/certyfikowane/zaakceptowane przez zewnętrzny program dot. emisji GHG (np. CDM)
0	Nie dotyczy	Nie dotyczy

Informacje o redukcjach w granicach ewidencji, które zostały sprzedane/transferowane jako kompensacje do strony trzeciej		
Ilość emisji GHG (MgCO ₂ e)	Typ kompensacji	Czy działania kompensacyjne były zweryfikowane/certyfikowane/zaakceptowane przez zewnętrzny program dot. emisji GHG (np. CDM)
0	Nie dotyczy	Nie dotyczy

ADDITIONAL INFORMATION

Information on any contractual provisions addressing GHG-related risks and obligations
In report period, the enterprise reported GHG emissions to KOBIZE.
Information on the quality of the inventory (e.g., information on the causes and magnitude of uncertainties in emission estimates) and an outline of policies in place to improve inventory quality
The emissions were estimated on the basis of the collected accounting data - energy and fuel invoices. The emissions factors used were selected in accordance with the best knowledge of the persons preparing the report. They relate directly to domestic fuel emissions and the energy used.
Information on any GHG sequestration
Not applicable

INFORMATION ON OFFSETS

Information on offsets that have been purchased or developed outside the inventory boundary		
Quantity of GHGs (MgCO ₂ e)	Type of offset project	Were the offsets verified/certified and/or approved by an external GHG program (np. CDM)
0	Not applicable	Not applicable

Information on reductions inside the inventory boundary that have been sold/transferred as offsets to a third party		
Quantity of GHGs (MgCO ₂ e)	Type of offset project	Were the offsets verified/certified and/or approved by an external GHG program (np. CDM)
0	Not applicable	Not applicable

