



ROZPORZĄDZENIE KOMISJI (UE) 2024/264

z dnia 17 stycznia 2024 r.

zmieniające rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1099/2008 w sprawie statystyki energii w odniesieniu do wykonania aktualizacji na potrzeby rocznej, miesięcznej i krótkoterminowej miesięcznej statystyki energii

(Tekst mający znaczenie dla EOG)

KOMISJA EUROPEJSKA,

uwzględniając Traktat o funkcjonowaniu Unii Europejskiej,

uwzględniając rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1099/2008 z dnia 22 października 2008 r. w sprawie statystyki energii ⁽¹⁾, w szczególności jego art. 4 ust. 3, art. 5 ust. 3 oraz art. 9 ust. 2,

a także mając na uwadze, co następuje:

- (1) Rozporządzenie (WE) nr 1099/2008 ustanawia wspólne ramy dla tworzenia, przekazywania, oceny i rozpowszechniania porównywalnej statystyki energii w Unii.
- (2) Statystykę energii należy poddawać regularnym przeglądom ze względu na szybkie tempo postępu technologicznego i rozwój unijnej polityki w dziedzinie energii, a także ponieważ ważne jest, by określanie celów Unii oraz monitorowanie postępów w ich osiągnięciu odbywało się na podstawie oficjalnych danych dotyczących energii. Należy zatem regularnie aktualizować ramy europejskiej sprawozdawczości statystycznej w obszarze energii, aby odzwierciedlić rosnące lub zmieniające się potrzeby.
- (3) Stosowanie wiarygodnej wysokiej jakości statystyki energii do monitorowania celów polityki w ramach Europejskiego Zielonego Ładu oraz pakietu „Gotowi na 55” i pakietu dotyczącego unii energetycznej powinno zwiększyć wiarygodność unijnej polityki energetycznej.
- (4) Komisja zidentyfikowała pewne aspekty rocznej, miesięcznej i krótkoterminowej miesięcznej statystyki energii, które należy zaktualizować. Dotyczą one w szczególności: dodatkowych wymogów dotyczących zgłaszania danych na temat wodoru i jego związku z innymi paliwami, które zapewniają bardziej kompleksowy przegląd gospodarki wodorowej; definicji dotyczących przemysłu jądrowego i wykorzystania węgla kamiennego, które zapewniają większą jasność przekazywanych danych; zmiany w kategoriach zawartości siarki w oleju opałowym zgodnie z klasyfikacjami międzynarodowymi oraz bardziej szczegółowych informacji dotyczących sprawozdawczości w zakresie energii wodnej, które poprawiają ocenę tego źródła energii.
- (5) Należy zatem odpowiednio zmienić rozporządzenie (WE) nr 1099/2008.
- (6) Środki przewidziane w niniejszym rozporządzeniu są zgodne z opinią Komitetu ds. Europejskiego Systemu Statystycznego ustanowionego na mocy art. 7 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 223/2009 ⁽²⁾,

PRZYJMUJE NINIEJSZE ROZPORZĄDZENIE:

Artykuł 1

Załączniki do rozporządzenia (WE) nr 1099/2008 zastępuje się tekstem znajdującym się w załączniku do niniejszego rozporządzenia.

⁽¹⁾ Dz.U. L 304 z 14.11.2008, s. 1.

⁽²⁾ Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 223/2009 z dnia 11 marca 2009 r. w sprawie statystyki europejskiej oraz uchylające rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (WE, Euratom) nr 1101/2008 w sprawie przekazywania do Urzędu Statystycznego Wspólnot Europejskich danych statystycznych objętych zasadą poufności, rozporządzenie Rady (WE) nr 322/97 w sprawie statystyk Wspólnoty oraz decyzję Rady 89/382/EWG, Euratom w sprawie ustanowienia Komitetu ds. Programów Statystycznych Wspólnot Europejskich (Dz.U. L 87 z 31.3.2009, s. 164).

Artykuł 2

Niniejsze rozporządzenie wchodzi w życie dwudziestego dnia po jego opublikowaniu w *Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej*.

Niniejsze rozporządzenie obowiązuje w całości i jest bezpośrednio stosowane we wszystkich państwach członkowskich.

Sporządzono w Brukseli dnia 17 stycznia 2024 r.

W imieniu Komisji
Przewodnicząca
Ursula VON DER LEYEN

ZAŁĄCZNIK

„ZAŁĄCZNIK A

WYJAŚNIENIA DOTYCZĄCE TERMINOLOGII

Niniejszy załącznik zawiera wyjaśnienia, uwagi geograficzne i definicje pojęć, które są stosowane w pozostałych załącznikach, o ile w załącznikach tych nie stwierdzono inaczej.

1. UWAGI GEOGRAFICZNE

Poniższe definicje geograficzne mają zastosowanie jedynie do celów sprawozdawczości statystycznej:

- Australia nie obejmuje terytoriów zewnętrznych,
- Dania nie obejmuje Wysp Owczych i Grenlandii,
- Francja obejmuje Monako oraz francuskie departamenty zamorskie – Gwadelupę, Martynikę, Gujanę, Reunion i Majottę,
- Włochy obejmują San Marino i Watykan (Stolicę Apostolską),
- Japonia obejmuje Okinawę,
- Portugalia obejmuje Azory i Maderę,
- Hiszpania obejmuje Wyspy Kanaryjskie, Baleary oraz Ceutę i Melillę,
- Szwajcaria nie obejmuje Liechtensteinu,
- Stany Zjednoczone obejmują 50 stanów, Dystrykt Kolumbii, Wyspy Dziewicze Stanów Zjednoczonych, Portoryko oraz Guam.

2. DANE ZAGREGOWANE

Producenci energii elektrycznej i ciepłej są klasyfikowani ze względu na cel produkcji:

- **producenci zawodowi** są producentami prywatnymi lub publicznymi, których główna działalność polega na wytwarzaniu energii elektrycznej lub ciepłej w celu jej odsprzedaży stronom trzecim,
- **producenci przemysłowi** są producentami prywatnymi lub publicznymi, którzy wytwarzają energię elektryczną lub ciepłą całkowicie lub częściowo na potrzeby własne w ramach działalności pomocniczej dla swojej głównej działalności.

Uwaga: Komisja może, zgodnie z procedurą regulacyjną połączoną z kontrolą, o której mowa w art. 11 ust. 2, po wejściu w życie zrewidowanej klasyfikacji NACE, doprecyzowywać terminologię, podając stosowne odniesienia do nomenklatury NACE ⁽¹⁾.

2.1. Dostawa

2.1.1. POZYSKANIE/PRODUKCJA KRAJOWA

Ilość paliw wydobytych lub wyprodukowanych jest obliczana po wszystkich operacjach usunięcia substancji nieczystych i zanieczyszczeń. Produkcja obejmuje ilości zużyte przez producenta podczas procesu produkcji (np. w celach wytwarzania ciepła lub na potrzeby eksploatacji urządzeń i urządzeń pomocniczych) oraz dostawy do innych producentów energii do celów przemiany energetycznej lub innego wykorzystania.

Produkcja lokalna oznacza produkcję z wykorzystaniem surowców pochodzących z określonego terytorium – krajowego terytorium państwa zgłaszającego dane.

2.1.2. PRODUKTY Z ODZYSKU

Dotyczy wyłącznie węgla kamiennego. Zawiesiny i miały pochodzące z hałd odzyskiwane przez kopalnie.

⁽¹⁾ Rozporządzenie (WE) nr 1893/2006 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 20 grudnia 2006 r. w sprawie statystycznej klasyfikacji działalności gospodarczej NACE Rev. 2 i zmieniające rozporządzenie Rady (EWG) nr 3037/90 oraz niektóre rozporządzenia WE w sprawie określonych dziedzin statystycznych (Dz.U. L 393 z 30.12.2006, s. 1).

