

Wykaz emisji gazów cieplarnianych

Grupa Kapitałowa ING Bank Śląski S.A.
2023 r.



INFORMACJE WYMAGANE

Czy jakieś zakłady, operacje i/lub źródła zostały wyłączone z wykazu? Jeżeli tak, to należy je wskazać.
Nie
Okres raportowy do którego odnosi się wykaz
Od 01.01.2023 do 31.12.2023 r.

GRANICE ORGANIZACYJNE

Jaki sposób konsolidacji został wybrany.		
Udział w kapitale ☐	Kontrola finansowa ☐	Kontrola operacyjna ✓

GRANICE OPERACYJNE

Czy emisje w Zakresie 3 zostały uwzględnione w wykazie?
tak ✓ nie ☐
Jeśli tak, to jakie rodzaje aktywności zostały uwzględnione w Zakresie 3?
Dla zakresu 3 emisji gazów cieplarnianych przeanalizowano w kategorii: 1 (zakupione surowce i usługi): zużycie wody, wykorzystanie papieru, 3 (emisje związane z energią i paliwami nieujęte w zakresie 1 i 2): emisje WTT dla paliw i energii (dla energii i zakupionego chłodu uwzględniono straty na przesyle (T&D) oraz emisje związane z produkcją paliw wykorzystanych do wytwarzania energii, jeśli energia nie pochodzi z OZE (Generation), 5 (wytwarzane odpady): uzdatnianie wody oraz wytwarzane odpady, 6 (podróże służbowe): podróże służbowe pracowników przedsiębiorstwa (kolejowe, lotnicze, taksówkowe oraz samochodami prywatnymi do celów służbowych).

INFORMACJE O EMISJACH

Poniższa tabela odnosi się do emisji niezależnych od jakichkolwiek transakcji GHG tj. sprzedaż, zakupy, transfer lub deponowanie uprawnień¹

EMISJE	RAZEM (tCO ₂ e)	CO ₂ (t)	CH ₄ (t)	N ₂ O (t)	HFCs (t)	PFCs (t)	SF ₆ (t)
Zakres 1	3 795,18	3 614,18	0,14	0,03	0,09	0,00	0,00
Zakres 2 ²	4 431,24	4 431,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zakres 2 ³	19 443,94	19 443,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zakres 3 ²	2 026,38	1 947,90	0,02	0,01	0,00	0,00	0,00
Zakres 3 ³	5 657,95	5 579,47	0,02	0,01	0,00	0,00	0,00
SUMA (1-3) ²	10 252,80	9 993,32	0,16	0,04	0,09	0,00	0,00
SUMA (1-3) ³	28 897,07	28 637,59	0,16	0,04	0,09	0,00	0,00

Bezpośrednie emisje CO ₂ ze spalania biogenicznego (tCO ₂)
172,3 t CO ₂
Wylczone jako iloczyn litrów paliwa wykorzystywanego we flocie (benzyna oraz diesel), oleju napędowego wykorzystanego w agregatach prądowórczych, oleju opałowego wykorzystywanego do celów grzewczych oraz wskaźnika publikowanego w bazie DEFRA 2023

¹ Ze względu na konstrukcję wskaźników emisji wartość części emisji dla zakresu 1 (czynnik chłodniczy) oraz zakresu 3 (kategoria 1, 3, 5) przeliczona została na ekwiwalent emisji CO₂ bez rozbięcia na poszczególne gazy cieplarniane

² Obliczony zgodnie z metodologią market-based

³ Obliczony zgodnie z metodologią location-based.

INFORMACJE WYMAGANE

ROK BAZOWY

Rok wybrany jako bazowy							
2019							
Wyjaśnienie ustalonej przez firmę polityki dokonywania przeliczeń emisji roku bazowego							
Nie dotyczy							
Kontekst wszelkich istotnych zmian emisji, które wywołują konieczność przeliczeń emisji roku bazowego							
Nie dotyczy							
Emisje roku bazowego							
EMISJE	RAZEM (tCO ₂ e)	CO ₂ (t)	CH ₄ (t)	N ₂ O (t)	HFCs (t)	PFCs (t)	SF ₆ (t)
Zakres 1	5 218,52	4 571,87	0,17	0,03	0,247	0,00	0,00
Zakres 2 ²	6 536,46	6 536,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zakres 2 ³	28 175,83	28 175,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zakres 3	6 529,73	951,60	0,05	0,02	0,00	0,00	0,00
Suma (1-3) ²	18 284,70	12 059,92	0,22	0,06	0,25	0,00	0,00
Suma (1-3) ³	39 924,08	33 699,30	0,22	0,06	0,25	0,00	0,00

METODYKI I CZYNNIKI EMISJI

Metodologie stosowane do obliczenia lub pomiaru emisji inne niż te przewidziane w protokole GHG	
1. Podstawowe informacje o metodyce kalkulacji emisji gazów cieplarnianych i wykorzystanych wskaźnikach	Obliczenia emisji gazów cieplarnianych, do których wliczany jest m. in. dwutlenek węgla (CO₂), metan (CH₄) oraz podtlenek azotu (N₂O), oparto na globalnym standardzie metodologii Greenhouse Gas Protocol opracowanej przez World Resources Institute (WRI) i World Business Council for Sustainable Development (WBCSD). Kalkulacje emisji gazów cieplarnianych zostały oparte na zużyciu poszczególnych nośników energii wykorzystywanych przez Grupę Kapitałową ING Banku Śląskiego, tj. paliw płynnych wykorzystywanych przez flotę samochodową (paliwo benzynowe, olej napędowy), energii elektrycznej, zakupionego chłodu, ciepła sieciowego, gazu ziemnego, oleju opałowego oraz węgla zużywanego na potrzeby funkcjonowania obiektów budowlanych. Ponadto, przeanalizowano emisje związane z ubytkiem czynnika chłodniczego z urządzeń chłodniczych oraz oleju napędowego wykorzystywanego do produkcji energii elektrycznej z agregatów prądotwórczych. Dla zakresu 3 emisji gazów cieplarnianych przeanalizowano podróże służbowe pracowników przedsiębiorstwa (kolej, podróże lotnicze, taxi, przejazdy samochodami prywatnymi do celów służbowych), zużycie wody i papieru oraz odpady (poddawane recyklingowi oraz komunalne). Uwzględniono również emisje WTT (z ang. Well-to-Tank) obejmujące emisje związane z wydobyciem, produkcją i transportem paliw zużywanych przez Grupę Kapitałową ING Banku Śląskiego, wydobyciem, produkcją i transportem paliw zużywanych do wytwarzania zakupionej przez przedsiębiorstwo energii oraz wytwarzaniem energii zużywanej na pokrycie strat w przesyle i dystrybucji (T&D). Emisje gazów cieplarnianych zostały przeliczone na ekwiwalent emisji dwutlenku węgla zgodnie z wartością współczynnika GWP (ang. Global Warming Potential), który określa potencjał poszczególnych gazów w odniesieniu do ekwiwalentu dwutlenku węgla, zgodnie z raportem Intergovernmental Panel on Climate Change (IPCC), "Climate Change 2013: IPCC Fifth Assessment Report (AR5)⁴.", gdzie wskaźnik GWP dla metanu wynosi 28, zaś dla podtlenku azotu wynosi 265.

⁴https://www.ipcc.ch/site/assets/uploads/2018/02/SYR_AR5_FINAL_full.pdf str. 87

INFORMACJE WYMAGANE

Emisje dwutlenku węgla, metanu oraz podtlenku azotu zostały przeliczone na ekwiwalent emisji dwutlenku węgla zgodnie ze wzorem:

$$W_{eCO_2} = W_{CO_2} + W_{CH_4} \cdot GWP_{CH_4} + W_{N_2O} \cdot GWP_{N_2O}$$

gdzie:

W_{eCO_2} - wskaźnik emisji ekwiwalentu dwutlenku węgla

W_{CO_2} - wskaźnik emisji dwutlenku węgla

W_{CH_4} - wskaźnik emisji metanu

GWP_{CH_4} - współczynnik GWP (Global Warming Potential) metanu

W_{N_2O} - wskaźnik emisji podtlenku azotu

GWP_{N_2O} - współczynnik GWP (Global Warming Potential) podtlenku azotu

Dla energii elektrycznej w zakresie 2 oraz emisji WTT w zakresie 3 zastosowano podejście market-based oraz location-based do wyliczenia emisji.

