

Wykaz emisji gazów cieplarnianych

[PKO Bank Polski Spółka Akcyjna]
[2019]



INFORMACJE WYMAGANE

| |
|--|
| Czy jakieś zakłady, operacje i/lub źródła emisji zostały wyłączone z wykazu? Jeśli tak to należy je wskazać. |
| Nie |
| Okres raportowy do którego odnosi się wykaz |
| Od 01/01/2019 do 31/12/2019 |

GRANICE ORGANIZACYJNE

| | | |
|---|--|--------------------------|
| Jaki sposób konsolidacji został wybrany (oznacz każdy sposób konsolidacji dla którego organizacja raportuje emisje). Jeśli organizacja raportuje według więcej niż jednego sposobu konsolidacji to należy wypełnić i załączyć dodatkowy wypełniony wykaz według każdego sposobu konsolidacji. | | |
| Udział w kapitale <input type="checkbox"/> | Kontrola finansowa <input type="checkbox"/> | Kontrola operacyjna ✓ |

GRANICE OPERACYJNE

| |
|---|
| Czy emisje w Zakresie 3 zostały uwzględnione w wykazie? |
| Tak <input type="checkbox"/> Nie ✓ |
| Jeśli tak, to jakie rodzaje aktywności zostały uwzględnione w Zakresie 3? |
| |

INFORMACJE O EMISJACH

Poniższa tabela odnosi się do emisji niezależnych od jakichkolwiek transakcji GHG tj. jak sprzedaż, zakupy, transfery lub deponowanie uprawnień

| EMISJE | RAZEM (MgCO ₂ e) | CO ₂ (Mg) | CH ₄ (Mg) | N ₂ O (Mg) | HFCs (Mg) | PFCs (Mg) | SF ₆ (Mg) |
|------------------------|--------------------------------|-------------------------|-------------------------|--------------------------|--------------|--------------|-------------------------|
| Zakres 1 | 15 142,80 | 15 122,13 | 0,57 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Zakres 2 | 98 908,95 | 98 908,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Zakres 3 (opcjonalnie) | | | | | | | |

| |
|--|
| Bezpośrednie emisje CO ₂ ze spalania biogenicznego (MgCO ₂) |
| 0 MgCO ₂ |

ROK BAZOWY

| Rok wybrany jako rok bazowy | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--------------------------------|--------------------------------|-------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------|-------------------------|-------------------------|----------|-----------|-----------|------|------|------|------|------|----------|-----------|-----------|------|------|------|------|------|------------------------|--|--|--|--|--|--|--|
| 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Wyjaśnienie ustalonej przez firmę polityki dokonywania przeliczeń emisji roku bazowego | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Nie dotyczy. Rok 2019 to pierwszy rok, w którym została przeprowadzona kalkulacja emisji gazów cieplarnianych w Grupie Kapitałowej PKO Banku Polskiego. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Kontekst wszelkich istotnych zmian emisji, które wywołują konieczność przeliczeń emisji roku bazowego | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Nie dotyczy. Rok 2019 to pierwszy rok, w którym została przeprowadzona kalkulacja emisji gazów cieplarnianych w Grupie Kapitałowej PKO Banku Polskiego. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Emisje roku bazowego | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; text-align: center;"> <thead> <tr style="background-color: #008080; color: white;"> <th style="padding: 5px;">EMISJE</th> <th style="padding: 5px;">RAZEM (MgCO₂e)</th> <th style="padding: 5px;">CO₂ (Mg)</th> <th style="padding: 5px;">CH₄ (Mg)</th> <th style="padding: 5px;">N₂O (Mg)</th> <th style="padding: 5px;">HFCs (Mg)</th> <th style="padding: 5px;">PFCs (Mg)</th> <th style="padding: 5px;">SF₆ (Mg)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="padding: 2px;">Zakres 1</td> <td style="padding: 2px;">15 142,80</td> <td style="padding: 2px;">15 122,13</td> <td style="padding: 2px;">0,57</td> <td style="padding: 2px;">0,02</td> <td style="padding: 2px;">0,00</td> <td style="padding: 2px;">0,00</td> <td style="padding: 2px;">0,00</td> </tr> <tr> <td style="padding: 2px;">Zakres 2</td> <td style="padding: 2px;">98 908,95</td> <td style="padding: 2px;">98 908,95</td> <td style="padding: 2px;">0,00</td> <td style="padding: 2px;">0,00</td> <td style="padding: 2px;">0,00</td> <td style="padding: 2px;">0,00</td> <td style="padding: 2px;">0,00</td> </tr> <tr style="background-color: #cccccc;"> <td style="padding: 2px;">Zakres 3 (opcjonalnie)</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table> | EMISJE | RAZEM (MgCO ₂ e) | CO ₂ (Mg) | CH ₄ (Mg) | N ₂ O (Mg) | HFCs (Mg) | PFCs (Mg) | SF ₆ (Mg) | Zakres 1 | 15 142,80 | 15 122,13 | 0,57 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Zakres 2 | 98 908,95 | 98 908,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Zakres 3 (opcjonalnie) | | | | | | | |
| EMISJE | RAZEM (MgCO ₂ e) | CO ₂ (Mg) | CH ₄ (Mg) | N ₂ O (Mg) | HFCs (Mg) | PFCs (Mg) | SF ₆ (Mg) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Zakres 1 | 15 142,80 | 15 122,13 | 0,57 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Zakres 2 | 98 908,95 | 98 908,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Zakres 3 (opcjonalnie) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

INFORMACJE WYMAGANE

METODOLOGIE I CZYNNIKI EMISJI

Metodologie stosowane do obliczenia lub pomiaru emisji inne niż te przewidziane w protokole GHG (podaj odniesienie lub link do dowolnego używanego narzędzia obliczeniowego nieobjętego protokołem GHG)

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

Emisje gazów cieplarnianych w Zakresie 1 zostały obliczone z wykorzystaniem metodologii The Greenhouse Gas Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard Revised Edition oraz narzędzi kalkulacyjnych udostępnionych przez GHG Protocol¹