2.1.3. DOSTAWY Z INNYCH ŹRÓDEŁ

Ilość paliw, których produkcja została ujęta w innym sprawozdaniu dotyczącym paliw, lecz które zostały zmieszane z innym paliwem i zużyte jako mieszanka. Dalsze szczegółowe informacje na temat tej domieszki należy przekazywać w postaci:

- Dostawy z innych źródeł: węgiel
- Dostawy z innych źródeł: ropa naftowa i produkty naftowe
- Dostawy z innych źródeł: gaz ziemny
- Dostawy z innych źródeł: odnawialne źródła energii
- Dostawy z innych źródeł: wodór

2.1.4. PRZYWÓZ/WYWÓZ

O ile nie określono inaczej, „przywóz” odnosi się do miejsca pierwotnego pochodzenia (kraju, w którym dany produkt energetyczny został wytworzony) na potrzeby wykorzystania w kraju, a „wywóz” odnosi się do końcowego kraju zużycia wyprodukowanego produktu energetycznego. Dane ilości są uznawane za przywożone lub wywożone, kiedy przekroczyły polityczne granice danego kraju, niezależnie od tego, czy miała miejsce odprawa celna.

Jeżeli nie da się określić żadnego miejsca pochodzenia lub przeznaczenia, można zastosować kategorię „Nie określono/Inne”.

2.1.5. MIĘDZYNARODOWY BUNKIER MORSKI

Ilość paliwa dostarczonego statkom pod wszystkimi banderami, prowadzącym żeglugę międzynarodową. Żegluga międzynarodowa może mieć miejsce na morzu, na jeziorach lub drogach wodnych śródlądowych oraz na wodach przybrzeżnych. Wyłączone są:

- zużycie przez statki prowadzące żeglugę krajową; podział na żeglugę krajową i międzynarodową powinien zostać określony na podstawie portu wyjścia i portu przeznaczenia, a nie na podstawie bandery lub narodowości statku;
- zużycie przez statki rybackie;
- zużycie przez siły zbrojne.

2.1.6. Transport lotniczy międzynarodowy

Ilość paliwa dostarczonego na potrzeby statków powietrznych w odniesieniu do międzynarodowego transportu lotniczego. Podział na lotnictwo krajowe i międzynarodowe powinien zostać określony na podstawie miejsca odlotu i przylotu, a nie na podstawie przynależności państwowej linii lotniczych. Pozycja ta nie obejmuje paliw wykorzystanych przez linie lotnicze w ich pojazdach drogowych (co należy zgłosić w pozycji „Nigdzie indziej niewymienione – Transport”) oraz paliw lotniczych wykorzystanych do celów wojskowych (co należy zgłosić w pozycji „Nigdzie indziej niewymienione – Inne”).

2.1.7. ZMIANY STANU ZAPASÓW

Różnica między początkowym poziomem zasobów a końcowym poziomem zasobów dla zasobów utrzymywanych na terytorium krajowym. O ile nie wskazano inaczej, wzrost stanu zasobów wykazuje się jako liczbę ujemną, a zmniejszenie stanu zasobów jako liczbę dodatnią.

2.1.8. POCZĄTKOWY I KOŃCOWY STAN ZAPASÓW NA TERYTORIUM KRAJU

Wszystkie zapasy na terytorium kraju, w tym zapasy przechowywane przez rząd, kluczowych odbiorców lub organizacje zajmujące się przechowywaniem, zapasy przechowywane na pokładach przybywających jednostek żeglugi oceanicznej, zapasy przechowywane w strefach składów celnych oraz zapasy przechowywane na potrzeby innych krajów, czy to na mocy dwustronnych umów na szczeblu rządowym, czy na innej podstawie. Stan początkowy odnosi się do pierwszego, a stan końcowy do ostatniego dnia okresu sprawozdawczego. Zapasy obejmują zapasy przechowywane we wszelkiego rodzaju specjalnych urządzeniach magazynujących na powierzchni ziemi lub pod ziemią.

2.1.9. ZUŻYCIE BEZPOŚREDNIE

Olej (ropa naftowa i inne produkty naftowe) do użytku bezpośredniego bez przetwarzania w rafineriach ropy naftowej. Obejmuje ropę naftową spalaną w celu produkcji energii elektrycznej.

2.1.10. DOSTAWY PRODUKTÓW PIERWOTNYCH

Obejmują ilości krajowej lub przywożonej ropy naftowej (w tym kondensatu) oraz krajowego NGL ⁽²⁾, zużyte bezpośrednio w postaci nieprzetworzonej w rafineriach ropy naftowej, a także ilości zwrotów z przemysłu petrochemicznego, które, nie będąc paliwem pierwotnym, również wykorzystywane są bezpośrednio.

⁽²⁾ Kondensat gazu ziemnego.

2.1.11. PRODUKCJA RAFINERII BRUTTO

Produkty gotowe produkowane przez rafinerię lub mieszalnię paliw. Pozycja ta nie obejmuje strat rafinerii, ale obejmuje paliwo rafineryjne.

2.1.12. PRODUKTY Z ODZYSKU

Produkty gotowe, które po dostarczeniu odbiorcom końcowym przechodzą ponowną dystrybucję (np. zużyte smary podane ponownemu przetworzeniu). Ilości te należy odróżnić od zwrotów z przemysłu petrochemicznego.

2.1.13. ZWROTY

Produkty gotowe lub półprodukty zwracane przez sektor petrochemiczny rafineriom w celu dalszego przetwarzania, mieszania lub sprzedaży. Zwykle są to produkty uboczne produkcji petrochemicznej.

2.1.14. PRODUKTY PRZEKLASYFIKOWANE

Ilości sklasyfikowane ponownie z uwagi na zmianę specyfikacji lub zmieszanie z innymi produktami. Ujemną ilość jednego produktu kompensuje dodatnia ilość innego produktu (lub produktów) i odwrotnie; łączny efekt netto powinien być równy zero

2.1.15. PRODUKTY PRZETWARZANE

Przywożone produkty naftowe, po zmianie sklasyfikowane jako surowce do dalszego przetwarzania w rafinerii, bez dostarczania odbiorcom końcowym.

2.1.16. RÓŻNICE STATYSTYCZNE

Wartość obliczona zdefiniowana jako różnica między obliczeniem z perspektywy dostawy (podejście odgórne) oraz obliczeniem z perspektywy konsumpcyjnej (podejście oddolne). Państwa członkowskie powinny wyjaśnić wszystkie poważniejsze różnice statystyczne.

2.2. Sektor przemian energetycznych

W sektorze przemian energetycznych należy zgłaszać wyłącznie ilość paliw, które zostały przemienione w inne paliwa. Ilość paliwa zużytego do ogrzewania, eksploatacji urządzeń i ogólnie do wsparcia przemiany należy zgłaszać w sektorze energii.

2.2.1. ELEKTROWNIE ZAWODOWE

Ilość paliwa wykorzystanego przez producentów zawodowych do produkcji energii elektrycznej w instalacjach elektrowni zawodowych lub elektrowniach zawodowych.

2.2.2. INSTALACJE ELEKTROCIĘPŁOWNI ZAWODOWYCH

Ilość paliwa wykorzystanego przez producentów zawodowych do produkcji energii elektrycznej lub ciepłej w instalacjach elektrociepłowni zawodowych.

2.2.3. CIĘPŁOWNIE ZAWODOWE

Ilość paliwa wykorzystanego przez producentów zawodowych do produkcji energii ciepłej w instalacjach ciepłowni zawodowych lub ciepłowniach zawodowych.

2.2.4. ELEKTROWNIE PRZEMYSŁOWE

Ilość paliwa wykorzystanego przez producentów przemysłowych do produkcji energii elektrycznej w instalacjach elektrowni przemysłowych lub elektrowniach przemysłowych.

2.2.5. INSTALACJE ELEKTROCIĘPŁOWNI PRZEMYSŁOWYCH

Cała ilość paliwa wykorzystanego przez producentów przemysłowych do produkcji energii elektrycznej oraz proporcjonalna część paliw wykorzystanych do produkcji sprzedanej energii ciepłej w instalacjach elektrociepłowni przemysłowych. Proporcjonalną część paliw zużytych do produkcji energii ciepłej, która nie została sprzedana (energia ciepła wykorzystana na własne potrzeby), należy zgłosić we właściwym sektorze zużycia energii końcowej na podstawie klasyfikacji NACE. Energię ciepłą, która nie została sprzedana, lecz została dostarczona innym podmiotom na mocy umów innych niż umowy finansowe lub podmiotom o innej formie własności należy zgłaszać na takiej samej zasadzie, jak energię ciepłą, która została sprzedana.