METODYKA OBLICZEŃ ORAZ SZACOWANIA DANYCH

Zakres 1:

1. Gaz ziemny:

Zużycie gazu ziemnego było znane w 41 lokalizacjach na podstawie faktur rozliczeniowych. Niemniej jednak, dla 37 z tych lokalizacji brakowało informacji o wielkości zużycia w ostatnich miesiącach 2023 roku. Do oszacowania danych w brakujących okresach została wykorzystana funkcja regresji. Jako parametry funkcji przyjęto: wartości zużycia w okresach, dla których były dostępne dane źródłowe oraz liczbę stopniodni (S_d) wyliczoną zgodnie ze wzorem:

$$S_d = (t_{w0} - t_e) \cdot Ld_{(m)} [\text{dzień} \cdot K/\text{miesiąc}]$$

gdzie:

t_{w0} - obliczeniowa temperatura powietrza wewnętrznego, przyjęto 20°C

t_e - średnia temperatura powietrza zewnętrznego w danym miesiącu⁵,

$Ld_{(m)}$ - liczba dni ogrzewania w miesiącu m przyjęta zgodnie z rozporządzeniem w sprawie szczegółowego zakresu i formy audytu energetycznego (Dz.U. 2009 nr 43 poz. 346 z późn. zm.).

Wartość oszacowanego zużycia dla brakujących okresów w tych 37 lokalizacjach, wyniosła 684 776 kWh, co stanowi 43,2% zużycia rzeczywistego wraz z zużyciem w brakujących okresach. Zużycie rzeczywiste wraz z oszacowanym w brakujących okresach posłużyło do wyliczenia wskaźnika zużycia energii cieplnej wytworzonej z gazu ziemnego na powierzchnię (122,16 kWh/m²). Korzystając z wyliczonych wskaźników oszacowano zużycie w lokalizacjach, dla których nie dysponowano żadnymi danymi rzeczywistymi (26), mnożąc odpowiednie wskaźniki przez powierzchnię i okres użytkowania, i dzieląc przez 12. Emisję ekwiwalentu dwutlenku węgla wyliczono jako iloczyn zużycia i wskaźników emisji.

2. Olej opałowy:

Zużycie oleju opałowego znane było dla 2 obiektów zajmowanych przez przedsiębiorstwo. Dla tych obiektów wyznaczono średni wskaźnik zużycia oleju opałowego na jednostkę powierzchni w przedsiębiorstwie, który wyniósł 71,6 kWh/m². Wskaźnik ten wykorzystano do oszacowania zużycia oleju opałowego w pozostałych 2 obiektach, gdzie źródłem grzewczym jest kocioł olejowy,

⁵<https://www.imgw.pl>; Charakterystyka wybranych elementów klimatu w Polsce.

INFORMACJE WYMAGANE

biorąc pod uwagę okres funkcjonowania lokalizacji w ciągu roku. Emisję ekwiwalentu dwutlenku węgla wyliczono jako iloczyn zużycia oraz wskaźników emisji.

3. Paliwo benzynowe i olej napędowy wykorzystywany w pojazdach służbowych:

Ilość energii zużywanej przez pojazdy samochodowe została obliczona na podstawie przekazanych zestawień zużycia paliw przez samochody wykorzystywane w Grupie Kapitałowej ING Banku Śląskiego jako iloczyn ilości zakupionego paliwa przeliczonego na kilogramy oraz wartości opałowej. Emisję ekwiwalentu dwutlenku węgla wyliczono jako iloczyn zużycia i wskaźników emisji.

4. Olej napędowy - agregaty prądotwórcze:

W przypadku utraty zasilania z sieci w części obiektów zainstalowano agregaty prądotwórcze. Aby obliczyć ilość zużytego paliwa do wytworzenia danej ilości energii elektrycznej posłużono się charakterystykami technicznymi poszczególnych agregatów prądotwórczych. Ze specyfikacji technicznej odczytano średnie zużycie paliwa (l/h) dla 100% obciążenia, a ilość oleju wykorzystanego w agregacie uzyskano wymnażając tę wartość przez procent obciążenia agregatu oraz czas pracy. Dla agregatów pracujących na biegu jałowym (nie wytwarzających energii elektrycznej) wyliczono średnie obciążenie mocy agregatów, dla których wyprodukowana energia była znana. Ilość energii z oleju napędowego obliczono wykorzystując oszacowaną ilość zużytego paliwa przeliczoną na kilogramy oraz wartość opałową. Emisję ekwiwalentu dwutlenku węgla wyliczono jako iloczyn zużycia i wskaźników emisji.

5. Czynniki chłodnicze:

Emisje ekwiwalentu dwutlenku węgla z tytułu ubytku czynnika chłodniczego wyliczono zgodnie ze wzorem:

$$W_{eCO_2} = W_{HFCs} \cdot GWP_{HFCs}$$

gdzie:

W_{eCO_2} - wskaźnik emisji ekwiwalentu dwutlenku węgla

W_{HFCs} - wartość ubytku czynnika chłodniczego

GWP_{HFCs} - współczynnik GWP (Global Warming Potential) czynnika chłodniczego

Zakres 2:

1. Energia elektryczna:

Zużycie energii elektrycznej dla oddziałów i innych lokalizacji banku odczytano z otrzymanych dokumentów rozliczeniowych.

Zużycie energii elektrycznej było znane w 244 lokalizacjach. Na moment kalkulacji emisyjności dane o zużyciu były dostępne do końca października/listopada 2023 roku. Zużycie za brakujące okresy zostało oszacowane za pomocą średniej arytmetycznej z wartości odczytów dostępnych w 2023 roku dla danej lokalizacji. Łączna wartość zużycia w oszacowanych okresach wyniosła 2 536 652 kWh, co stanowi 11,8% całkowitego zużycia w tych lokalizacjach.

W lokalizacjach, dla których zużycie nie było znane do obliczenia zużycia energii przyjęto wskaźnik zużycia energii elektrycznej na powierzchnię, który pomnożono przez powierzchnię obiektu, biorąc pod uwagę okres funkcjonowania lokalizacji w ciągu roku. W celu określenia średniego wskaźnika zużycia energii elektrycznej na powierzchnię skorzystano z rzeczywistych oraz oszacowanych w brakujących okresach wartości zużycia dla budynków o podobnej funkcji, dodatkowo uwzględniając wykorzystanie podobnego systemu przygotowania ciepłej wody oraz podobnego rodzaju wentylacji. W danych uwzględniono również zużycie energii w częściach wspólnych jednej z lokalizacji (dane te dotychczas nie były ujmowane w kalkulacjach). Dostępne

INFORMACJE WYMAGANE

dane kosztowe dla poszczególnych miesięcy zostały przeliczone na kWh na podstawie wartości wskaźnika kWh/PLN ustalonego na podstawie faktur, na których były dostępne informacje o koszcie i zużyciu dla tej lokalizacji. Oszacowana wartość stanowi 3,8% całkowitego zużycia energii.

Zużycie energii elektrycznej nie było znane dla niewielkich powierzchni zajmowanych w centrach handlowych, gdzie znajdują się małe punkty obsługi. Zużycie energii w stoiskach zostało określone na podstawie wykorzystywanych urządzeń elektrycznych. Zużycie energii elektrycznej dla bankomatów i wrzutni nocnych będących własnością banku określono na bazie specyfikacji technicznej urządzeń. Do całkowitego zużycia energii elektrycznej dodano energię wytworzoną przez instalacje fotowoltaiczne zamontowane w lokalizacjach własnych, która nie została przekazana do sieci energetycznej. Zużycia nie szacowano dla lokalizacji, które nie mają przyłączy mediowych, np. miejsc parkingowych, stacji transformatorowych, niezabudowanych gruntów, reklam/bilbordów.