Emisje gazów cieplarnianych w Zakresie 2 zostały obliczone z wykorzystaniem metodologii GHG Protocol. Do kalkulacji emisji gazów cieplarnianych w Zakresie 2 zostały wykorzystane następujące wskaźniki intensywności emisyjnej:

- dla energii elektrycznej w Polsce: 765 kg CO₂/MWh²
- dla energii cieplnej w Polsce: 357,48 kg CO₂/MWh (99,3 Mg/TJ)³
- dla energii elektrycznej na Ukrainie: 420 kg CO₂/MWh⁴
- dla energii cieplnej na Ukrainie: 260 kg CO₂/MWh⁵

2. Informacje o danych źródłowych i szacunkach

Obliczenia zużycia paliw i nośników energii dotyczą roku 2019, przy czym dla okresu I-IX 2019 roku zaraportowane zostały zużycia zmierzone na fakturach zakupu paliw i energii, natomiast okres X-XII 2019 roku został oszacowany na podstawie danych zmierzonych na fakturach w okresie X-XII 2018 roku, przy czym wyjątkiem jest węgiel kamienny dla którego dane dostarczone zostały za cały rok 2019. O ile w przypadku energii elektrycznej jest to założenie bardzo dokładne, o tyle w przypadku ciepła wykorzystywanego do ogrzewania istnieje ryzyko, że poszczególne lata mogą się od siebie różnić. W związku z tym poniżej zamieszczono tabelę w której porównano liczbę stopniocdni (dla temperatury wewnętrznej przyjętej na poziomie T_i = 20°C) dla 17 lokalizacji w przybliżeniu pokrywających całą Polskę w roku standardowym (na podstawie danych z wielolecia), w roku 2018, w okresie X 2018 – IX 2019 roku oraz w roku 2019.

| Lokalizacja | Liczba stopniocdni dla T _i = 20°C | | | |
|---------------------|--|-------|------------------|-------|
| | Rok standardowy | 2018 | X 2018 - IX 2019 | 2019 |
| Szczecin | 3 604 | 3 330 | 3 160 | 3 078 |
| Gdańsk | 3 597 | 3 896 | 3 682 | 3 602 |
| Suwałki | 4 435 | 4 058 | 3 910 | 3 724 |
| Gorzów Wielkopolski | 3 548 | 3 226 | 3 052 | 3 009 |
| Toruń | 3 697 | 3 363 | 3 170 | 3 094 |
| Białystok | 4 095 | 3 804 | 3 632 | 3 454 |
| Poznań | 3 774 | 3 253 | 3 112 | 3 024 |
| Łódź | 3 696 | 3 420 | 3 275 | 3 147 |
| Warszawa | 3 686 | 3 369 | 3 202 | 3 061 |

¹ World Resources Institute (2015). GHG Protocol tool for stationary combustion. Version 4.1 oraz World Resources Institute (2015). GHG Protocol tool for mobile combustion. Version 2.6.

² źródło: 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 2018 rok, Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami, grudzień 2019, s. 4

³ źródło: Energetyka ciepła w liczbach – 2018, Urząd Regulacji Energetyki, Warszawa, wrzesień 2019, s. 19

⁴ źródło: Наказ 11.07.2018 № 169 Про затвердження Методики визначення енергетичної ефективності будівель, Міністерство Регіонального Розвитку, Будівництва Та Житлово-Комунального Господарства України, Додаток 10 до Методики визначення енергетичної ефективності будівель (пункт 5 розділу XI), <https://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/z0822-18>

⁵ ibidem.

INFORMACJE WYMAGANE

| | | | | |
|------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Siedlce | 3 972 | 3 645 | 3 462 | 3 272 |
| Zielona Góra | 3 724 | 3 235 | 3 089 | 3 012 |
| Wrocław | 3 716 | 3 106 | 3 026 | 2 934 |
| Częstochowa | 3 729 | 3 326 | 3 227 | 3 074 |
| Lublin | 3 761 | 3 529 | 3 356 | 3 191 |
| Katowice | 3 743 | 3 327 | 3 229 | 3 129 |
| Kraków | 3 748 | 3 346 | 3 203 | 3 105 |
| Rzeszów | 3 936 | 3 413 | 3 271 | 3 114 |
| średnia | 3 792 | 3 450 | 3 297 | 3 178 |
| Różnica względem 2019 | 19,3% | 8,6% | 3,8% | - |

Jak wynika z tabeli różnica pomiędzy okresem X 2018 - IX 2019 roku a rokiem 2019 wynosi ok. 3,8%, co autorzy uznają za wystarczającą dokładność do tego, aby nie przeprowadzać dodatkowego przeliczania danych szacowanych za okres X-XII 2019 roku w zakresie ciepła (ciepła sieciowego oraz gazu ziemnego).

W przypadku gdy szacowano zużycie dla lokalizacji, która została dodana/ usunięta z wykazu nieruchomości w okresie X 2018 - IX 2019 założono, że funkcjonowała ona od pierwszego dnia miesiąca, w którym została dodana lub do ostatniego dnia miesiąca, w którym została usunięta.

Poza lokalizacjami, dla których udostępnione zostały dane w postaci faktur lub zestawień, przeprowadzono szacowanie zużycia z wyłączeniem lokalizacji, które nie posiadają przyłączy mediów lub też koszty tych mediów w całości ponosi inny podmiot. Są to stacje transformatorowe, garaże, nieruchomości przejęte lub będące częścią większej grupy nieruchomości.

Zużycia analizowano równolegle dla lokalizacji należących do Banku PKO BP oraz najmowanych przez PKO BP i wykorzystywanych przez Bank.

We wszystkich lokalizacjach Banku PKO BP, w których część powierzchni jest wynajmowana, zużycie wszystkich nośników pomniejszono o wartości zmierzone (o ile zostały one udostępnione) lub proporcjonalnie do powierzchni wykorzystywanej przez Bank i najemców.

Zasady szacowania danych były stosowane w sposób jednolity dla PKO BP oraz spółek zależnych należących do grupy kapitałowej PKO BP.

W kolejnych punktach opisano założenia dla poszczególnych nośników energii.