2.2.6. CIEPŁOWNIE PRZEMYSŁOWE

Proporcjonalna część paliw wykorzystana przez producentów zawodowych do produkcji energii cieplnej sprzedanej z instalacji ciepłowni przemysłowych lub ciepłowni przemysłowych. Proporcjonalną część paliw zużytych do produkcji energii cieplnej, która nie została sprzedana (energia cieplna wykorzystana na własne potrzeby), należy zgłosić we właściwym sektorze zużycia energii końcowej na podstawie klasyfikacji NACE. Energię cieplną, która nie została sprzedana, lecz została dostarczona innym podmiotom na mocy umów innych niż umowy finansowe lub podmiotom o innej formie własności należy zgłaszać na takiej samej zasadzie, jak energię cieplną, która została sprzedana.

2.2.7. BRYKIETOWNIE WĘGLA KAMIENNEGO

Ilość paliwa wykorzystanego w brykietowniach do produkcji brykietów z węgla kamiennego.

2.2.8. KOKSOWNIE

Ilość paliwa wykorzystanego w koksowniach do produkcji koksu i gazu koksowniczego.

2.2.9. BRYKIETOWNIE WĘGLA BRUNATNEGO I TORFU

Ilość paliwa wykorzystanego do produkcji brykietów z węgla brunatnego (BWB) w brykietowniach węgla brunatnego i ilość paliwa wykorzystanego w brykietowniach torfu do produkcji brykietów z torfu (BT).

2.2.10. GAZOWNIE

Ilość paliwa wykorzystanego do produkcji gazu z gazowni w gazowni oraz w zakładach zgazowania węgla.

2.2.11. WIELKIE PIECE

Ilość paliwa wprowadzanego do komory wielkiego pieca od góry wraz z rudą żelaza lub za pośrednictwem dysz usytuowanych w dolnej części pieca razem z wdmuchiwanym nagrzanym powietrzem.

2.2.12. UPŁYNNIANIE WĘGLA

Ilość paliwa wykorzystanego do produkcji syntetycznych paliw ciekłych.

2.2.13. INSTALACJE PRZETWARZANIA GAZU NA PALIWA CIEKŁE

Ilość paliwa gazowego przekształcanego na paliwa ciekłe.

2.2.14. ZAKŁAD PRODUKCJI WĘGLA DRZEWNEGO

Ilość biopaliw stałych przekształconych w węgiel drzewny.

2.2.15. RAFINERIE ROPY NAFTOWEJ

Ilość paliwa wykorzystanego do produkcji produktów naftowych.

2.2.16. MIESZALNIE GAZU ZIEMNEGO (DO MIESZANKI GAZU ZIEMNEGO)

Ilość gazu zmieszanego z gazem ziemnym w sieci gazowej.

2.2.17. DO ZMIESZANIA Z BENZYNĄ SILNIKOWĄ/OLEJEM NAPĘDOWYM/NAFTĄ LOTNICZĄ

Ilość biopaliw ciekłych zmieszana z ich odpowiednikami kopalnymi. Ilość wodoru zmieszana z paliwami.

2.2.18. PRODUKCJA WODORU

Ilość paliwa wykorzystanego do produkcji wodoru.

2.2.19. NIGDZIE INDEJ NIEWYMIENIONE

Ilości paliwa zużytego do działań w zakresie przemian energetycznych, które nie zostały uwzględnione gdzie indziej. Informacje ewentualnie zamieszczone pod tą pozycją należy wyjaśnić w sprawozdaniu.

2.3. Sektor energetyczny

Ilość zużyta przez przemysł energetyczny na potrzeby wydobywania (górnictwo, produkcja ropy i gazu) lub w ramach realizacji działań związanych z przemianami energetycznymi. Odpowiada to działom 05, 06, 19 i 35 klasyfikacji NACE, grupie 09.1 klasyfikacji NACE oraz klasom 07.21 i 08.92 klasyfikacji NACE.

Pozycja ta nie obejmuje ilości paliw przetworzonych w inną formę energii (co należy zgłosić w sektorze przemian energetycznych) lub wykorzystanych na potrzeby eksploatacji rurociągów ropy, gazu i węgla półpłynnego (co należy zgłosić w sektorze transportu).

2.3.1. KORZYSTANIE Z ELEKTROWNI, ELEKTROCIEPŁOWNI ORAZ CIEPŁOWNI NA POTRZEBY WŁASNE

Ilość paliwa zużytego jako energia na potrzeby działań wspomagających w zakładach, w których znajdują się instalacje elektroenergetyczne, instalacje ciepłownicze oraz instalacje elektrociepłownicze.

2.3.2. KOPALNIE WĘGLA

Ilość paliwa zużytego jako energia na potrzeby wspomagania wydobycia i przeróbki węgla w przemyśle wydobycia węgla. Węgiel spalony w elektrowniach kopalnianych należy zgłosić w sektorze przemian energetycznych.

2.3.3. BRYKIETOWNIE WĘGLA KAMIENNEGO

Ilość paliwa zużytego jako energia na potrzeby działań wspomagających w brykietowniach węgla kamiennego.

2.3.4. KOKSOWNIE

Ilość paliwa zużytego jako energia na potrzeby działań wspomagających w piecach baterii koksowniczej (koksowniach).

2.3.5. BRYKIETOWNIE WĘGLA BRUNATNEGO I TORFU

Ilość paliwa wykorzystanego jako energia na potrzeby działań wspomagających w brykietowniach węgla brunatnego i torfu (brykietownie).

2.3.6. GAZOWNIE/ZAKŁADY ZGAZOWANIA WĘGLA

Ilość paliwa zużytego jako energia na potrzeby działań wspomagających w gazowniach i zakładach zgazowania węgla.

2.3.7. WIELKIE PIECE

Ilość paliwa zużytego jako energia na potrzeby działań wspomagających w wielkich piecach.

2.3.8. UPŁYNNIANIE WĘGLA

Ilość paliwa zużytego jako energia na potrzeby działań wspomagających w zakładach upłynniania węgla.

2.3.9. SKRAPLANIE (LNG)/REGAZYFIKACJA

Ilość paliwa zużytego jako energia na potrzeby działań wspomagających w skraplarniach gazu ziemnego i zakładach regazyfikacji gazu ziemnego.

2.3.10. ZAKŁADY ZGAZOWANIA (BIOGAZ)

Ilość paliwa zużytego jako energia na potrzeby działań wspomagających w zakładach zgazowania biogazu.

2.3.11. SKRAPLARNIE GAZU

Ilość paliwa zużytego jako energia na potrzeby działań wspomagających w skraplarniach gazu.

2.3.12. ZAKŁADY PRODUKCJI WĘGLA DRZEWNEGO

Ilość paliwa zużytego jako energia na potrzeby działań wspomagających w zakładach produkcji węgla drzewnego.

2.3.13. RAFINERIE ROPY NAFTOWEJ

Ilość paliwa zużytego jako energia na potrzeby działań wspomagających w rafineriach ropy naftowej.

2.3.14. Przemysł jądrowy

Ilość paliwa zużytego jako energia na potrzeby działań wspomagających w przemyśle jądrowym (wydobycie, przetwarzanie, ponowny przerób materiałów jądrowych na potrzeby rozszczepienia i syntezy atomowej), w tym przetwarzanie, składowanie i przechowywanie promieniotwórczych odpadów jądrowych.

2.3.15. WYDOBYCIE ROPY I GAZU

Ilość paliwa zużytego w obiektach wydobycia ropy i gazu ziemnego. Pozycja ta nie obejmuje strat w rurociągach (które należy zgłosić jako straty w dystrybucji) oraz ilości energii wykorzystanej do eksploatacji rurociągów (którą należy zgłosić w sektorze transportu).

2.3.16. PRODUKCJA, SKRAPLANIE I ZGAZOWANIE WODORU

Ilość paliwa zużytego jako energia na potrzeby wspomagania produkcji, skraplania i zgazowania wodoru.

2.3.17. NIGDZIE INDZIEJ NIEWYMIENIONE – ENERGIA

Ilości paliwa zużytego na potrzeby działań w zakresie energii, które nie zostały uwzględnione gdzie indziej. Informacje ewentualnie zamieszczone pod tą pozycją należy wyjaśnić w sprawozdaniu.