Następnie obliczono emisję ekwiwalentu dwutlenku węgla mnożąc zużycie przez wskaźnik emisji. Do kalkulacji emisji w ujęciu market-based przyjęto dwa wskaźniki:

1. Dla 83,7% energii dostarczonej przez jednego dostawcę wykorzystano wskaźnik publikowany przez dostawcę.
2. Dla pozostałego wolumenu energii wykorzystano wskaźnik publikowany przez KOBiZE, który został skorygowany na podstawie danych publikowanych przez KOBiZE zgodnie ze wzorem:

$$W_e = W_{CO_2} - \frac{WTT}{BIE_{WTT}}$$

gdzie:

W_e - wskaźnik emisji

W_{CO_2} - wskaźnik emisji dla odbiorców końcowych energii elektrycznej

WTT - straty i różnice bilansowe

BIE_{WTT} - bilansowana ilość energii elektrycznej u odbiorców końcowych bez strat i różnic bilansowych

Do kalkulacji emisji w ujęciu location-based wykorzystano wskaźnik W_e wyliczony zgodnie z metodologią opisaną w pkt 2 powyżej.

2. Zakupiony chłód:

Zużycie zakupionego chłodu na potrzeby klimatyzacji znane było dla obiektów zajmowanych przez przedsiębiorstwo na podstawie faktur rozliczeniowych. Wykorzystany chłód był w całości wytworzony z energii elektrycznej.

W 13 lokalizacjach brakowało informacji o wielkości zużycia w ostatnich miesiącach 2023 roku. Dla 7 lokalizacji informacje o zużyciu nie były dostępne na dokumentach księgowych.

Dane o zużyciu w brakujących miesiącach zostały oszacowane z wykorzystaniem funkcji regresji (metodologia jej wykorzystania została opisana w sekcji dotyczącej gazu ziemnego). Oszacowania stanowiły 12% wartości całkowitego zużycia. W lokalizacjach, dla których zużycie nie było znane do obliczenia zużycia przyjęto wskaźnik zużycia chłodu na powierzchnię, który pomnożono przez powierzchnię obiektu, biorąc pod uwagę okres funkcjonowania lokalizacji w ciągu roku. W celu określenia średniego wskaźnika zużycia chłodu na powierzchnię skorzystano z rzeczywistych oraz oszacowanych w brakujących okresach wartości zużycia dla budynków o podobnej funkcji. Oszacowania stanowiły 15,6% wartości całkowitego zużycia.

Następnie obliczono emisję ekwiwalentu dwutlenku węgla mnożąc zużycie przez wskaźnik emisji W_e obliczony zgodnie z metodologią opisaną przy wyliczeniu emisji z energii elektrycznej (pkt 2).

INFORMACJE WYMAGANE

Do kalkulacji emisji w ujęciu market-based przyjęto założenie, że zużycie energii w lokalizacjach, w których właściciel dokonał zakupu gwarancji pochodzenia lub posiadał certyfikaty potwierdzające wytworzenie wykorzystanej energii ze źródeł odnawialnych dla obiektów, zostało wyłączone z wyliczenia emisji gazów cieplarnianych.

3. Ciepło sieciowe:

Zużycie ciepła sieciowego znane w 46 lokalizacjach na podstawie faktur rozliczeniowych oraz na podstawie odczytów z liczników. W 40 lokalizacjach brakowało informacji o wielkości zużycia w ostatnich miesiącach 2023 roku. Do oszacowania danych w brakujących okresach została wykorzystana funkcja regresji (metodologia jej wykorzystania została opisana w sekcji dotyczącej gazu ziemnego). Wartość oszacowanego zużycia dla brakujących okresów w tych lokalizacjach, wyniosła 868 724 kWh, co stanowi 10,5% zużycia rzeczywistego wraz z zużyciem w brakujących okresach. Na podstawie uzyskanych danych wyznaczono średni wskaźnik zużycia ciepła sieciowego na jednostkę powierzchni w przedsiębiorstwie w budynkach biurowych (97,92 kWh/m²) oraz pozostałych (91,40 kWh/m²). Wskaźniki te wykorzystano do oszacowania zużycia ciepła sieciowego w pozostałych obiektach (97), gdzie źródłem grzewczym jest węzeł cieplny, w których zużycie nie było znane, biorąc pod uwagę okres funkcjonowania lokalizacji w ciągu roku. Dla przestrzeni zajmowanych przez małe punkty obsługi w galeriach handlowych założono zerowe zużycie ciepła sieciowego, ponieważ powierzchnie te znajdują się w przestrzeniach wspólnych i byłyby ogrzewane w obiektach niezależnie od tego, czy znajduje się tam stoisko. Emisję ekwiwalentu dwutlenku węgla wyliczono jako iloczyn zużycia i wskaźników emisji dla poszczególnych województw.

Zakres 3:

1. Kategoria 1 (zakupione surowce i usługi):

1.1. Papier:

Emisja ekwiwalentu dwutlenku węgla z tytułu wykorzystania papieru została obliczona na podstawie przekazanego od dostawcy zestawienia dotyczącego ilości zamówionego papieru jako iloczyn masy i wskaźnika emisji.

1.2. Zużycie wody:

Zużycie wody było znane na podstawie faktur rozliczeniowych dla 162 lokalizacji. Dla części lokalizacji brakowało informacji o zużyciu w poszczególnych miesiącach. Brakujące zużycia oszacowano za pomocą średniej arytmetycznej z wartości odczytów dostępnych w 2023 roku dla danej lokalizacji. Łączna wartość zużycia w oszacowanych okresach wyniosła 9 178,8 l, co stanowi 25% całkowitego zużycia w tych lokalizacjach.

Na podstawie dostępnych danych obliczono średni wskaźnik zużycia wody na jednego pracownika. Wskaźnik ten wykorzystano do oszacowania ilości zużywanej wody w placówkach, dla których dane rzeczywiste nie były dostępne (135) jako iloczyn wskaźnika, ilości zatrudnionych osób w danej placówce oraz ilości miesięcy jej funkcjonowania. Ze względu na pełnienie dodatkowych funkcji w stosunku do innych miejsc spotkań z kalkulacji wskaźnika wyłączone zostało zużycie wody w budynkach Centrali; budynku, w którym nie jest prowadzona działalność operacyjna oraz lokalizacji, w której doszło do awarii instalacji wodnej w wyniku, której nastąpił wyciek wody do sieci kanalizacyjnej. Emisje ekwiwalentu dwutlenku węgla obliczono przemnażając wyliczone dane dot. zużycia wody oraz wskaźnika emisji.