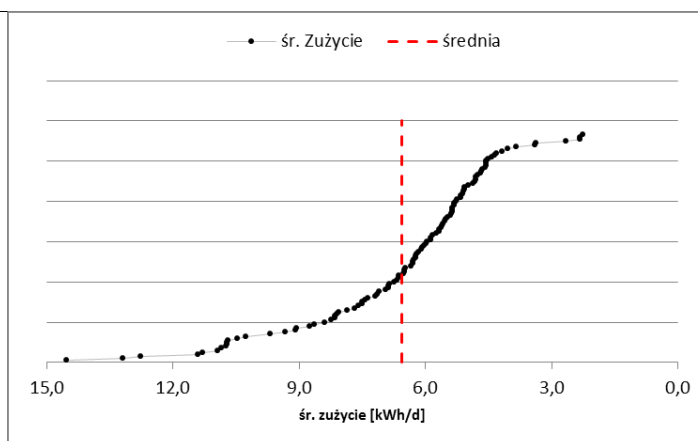
2.1. Energia elektryczna

Założono, że wartości zużycia zmierzone lub prognozowane na fakturach za 12 kolejnych miesięcy oddają roczne zużycie energii elektrycznej.

W wielu lokalizacjach zużycie energii elektrycznej fakturowane jest co dwa miesiące. Wówczas zużycie będące podstawą rozliczenia dzielono pomiędzy poszczególne miesiące na podstawie liczby dni w danym okresie rozliczeniowym. Przykładowo, jeżeli faktura za energię elektryczną obejmowała miesiące wrzesień i październik 2019 to zużycie przyporządkowano do września w stosunku 30/61 do wartości wskazanej na fakturze. Było to szczególnie ważne w przypadku faktur, które obejmowały np. jeden miesiąc z trzeciego kwartału 2019 roku i jeden miesiąc z czwartego kwartału 2019 roku (analogicznie w roku 2018).

Zużycie energii elektrycznej w bankomatatach w większości lokalizacji rozliczane jest w sposób ryczałtowy w ramach umowy z wynajmującym. Dla takich lokalizacji zużycie oszacowano na podstawie danych ze 113 lokalizacji w których bankomaty posiadają własny PPE.

INFORMACJE WYMAGANE



Wykres 1. Dystrybuanta średniego zużycia energii elektrycznej w bankomacie [kWh/d]

Analizując wykres dystrybuanty wskaźnika autorzy ocenili, że jej charakter jest bliski dystrybuanty rozkładu normalnego, a zatem jedna wartość średnia wskaźnika wynosząca 6,6 [kWh/dzień] w sposób zadowalający oddaje zużycie w bankomatach wszystkich typów. Zużycie ciepła wytwarzanego w sposób inny niż z energii elektrycznej (część bankomatów posiada grzałkę, która załącza się poniżej pewnej temperatury) pominięto.

W lokalizacjach, dla których nieznane było zużycie energii elektrycznej, a które nie spełniały kryteriów pozwalających na założenia, że nie zużywają one energii (patrz pkt 2 powyżej) oraz nie zostały opisane jako bankomat, przeprowadzono szacowanie na podstawie wskaźnika wyznaczonego dla lokalizacji o znanym zużyciu. Wskaźnik wynosi 94,7 [kWh/m²/rok], przy czym do obliczeń wykorzystano powierzchnię pomieszczeń pomniejszoną o powierzchnię wynajmowaną (w lokalizacjach dla których dostępne były obie dane).

W efekcie przeprowadzonych obliczeń na podstawie dostępnych danych źródłowych oraz szacunków dane źródłowe odpowiadają za 85% energii elektrycznej, a dane oszacowane za 15% energii elektrycznej.

2.2. Ciepło sieciowe

Zużycie ciepła z sieci ciepłowniczych raportowano w przybliżeniu za okres 1.X.2018 – 30.IX.2019 (zaraportowane zużycie obejmowało faktury za 12 kolejnych miesięcy).

W lokalizacjach, dla których nie były dostępne faktury za gaz ziemny lub ciepło sieciowe, a które nie spełniały kryteriów pozwalających na założenie, że nie zużywają one ciepła (patrz pkt 2 powyżej) oraz rodzaj źródła ciepła nie był znany, autorzy oszacowali wielkość zużycia na podstawie danych ze wszystkich faktur za gaz ziemny i ciepło sieciowe a następnie rozdzielili je proporcjonalnie do ilości zakupionego nośnika. Wskaźnik zużycia ciepła wyniósł 112,8 [kWh/m²/rok], z czego 76,1% przyporządkowano do zużycia ciepła sieciowego, a 23,9% do gazu ziemnego (proporcjonalnie do ilości zakupionego nośnika). Szacowanie przeprowadzono na podstawie powierzchni pomieszczeń pomniejszonej o powierzchnię wynajmowaną (w lokalizacjach dla których dostępne były obie dane).

W efekcie przeprowadzonych obliczeń na podstawie dostępnych danych źródłowych oraz szacunków dane źródłowe odpowiadają za 63% energii cieplnej, a dane oszacowane za 37% energii cieplnej.

2.3. Gaz ziemny

Zużycie gazu ziemnego raportowano w przybliżeniu za okres 1.X.2018 – 30.IX.2019. Przybliżenie polegało na tym, że zaraportowane zużycie obejmowało 12 kolejnych miesięcy, przy czym nie zawsze faktury wystawiane są na podstawie odczytów licznika na początek/koniec miesiąca, dlatego autorzy wybierali odczyty w przybliżeniu obejmujące rok. Około 5% faktur obejmowało okres przesunięty względem bilansowego o więcej niż 2 miesiące.

Gaz ziemny zaraportowano wg zużycia wskazanego na fakturach za gaz. Ilości zakupionego paliwa przeliczono według wartości ciepła spalania wynoszących 39,5 MJ/m³ dla gazu ziemnego wysokometanowego, a dla azotanowego 31,0 MJ/m³. Następnie ze względu na standard raportowania Greenhouse Gas Protocol zużycia

INFORMACJE WYMAGANE

energii wyznaczone na podstawie ciepła spalania przeliczono według wartości opałowej przyjętej na podstawie uśrednionych danych udostępnionych przez Gaz-System dla wszystkich punktów pomiarowych raportowanych w Polsce równolegle dla gazu zaazotanowego i wysokometanowego.

