



RAPORT Z EMISJI GAZÓW CIEPLARNIANYCH
INTERPHONE SERVICE SP. Z O. O.
SKALKULOWANYCH ZGODNIE Z METODYKĄ GHG PROTOCOL
(zakres 1, 2, 3, 4 - uniknięte emisje)
2023

Nr. R.GHG/03/24/01

15.03.2024 r.

INFORMACJE OBLIGATORYJNE

Niniejszy raport prezentuje wyniki wygenerowanych w 2023 r. przez Spółkę INTERPHONE SERVICE Sp. z o. o. emisji gazów cieplarnianych obliczonych na bazie pierwotnych danych źródłowych lub wewnętrznych rejestrów Spółki.

Celem wyznaczania śladu węglowego Spółki jest monitorowanie emisji gazów cieplarnianych w zdefiniowanych granicach organizacyjnych, dążenie do optymalizacji zużycia paliw i energii oraz eliminowanie energochłonnych rozwiązań, tak, by dotrzymać kroku zwiększonym ambicjom Spółki w zakresie redukcji emisji gazów cieplarnianych. Tym samym dążąc do raportowania najpełniejszej informacji w zakresie wpływu działalności Interphone Service Sp. z o. o. na środowisko i klimat i odpowiadając tym samym na rosnące wymagania i oczekiwania interesariuszy Spółki oraz wychodząc naprzeciw nowym wytycznym w zakresie ujawniania informacji na temat zmian klimatu, Spółka po raz drugi publikuje informacje dotyczące bezpośrednich oraz pośrednich emisji gazów cieplarnianych ujętych w Zakresach 1, 2 i 3 wraz z emisjami unikniętymi (Zakres 4). Pierwszy raport prezentujący informacje dotyczące wpływu działalności Spółki na środowisko i klimat w zakresie śladu węglowego zaprezentowano za 2022 r.

Zgodnie z przyjętą w dokumencie terminologią Zakres 1 oznacza emisje bezpośrednie powstałe w wyniku spalania paliw w źródłach stacjonarnych i mobilnych będących własnością przedsiębiorstwa lub przez nie nadzorowanych oraz emisje powstałe w wyniku zachodzących procesów technologicznych i ułatwiających się czynników chłodniczych. Zakres 2 to pośrednie energetyczne emisje powstałe w wyniku zużywania importowanej (zakupionej lub

dostarczonej z zewnątrz do organizacji) energii elektrycznej, ciepłej, pary technologicznej oraz chłodu, które w praktyce powstają w miejscu wytworzenia tych mediów. Zakres 3 oznacza wszystkie inne emisje pośrednie występujące w łańcuchu dostaw - wartości organizacji, czyli emisje gazów cieplarnianych, na które przedsiębiorstwo może wpływać, ale których nie kontroluje. Emisje uniknięte z kolei to ilość substancji, jaka byłaby wprowadzona do powietrza w danym roku z instalacji stosowanych powszechnie do wytwarzania określonego produktu, a przez zastosowanie nowej instalacji, innego rozwiązania technicznego lub technologicznego oraz innych surowców i paliw, nie została wprowadzona do powietrza.

OKRES SPRAWOZDAWCZY OBJĘTY RAPORTEM

Raport obejmuje okres sprawozdawczy od 01.01.2023 r. do 31.12.2023 r.

GRANICE ORGANIZACYJNE

Wyniki obliczeń skonsolidowano według udziału w kapitale.

GRANICE OPERACYJNE

Raport prezentuje bezpośrednie i pośrednie emisje gazów cieplarnianych ujęte w Zakresach 1, 2 i 3 oraz emisje uniknięte.

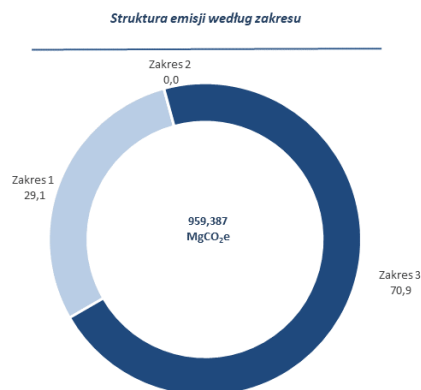
INFORMACJE OBLIGATORYJNE
INFORMACJE O EMISJACH

Konsolidacja emisji według udziału w kapitale							
EMISJE*	RAZEM (MgCO ₂ e)	CO ₂ (Mg)	CH ₄ (Mg)	N ₂ O (Mg)	HFCs (Mg)	PFCs (Mg)	SF ₆ (Mg)
Zakres 1	279,335	279,335	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Zakres 2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Zakres 3	680,052	676,929	22,964	9,358	0,000	0,000	0,000
Zakres 1+2+3	959,387	956,264	22,964	9,358	0,000	0,000	0,000

* wykazane w tabeli emisje są emisjami niezależnymi od jakichkolwiek transakcji GHG, tj. sprzedaży, zakupu, transferu lub deponowania uprawnień.