INFORMACJE WYMAGANE

2. Kategoria 3 (emisje związane z energią i paliwami nieujęte w zakresie 1 i 2):

Ze względu na zaniechanie przez DEFRA publikacji wskaźników WTT - overseas electricity (generation oraz T&D) wykorzystywanych do kalkulacji emisji w latach 2019-2021, wyliczono wartość wskaźnika zgodnie z metodologią stosowaną wcześniej przez DEFRA⁶ zgodnie ze wzorami:

$$WTT_{Generation} = W_e \cdot UK \frac{WTT}{Direct}$$

oraz

$$WTT_{T\&D} = \left(\frac{W_e}{1 - \frac{WTT}{BIE_{WTT}}} - W_e \right) \cdot UK \frac{WTT}{Direct}$$

gdzie:

$WTT_{Generation}$ - wskaźnik emisji związanych z produkcją paliw wykorzystanych do wytwarzania energii, jeśli energia nie pochodzi z OZE

$WTT_{T\&D}$ - wskaźnik emisji związanych ze stratami przesyłowymi dla energii elektrycznej

W_e - wskaźnik emisji wyliczony dla energii elektrycznej

$UK \frac{WTT}{Direct}$ - wskaźnik emisji pośredniej/WTT podawany przez DEFRA

WTT - straty i różnice bilansowe

BIE_{WTT} - bilansowana ilość energii elektrycznej u odbiorców końcowych bez strat i różnic bilansowych

Wyliczone powyżej wskaźniki wykorzystano do wyliczenia emisji ekwiwalentu dwutlenku węgla w ujęciu location-based z tytułu wytworzenia oraz strat przesyłowych dla energii elektrycznej (z wyłączeniem energii elektrycznej wytworzonej we własnych instalacjach fotowoltaicznych) oraz zakupionego chłodu jako iloczyn wartości zużycia energii i wskaźnika. W ujęciu market-based przyjęto wskaźnik $WTT_{Generation}$ na poziomie równym 0. Zgodnie ze standardem GHG emisja z wytworzenia energii pochodzącej z odnawialnych źródeł energii wynosi 0.

Emisje ekwiwalentu dwutlenku węgla z tytułu strat przesyłowych dla gazu ziemnego, oleju opałowego, paliwa benzynowego, oleju napędowego wykorzystanego na potrzeby floty samochodowej i agregatów prądotwórczych oraz ciepła sieciowego wyliczono jako iloczyn zużycia i wskaźnika emisji (dla ciepła sieciowego uwzględniono emisje związane z produkcją paliw wykorzystywanych do wytwarzania ciepła oraz związane ze stratami przesyłowymi energii cieplnej).

3. Kategoria 5 (wytwarzane odpady):

3.1. Uzdatnianie wody:

Emisje ekwiwalentu dwutlenku węgla obliczono jako iloczyn zużycia wody (obliczony zgodnie z metodologią opisaną w pkt. 1.2.) oraz wskaźnika emisji.

3.2. Odpady komunalne:

Dane dotyczące odpadów są odczytywane z deklaracji przekazanych do Urzędów Gmin i faktur rozliczeniowych od firmy odbierającej odpady. Dane te były znane dla 91 lokalizacji. Łączna masa wytworzonych odpadów została wyliczona jako iloczyn liczby wywozów, średniej wagi pojemników dla danej frakcji (bio, papier, plastik, szkło, odpady zmieszane) i liczby miesięcy działalności danej lokalizacji. Średnia waga pojemnika dla danej frakcji została obliczona na podstawie ogólnodostępnych informacji o średnich wagach odpadów w danej kategorii oraz pojemności pojemników na odpady. Dla lokalizacji, dla których dane rzeczywiste nie były

⁶ https://assets.publishing.service.gov.uk/government/uploads/system/uploads/attachment_data/file/1083857/2022-ghg-cf-methodology-paper.pdf

INFORMACJE WYMAGANE

dostępne łączna masa wytworzonych odpadów została oszacowana jako iloczyn liczby pracowników w danej lokalizacji oraz wskaźnika ilości wygenerowanych odpadów na pracownika (wskaźnik wyliczony jako średnia arytmetyczna z ilości odpadów wygenerowanych na jednego pracownika w lokalizacjach, dla których były dostępne dane o ilości odbieranych odpadów). Emisję ekwiwalentu dwutlenku węgla wyliczono jako iloczyn zużycia i wskaźnika emisji (przyjęto wskaźnik dot. zagospodarowania odpadów w spalarniach).

3.3. Odpady utylizowane/ponownie zagospodarowywane:

Emisję ekwiwalentu dwutlenku węgla z tytułu odpadów przekazanych do utylizacji/ponownego wykorzystania została obliczona na podstawie przekazanego zestawienia pochodzącego z bazy BDO (Baza Danych o produktach i opakowaniach oraz o gospodarce Odpadami) jako iloczyn masy i wskaźnika emisji (przyjęto wskaźnik dot. zagospodarowania odpadów w spalarniach).

Od 2023 roku część odpadów zostaje przekazywana do przetworzenia i ponownego zagospodarowania wykorzystania. Dla tych odpadów przyjęto wskaźnik emisyjności (dla materiałów ponownie wykorzystywanych) wynoszący 0.

4. Kategoria 6 (podróże służbowe):

Do kalkulacji emisji ekwiwalentu dwutlenku węgla z tytułu podróży służbowych pracowników przedsiębiorstwa dla podróży kolejowych, lotniczych, taxi wykorzystano zestawienia otrzymane od agencji wspierających proces zakupu usługi podróży służbowych dla pracowników. Informacje o przejazdach samochodami prywatnymi do celów służbowych pochodzą z wewnętrznej aplikacji do zarządzania delegacjami. Emisję ekwiwalentu dwutlenku węgla wyliczono jako iloczyn przebytego dystansu i wskaźników emisji.

Dla podmiotów wchodzących w skład Grupy Kapitałowej ING Banku Śląskiego tj. ING Banku Śląskiego oraz spółek zależnych, zasady kalkulacji oraz szacowania danych dotyczących zużycia nośników energii oraz wynikających z tego tytułu emisji gazów cieplarnianych były stosowane w jednakowy sposób. W przypadku gdy dla spółek zależnych nie było znane rzeczywiste zużycie nośników oraz wynikającej z nich emisji gazów cieplarnianych oszacowano je na bazie udziału spółek w powierzchni całkowitej (dla gazu ziemnego, oleju opałowego, oleju napędowego do zasilania agregatów prądotwórczych, energii elektrycznej, zakupionego chłodu, ciepła sieciowego, strat przesyłowych - WTT) lub w całkowitej liczbie etatów (dla wody, odpadów).

Informacje fakultatywne

GRANICE ORGANIZACYJNE

Lista wszystkich podmiotów prawnych lub zakładów, w których organizacja raportująca ma udziały w kapitale, sprawuje kontrolę finansową lub operacyjną	Udział w kapitale podmiotu prawnego (%)	Czy organizacja raportująca sprawuje kontrolę finansową (Tak/Nie)	Czy organizacja raportująca sprawuje kontrolę operacyjną (Tak/Nie)
ING Bank Śląski S.A.	100% (jednostka dominująca grupy kapitałowej)	Tak	Tak
ING Investment Holding (Polska) S.A.	100%	Tak	Tak
ING Commercial Finance Polska S.A.	100%	Tak	Tak
ING Lease (Polska) Sp. z o.o.	100%	Tak	Tak
ING Usługi dla Biznesu S.A.	100%	Tak	Tak
ING Bank Hipoteczny S.A.	100%	Tak	Tak
Nowe Usługi S.A.	100%	Tak	Tak
SAIO S.A.	100%	Tak	Tak
Paymento Financial S.A.	100%	Tak	Tak

Jeśli spółka dominująca podmiotu sprawozdającego nie zgłasza emisji, dołącz schemat organizacyjny, który jasno określa relacje między podmiotem zależnym zgłaszającym a innymi podmiotami zależnymi