W lokalizacjach, dla których nie były dostępne faktury za gaz ziemny lub ciepło sieciowe, a które nie spełniały kryteriów pozwalających na założenie, że nie zużywają one ciepła (wymienione w pkt. 2) oraz rodzaj źródła ciepła nie był znany, autorzy przeprowadzili szacowanie wielkość zużycia na podstawie danych ze wszystkich faktur za gaz ziemny i ciepło sieciowe, a następnie rozdzielili je proporcjonalnie do ilości zakupionego nośnika. Wskaźnik zużycia ciepła wyniósł 112,8 [kWh/m²/rok], z czego 23,9% przyporządkowano do gazu ziemnego, a 76,1% do ciepła sieciowego (proporcjonalnie do ilości zakupionego nośnika). Szacowanie przeprowadzono na podstawie powierzchni pomieszczeń pomniejszonej o powierzchnię wynajmowaną (w lokalizacjach dla których dostępne były obie dane).

W efekcie przeprowadzonych obliczeń na podstawie dostępnych danych źródłowych oraz szacunków dane źródłowe odpowiadają za 67% gazu ziemnego, a dane oszacowane za 33% gazu ziemnego.

2.4. Paliwa

Wartości opałowe paliw przyjęto na podstawie danych ogłoszonych przez Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami⁶.

Z uwagi na zasady metodologii standardu raportowania emisji Greenhouse Gas Protocol zużycie oleju napędowego oraz oleju napędowego „Extra” zsumowano, a następnie analizowano wspólnie. Parametry oleju napędowego przyjęto na podstawie danych udostępnionych przez producenta⁷ (producent podaje taką samą dopuszczalną gęstość dla paliwa standardowego oraz „Extra”).

Z uwagi na zasady metodologii standardu raportowania emisji Greenhouse Gas Protocol zużycie benzyny oraz benzyny „Extra” zsumowano, a następnie analizowano wspólnie. Parametry benzyny silnikowej przyjęto na podstawie danych producenta⁸ (producent podaje taką samą dopuszczalną gęstość dla paliwa standardowego oraz „Extra”).

Parametry oleju opałowego przyjęto na podstawie danych producenta⁹.

W zakresie paliw do pojazdów w związku ze sposobem raportowania zużyć (danych z faktur VAT wpływających z pewnym opóźnieniem) jako okres bilansowy przyjęto 1.XI.2018. – 31.X.2019 (czyli 12 kolejnych miesięcy, ale przesuniętych względem ogólnie przyjętego okresu).

Liczbę pojazdów użytkowanych w okresie bilansowym wyliczono jako średnią z 12 kolejnych średnich miesięcznych. Było to konieczne, gdyż rozmiar floty zmienia się dynamicznie w trakcie każdego miesiąca.

Wszystkie (100%) dane dotyczące oleju opałowego, oleju napędowego, benzyny oraz węgla kamiennego pochodzą z danych źródłowych.

Kalkulacja emisji gazów cieplarnianych oraz szacowanie danych zostało przeprowadzone przez ekspertów Narodowej Agencji Poszanowania Energii i MATERIALITY. Autorzy: Piotr Biernacki, ESG Reporting Partner, MATERIALITY oraz Tomasz Kułakowski, Specjalista ds. Analiz Energetycznych, Narodowa Agencja Poszanowania Energii.

⁶ Źródło wartości opałowych paliw: https://www.kobize.pl/uploads/materialy/WO_i_WE_do_monitorowania-ETS-2019.pdf

⁷ Źródło parametrów oleju napędowego: <https://www.orn.pl/PL/DlaBiznesu/Paliwa/OlejeNapadowe/Strony/OlejNapadowyEkodieselUltra.aspx>

⁸ ibidem.

⁹ Parametry oleju opałowego: <https://www.orn.pl/PL/DlaBiznesu/Paliwa/OlejeOpalowe/Strony/OlejNapadowyGrzewczyEkoterm.aspx>

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) |
|---|---|---|--|
| | 100,00% (jednostka dominująca grupy kapitałowej) | Tak | Tak |
| PKO Bank Polski SA | | | |
| PKO Bank Hipoteczny SA | 100,00% | Tak | Tak |
| PKO Towarzystwo Funduszy Inwestycyjnych SA | 100,00% | Tak | Tak |
| PKO BP BANKOWY PTE SA | 100,00% | Tak | Tak |
| PKO Leasing SA | 100,00% | Tak | Tak |
| PKO Leasing Nieruchomości sp. z o.o. | 100,00% | Tak | Tak |
| PKO Agencja Ubezpieczeniowa sp. z o.o. | 100,00% | Tak | Tak |
| PKO Leasing Finanse sp. z o.o. | 100,00% | Tak | Tak |
| PKO Leasing Sverige AB | 100,00% | Tak | Tak |
| Prime Car Management SA | 100,00% | Tak | Tak |
| Futura Leasing SA | 100,00% | Tak | Tak |
| Masterlease sp. z o.o. | 100,00% | Tak | Tak |
| MasterRent24 sp. z o.o. | 100,00% | Tak | Tak |
| ROOF Poland Leasing 2014 DAC1 | 100,00% | Tak | Tak |
| Polish Lease Prime 1 DAC1 | 100,00% | Tak | Tak |
| PKO Faktoring SA | 100,00% | Tak | Tak |
| PKO BP Finat sp. z o.o. | 100,00% | Tak | Tak |
| PKO Życie Towarzystwo Ubezpieczeń SA | 100,00% | Tak | Tak |
| Ubezpieczeniowe Usługi Finansowe sp. z o.o. | 100,00% | Tak | Tak |
| PKO Towarzystwo Ubezpieczeń SA | 100,00% | Tak | Tak |
| PKO Finance AB | 100,00% | Tak | Tak |
| KREDOBANK SA | 100,00% | Tak | Tak |
| Finansowa Kompania „Idea Kapitał” sp. z o.o. | 100,00% | Tak | Tak |
| ZenCard sp. z o.o. | 100,00% | Tak | Tak |
| Merkury – fiz an | 100,00% | Tak | Tak |
| „Zarząd Majątkiem Górczewska” sp. z o.o. | 100,00% | Tak | Tak |
| Molina sp. z o.o. | 100,00% | Tak | Tak |
| Molina spółka z ograniczoną odpowiedzialnością 1 S.K.A. | 100,00% | Tak | Tak |
| Molina spółka z ograniczoną odpowiedzialnością 2 S.K.A. | 100,00% | Tak | Tak |
| Molina spółka z ograniczoną odpowiedzialnością 3 S.K.A. w likwidacji | 100,00% | Tak | Tak |
| Molina spółka z ograniczoną odpowiedzialnością 4 S.K.A. | 100,00% | Tak | Tak |
| Molina spółka z ograniczoną odpowiedzialnością 5 S.K.A. | 100,00% | Tak | Tak |
| Molina spółka z ograniczoną odpowiedzialnością 6 S.K.A. | 100,00% | Tak | Tak |
| NEPTUN – fizan | 100,00% | Tak | Tak |
| Bankowe Towarzystwo Kapitałowe SA | 100,00% | Tak | Tak |