2.4. Straty przesyłu i dystrybucji

2.4.1. Straty przesyłowe

Ilości strat paliwa, do których dochodzi wskutek przesyłu, w części systemu eksploatowanego przez operatora systemu przesyłowego. Obejmują straty techniczne i nietechniczne. W przypadku energii elektrycznej pozycja ta obejmuje straty w transformatorach nieuznawanych za integralną część zakładu wytwórczego energii. W przypadku gazu pozycja ta obejmuje uwalnianie do atmosfery i spalanie na pochodniach podczas przesyłu.

2.4.2. Straty w dystrybucji

Ilości strat paliwa, do których dochodzi wskutek dystrybucji, w części systemu eksploatowanego przez operatora systemu dystrybucyjnego. Obejmują straty techniczne i nietechniczne. W przypadku gazu pozycja ta obejmuje uwalnianie do atmosfery i spalanie na pochodniach podczas dystrybucji.

2.5. Końcowe zużycie nieenergetyczne

Ilość paliw zużyta do celów innych niż energetyczne – paliwa, które nie uległy spaleniu.

2.6. Zużycie energii końcowej (specyfikacje zużycia końcowego)

2.6.1. SEKTOR PRZEMYSŁOWY

Odnosi się to do ilości paliwa zużytego przez przedsiębiorstwo przemysłowe na potrzeby jego działalności podstawowej.

W przypadku instalacji ciepłowniczych lub instalacji elektrociepłowniczych zgłasza się tylko ilość paliwa zużytego do produkcji energii cieplnej wykorzystywanej przez sam zakład (energia cieplna na potrzeby własne). Ilość paliwa zużytego do produkcji energii cieplnej, która została sprzedana, oraz do produkcji energii elektrycznej należy zgłosić w odpowiednim sektorze przemian energetycznych.

2.6.1.1. Przemysł wydobywczy: działy 07 (z wyłączeniem 07.21) i 08 (z wyłączeniem 08.92) klasyfikacji NACE; grupa 09.9 klasyfikacji NACE.

2.6.1.1.1. Górnictwo rud metali [dział 07 klasyfikacji NACE; z wyłączeniem klasy 07.21 klasyfikacji NACE Górnictwo rud uranu i toru]

2.6.1.1.2. Górnictwo i wydobywanie pozostałe [dział 08 klasyfikacji NACE z wyłączeniem klasy 08.92 klasyfikacji NACE Wydobywanie torfu]

2.6.1.1.3. Działalność usługowa wspomagająca górnictwo i wydobywanie [dział 09 klasyfikacji NACE; z wyłączeniem grupy 09.1 klasyfikacji NACE Działalność usługowa wspomagająca eksploatację złóż ropy naftowej i gazu ziemnego]

2.6.1.2. Przemysł spożywczy i tytoniowy: działy 10, 11 i 12 klasyfikacji NACE

2.6.1.2.1. Produkcja artykułów spożywczych [dział 10 klasyfikacji NACE]

2.6.1.2.2. Produkcja napojów [dział 11 klasyfikacji NACE]

2.6.1.2.3. Produkcja wyrobów tytoniowych [dział 12 klasyfikacji NACE]

2.6.1.3. Wyroby tekstylne i skóra [dział 13, 14 i 15 klasyfikacji NACE; z włączeniem Produkcji wyrobów tekstylnych, Produkcji odzieży i Produkcji skór i wyrobów ze skór wyprawionych]

2.6.1.4. Drewno i produkty z drewna — Produkcja wyrobów z drewna i korka, z wyłączeniem mebli; produkcja wyrobów ze słomy i materiałów używanych do wyplatania [dział 16 klasyfikacji NACE]

2.6.1.5. Przemysł papierniczy i poligraficzny: działy NACE 17 i 18.

2.6.1.5.1. Produkcja papieru i wyrobów z papieru [dział 17 klasyfikacji NACE]

2.6.1.5.1.1. Produkcja masy włóknistej [klasa 17.11 klasyfikacji NACE]

- 2.6.1.5.1.2. Pozostały papier i wyroby z papieru [klasa 17.12 klasyfikacji NACE i grupa 17.2 klasyfikacji NACE]
- 2.6.1.5.2. Poligrafia i reprodukcja zapisanych nośników informacji [dział 18 klasyfikacji NACE]
- 2.6.1.6. Przemysł chemiczny i petrochemiczny: działy 20 i 21 klasyfikacji NACE.
- 2.6.1.6.1. Produkcja chemikaliów i wyrobów chemicznych [dział 20 klasyfikacji NACE]
- 2.6.1.6.2. Produkcja podstawowych substancji farmaceutycznych oraz leków i pozostałych wyrobów farmaceutycznych [dział 21 klasyfikacji NACE]
- 2.6.1.7. Produkcja wyrobów z pozostałych mineralnych surowców niemetalicznych [dział 23 klasyfikacji NACE]
- 2.6.1.7.1. Produkcja szkła i wyrobów ze szkła [grupa 23.1 klasyfikacji NACE]
- 2.6.1.7.2. Produkcja cementu, wapna i gipsu (włączając klinkier) [grupa 23.5 klasyfikacji NACE]
- 2.6.1.7.3. Pozostałe wyroby z mineralnych surowców niemetalicznych [grupy 23.2, 23.3, 23.4, 23.6, 23.7 i 23.9 klasyfikacji NACE]
- 2.6.1.8. Żelazo i stal [Produkcja metali podstawowych A: grupy 24.1, 24.2 i 24.3 oraz klasy 24.51 i 24.52 klasyfikacji NACE]
- 2.6.1.9. Przemysł metali nieżelaznych [Produkcja metali podstawowych B: grupa 24.4 oraz klasy 24.53 i 24.54 klasyfikacji NACE]
- 2.6.1.9.1. Produkcja aluminium [klasa 24.42 klasyfikacji NACE]
- 2.6.1.9.2. Przemysł pozostałych metali nieżelaznych [grupa 24.4 klasyfikacji NACE z wyłączeniem klasy 24.42 klasyfikacji NACE; klasy 24.53 i 24.54 klasyfikacji NACE]
- 2.6.1.10. Maszyny: działy 25, 26, 27 i 28 klasyfikacji NACE.
- 2.6.1.10.1. Produkcja metalowych wyrobów gotowych, z wyłączeniem maszyn i urządzeń [dział 25 klasyfikacji NACE]
- 2.6.1.10.2. Produkcja komputerów, wyrobów elektronicznych i optycznych [dział 26 klasyfikacji NACE]
- 2.6.1.10.3. Produkcja urządzeń elektrycznych [dział 27 klasyfikacji NACE]
- 2.6.1.10.4. Produkcja maszyn i urządzeń, gdzie indziej niesklasyfikowana [dział 28 klasyfikacji NACE]
- 2.6.1.11. Środki transportu: Przemysł związany ze sprzętem wykorzystywanym do transportu [działy 29 i 30 klasyfikacji NACE; w tym: Produkcja pojazdów samochodowych, przyczep i naczep oraz Produkcja pozostałego sprzętu transportowego]
- 2.6.1.12. Nigdzie indziej niewymienione – Przemysł: działy 22, 31 i 32 klasyfikacji NACE.
- 2.6.1.12.1. Produkcja wyrobów z gumy i tworzyw sztucznych [dział 22 klasyfikacji NACE]
- 2.6.1.12.2. Produkcja mebli [dział 31 klasyfikacji NACE]
- 2.6.1.12.3. Produkcja wyrobów, pozostała [dział 32 klasyfikacji NACE]
- 2.6.1.13. Budownictwo [działy 41, 42 i 43 klasyfikacji NACE]
- 2.6.2. SEKTOR TRANSPORTU

Energia wykorzystana we wszystkich działaniach w zakresie transportu, niezależnie od kategorii NACE (sektora gospodarki), w ramach której odbywa się dane działanie. Paliwa zużyte do ogrzewania i oświetlenia dworców kolejowych, dworców autobusowych, przystani dla statków oraz portów lotniczych należy zgłaszać w „sektorze usług i użyteczności publicznej”, a nie w sektorze transportu.