Nie dotyczy

INFORMACJE O EMISJACH

Emisje w podziale na źródło (w t CO ₂ e)				
Zakres 1: Bezpośrednie emisje z posiadanych/kontrolowanych operacji	2022	2022_po korekcie	2023	Zmiana 2023 vs 2022 po korekcie [%]
a. Emisje bezpośrednie ze spalania stacjonarnego	548,49	525,86	496,50	-5,58%
b. Emisje bezpośrednie ze spalania mobilnego	2 883,38	2 883,38	3 088,82	7,13%
c. Emisje bezpośrednie ze źródeł procesowych	56,42	56,42	39,84	-29,39%
d. Emisje bezpośrednie ze źródeł ulotnych	322,52	322,52	170,02	-47,28%
e. Emisje bezpośrednie ze źródeł rolniczych	0,00	0,00	0,00	-
SUMA	3 810,81	3 788,18	3 795,18	0,18%
Zakres 2: Emisje pośrednie z wykorzystania zakupionej energii elektrycznej, pary technologicznej, energii cieplnej i chłodu				
a. Emisje pośrednie z zakupionej/nabytej energii elektrycznej (liczone metodą market-based)	0,00	0,00	0,00	0,00%
b. Emisje pośrednie z zakupionej/nabytej energii elektrycznej (liczone metodą location-based)	16 497,93	16 613,16	14 897,10	-10,33%
c. Emisje pośrednie z zakupionej/nabytej pary technologicznej	0,00	0,00	0,00	0,00%
d. Emisje pośrednie z zakupionej/nabytej energii cieplnej	4 347,92	4 326,80	3 809,40	-11,96%
e. Emisje pośrednie z zakupionego/nabytego chłodu (liczone metodą market-based)	575,09	690,83	621,84	-9,99%
f. Emisje pośrednie z zakupionego/nabytego chłodu (liczone metodą location-based)	575,09	751,36	737,44	-1,85%
SUMA (market-based)	4 923,01	5 017,63	4 431,24	-11,69%
SUMA (location-based)	21 420,94	21 691,32	19 443,94	-10,36%

Informacje fakultatywne

Emisje w podziale na zakłady (zalecane dla poszczególnych zakładów o stacjonarnych emisjach spalin powyżej 10,000 tCO₂e)

Zakład	Emisje z zakresu 1
Nie dotyczy	Nie dotyczy

Emisje w podziale na kraje (w MgCO₂e)

Kraj	Emisje
Nie dotyczy	Nie dotyczy

Emisje związane z własnym wytwarzaniem energii elektrycznej, ciepłej lub pary technologicznej, które są sprzedawane lub transferowane do innej organizacji

Nie dotyczy

Emisje związane z własnym wytwarzaniem energii elektrycznej, ciepłej lub pary technologicznej, które są zakupione w celu odsprzedaży do odbiorców pośrednich

Nie dotyczy

Emisje [kg] z gazów cieplarnianych nie ujętych w Protokole z Kyoto (np., CFCs, NO_x,)

Zanieczyszczenia	2019	2019_po korekcie	2022	2022_po korekcie	2023
Pył całkowity ⁷	9,09	10,36	6,22	7,51	6,93
Pył PM10 ⁷	8,94	10,21	6,22	7,51	6,93
Pył PM2,5 ⁷	8,68	9,95	6,22	7,51	6,93
Tlenek węgla (CO) ^{7,8}	413,93	1 698,07	342,23	1 427,07	1 485,50
Tlenki azotu (NO _x /NO ₂) ^{7,8}	673,74	9 864,33	547,3	8 423,70	8 892,36
Tlenki siarki (SO _x /SO ₂) ⁷	94,96	145,93	52,09	112,62	104,37
Benzo(a)piren ^{7,8}	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Niemetanowe lotne związki organiczne (NMVOC) ⁸	1,87	209,32	2,47	179,42	193,18
Amoniak (NH ₃) ⁸	0,37	49,71	0,47	42,61	45,88
Ołów (Pb) ⁸	0,00	0,48	0,00	0,41	0,44

Ze względu na wykryte błędy w kalkulacji CO, NO_x/NO₂, SO_x/SO₂, NMVOC, NH₃ oraz PB dla paliwa benzynowego oraz oleju napędowego wykorzystywanego we flocie samochodowej, zdecydowano się na rekalkulację wartości dla lat 2019-2022. Dodatkowo uwzględniono emisję gazów cieplarnianych nie ujętych w Protokole Kyoto dla oleju napędowego wykorzystywanego w agregatach prądotwórczych. Wyniki przeliczeń zaprezentowano w tabeli powyżej.

Informacje o przyczynach zmian emisji, które nie spowodowały konieczności przeliczania emisji w roku bazowym (np. zmiany procesów, poprawa efektywności, zamknięcia zakładów)

Nie dotyczy

⁷ Wyliczane dla gazu ziemnego, oleju opałowego, węgla, oleju napędowego wykorzystywanego w agregatach prądotwórczych

⁸ Wyliczane dla paliwa benzynowego oraz oleju napędowego wykorzystywanego we flocie samochodowej

Informacje fakultatywne

Dane o emisjach gazów cieplarnianych dla wszystkich lat pomiędzy rokiem bazowym i rokiem raportowania (z uwzględnieniem szczegółów i przyczyn przeliczeń, jeśli miały miejsce)

Tabela poniżej zawiera informacje dotyczące emisji gazów cieplarnianych pomiędzy rokiem bazowym a latami 2020-2023 [tCO₂e]:

	2019	2020	2021	2022	2022_po korekcie	2023
Zakres I	5 218,52	3 427,41	3 222,62	3 810,81	3 788,18	3 795,18
Zakres II - market based	6 536,46	5 692,60	6 229,09	4 923,01	5 017,63	4 431,24
Zakres II - location based	28 175,83	23 570,85	22 559,88	21 420,95	21 691,32	19 443,94
Zakres III - market based ⁹	6 529,73	4 806,63	6 389,43	6 014,23	2 049,65	2 026,38
Zakres III - location based					6 083,02	5 657,95
SUMA Zakresy I-III market based	18 284,70	13 926,64	15 841,14	14 748,05	10 855,46	10 252,80
SUMA Zakresy I-III location based	39 924,08	31 804,89	32 171,93	31 245,99	31 562,52	28 897,07

Na skutek pozyskania po terminie publikacji raportu za 2022 rok informacji o rzeczywistym zużyciu dla lokalizacji, dla których opieraliśmy się na danych szacowanych, zdecydowaliśmy się na ponowne przeliczenie wartości za rok 2022. Główne zmiany względem danych zaprezentowanych przed rokiem wynikają z faktu, iż:

- dane rzeczywiste dla brakujących czasookresów były niższe niż szacowane (dotyczy gazu ziemnego oraz ciepła sieciowego),
- uwzględniono dodatkowe zużycia po otrzymaniu finalnego rozliczenia od dostawcy (dotyczy energii elektrycznej),
- uwzględniono dodatkowe lokalizacje, dla których dotychczas nie było kalkulowane zużycie;
- wydzielono raportowanie w ujęciu market-based dla lokalizacji, w których właściciele posiadają certyfikaty pochodzenia energii z OZE lub kupują gwarancje pochodzenia. Zgodnie ze standardem GHG dla tych lokalizacji przyjmujemy zerową emisyjność z tytułu energii elektrycznej wykorzystanej na potrzeby wytworzenia chłodu (dotyczy zakupionego chłodu),
- doprecyzowano metodologię szacowania zużycia wody dla lokalizacji, gdzie informacje o rzeczywistym zużyciu nie były dostępne.

Podsumowanie strategii lub programów redukcji emisji

Energia elektryczna:

W 2023 roku ING Bank Śląski S.A. miał podpisaną umowę z dostawcą na zakup energii elektrycznej w ramach produktu „Naturalnie, że energia”. W ramach Umowy dostawca zobowiązany był do sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej w całości w jednostkach wytwórczych energii elektrycznej w odnawialnym źródle energii. Przez sprzedaż energii elektrycznej pochodzącej w całości ze źródeł wskazanych w zdaniu poprzednim rozumie się, iż cały wolumen energii elektrycznej zakupionej w ramach umowy znajduje pokrycie w wolumenie energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnych źródłach energii należących do grupy kapitałowej dostawcy oraz energii elektrycznej zakupionej lub rozliczonej przez dostawcę wytworzonej w odnawialnych źródłach energii elektrycznej.

Dostawca w ramach powyższego zobowiązuje się do przekazania na rzecz ING Bank Śląski S.A. gwarancji pochodzenia energii elektrycznej wytwarzanej z odnawialnych źródeł energii w instalacjach odnawialnego źródła energii, zgodnie z ustawą o odnawialnych źródłach energii oraz Regulaminem RGP prowadzonego przez Towarową Giełdę Energii S.A. Dostawca przekazał bankowi gwarancje pochodzenia w I kwartale 2024 roku. Zgodnie z przyjętymi szacunkami gwarancje od dostawcy pokrywają 83,7% wolumenu energii elektrycznej wykorzystywanej w lokalizacjach banku.