INFORMACJE FAKULTATYWNE

| | | | |
|--|---------|-----|-----|
| „Inter-Risk Ukraina” spółka z dodatkową odpowiedzialnością | 100,00% | Tak | Tak |
| Finansowa Kompania „Prywatne Inwestycje” sp. z o.o. | 100,00% | Tak | Tak |
| „CENTRUM HAFFNERA” sp. z o.o. | 72,98% | Tak | Tak |
| „Sopot Zdrój” sp. z o.o. | 72,98% | Tak | Tak |
| Qualia sp. z o.o. | 100,00% | Tak | Tak |
| Sarnia Dolina sp. z o.o. | 100,00% | Tak | Tak |
| PKO VC – fizan | 100,00% | 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 (in MgCO ₂ e) | |
| Zakres 1: Bezpośrednie emisje z posiadanych/ kontrolowanych operacji | |
| a. Emisje bezpośrednie ze spalania stacjonarnego | 5 975,19 |
| b. Emisje bezpośrednie ze spalania mobilnego | 9 167,61 |
| c. Emisje bezpośrednie ze źródeł procesowych | 0,00 |
| d. Emisje bezpośrednie ze źródeł ulotnych | 0,00 |
| e. Emisje bezpośrednie ze źródeł rolniczych | 0,00 |
| Zakres 2: Emisje pośrednie z wykorzystania zakupionej energii elektrycznej, pary technologicznej, energii cieplnej i chłodu | |
| a. Emisje pośrednie z zakupionej/nabytej energii elektrycznej | 71 340,15 |
| b. Emisje pośrednie z zakupionej/nabytej pary technologicznej | 0,00 |
| c. Emisje pośrednie z zakupionej/nabytej energii cieplnej | 27 568,80 |
| d. Emisje pośrednie z zakupionego/nabytego chłodu | 0,00 |

| | |
|---|--|
| Emisje w podziale na zakłady (zalecane dla poszczególnych zakładów o stacjonarnych emisjach spalin powyżej 10000 mtCO ₂ e) | |
| Zakład | Emisje w Zakresie 1 |
| Nie dotyczy | Żadna z indywidualnych lokalizacji nie generuje emisji przekraczających poziom 10 tys. mtCO ₂ e |

| | |
|---|-------------------------------------|
| Emisje w podziale na kraje (in MgCO ₂ e) | |
| Kraj | Emisje (podaj uwzględnione zakresy) |
| Polska (Zakres 1+2) | 111 404,42 |
| Ukraina (Zakres 1+2) | 2 647,34 |

| |
|---|
| Emisje związane z własnym wytwarzaniem energii elektrycznej, cieplnej lub pary technologicznej, które są sprzedawane lub transferowane do innej organizacji |
| 0 MgCO ₂ e |

| |
|---|
| Emisje związane z własnym wytwarzaniem energii elektrycznej, cieplnej lub pary technologicznej, które są zakupione w celu odsprzedaży do odbiorców pośrednich |
| 0 MgCO ₂ e |

| |
|---|
| Emisje z gazów cieplarnianych nie ujętych w Protokole z Kyoto (np. CFCs, NOx) |
| Nie dotyczy |

INFORMACJE FAKULTATYWNE

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

Nie dotyczy.

Rok 2019 to pierwszy rok, w którym została przeprowadzona kalkulacja emisji gazów cieplarnianych w Grupie Kapitałowej PKO Banku Polskiego.

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

Nie dotyczy.

Rok 2019 to pierwszy rok, w którym została przeprowadzona kalkulacja emisji gazów cieplarnianych w Grupie Kapitałowej PKO Banku Polskiego.

Relacyjne wskaźniki efektywności (np. emisje na wytworzoną kWh, odniesione do poziomu sprzedaży etc.)

Emisje GHG Zakres 1+2 na pracownika wyniosły 4,07 Mg CO₂e / osobę.

Emisje GHG Zakres 1+2 na klienta wyniosły 10,94 kg CO₂e / klienta.

Emisje GHG Zakres 1+2 w odniesieniu do aktywów wyniosły 327,69 kg CO₂e / 1 mln zł sumy aktywów.

Wygenerowanie 1 mln zł zysku netto wiązało się z emisjami GHG Zakres 1+2 w wysokości 28,29 Mg CO₂e.

INFORMACJE DODATKOWE

Informacje na temat wszelkich postanowień umownych dotyczących ryzyk i zobowiązań związanych z emisjami gazów cieplarnianych

W 2019 roku PKO BP S.A. ani spółki zależne nie były stronami umów związanych z ryzykami lub obowiązkami dotyczącymi emisji gazów cieplarnianych.