2.6.2.1. Kolej

Ilość paliwa zużytego przez ruch kolejowy, w tym przemysłowe linie kolejowe i transport kolejowy w ramach miejskich lub podmiejskich systemów transportowych (np. pociągi, tramwaje, metro).

2.6.2.1.1. Kolej dużej prędkości

Energia wykorzystana przez pociągi kursujące na liniach, gdzie prędkość może przekraczać 200 kilometrów na godzinę.

2.6.2.1.2. Kolej konwencjonalna

Energia wykorzystana przez ruch kolejowy z wyłączeniem kolei dużej prędkości oraz metra i tramwajów.

2.6.2.1.2.1. Transport pasażerski koleją konwencjonalną

Energia wykorzystana przez kolej do przewozu osób, tj. przemieszczanie się pasażerów z wykorzystaniem pojazdów kolejowych między miejscem wejścia do pojazdu a miejscem zejścia z pojazdu. Pasażer to każda osoba, która podróżuje pociągiem, z wyjątkiem załogi pociągu.

2.6.2.1.2.2. Transport towarowy koleją konwencjonalną

Energia wykorzystana przez kolej do przewozu towarów, tj. przemieszczanie towarów z wykorzystaniem pojazdów kolejowych między miejscem załadunku a miejscem wyładunku.

2.6.2.1.3. Metro i tramwaj

Energia wykorzystana przez metro, tramwaj, kolej lekką i inne naziemne lub podziemne miejskie systemy kolejowe.

2.6.2.2. Żegluga krajowa

Ilość paliwa dostarczonego na statki wszystkich bander, nieprowadzące żeglugi międzynarodowej (zob. międzynarodowy bunkier morski). Podział na żeglugę krajową i międzynarodową powinien zostać określony na podstawie portu wyjścia i portu przeznaczenia, a nie na podstawie bandery lub narodowości statku.

2.6.2.3. Transport drogowy

Ilość paliwa zużytego przez pojazdy drogowe. Obejmuje paliwo zużyte przez pojazdy rolnicze na drogach głównych oraz smary przeznaczone do pojazdów drogowych.

Nie obejmuje energii wykorzystanej w silnikach stacjonarnych (zob. Inne sektory), w ciągnikach na drogach innych niż główne (zob. Rolnictwo), w pojazdach drogowych wykorzystywanych w celach wojskowych (zob. Inne sektory – Nigdzie indziej niewymienione), asfaltu zużytego do budowy nawierzchni drogowych oraz energii wykorzystanej w silnikach na placach budowy (zob. Przemysł, podsektor Budownictwo).

2.6.2.3.1. Pojazdy ciężarowe przewożące towary

Ilości paliwa wykorzystanego przez samochody ciężarowe o ładowności 3,5 t, przewożące towary (kategorie pojazdów N2 i N3 według europejskiej klasyfikacji kategorii pojazdów, na podstawie standardów EKG ONZ).

2.6.2.3.2. Transport zbiorowy

Ilości paliwa wykorzystanego przez duże pojazdy przewożące pasażerów, takie jak autobusy, autokary, duże samochody dostawcze itp. (kategorie pojazdów M2 i M3 według europejskiej klasyfikacji kategorii pojazdów, na podstawie standardów EKG ONZ).

2.6.2.3.3. Samochody osobowe i dostawcze

Ilości paliwa wykorzystanego przez małe pojazdy, takie jak samochody osobowe i dostawcze, przewożące pasażerów lub towary (kategorie pojazdów N1 i M1 według europejskiej klasyfikacji kategorii pojazdów, na podstawie standardów EKG ONZ).

2.6.2.3.4. Inny transport drogowy

Ilości paliwa wykorzystane we wszystkich rodzajach transportu drogowego z wyłączeniem pojazdów ciężarowych przewożących towary, transportu zbiorowego oraz samochodów osobowych i dostawczych.

2.6.2.4. Transport rurociągowy

Ilość paliwa zużytego jako energia na potrzeby wsparcia eksploatacji rurociągów transportujących gazy, substancje płynne, zawiesiny i inne produkty. Obejmuje energię wykorzystaną w stacjach pomp oraz do utrzymywania rurociągu. Nie obejmuje energii wykorzystanej do dystrybucji rurociągami gazu ziemnego lub przemysłowego, gorącej wody lub pary od dystrybutora do użytkowników końcowych (co należy zgłosić w sektorze energii), energii wykorzystanej do końcowej dystrybucji wody do gospodarstw domowych oraz użytkowników w przemyśle, handlu i innych użytkowników (co należy zgłosić w sektorze usług i użyteczności publicznej) ani strat w trakcie tego transportu między dystrybutorem a użytkownikami końcowymi (które należy zgłosić jako straty w dystrybucji).

2.6.2.5. Transport lotniczy krajowy

Ilość paliwa dostarczonego na potrzeby statków powietrznych w odniesieniu do lotnictwa krajowego. Obejmuje paliwo wykorzystane do celów innych niż latanie, np. badanie stanowiskowe silników. Podział na lotnictwo krajowe i międzynarodowe powinien zostać określony na podstawie miejsca odlotu i przylotu, a nie na podstawie przynależności państwowej linii lotniczych. Pozycja ta obejmuje długie przeloty między dwoma portami lotniczymi w państwie posiadającym terytoria zamorskie. Pozycja ta nie obejmuje paliw wykorzystanych przez linie lotnicze w ich pojazdach drogowych (co należy zgłosić w pozycji „Nigdzie indziej niewymienione – Transport”) oraz paliw lotniczych wykorzystanych do celów wojskowych (co należy zgłosić w pozycji „Nigdzie indziej niewymienione – Inne”).

2.6.2.6. Nigdzie indziej niewymienione – Transport

Ilości paliwa zużytego do działań w zakresie transportu, które nie zostały uwzględnione gdzie indziej. Obejmuje paliwa wykorzystane przez linie lotnicze w ich pojazdach drogowych oraz paliwa wykorzystane w portach przez urządzenia służące do wyładowywania statków i dźwigi różnych typów. Informacje ewentualnie zamieszczone pod tą pozycją należy wyjaśnić w sprawozdaniu.

2.6.3. INNE SEKTORY

Niniejsza kategoria obejmuje ilości paliwa wykorzystane w sektorach niewymienionych z nazwy lub nienależących do sektorów przemian energetycznych, energii, przemysłu lub transportu.

2.6.3.1. Sektor usług i użyteczności publicznej

Ilość paliwa zużytego przez firmy i biura w sektorach publicznym i prywatnym. Działy 33, 36, 37, 38, 39, 45, 46, 47, 52, 53, 55, 56, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 84 (z wyłączeniem klasy 84.22), 85, 86, 87, 88, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96 i 99 klasyfikacji NACE. W tej kategorii zgłaszać należy paliwa zużyte do ogrzewania i oświetlenia dworców kolejowych, autobusowych, przystani dla statków oraz portów lotniczych. Pozycja ta obejmuje paliwa wykorzystane we wszystkich działalnościach innych niż transport, działy 49, 50 i 51 klasyfikacji NACE.