⁹ Ze względu na brak wydzielenia ujęcia market-based dla zakresu III przyjęto, że w latach 2019-2021 w zakresie III wartości emisji wyliczone w ujęciu market-based są równe wartości location-based

Informacje fakultatywne

Na dzień kalkulacji zużycia oraz emisji gazów cieplarnianych oszacowano, że 0,5% energii elektrycznej wykorzystywanej przez Grupę Kapitałową ING Banku Śląskiego zostało pokryte gwarancjami pochodzenia zakupionymi bezpośrednio przez właścicieli lub zarządzających lokalizacjami, w których wynajmującym jest ING Bank Śląski.

14,4% wykorzystanej energii elektrycznej stanowił wolumen, który nie został pokryty poprzez produkt „Naturalnie, że energia” oraz gwarancjami zakupionymi przez właścicieli lub zarządzających. Na część tego wolumenu (59,7%) zostały zakupione gwarancje pochodzenia w ilości 2 000 MWh. W ramach gwarancji otrzymano certyfikat poświadczający, że energia elektryczna wprowadzona do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej została wytworzona w instalacji odnawialnego źródła energii. Na pozostałą część (40,3% z 14,4%, czyli 1 349 MWh) zostały zakupione dodatkowe gwarancje pochodzenia w I kwartał 2024 roku.

Pozostały wolumen wykorzystanej energii elektrycznej (1,3%) został wytworzony z paneli fotowoltaicznych zamontowanych na wybranych budynkach stanowiących własność Grupy Kapitałowej ING Banku Śląskiego.

Zakupiony chłód:

Na dzień kalkulacji zużycia oraz emisji gazów cieplarnianych ING Bank Śląski otrzymał informacje o posiadaniu (przez trzy podmioty będące właścicielami lub podmiotami zarządzającymi powierzchniami w lokalizacjach w których Grupa Kapitałowa ING Banku Śląskiego prowadziła działalność operacyjną) gwarancji pochodzenia potwierdzających fakt, że energia elektryczna wykorzystywana na potrzeby wytworzenia chłodu została wytworzona w instalacjach odnawialnych źródeł energii. Dla tych lokalizacji przyjęto zerową emisję gazów cieplarnianych dla wytworzonego chłodu oraz wydzielono z raportowania zakupionego chłodu ujęcie market-based.

INFORMACJE DODATKOWE

Informacja o jakości ewidencji (np. informacja o przyczynach i skali niepewności w szacunkach emisji) i zarys istniejących polityk mających na celu poprawę jakości ewidencji

Wskaźnik pewności danych wyniósł¹⁰:

- 79,26% - w przypadku kalkulacji wskaźnika pewności na podstawie danych o energii. Wskaźnik kształtuje się na poziomie “fair”.
- 75,39% - w przypadku kalkulacji wskaźnika pewności na podstawie danych o emisji (metoda market-based). Wskaźnik kształtuje się na poziomie “fair”.
- 80,22% - w przypadku kalkulacji wskaźnika pewności na podstawie danych o emisji (metoda location-based). Wskaźnik kształtuje się na poziomie “fair”.

Wyższa wartość wskaźnika pewności danych na podstawie danych o emisji liczonego metodologią location-based w porównaniu do wskaźnika liczonego metodologią market-based wynika z uwzględnienia w kalkulacji emisji pierwszego wskaźnika emisji z tytułu wykorzystanej energii elektrycznej.

¹⁰ Dla zakres I oraz II wyliczony zgodnie z GHG Protocol guidance on uncertainty assessment in GHG inventories and calculating statistical parameter uncertainty

Informacje fakultatywne

Załącznik do raportu dot. emisji gazów cieplarnianych Grupy Kapitałowej ING Bank Śląski S.A. za 2023 rok

Spis tabel

Tabela 1. Emisje gazów cieplarnianych w podziale organizacyjnym [Mg CO ₂ e].....	14
Tabela 2. Zużycie paliw w podziale organizacyjnym [kWh].....	16
Tabela 3. Emisje gazów cieplarnianych – odsetek danych rzeczywistych i szacunkowych [%]	17
Tabela 4. Zużycie paliw – odsetek danych rzeczywistych i szacunkowych [%]	18
Tabela 5. Źródła danych o wskaźnikach wykorzystanych do kalkulacji gazów cieplarnianych CO ₂ e, CO ₂ , CH ₄ , N ₂ O, HFCs.....	19

Informacje fakultatywne

Tabela 1. Emisje gazów cieplarnianych w podziale organizacyjnym [Mg CO2e]

Źródło	2019			2022_po korekcie			2023			Zmiana 2023 vs:	
	ING BSK	Spółki zależne	TOTAL	ING BSK	Spółki zależne	TOTAL	ING BSK	Spółki zależne	TOTAL	2019	2022 ¹¹
Gaz ziemny	580,53	14,17	594,7	468,50	13,66	482,15	430,37	13,44	443,81	-25%	-8%
Olej opałowy	65,14	1,59	66,73	42,46	1,24	43,70	51,09	1,60	52,69	-21%	21% ¹²
Węgiel	3,39	0,08	3,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-100%	-100% ¹³
Paliwo benzynowe	1 576,97	175,81	1 752,78	2 278,69	320,34	2 599,03	2 716,77	342,30	3 059,07	75%	18% ¹⁴
Olej napędowy - flota samochodowa	1 795,77	324,98	2 120,75	256,00	28,34	284,35	28,26	1,49	29,75	-99%	-90% ¹⁵
Olej napędowy - agregaty prądowłórcze	46,24	1,13	47,37	54,82	1,60	56,42	38,63	1,21	39,84	-16%	-29% ¹⁶
Czynniki chłodnicze	617,63	15,08	632,71	313,39	9,14	322,52	164,88	5,15	170,02	-73%	-47% ¹⁷
SUMA Zakres I	4 685,68	532,84	5 218,52	3 413,87	374,31	3 788,18	3 429,99	365,18	3 795,18	-27%	0%
Energia elektryczna - market based	656,14	16,02	672,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-100%	-
Energia elektryczna - location based	21 779,81	531,73	22 311,53	16 142,61	470,56	16 613,16	14 446,01	451,09	14 897,10	-33%	-10% ¹⁸
Chłód - market based	809,56	19,76	829,32	671,26	19,57	690,83	603,01	18,83	621,84	-25%	-10%
Chłód - location based				730,08	21,28	751,36	715,11	22,33	737,44	-11%	-2% ¹⁹
Ciepło sieciowe	4 914,98	119,99	5 034,98	4 204,24	122,55	4 326,80	3 694,05	115,35	3 809,40	-24%	-12% ²⁰
SUMA Zakres II - market based	6 380,68	155,78	6 536,46	4 875,51	142,12	5 017,63	4 297,06	134,18	4 431,24	-32%	-12%
SUMA Zakres II - location based	27 504,35	671,48	28 175,83	21 076,93	614,39	21 691,32	18 855,17	588,77	19 443,94	-31%	-10%

¹¹ Istotny wpływ na spadek emisji ekwiwalentu dwutlenku węgla ma optymalizacja zajmowanych powierzchni w związku z prowadzoną działalnością, polegająca na likwidacji oraz relokacji placówek w roku 2022 i 2023, która przyczyniła się do redukcji zużycia mediów, w tym energii elektrycznej, ciepła sieciowego i wody oraz ilości wytwarzanych odpadów.

¹² Wzrost emisji z tytułu oleju opałowego wynika z nieregularnego charakteru zamówień oleju. Dane o zużyciu podawane są na podstawie zamówień z faktur zakupowych (brak liczników wskazujących zużycie oleju).