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

W efekcie przeprowadzonych kalkulacji i procesów szacowania (opisanych w rozdziale dot. metodologii) osiągnięto wskaźnik pewności danych (rozumiany jako udział procentowy danych pozyskanych ze źródeł w całkowitych danych używanych do obliczeń, na które składają się dane pozyskane ze źródeł i dane szacowane) na poziomie określanym jako dobry (good) w metodologii standardu Greenhouse Gas Protocol. Wskaźnik ten wyniósł:

- W przypadku kalkulacji wskaźnika pewności na podstawie danych o emisjach: 80% dla emisji w zakresach 1+2 (przy czym wskaźnik wyniósł 89% dla emisji w zakresie 1 i 79% dla emisji w zakresie 2).
- W przypadku kalkulacji wskaźnika pewności na podstawie danych o energii: 79% dla zakresów 1+2 (przy czym wskaźnik wyniósł 88% w odniesieniu do danych dotyczących zakresu 1 i 75% w odniesieniu do danych dotyczących zakresu 2).

Informacje o pochłanianiu emisji

Nie dotyczy

INFORMACJE FAKULTATYWNE

INFORMACJE O KOMPENSACJACH

| Informacje o kompensacjach zakupionych lub opracowanych poza granicami ewidencji | | |
|--|-----------------|---|
| Ilość GHGs (mtCO ₂ e) | Typ kompensacji | Czy działania kompensacyjne były zweryfikowane/ certyfikowane i/lub zaakceptowane przez zewnętrzny program dotyczący gazów cieplarnianych (np. CDM) |
| | | |
| | | |

| Informacje o redukcjach w granicach ewidencji, które zostały sprzedane/transferowane jako kompensacje do strony trzeciej | | |
|--|-----------------|---|
| Ilość GHGs (mtCO ₂ e) | Typ kompensacji | Czy działania kompensacyjne były zweryfikowane/ certyfikowane i/lub zaakceptowane przez zewnętrzny program dotyczący gazów cieplarnianych (np. CDM) |
| | | |
| | | |

INFORMACJE FAKULTATYWNE

ANEKS DO RAPORTU DOT. EMISJI GAZÓW CIEPLARNIANYCH PKO BANKU POLSKIEGO S.A. ZA ROK 2019

Tabela 1
Emisje gazów cieplarnianych w podziale organizacyjnym [w MgCO₂e]

| EMISJE | RAZEM (MgCO ₂ e) | CO ₂ (Mg) | CH ₄ (Mg) | N ₂ O (Mg) | HFCs (Mg) | PFCs (Mg) | SF ₆ (Mg) |
|----------------------|--------------------------------|-------------------------|-------------------------|--------------------------|--------------|--------------|-------------------------|
| PKO BP | | | | | | | |
| Zakres 1 | 12 093,42 | 12 074,38 | 0,52 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Zakres 2 | 89 562,16 | 89 562,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Łącznie Zakres 1 i 2 | 101 655,58 | 101 636,53 | 0,52 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Spółki zależne | | | | | | | |
| Zakres 1 | 3 049,38 | 3 047,75 | 0,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Zakres 2 | 9 346,80 | 9 346,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Łącznie Zakres 1 i 2 | 12 396,18 | 12 394,55 | 0,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Łącznie GK | | | | | | | |
| Zakres 1 | 15 142,80 | 15 122,13 | 0,57 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Zakres 2 | 98 908,95 | 98 908,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Łącznie Zakres 1 i 2 | 114 051,76 | 114 031,08 | 0,57 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

INFORMACJE FAKULTATYWNE

Tabela 2
Zużycie paliw: wartości bezwzględne [w kWh]

| [kWh] | PKO BP | | | spółki zależne | | | Łącznie GK | | |
|---|-----------------------|----------------------|-----------------------|----------------------|---------------------|----------------------|-----------------------|----------------------|-----------------------|
| | dane | szacunki | razem | dane | szacunki | razem | dane | szacunki | razem |
| Paliwa wykorzystywane w budynkach | | | | | | | | | |
| gaz ziemny | 13 849 161,00 | 7 987 231,00 | 21 836 392,00 | 2 320 657,01 | 0,00 | 2 320 657,01 | 16 169 818,01 | 7 987 231,00 | 24 157 049,01 |
| olej opałowy | 3 367 591,00 | 0,00 | 3 367 591,00 | 132 432,55 | 0,00 | 132 432,55 | 3 500 023,55 | 0,00 | 3 500 023,55 |
| olej napędowy | 81 469,00 | 0,00 | 81 469,00 | 16 759,20 | 0,00 | 16 759,20 | 98 228,20 | 0,00 | 98 228,20 |
| LPG | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 718,04 | 0,00 | 5 718,04 | 5 718,04 | 0,00 | 5 718,04 |
| węgiel | 207 666,67 | 0,00 | 207 666,67 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 207 666,67 | 0,00 | 207 666,67 |
| Łącznie paliwa wykorzystywane w budynkach | 17 505 887,67 | 7 987 231,00 | 25 493 118,67 | 2 475 566,79 | 0,00 | 2 475 566,79 | 19 981 454,46 | 7 987 231,00 | 27 968 685,46 |
| Paliwa wykorzystywane w pojazdach | | | | | | | | | |
| olej napędowy | 27 485 590,87 | 0,00 | 27 485 590,87 | 4 093 034,42 | 0,00 | 4 093 034,42 | 31 578 625,29 | 0,00 | 31 578 625,29 |
| benzyna | 1 211 092,62 | 0,00 | 1 211 092,62 | 5 810 136,11 | 0,00 | 5 810 136,11 | 7 021 228,72 | 0,00 | 7 021 228,72 |
| Łącznie paliwa wykorzystywane w pojazdach | 28 696 683,49 | 0,00 | 28 696 683,49 | 9 903 170,53 | 0,00 | 9 903 170,53 | 38 599 854,01 | 0,00 | 38 599 854,01 |
| Łącznie paliwa odpowiadające za emisje w Zakresie 1 | 46 091 321,49 | 7 987 231,00 | 54 078 552,49 | 12 378 737,32 | 0,00 | 12 378 737,32 | 58 470 058,81 | 7 987 231,00 | 66 457 289,81 |
| Energia kupowana | | | | | | | | | |
| energia elektryczna | 70 076 953,00 | 14 016 818,00 | 84 093 771,00 | 10 768 599,16 | 343 246,78 | 11 111 845,94 | 80 845 552,16 | 14 360 064,78 | 95 205 616,94 |
| energia ciepła | 43 211 062,00 | 27 367 491,00 | 70 578 553,00 | 5 621 427,59 | 1 037 732,36 | 6 659 159,96 | 48 832 489,59 | 28 405 223,36 | 77 237 712,96 |
| Łącznie energia kupowana, odpowiadająca za emisje w Zakresie 2 | 113 288 015,00 | 41 384 309,00 | 154 672 324,00 | 16 390 026,75 | 1 380 979,14 | 17 771 005,89 | 129 678 041,75 | 42 765 288,14 | 172 443 329,89 |
| Łącznie energia odpowiadająca za emisje w Zakresie 1 i 2 | 159 490 586,15 | 49 371 540,00 | 208 862 126,15 | 28 768 764,07 | 1 380 979,14 | 30 149 743,22 | 188 259 350,23 | 50 752 519,14 | 239 011 869,37 |