BEZPOŚREDNIE EMISJE ZE SPALANIA BIOGENICZNEGO (MgCO₂)

0,000

CAŁKOWITA EMISJA CO₂ SPÓŁKI INTERPHONE SERVICE SP. Z O. O. (ZAKRES 1, 2 I 3) W ROZBICIU NA ZAKRESY EMISJI


METODOLOGIA, ŹRÓDŁA DANYCH I WSKAŹNIKI EMISJI

Obliczenia emisji gazów cieplarnianych Spółki opracowano zgodnie ze standardem The Greenhouse Gas Protocol A Corporate Accounting and Reporting Standard.

Do kalkulacji emisji z Zakresu 1 wykorzystano dedykowane narzędzia kalkulacyjne przygotowane w oparciu o GHG Protocol, tj. World Resources Institute (2015), GHG Protocol tool for stationary combustion (Version 4.1), World Resources Institute (2015), GHG Protocol tool for mobile combustion (Version 2.6) oraz GHG Protocol HFC Tool (Version 1.0). Ekwiwalent eCO₂ został obliczony w oparciu o wartości GWP (Global Warming Potential Value) w 100-letnim horyzoncie czasowym (AR5) zgodne z wytycznymi IPCC.

Emisje gazów cieplarnianych generowanych w Zakresie 2 obliczone zostały zgodnie z metodą location-based według wskaźników gazów cieplarnianych przyjętych dla Polski.

Przy obliczaniu emisji dla energii elektrycznej zostały wykorzystane wskaźniki emisji Krajowego Ośrodka Bilansowania i Zarządzania Emisjami (na podstawie publikacji: Wskaźniki emisyjności CO₂, SO₂, NO_x, CO i pyłu całkowitego dla energii elektrycznej na podstawie informacji zawartych w krajowej bazie o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji za 2022 rok) natomiast dla energii cieplnej przyjęto wskaźnik emisyjności za Urzędem Regulacji Energetyki (na podstawie publikacji: „Energetyka Ciepła w liczbach 2022).

INFORMACJE OBLIGATORYJNE

Do kalkulacji emisji gazów cieplarnianych w Zakresie 2 zostały wykorzystane następujące wskaźniki intensywności emisyjnej:

- dla energii elektrycznej: 685 kg CO₂/MWh,
- dla energii cieplnej: 361,87 kg CO₂/MWh (100,52 Mg CO₂/TJ).

Dane o zużyciu energii i paliw pochodziły z faktur i wewnętrznych rejestrów Spółki.

Wielkość emisji z Zakresu 3 skalkulowano wykorzystując dedykowane narzędzia kalkulacyjne oparte o arkusze dostarczane przez GHG Protocol na podstawie danych pozyskanych o wielkości emisji od dostawców i kooperantów współpracujących z Interphone Service Sp. z o. o. w ramach łańcucha dostaw /wartości/ lub wewnętrznych rejestrów Spółki.

Analiza dostępności i zakresu posiadanych danych źródłowych pozwoliła dokonać kalkulacji śladu węglowego z Zakresu 3 w następujących kategoriach:

- Kategoria 1: Zakupione surowce i usługi

W kategorii ujęto pozyskane z wewnętrznych rejestrów Spółki dane dotyczące zakupionych na potrzeby działalności podmiotu kartonów opakowaniowych dostarczanych przez dostawców.

W obliczeniu emisji posłużono się wskaźnikami emisyjności dostarczonymi przez dostawcę opakowań.

INFORMACJE OBLIGATORYJNE

– Kategoria 4: Transport i dystrybucja

Informacje dotyczące transportu i dystrybucji (transport samochodowy, lotniczy, morski) zgromadzono na podstawie bezpośrednich danych dostarczonych przez przewoźników /kooperantów świadczących usługi przewozowe dla Spółki obejmujących dane dotyczące pokonywanej odległości, wielkości przewożonego ładunku i wykorzystywanego środka transportu.

W wyliczeniach nie uwzględniono przewozów wykonywanych własnym transportem ujętych w Zakresie 1 kalkulacji śladu węglowego jako emisje bezpośrednie.