¹³ Spadek emisji z tytułu wykorzystania węgla wynika z likwidacji w 2021 roku placówki, w której głównym źródłem ogrzewania był kocioł węglowy.

¹⁴ Wzrost emisji z tytułu paliwa benzynowego związany jest z realizacją EKO Polityki. Rezygnujemy z samochodów z zapłonem samoczynnym (DIESEL) wymieniając je na samochody z napędem hybrydowym (PB).

¹⁵ Spadek emisji z tytułu oleju napędowego związany jest z realizacją EKO Polityki. Rezygnujemy z samochodów z zapłonem samoczynnym (DIESEL) wymieniając je na samochody z napędem hybrydowym (PB).

¹⁶ Spadek emisji z tytułu oleju napędowego wykorzystywanego w agregatach prądowłórczych, wynika ze zmniejszenia częstotliwości testów agregatów z co 3 tygodnie na co 4 tygodnie w celu redukcji emisji CO2.

¹⁷ Spadek emisji z tytułu ubytków czynnika chłodniczego, wynika z wyższej bazy odniesienia w 2022 roku. W roku 2022 wystąpiła jedna awaria dużej instalacji klimatyzacyjnej w budynku centrali w Katowicach skutkującej ubytkiem 89 kg czynnika, co stanowiło 49% wszystkich ubytków czynnika w tym roku. W roku 2023 odnotowano 91,4 kg ubytku w wyniku 31 awarii.

¹⁸ Spadek emisji z tytułu energii elektrycznej jest efektem mniejszego zużycia energii elektrycznej w wyniku zastosowania energooszczędnych rozwiązań takich jak: wymiana oświetlenia na ledowe, modernizacja oświetlenia powierzchni biurowej polegająca na wdrażaniu oświetlenia podążającego, systemu sterowania jasnością źródeł światła, optymalizacji powierzchni biurowej opisanej powyżej oraz aktualizacji wartości wskaźników wykorzystanych do kalkulacji emisji. W zużyciu energii elektrycznej w 2023 roku uwzględniono nieuwzględnione wcześniej zużycie energii elektrycznej w częściach wspólnych jednego z biurowców w Warszawie oszacowane na podstawie kwot z faktur rozliczeniowych. Wartość ujawnienia stanowi 4% całkowitego zużycia energii elektrycznej Grupy Kapitałowej ING Banku Śląskiego.

¹⁹ Spadek emisji z tytułu chłodu w wyniku głównie z aktualizacji wartości wskaźników wykorzystanych do kalkulacji emisji. Zapotrzebowanie na energię niezbędną do wytworzenia chłodu było o 0,4% wyższe w porównaniu do 2022 roku, co wynika głównie z nowych ujawnień (uwzględniono zużycie chłodu na częściach wspólnych jednego z biurowców w Warszawie).

²⁰ Spadek emisji z tytułu ciepła sieciowego jest efektem niższego zapotrzebowania na ciepło sieciowe w wyniku optymalizacji powierzchni biurowej opisanej powyżej, modernizacji central wentylacyjnych oraz montażu systemów z odzyskiem ciepła w jednym z budynków centrali w Katowicach, spadku średniorocznej temperatury powietrza w Polsce o 0,6 stopnia w porównaniu do 2022 roku, spadków wskaźników emisyjności dla poszczególnych województw wykorzystywanych do kalkulacji.

Informacje fakultatywne

Źródło	2019			2022_po korekcje			2023			Zmiana 2023 vs:	
	ING BSK	Spółki zależne	TOTAL	ING BSK	Spółki zależne	TOTAL	ING BSK	Spółki zależne	TOTAL	2019	2022
Kat. 1: Papier	184,55	5,17	189,72	78,78	2,30	81,08	45,36	1,31	46,68	-75%	-42% ²¹
Kat. 1: Woda - zaopatrzenie	26,46	1,30	27,76	5,91	0,31	6,22	7,60	0,43	8,03	-71%	29% ²²
SUMA (Kategoria 1)	211,01	6,47	217,48	84,69	2,60	87,29	52,96	1,74	54,70	-75%	-37%
Kat. 3: Emisje WTT - market based	5 483,08	133,86	5 616,94	1 671,70	48,73	1 720,43	1 597,36	49,88	1 647,24	-71%	-4%
Kat. 3: Emisje WTT - location based				5 590,82	162,97	5 753,79	5 118,97	159,84	5 278,81	-6%	-8%
Kat. 5: Woda - uzdatnianie	54,47	2,67	57,14	10,78	0,56	11,35	8,66	0,49	9,15	-84%	-19% ²²
Kat. 5: Odpady komunalne	71,03	3,49	74,52	57,19	2,99	60,17	54,98	3,11	58,09	-22%	-3%
Kat. 5: Odpady utylizowane	10,88	0,00	10,88	0,26	0,00	0,26	0,14	0,01	0,15	-99%	-42% ²³
SUMA (Kategoria 5)	136,38	6,16	142,54	68,47	3,31	71,78	63,78	3,61	67,38	-53%	-6%
Kat. 6: Podróże kolejowe	183,01	13,51	196,52	58,66	5,50	64,16	101,70	8,19	109,88	-44%	71% ²⁴
Kat. 6: Podróże lotnicze	193,58	6,51	200,10	50,05	2,15	52,20	92,16	0,74	92,90	-54%	78% ²⁴
Kat. 6: Podróże autokarowe	0,00	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-100%	-
Kat. 6: Podróże taksówkami	7,30	0,00	7,30	12,06	1,89	13,94	12,35	1,26	13,61	86%	-2% ²⁴
Kat. 6: Podróże samochodami prywatnymi	148,82	0,00	148,82	39,85	0,00	39,85	40,66	0,00	40,66	-73%	2% ²⁴
SUMA (Kategoria 6)	532,71	20,05	552,77	160,62	9,53	170,16	246,87	10,19	257,06	-53%	51%
SUMA Zakres III - market based	6 363,18	166,55	6 529,73	1 985,48	64,17	2 049,65	1 960,97	65,41	2 026,38	-69%	-1%
SUMA Zakres III - location based				5 910,72	172,30	6 083,02	5 482,57	175,38	5 657,95	-13%	-7%
SUMA Zakresy I-III market based	17 429,54	855,17	18 284,70	10 274,86	580,60	10 855,46	9 688,02	564,78	10 252,80	-44%	-6%
SUMA Zakresy I-III location based	38 553,20	1 370,87	39 924,08	30 401,52	1 161,00	31 562,52	27 767,74	1 129,33	28 897,07	-28%	-8%

²¹ Spadek emisji z tytułu papieru jest efektem niższego zapotrzebowania na papier oraz wynika ze zwiększenia udziału wykorzystania papieru recyklingowanego z 1% w 2022 do 95% w 2023 całego zużycia.

²² Wzrost emisji z tytułu zaopatrzenia i uzdatniania wody był spowodowany głównie przez: awarie powodującą wyciek wody do kanalizacji (4% całkowitego zużycia), zagospodarowanie terenów zielonych, modernizację instalacji skutkującą większym zużyciem wody, nowe ujawnienia w jednej z lokalizacji w Warszawie (5% całkowitego zużycia) oraz wzrostu wartości wskaźnika emisyjności (dla zaopatrzenia wody). Główne przyczyny zmniejszenia emisji wynikają z optymalizacji powierzchni biurowej oraz spadku wskaźnika emisyjności (dla uzdatniania wody).

²³ Spadek emisji z tytułu odpadów utylizowanych wynika z przekazania części odpadów do ponownego wykorzystania. Dla tych odpadów przyjęto wskaźnik emisyjności równy 0. Szczegóły kalkulacji opisano w sekcji wyżej.

²⁴ Wzrost emisji z tytułu podróży służbowych wynika z większej ilości pokonanych kilometrów w trakcie podróży koleją, samolotami, taksówkami oraz samochodami prywatnymi. Jest to efektem powrotu do podróży po ograniczeniach związanych z pandemią.