INFORMACJE FAKULTATYWNE

Tabela 3
Zużycie paliw: wartości bezwzględne [w MWh]

| [MWh] | PKO BP | | | spółki zależne | | | Łącznie GK | | |
|--|------------|-----------|------------|----------------|----------|-----------|------------|-----------|------------|
| | dane | szacunki | razem | dane | szacunki | razem | dane | szacunki | razem |
| Paliwa wykorzystywane w budynkach | | | | | | | | | |
| gaz ziemny | 13 849,16 | 7 987,23 | 21 836,39 | 2 320,66 | 0,00 | 2 320,66 | 16 169,82 | 7 987,23 | 24 157,05 |
| olej opałowy | 3 367,59 | 0,00 | 3 367,59 | 132,43 | 0,00 | 132,43 | 3 500,02 | 0,00 | 3 500,02 |
| olej napędowy | 81,47 | 0,00 | 81,47 | 16,76 | 0,00 | 16,76 | 98,23 | 0,00 | 98,23 |
| LPG | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,72 | 0,00 | 5,72 | 5,72 | 0,00 | 5,72 |
| węgiel | 207,67 | 0,00 | 207,67 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 207,67 | 0,00 | 207,67 |
| Łącznie paliwa wykorzystywane w budynkach | 17 505,89 | 7 987,23 | 25 493,12 | 2 475,57 | 0,00 | 2 475,57 | 19 981,45 | 7 987,23 | 27 968,69 |
| Paliwa wykorzystywane w pojazdach | | | | | | | | | |
| olej napędowy | 27 485,59 | 0,00 | 27 485,59 | 4 093,03 | 0,00 | 4 093,03 | 31 578,63 | 0,00 | 31 578,63 |
| benzyna | 1 211,09 | 0,00 | 1 211,09 | 5 810,14 | 0,00 | 5 810,14 | 7 021,23 | 0,00 | 7 021,23 |
| Łącznie paliwa wykorzystywane w pojazdach | 28 696,68 | 0,00 | 28 696,68 | 9 903,17 | 0,00 | 9 903,17 | 38 599,85 | 0,00 | 38 599,85 |
| Łącznie paliwa odpowiadające za emisje w Zakresie 1 | 46 202,57 | 7 987,23 | 54 189,80 | 12 378,74 | 0,00 | 12 378,74 | 58 581,31 | 7 987,23 | 66 568,54 |
| Energia kupowana | | | | | | | | | |
| energia elektryczna | 70 076,95 | 14 016,82 | 84 093,77 | 10 768,60 | 343,25 | 11 111,85 | 80 845,55 | 14 360,06 | 95 205,62 |
| energia ciepła | 43 211,06 | 27 367,49 | 70 578,55 | 5 621,43 | 1 037,73 | 6 659,16 | 48 832,49 | 28 405,22 | 77 237,71 |
| Łącznie energia kupowana, odpowiadająca za emisje w Zakresie 2 | 113 288,02 | 41 384,31 | 154 672,32 | 16 390,03 | 1 380,98 | 17 771,01 | 129 678,04 | 42 765,29 | 172 443,33 |
| Łącznie energia odpowiadająca za emisje w Zakresie 1 i 2 | 159 490,59 | 49 371,54 | 208 862,13 | 28 768,76 | 1 380,98 | 30 149,74 | 188 259,35 | 50 752,52 | 239 011,87 |

INFORMACJE FAKULTATYWNE

Tabela 4
Zużycie paliw: odsetek danych i szacunków [w %]

| [%] | PKO BP | | spółki zależne | | Łącznie GK | |
|---|---------------|--------------|----------------|-------------|---------------|--------------|
| | dane | szacunki | dane | szacunki | dane | szacunki |
| Paliwa wykorzystywane w budynkach | | | | | | |
| gaz ziemny | 63,4% | 36,6% | 100,0% | 0,0% | 66,9% | 33,1% |
| olej opałowy | 100,0% | 0,0% | 100,0% | 0,0% | 100,0% | 0,0% |
| olej napędowy | 100,0% | 0,0% | 100,0% | 0,0% | 100,0% | 0,0% |
| LPG | nd | nd | 100,0% | 0,0% | 100,0% | 0,0% |
| węgiel | 100,0% | 0,0% | nd | nd | 100,0% | 0,0% |
| Łącznie paliwa wykorzystywane w budynkach | 68,7% | 31,3% | 100,0% | 0,0% | 71,4% | 28,6% |
| Paliwa wykorzystywane w pojazdach | | | | | | |
| olej napędowy | 100,0% | 0,0% | 100,0% | 0,0% | 100,0% | 0,0% |
| benzyna | 100,0% | 0,0% | 100,0% | 0,0% | 100,0% | 0,0% |
| Łącznie paliwa wykorzystywane w pojazdach | 100,0% | 0,0% | 100,0% | 0,0% | 100,0% | 0,0% |
| Łącznie paliwa odpowiadające za emisje w Zakresie 1 | 85,3% | 14,7% | 100,0% | 0,0% | 88,0% | 12,0% |
| Energia kupowana | | | | | | |
| energia elektryczna | 83,3% | 16,7% | 96,9% | 3,1% | 84,9% | 15,1% |
| energia ciepła | 61,2% | 38,8% | 84,4% | 15,6% | 63,2% | 36,8% |
| Łącznie energia kupowana, odpowiadająca za emisje w Zakresie 2 | 73,2% | 26,8% | 92,2% | 7,8% | 75,2% | 24,8% |
| Łącznie energia odpowiadająca za emisje w Zakresie 1 i 2 | 76,4% | 23,6% | 95,4% | 4,6% | 78,8% | 21,2% |