2.6.3.1.1. Naprawa i instalowanie maszyn i urządzeń [dział 33, sekcja C klasyfikacji NACE]

2.6.3.1.2. Dostawa wody; gospodarowanie ściekami i odpadami oraz działalność związana z rekultywacją [sekcja E klasyfikacji NACE]

2.6.3.1.3. Handel hurtowy i detaliczny; naprawa pojazdów samochodowych i motocykli [sekcja G klasyfikacji NACE]

2.6.3.1.3.1. Handel hurtowy [dział 46, sekcja G klasyfikacji NACE]

2.6.3.1.3.2. Handel hurtowy [dział 47, sekcja G klasyfikacji NACE]

2.6.3.1.4. Magazynowanie i działalność usługowa wspomagająca transport [dział 52, sekcja H klasyfikacji NACE]

2.6.3.1.5. Działalność pocztowa i kurierska [dział 53, sekcja H klasyfikacji NACE]

2.6.3.1.6. Działalność związana z zakwaterowaniem i usługami gastronomicznymi [sekcja I klasyfikacji NACE]

2.6.3.1.6.1. Zakwaterowanie [dział 55, sekcja I klasyfikacji NACE]

2.6.3.1.6.2. Działalność usługowa związana z wyżywieniem [dział 56, sekcja I klasyfikacji NACE]

2.6.3.1.7. Informacja i komunikacja [sekcja J klasyfikacji NACE]

2.6.3.1.8. Działalność finansowa i ubezpieczeniowa oraz Działalność związana z obsługą rynku nieruchomości [sekcja K klasyfikacji NACE oraz sekcja L klasyfikacji NACE]

- 2.6.3.1.9. Działalność w zakresie usług administrowania i działalność wspierająca [sekcja N klasyfikacji NACE]
- 2.6.3.1.10. Administracja publiczna i obrona narodowa; obowiązkowe ubezpieczanie społeczne [sekcja O klasyfikacji NACE]
- 2.6.3.1.11. Edukacja [sekcja P klasyfikacji NACE]
- 2.6.3.1.12. Opieka zdrowotna i pomoc społeczna [sekcja Q klasyfikacji NACE]
- 2.6.3.1.12.1. Działalność szpitali [grupa 86.1, sekcja Q klasyfikacji]
- 2.6.3.1.13. Działalność związana z kulturą, rozrywką i rekreacją [sekcja R klasyfikacji NACE]
- 2.6.3.1.13.1. Działalność sportowa [dział 93, sekcja R klasyfikacji NACE]
- 2.6.3.1.14. Organizacje i zespoły eksterytorialne [sekcja U klasyfikacji NACE]
- 2.6.3.1.15. Działalność profesjonalna, naukowa i techniczna oraz Pozostała działalność usługowa [sekcja M klasyfikacji NACE oraz sekcja S klasyfikacji NACE]
- 2.6.3.1.16. Ośrodki przetwarzania danych. Ośrodek przetwarzania danych definiuje się jako strukturę lub grupę struktur wykorzystywanych do pomieszczenia, łączenia i eksploatacji systemów/serwerów komputerowych oraz powiązanych urządzeń służących do przechowywania, przetwarzania lub dystrybucji danych oraz podobnych działań.

2.6.3.2. Gospodarstwa domowe

Ilości paliwa zużytego przez wszystkie gospodarstwa domowe, w tym „gospodarstwa domowe zatrudniające pracowników”. działy 97 i 98 klasyfikacji NACE.

Do sektora gospodarstw domowych mają zastosowanie następujące definicje szczegółowe:

Gospodarstwo domowe oznacza osobę żyjącą samotnie, **rodzinę** lub grupę osób, które mieszkają razem w tym samym prywatnym miejscu zamieszkania i razem ponoszą koszty mediów i pozostałe niezbędne koszty utrzymania. Sektor gospodarstw domowych, znany także jako gospodarstwa domowe, stanowi zatem zbiór wszystkich gospodarstw domowych w danym kraju.

Należy wyłączyć miejsca zamieszkania zbiorowego, stałe (np. zakłady karne) lub czasowe (np. szpitale), gdyż są one objęte zużyciem w sektorze usług. Energię wykorzystaną do działalności w zakresie transportu należy zgłosić w sektorze transportu, a nie w sektorze gospodarstw domowych.

Zużycie energii związane z wykonywaniem przez gospodarstwa domowe znaczącej działalności gospodarczej należy również wyłączyć z danych dotyczących łącznego zużycia energii w gospodarstwach domowych. Działalność ta obejmuje rolniczą działalność gospodarczą małych gospodarstw rolnych i inne rodzaje działalności gospodarczej wykonywane w miejscu zamieszkania w gospodarstwie domowym, a dane z nimi związane należy podawać we właściwym sektorze zużycia energii końcowej.

2.6.3.2.1. Ogrzewanie pomieszczeń

Te usługi energetyczne odnoszą się do wykorzystania energii do dostarczenia ciepła do wnętrz lokali mieszkalnych.

2.6.3.2.2. Chłodzenie pomieszczeń

Te usługi energetyczne odnoszą się do wykorzystania energii do chłodzenia lokali mieszkalnych za pomocą systemu chłodzenia lub agregatu chłodniczego.

Wentylatory, dmuchawy i inne urządzenia, które nie są podłączone do agregatu chłodniczego, są wyłączone z niniejszej sekcji, ale należy je ująć w sekcji oświetlenia i urządzeń elektrycznych.

2.6.3.2.3. Ogrzewanie wody

Te usługi energetyczne odnoszą się do wykorzystania energii do podgrzewania wody służącej jako woda bieżąca, woda do kąpieli, czyszczenia i innych zastosowań niezwiązanych z przygotowywaniem posiłków.

Ogrzewanie basenów jest wyłączone, ale należy je ująć w sekcji dotyczącej innego wykorzystania końcowego.

2.6.3.2.4. Przygotowywanie posiłków

Te usługi energetyczne odnoszą się do wykorzystania energii w celu przygotowywania posiłków.

Urządzenia pomocnicze wykorzystywane do przygotowywania posiłków (kuchenki mikrofalowe, czajniki, ekspresy do kawy itp.) są wyłączone i należy je ująć w sekcji oświetlenia i urządzeń elektrycznych.

2.6.3.2.5. Oświetlenie i urządzenia elektryczne (elektrownie):

Wykorzystanie energii elektrycznej do oświetlenia i innych urządzeń elektrycznych w lokalach mieszkalnych inne niż inne wykorzystanie końcowe.

2.6.3.2.6. Inne wykorzystanie końcowe

Wszelkie inne zużycie energii w gospodarstwach domowych, takie jak wykorzystanie energii do czynności wykonywanych na zewnątrz oraz wszelkich innych działań nieujętych w pięciu wymienionych powyżej rodzajach końcowego wykorzystania energii (np. kosiarki, ogrzewanie basenów, grzejniki zewnętrzne, grille zewnętrzne, sauny itp.).

2.6.3.3. Rolnictwo

Ilości paliwa zużytego przez użytkowników w kategorii uprawy rolne, chów i hodowla zwierząt, łowiectwo, włączając działalność usługową; dział 01 klasyfikacji NACE.

2.6.3.4. Leśnictwo

Ilości paliwa zużytego przez użytkowników w kategorii leśnictwo i pozyskiwanie drewna; dział 02 klasyfikacji NACE.

2.6.3.5. Rybołówstwo

Ilości paliwa dostarczonego dla rybołówstwa śródlądowego, przybrzeżnego i dalekomorskiego. Kategoria rybołówstwa powinna obejmować paliwa dostarczone do statków pod wszystkimi banderami, które uzupełniły paliwo w danym kraju (w tym rybołówstwo międzynarodowe) oraz energię wykorzystaną w sektorze rybactwa. dział 03 klasyfikacji NACE.

2.6.3.6. Nigdzie indziej niewymienione – Inne

Ilości paliwa zużytego do działań, które nie zostały uwzględnione gdzie indziej (takich jak klasa 84.22 klasyfikacji NACE). Niniejsza kategoria zawiera paliwo wykorzystane do celów wojskowych we wszystkich mobilnych i stacjonarnych formach zużycia (np. statki, samoloty, pojazdy drogowe oraz energia wykorzystana w pomieszczeniach mieszkalnych), niezależnie od tego, czy dostarczone paliwo służy służbom wojskowym danego kraju lub innego kraju. Informacje ewentualnie zamieszczone pod tą pozycją należy wyjaśnić w sprawozdaniu.

3. PRODUKTY

3.1. WĘGIEL (stałe paliwa kopalne i gazy przemysłowe)

3.1.1. WĘGIEL KAMIENNY

Węgiel kamienny stanowi zbiór produktów, do którego należą antracyt, węgiel koksowy i inne rodzaje węgla bitumicznego.

3.1.2. ANTRACYT

Węgiel wysokiej jakości, stosowany do celów przemysłowych i w gospodarstwach domowych. Na ogół zawiera poniżej 10 % substancji lotnych oraz ma wysoką zawartość pierwiastka węgla (współczynnik „fixed carbon” ok. 90 %). Jego ciepło spalania przekracza 24 000 kJ/kg w stanie bezpopiołowym, ale wilgotnym.