Informacje fakultatywne

Tabela 2. Zużycie paliw w podziale organizacyjnym [kWh]

Źródło	2019			2022_po korekcie			2023			Zmiana 2023 vs	
	ING BSK	Spółki zależne	TOTAL	ING BSK	Spółki zależne	TOTAL	ING BSK	Spółki zależne	TOTAL	2019	2022
Gaz ziemny	3 203 190	78 202	3 281 392	2 585 018	75 353	2 660 371	2 374 645	74 150	2 448 796	-25%	-8%
Olej opałowy	248 829	6 075	254 904	162 207	4 728	166 935	195 196	6 095	201 292	-21%	21%
Węgiel	10 138	248	10 386	0	0	0	0	0	0	-100%	-100%
Paliwo benzynowe	6 299 177	702 269	7 001 446	9 102 176	1 279 575	10 381 752	10 853 651	1 367 523	12 221 174	75%	18%
Olej napędowy - flota samochodowa	6 709 996	1 214 297	7 924 293	956 574	105 908	1 062 482	105 597	5 578	111 175	-99%	-90%
Olej napędowy - agregaty prądotwórcze	172 767	4 218	176 984	204 843	5 971	210 814	144 360	4 508	148 868	-16%	-29%
SUMA Zakres I	16 644 098	2 005 308	18 649 406	13 010 818	1 471 536	14 482 354	13 673 450	1 457 854	15 131 304	11%	4%
Energia elektryczna - location based	32 131 934	784 459	32 916 393	24 372 359	710 452	25 082 811	22 492 789	702 358	23 195 147	-30%	-8%
Chłód	1 194 210	29 155	1 223 365	1 096 200	31 954	1 128 154	1 098 816	34 312	1 133 127	-7%	0%
Ciepło sieciowe	14 249 808	347 890	14 597 698	12 207 428	355 845	12 563 273	11 076 515	345 874	11 422 389	-22%	-9%
SUMA Zakres II - location based	47 575 951	1 161 505	48 737 456	37 675 987	1 098 251	38 774 238	34 668 120	1 082 543	35 750 663	-27%	-8%
SUMA Zakresy I-II location based	64 220 049	3 166 813	67 386 862	50 686 805	2 569 787	53 256 592	48 341 569	2 540 398	50 881 967	-18%	-4%

Informacje fakultatywne

Tabela 3. Emisje gazów cieplarnianych – odsetek danych rzeczywistych i szacunkowych [%]

Źródło	2019		2022_po korekcie		2023	
	Dane rzeczywiste	Dane szacunkowe	Dane rzeczywiste	Dane szacunkowe	Dane rzeczywiste	Dane szacunkowe
Gaz ziemny	35%	65%	61%	39%	36%	64%
Olej opałowy	90%	10%	91%	9%	92%	8%
Węgiel	0%	100%	-	-	-	-
Paliwo benzynowe	100%	0%	100%	0%	100%	0%
Olej napędowy - flota samochodowa	100%	0%	100%	0%	100%	0%
Olej napędowy - agregaty prądotwórcze	0%	100%	0%	100%	0%	100%
Czynniki chłodnicze	100%	0%	100%	0%	100%	0%
SUMA Zakres I	92%	8%	93%	7%	91%	9%
Energia elektryczna - market based	99%	1%	-	-	-	-
Energia elektryczna - location based	99%	1%	98%	2%	83%	17%
Chłód - market based	100%	0%	85%	15%	76%	24%
Chłód - location based			90%	10%	72%	28%
Ciepło sieciowe	69%	31%	77%	23%	59%	41%
SUMA Zakres II - market based	76%	24%	79%	21%	62%	38%
SUMA Zakres II - location based	94%	6%	93%	7%	78%	22%
Papier	100%	0%	100%	0%	100%	0%
WTT - straty przesyłowe - market based	96%	4%	91%	9%	82%	18%
WTT - straty przesyłowe - location based			96%	4%	83%	17%
Woda - zaopatrzenie	70%	30%	71%	29%	61%	39%
Woda - uzdatnianie	70%	30%	71%	29%	61%	39%
Odpady komunalne	0%	100%	29%	71%	29%	71%
Odpady utylizowane	100%	0%	100%	0%	100%	0%
Podróże kolejowe	100%	0%	100%	0%	100%	0%
Podróże lotnicze	100%	0%	100%	0%	100%	0%
Podróże autokarowe	100%	0%	-	-	-	-
Podróże taksówkami	100%	0%	100%	0%	100%	0%
Podróże samochodami prywatnymi	100%	0%	100%	0%	100%	0%
SUMA Zakres III - location based	95%	5%	95%	5%	83%	17%
SUMA Zakres III - market based			90%	10%	83%	17%
SUMA Zakresy I-III market based	87%	13%	86%	14%	77%	23%
SUMA Zakresy I-III location based	94%	6%	94%	6%	81%	19%

Informacje fakultatywne

Tabela 4. Zużycie paliw – odsetek danych rzeczywistych i szacunkowych [%]

Źródło	2019		2022_po korekcie		2023	
	Dane rzeczywiste	Dane szacunkowe	Dane rzeczywiste	Dane szacunkowe	Dane rzeczywiste	Dane szacunkowe
Gaz ziemny	35%	65%	61%	39%	36%	64%
Olej opałowy	90%	10%	91%	9%	92%	8%
Węgiel	0%	100%	-	-	-	-
Paliwo benzynowe	100%	0%	100%	0%	100%	0%
Olej napędowy - flota samochodowa	100%	0%	100%	0%	100%	0%
Olej napędowy - agregaty prądotwórcze	0%	100%	0%	100%	0%	100%
Energia elektryczna - location based	99%	1%	98%	2%	83%	17%
Chłód	100%	0%	85%	15%	72%	28%
Ciepło sieciowe	70%	30%	78%	22%	59%	41%

Informacje fakultatywne

Tabela 5. Źródła danych o wskaźnikach wykorzystanych do kalkulacji gazów cieplarnianych CO₂e, CO₂, CH₄, N₂O, HFCs

Obszar	Źródło
Gaz ziemny	https://www.epa.gov/system/files/documents/2023-03/ghg_emission_factors_hub.pdf https://www.kobize.pl/uploads/materialy/materialy_do_pobrania/monitorowanie_raportowanie_weryfikacja_emisji_w_eu_ets/WO_i_WE_do_monitorowania-ETS-2023.pdf https://krajowabaza.kobize.pl/docs/Wska%C5%BAniki_ma%C5%82e_%C5%BAr%C3%B3dla_spalania_paliw_2022_i_2023-SZABLON.pdf
Olej opałowy	
Węgiel	
Paliwo benzynowe	
Olej napędowy - flota samochodowa	
Olej napędowy - agregaty prądotwórcze	
Czynniki chłodnicze	https://www.theclimateregistry.org/wp-content/uploads/2019/02/Draft-PC-Appendix_A_Global-Warming-Potentials.pdf
Energia elektryczna	https://www.kobize.pl/pl/file/wskazniki-emisyjnosci/id/198/wskazniki-emisyjnosci-dla-energii-elektrycznej-za-rok-2022-opublikowane-w-grudniu-2023-r https://pge-obrot.pl/o-spolce/struktura-paliw
Chłód	
Ciepło sieciowe	https://www.ure.gov.pl/pl/cieplo/energetyka-cieplna-w-l/11407,2022.html
Papier	https://www.gov.uk/government/publications/greenhouse-gas-reporting-conversion-factors-2023#conversion-factors-user-survey
WTT - straty przesyłowe	
Woda - zaopatrzenie	
Woda - uzdatnianie	
Odpady komunalne	
Odpady utylizowane	
Podróże kolejowe	https://www.epa.gov/system/files/documents/2023-03/ghg_emission_factors_hub.pdf
Podróże lotnicze	
Podróże autokarowe	
Podróże taksówkami	
Podróże samochodami prywatnymi	