INFORMACJE FAKULTATYWNE

Tabela 5
Emisje w rozbiciu na źródła: dane źródłowe i szacunki [w MgCO₂e]

| MgCO ₂ e | PKO BP | | | spółki zależne | | | Łącznie GK | | |
|---|-----------|-----------|------------|----------------|----------|-----------|------------|-----------|------------|
| | dane | szacunki | razem | dane | szacunki | razem | dane | szacunki | razem |
| Emisje z paliw wykorzystywanych w budynkach | | | | | | | | | |
| gaz ziemny | 2 805,05 | 1 617,76 | 4 422,81 | 470,03 | 0,00 | 470,03 | 3 275,09 | 1 617,76 | 4 892,85 |
| olej opałowy | 943,59 | 0,00 | 943,59 | 37,11 | 0,00 | 37,11 | 980,70 | 0,00 | 980,70 |
| olej napędowy | 21,86 | 0,00 | 21,86 | 4,50 | 0,00 | 4,50 | 26,36 | 0,00 | 26,36 |
| LPG | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,30 | 0,00 | 1,30 | 1,30 | 0,00 | 1,30 |
| węgiel | 73,99 | 0,00 | 73,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 73,99 | 0,00 | 73,99 |
| Łącznie emisje z paliw wykorzystywanych w budynkach | 3 844,49 | 1 617,76 | 5 462,25 | 512,94 | 0,00 | 512,94 | 4 357,43 | 1 617,76 | 5 975,19 |
| Emisje z paliw wykorzystywanych w pojazdach | | | | | | | | | |
| olej napędowy | 352,37 | 0,00 | 352,37 | 1 101,63 | 0,00 | 1 101,63 | 1 454,00 | 0,00 | 1 454,00 |
| benzyna | 6 278,80 | 0,00 | 6 278,80 | 1 434,81 | 0,00 | 1 434,81 | 7 713,61 | 0,00 | 7 713,61 |
| Łącznie emisje z paliw wykorzystywanych w pojazdach | 6 631,17 | 0,00 | 6 631,17 | 2 536,44 | 0,00 | 2 536,44 | 9 167,61 | 0,00 | 9 167,61 |
| Łącznie emisje w Zakresie 1 | 10 475,66 | 1 617,76 | 12 093,42 | 3 049,38 | 0,00 | 3 049,38 | 13 525,04 | 1 617,76 | 15 142,80 |
| Emisje z energii kupowanej | | | | | | | | | |
| energia elektryczna | 53 608,87 | 10 722,87 | 64 331,73 | 6 745,83 | 262,58 | 7 008,42 | 60 354,70 | 10 985,45 | 71 340,15 |
| energia ciepła | 15 447,09 | 9 783,33 | 25 230,42 | 1 978,85 | 359,53 | 2 338,38 | 17 425,94 | 10 142,86 | 27 568,80 |
| Łącznie emisje w Zakresie 2 | 69 055,96 | 20 506,20 | 89 562,16 | 8 724,69 | 622,11 | 9 346,80 | 77 780,65 | 21 128,31 | 98 908,96 |
| Łącznie emisje w Zakresie 1 i 2 | 79 531,62 | 22 123,96 | 101 655,58 | 11 774,07 | 622,11 | 12 396,18 | 91 305,69 | 22 746,07 | 114 051,76 |

INFORMACJE FAKULTATYWNE

Tabela 6

Emisje w rozbiciu na źródła: odsetek danych i szacunków [w %]

| [%] | PKO BP | | spółki zależne | | łącznie GK | |
|--|---------------|--------------|----------------|-------------|---------------|--------------|
| | dane | szacunki | dane | szacunki | dane | szacunki |
| Emisje z paliw wykorzystywanych w budynkach | | | | | | |
| gaz ziemny | 63,4% | 36,6% | 100,0% | 0,0% | 66,9% | 33,1% |
| olej opałowy | 100,0% | 0,0% | 100,0% | 0,0% | 100,0% | 0,0% |
| olej napędowy | 100,0% | 0,0% | 100,0% | 0,0% | 100,0% | 0,0% |
| LPG | nd | nd | 100,0% | 0,0% | 100,0% | 0,0% |
| węgiel | 100,0% | 0,0% | nd | nd | 100,0% | 0,0% |
| łącznie emisje z paliw wykorzystywanych w budynkach | 70,4% | 29,6% | 100,0% | 0,0% | 72,9% | 27,1% |
| Emisje z paliw wykorzystywanych w pojazdach | | | | | | |
| olej napędowy | 100,0% | 0,0% | 100,0% | 0,0% | 100,0% | 0,0% |
| benzyna | 100,0% | 0,0% | 100,0% | 0,0% | 100,0% | 0,0% |
| łącznie emisje z paliw wykorzystywanych w pojazdach | 100,0% | 0,0% | 100,0% | 0,0% | 100,0% | 0,0% |
| łącznie emisje w Zakresie 1 | 86,6% | 13,4% | 100,0% | 0,0% | 89,3% | 10,7% |
| Emisje z energii kupowanej | | | | | | |
| energia elektryczna | 83,3% | 16,7% | 96,3% | 3,7% | 84,6% | 15,4% |
| energia ciepła | 61,2% | 38,8% | 84,6% | 15,4% | 63,2% | 36,8% |
| łącznie emisje w Zakresie 2 | 77,1% | 22,9% | 93,3% | 6,7% | 78,6% | 21,4% |
| łącznie emisje w Zakresie 1 i 2 | 78,2% | 21,8% | 95,0% | 5,0% | 80,1% | 19,9% |