Do analizy i określenia emisji w tej kategorii zastosowano dedykowane narzędzie kalkulacyjne zbudowane na bazie GHG Protocol: World Resources Institute (2015). GHG Protocol tool for mobile combustion. Version 2.6.

Kalkulację dotyczącą unikniętych emisji przeprowadzono w oparciu o dane źródłowe lub dane pozyskane z rejestrów wewnętrznych Spółki. Wynikały one z wykorzystania energii elektrycznej pochodzącej z odnawialnych źródeł energii (biomasa, farmy fotowoltaiczne) oraz prowadzonego recyklingu odpadów.

Wielkość emisji skonsolidowano według udziału w kapitale.

Podczas analizy nie zidentyfikowano biogenicznych emisji gazów cieplarnianych.

Gaz cieplarniany ujęty we wskaźnikach emisji dla paliw, energii elektrycznej i energii cieplnej to CO₂. Pozostałe wskaźniki obejmują emisję CO₂, CH₄ i N₂O.

INFORMACJE DODATKOWE
EMISJE W PODZIALE NA ŹRÓDŁO (in MgCO_{2e})
Zakres 1: Bezpośrednie emisje z posiadanych/ kontrolowanych operacji

a. Emisje bezpośrednie ze spalania stacjonarnego	270,424 MgCO _{2e}
b. Emisje bezpośrednie ze spalania mobilnego	8,911 MgCO _{2e}
c. Emisje bezpośrednie ze źródeł procesowych	0,000 MgCO _{2e}
d. Emisje bezpośrednie ze źródeł ulotnych (chłodzenie)	0,000 MgCO _{2e}
e. Emisje bezpośrednie ze źródeł rolniczych	0,000 MgCO _{2e}

Zakres 2: Emisje pośrednie z wykorzystania zakupionej energii elektrycznej, pary technologicznej, energii cieplnej i chłodu

a. Emisje pośrednie z zakupionej / nabytej energii elektrycznej	0,000 MgCO _{2e}
b. Emisje pośrednie z zakupionej / nabytej pary technologicznej	0,000 MgCO _{2e}
c. Emisje pośrednie z zakupionej / nabytej energii cieplnej	0,000 MgCO _{2e}
d. Emisje pośrednie z zakupionego / nabytego chłodu	0,000 MgCO _{2e}

Zakres 3: Inne pośrednie emisje gazów cieplarnianych w łańcuchu dostaw
Inne pośrednie emisje gazów cieplarnianych w łańcuchu dostaw - upstream

a. Emisje pośrednie z zakupionych surowców i usług	354,390 MgCO _{2e}
b. Emisje pośrednie z dóbr kapitałowych	0,000 MgCO _{2e}

INFORMACJE DODATKOWE

c. Emisje pośrednie z paliw i energii	0,000 MgCO ₂ e
d. Emisje pośrednie z transportu i dystrybucji	325,662 MgCO ₂ e
e. Emisje pośrednie z wytworzonych odpadów	0,000 MgCO ₂ e
f. Emisje pośrednie z podróży służbowych	0,000 MgCO ₂ e
g. Emisje pośrednie z dojazdów pracowników	0,000 MgCO ₂ e
h. Emisje pośrednie z aktywów leasingowych	0,000 MgCO ₂ e

Inne pośrednie emisje gazów cieplarnianych w łańcuchu dostaw - downstream	
a. Emisje pośrednie z transportu i dystrybucji w obszarze downstream (do klienta)	0,000 MgCO ₂ e
b. Emisje pośrednie z przetwarzania sprzedanych produktów	0,000 MgCO ₂ e
c. Emisje pośrednie z korzystania ze sprzedanych produktów	0,000 MgCO ₂ e
d. Emisje pośrednie z wycofania z użytkowania produktów	0,000 MgCO ₂ e
e. Emisje pośrednie z aktywów leasingowych	0,000 MgCO ₂ e
f. Emisje pośrednie z franszyzy	0,000 MgCO ₂ e
g. Emisje pośrednie z inwestycji	0,000 MgCO ₂ e

Zakres 1	279,335 MgCO ₂ e
Zakres 2	0,000 MgCO ₂ e
Zakres 3	680,052 MgCO ₂ e
Zakres 1+2+3	959,387 MgCO ₂ e



INFORMACJE DODATKOWE

Kalkulacja śladu węglowego Spółki została przygotowana przez konsultantów Spółki Kapitał Intelktualny Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, ul. Nowogrodzka 47 A