3.1.3. WĘGIEL KOKSOWY

Węgiel bitumiczny o jakości umożliwiającej produkcję koksu (koksu z koksowni) nadającego się jako składnik wsadu wielkopiecowego. Jego ciepło spalania przekracza 24 000 kJ/kg w stanie bezpopiołowym, ale wilgotnym.

3.1.4. INNE RODZAJE WĘGLA BITUMICZNEGO

Węgiel wykorzystywany do wytwarzania pary, obejmujący wszelkie rodzaje węgla bitumicznego niezaliczone do kategorii „węgiel koksowy” ani „antracyt”. W porównaniu z antracytem charakteryzuje się wyższą zawartością substancji lotnych (ponad 10 %) oraz niższą zawartością pierwiastka węgla (poniżej 90 % węgla odgazowanego). Jego ciepło spalania przekracza 24 000 kJ/kg w stanie bezpopiołowym, ale wilgotnym.

3.1.5. WĘGIEL BRUNATNY

Węgiel brunatny stanowi zbiór produktów, do którego należą węgiel subbitumiczny i węgiel brunatny.

3.1.6. WĘGIEL SUBBITUMICZNY

Nazwa ta odnosi się do węgla niemającego zdolności spiekania, o cieple spalania między 20 000 kJ/kg a 24 000 kJ/kg, zawierającego ponad 31 % substancji lotnych w stanie suchym wolnym od substancji mineralnych.

3.1.7. WĘGIEL BRUNATNY

Nazwa ta odnosi się do węgla niemającego zdolności spiekania, o cieple spalania poniżej 20 000 kJ/kg, zawierającego ponad 31 % substancji lotnych w stanie suchym wolnym od substancji mineralnych.

3.1.8. BRYKIETY Z WĘGLA KAMIENNEGO

Paliwo mieszane wytwarzane z mialu węgla kamiennego z dodatkiem substancji wiążącej. Z tego powodu ilość wyprodukowanych brykietów może być nieznacznie większa niż faktyczna ilość węgla zużytego w procesie przemiany.

3.1.9. KOKS Z KOKSOWNI

Stały produkt koksowania węgla, głównie węgla koksowego, w wysokiej temperaturze; cechuje się niską zawartością wilgoci i substancji lotnych. Koks z koksowni jest wykorzystywany głównie w hutnictwie jako źródło energii i środek chemiczny.

W tej kategorii należy zgłaszać mial koksowy i koks odlewniczy.

Do tej kategorii należy zaliczać półkoks (stały produkt koksowania węgla w niskiej temperaturze). Półkoks jest wykorzystywany jako paliwo do ogrzewania lub przez zakład przemian energetycznych.

Kategoria ta obejmuje również koks, mial koksowy i półkoks wytwarzany z węgla brunatnego.

3.1.10. KOKS GAZOWNICZY

Produkt uboczny procesu koksowania węgla kamiennego, wykorzystywanego do produkcji gazu miejskiego w gazowniach. Koks z gazowni jest wykorzystywany do ogrzewania.

3.1.11. SMOŁA WĘGLOWA

Produkt powstający w wyniku destrukcyjnej destylacji węgla bitumicznego. Smoła węglowa jest płynnym produktem ubocznym destylacji węgla wykorzystywanego do produkcji koksu w procesie koksowniczym lub jest wytwarzana z węgla brunatnego („smoła wytłевна”).

3.1.12. BRYKIETY Z WĘGLA BRUNATNEGO

Brykiety z węgla brunatnego to paliwo mieszane wytwarzane z węgla brunatnego lub węgla subbitumicznego poprzez brykietowanie w warunkach wysokiego ciśnienia, bez dodatku substancji wiążącej, zawierające suszony mial i pył z węgla brunatnego.

3.1.13. GAZY PRZEMYSŁOWE

Gazy przemysłowe stanowią zbiór produktów, do którego należą gaz z gazowni, gaz koksowniczy, gaz wielkopiecowy i inne gazy odzyskiwane.

3.1.14. GAZ MIEJSKI

Obejmuje wszystkie typy gazów produkowanych w zakładach użyteczności publicznej lub prywatnych, których głównym celem jest wytwarzanie, transport i dystrybucja gazu. Do tej kategorii zalicza się gaz wytwarzany w procesie koksowania (w tym gaz produkowany w koksowniach i przetworzony na gaz z gazowni) metodą całkowitego zgazowania produktów naftowych (gaz ciekły, ciężki olej opałowy itp.) ze wzbogacaniem lub bez oraz metodą reformingu oraz zwykłego mieszania gazów lub powietrza, w tym mieszania z gazem ziemnym, który będzie rozprowadzany i wykorzystywany za pośrednictwem sieci gazu ziemnego. Ilość gazu będącą wynikiem przetworzenia innych gazów węglowych na gaz z ciepłowni należy zgłaszać w pozycji dotyczącej produkcji gazu z gazowni.

3.1.15. GAZ KOKSOWNICZY

Gaz koksowniczy jest gazem uzyskanym jako produkt uboczny wytwarzania koksu w koksowni przeznaczonego do produkcji żelaza i stali.

3.1.16. GAZ WIELKOPIECOWY

Gaz wielkopiecowy jest wytwarzany w trakcie spalania koksu w wielkich piecach w przemyśle hutniczym. Jest on odzyskiwany i wykorzystywany jako paliwo, częściowo w hucie, a częściowo w innych procesach hutniczych lub w jednostkach wytwórczych energii dostosowanych do jego spalania.

3.1.17. INNY GAZ ODZYSKIWANY

Produkt uboczny produkcji stali w piecu konwertorowym, odzyskiwany przy opuszczaniu pieca. Gaz ten określany jest również nazwą gaz konwertorowy lub skrótem BOFG. Ilość odzyskanego paliwa należy zgłaszać na podstawie ciepła spalania. Pozycja ta obejmuje również inne, powyżej niewymienione gazy przemysłowe, takie jak gazy palne pochodzące z materiałów stałych zawierających węgiel, odzyskiwane w procesach produkcyjnych i chemicznych gdzie indziej niewymienionych.

3.1.18. TORF

Torf jest palnym, miękkim, porowatym lub zbitym złożem osadowym pochodzenia roślinnego o wysokiej zawartości wody (do 90 % w stanie surowym), dającym się łatwo ciąć, o kolorze od jasnobrązowego do brunatnego. Torf obejmuje torf w bryłach i torf mielony. Kategoria ta nie obejmuje torfu wykorzystywanego do celów innych niż energetyczne.

3.1.19. WYROBY Z TORFU

Produkty, takie jak brykiety z torfu pozyskiwane bezpośrednio lub pośrednio z torfu w bryłach i torfu mielonego.

3.1.20. ŁUPKI BITUMICZNE I PIASKI ROPONOŚNE

Łupki bitumiczne i piaski roponośne to skały osadowe zawierające materię organiczną w postaci kerogenu. Kerogen jest woskowym materiałem bogatym w węglowodory, będącym prekursorem ropy naftowej. Łupki bitumiczne mogą być bezpośrednio spalane lub przetwarzane w procesie podgrzewania w celu uzyskania oleju łupkowego. Olej łupkowy i inne produkty upłynniania należy zgłaszać jako inne węglowodory należące do produktów naftowych.

3.2. Gaz ziemny**3.2.1. GAZ ZIEMNY**

Niezależnie od sposobu wydobycia (konwencjonalny lub niekonwencjonalny) gaz ziemny obejmuje gazy występujące w podziemnych złożach w postaci ciekłej lub gazowej i składa się głównie z metanu. Obejmuje on zarówno gaz „suchy”, pochodzący z pól, na których wydobywa się węglowodory wyłącznie w stanie gazowym, jak i gaz „mokry”, występujący łącznie z ropą naftową, a także metan odzyskany z kopalni węgla (gaz kopalniany) lub z pokładów węgla. Gaz ziemny nie obejmuje biogazu ani gazów przemysłowych. Transfer tych produktów do sieci gazu ziemnego należy zgłaszać oddzielnie od gazu ziemnego. Gaz ziemny obejmuje skroplony gaz ziemny (LNG) i skompresowany gaz ziemny (CNG).

3.3. Energia elektryczna i ciepła**3.3.1. ENERGIA ELEKTRYCZNA**

Energia elektryczna oznacza transfer energii za pośrednictwem zjawiska fizycznego, na które składają się ładunki elektryczne oraz ich skutki w stanie spoczynku i w ruchu. Należy zgłaszać całą wyprodukowaną i użytą energię elektryczną, w tym ilości nieprzekazane do sieci i wykorzystane na użytek własny. Pozasieciowa energia elektryczna produkowana jest przez instalacje, które z punktu widzenia produkcji są odłączone od sieci; takie instalacje nie mogą wprowadzić produkowanej energii elektrycznej do sieci. Energia elektryczna wytwarzana na własny użytek oznacza energię elektryczną zużywaną przez producenta przed wprowadzeniem do sieci.

3.3.2. ENERGIA CIEPLNA (CIEPŁO POCHODNE)

Energia ciepła oznacza energię uzyskaną w wyniku ruchu postępowego, obrotowego i oscylacyjnego elementów materii, jak również zmian jej stanu fizycznego. Należy zgłaszać całą energię cieplną, która została wyprodukowana, z wyjątkiem energii cieplnej wyprodukowanej przez producentów przemysłowych na użytek własny i nie na sprzedaż; wszystkie inne postaci energii cieplnej należy zgłaszać jako zastosowanie produktów, z których wyprodukowano ciepło.

3.4. Olej (ropa naftowa i produkty naftowe)**3.4.1. ROPA NAFTOWA**

Ropa naftowa to olej mineralny pochodzenia organicznego, w skład którego wchodzi mieszanina węglowodorów oraz związane z nimi zanieczyszczenia, np. siarka. W normalnej temperaturze i ciśnieniu ropa naftowa występuje w stanie ciekłym, a jej właściwości fizyczne (gęstość, lepkość itp.) są w wysokim stopniu zmienne. Kategoria ta obejmuje skropliny odzyskiwanego gazu „mokrego” lub „suchego”, w przypadkach, kiedy zostały one domieszane do ropy naftowej wydobywanej w celach komercyjnych. Ilości należy zgłaszać niezależnie od metody wydobycia (konwencjonalna lub niekonwencjonalna). Ropa naftowa nie obejmuje NGL.

3.4.2. KONDENSAT GAZU ZIEMNEGO (NGL)

NGL to płynne lub skroplone węglowodory odzyskane z gazu ziemnego w instalacjach oddzielania lub zakładach przetwórstwa gazu. Do NGL należą etan, propan, butan (normalny i izobutan), pentan (oraz izopentan) oraz pentany plus (czasem określane jako naturalna gazolina).

3.4.3. PÓŁPRODUKTY RAFINERYJNE

Półprodukty rafineryjne to przetworzone oleje przeznaczone do dalszego przetwarzania (np. olej opałowy z pierwszej destylacji lub próżniowy olej napędowy) z wyjątkiem mieszania. Dalsze przetwarzanie tych półproduktów prowadzi do powstania jednego lub większej ilości składników lub produktów gotowych. Definicja ta obejmuje również zwroty z przemysłu petrochemicznego do przemysłu rafineryjnego (np. benzyna pirolityczna, frakcje C4, frakcje oleju napędowego i oleju opałowego).

3.4.4. DODATKI/UTLENIACZE

Dodatki to związki inne niż węglowodory, dodawane do produktów naftowych lub mieszane z nimi w celu zmiany ich właściwości (liczba oktanowa, cetanowa, właściwości w niskich temperaturach itp.). Dodatki obejmują utleniacze (takie jak alkohole (metanol, etanol), etery (jak eter metyloowo-tert-butyłowy (MTBE), eter etyloowo-tert-butyłowy (ETBE), eter metyloowo-tert-amylowy (TAME) itd.), estry (olej rzepakowy lub ester dimetyłowy itp.), związki chemiczne (takie jak tetrametylooleń (TML), tetraetylooleń (TEL) i detergenty). Ilość dodatków/utleniaczy (alkoholi, eterów, estrów i innych związków chemicznych), zgłaszanych w tej kategorii, powinna odnosić się do ilości zmieszanych z paliwami lub przeznaczonych do wykorzystania jako paliwa. Kategoria ta obejmuje biopaliwa, które są mieszane z ciekłymi paliwami kopalnymi.

3.4.5. BIOPALIWA W DODATKACH/UTLENIACZACH

Ilości biopaliw ciekłych zgłaszane w tej kategorii odnoszą się do zmieszanych biopaliw ciekłych i dotyczą wyłącznie zawartości biopaliwa ciekłego, a nie łącznej ilości płynów, w których biopaliwa płynne są domieszką. Z kategorii tej wyłączone są wszystkie biopaliwa ciekłe, które nie zostały zmieszane.

3.4.6. INNE WĘGLOWODORY

Syntetyczna ropa naftowa z piasków bitumicznych, olej łupkowy itp., płyny pochodzące z upłynniania węgla, płynne produkty przetwarzania gazu ziemnego w benzynę, oleje emulgowane (np. Orimulsion); z wyłączeniem łupków bitumicznych; obejmuje olej łupkowy (produkt wtórny).

3.4.7. PRODUKTY NAFTOWE

Produkty naftowe stanowią zbiór produktów, do którego należą gaz rafineryjny, etan, gaz płynny (LPG), benzyna ciężka, benzyna silnikowa, benzyna lotnicza, paliwo typu benzynowego do silników odrzutowych, paliwo typu nafty do silników odrzutowych, inne nafty, olej napędowy, olej opałowy, benzyna lądowa i benzyna przemysłowa, smary, asfalt, parafiny, koks naftowy i inne produkty.

3.4.8. GAZ RAFINERYJNY

Gaz rafineryjny stanowi mieszaninę nieskrapających się gazów, składającą się głównie z wodoru, metanu, etanu i olefin otrzymanych w trakcie destylacji ropy naftowej lub przetwarzania produktów naftowych (np. krakingu) w rafineriach. Obejmuje to również gazy zwracane z przemysłu petrochemicznego.

3.4.9. ETAN

Węglowodór o łańcuchu prostym (C_2H_6), występujący naturalnie w postaci gazowej, uzyskiwany z gazu ziemnego i strumieni gazu rafineryjnego.

3.4.10. GAZ PŁYNNY (LPG)

LPG (skroplony gaz ropopochodny) to lekkie węglowodory parafinowe uzyskane z procesów rafineryjnych, stabilizacji ropy naftowej oraz zakładów przetwarzania gazu ziemnego. Składają się one głównie z propanu (C_3H_8) i butanu (C_4H_{10}) lub połączenia tych dwóch związków. Mogą również zawierać propylen, butylen, izopropylen i izobutylen. Gazy LPG są zwykle skraplane pod ciśnieniem w celach transportu i magazynowania.

3.4.11. BENZYNA CIĘŻKA

Benzyna ciężka jest surowcem przeznaczonym dla przemysłu petrochemicznego (np. produkcja etylenu lub związków aromatycznych) lub do produkcji benzyny poprzez reforming lub izomeryzację w rafinerii. Benzyna ciężka zawiera materiały pozyskiwane w procesie destylacji w przedziale temperatur 30–210 °C lub w części tego przedziału.

3.4.12. BENZYNA SILNIKOWA

Benzyna silnikowa składa się z mieszanki lekkich węglowodorów, których temperatura destylacji mieści się w zakresie 35–215 °C. Wykorzystywana jest jako paliwo do silników o zapłonie iskrowym w pojazdach lądowych. Benzyna silnikowa może zawierać dodatki, utleniacze i środki zwiększające liczbę oktanową, w tym związki ołowiu. Obejmuje domieszki do benzyny silnikowej (z wyjątkiem dodatków/utleniaczy), jak np. alkilaty, izomerat, reformat, krakowana benzyna przeznaczona do komponowania benzyny silnikowej. Benzyna silnikowa stanowi zbiór produktów, do którego należą biobenzyna mieszana (biobenzyna w benzynie silnikowej) i benzyna inna niż biobenzyna.

3.4.12.1. Biobenzyna mieszana (biobenzyna w benzynie silnikowej)

Biobenzyna, która została zmieszana z benzyną silnikową.

3.4.12.2. Benzyna inna niż biobenzyna

Pozostała część benzyny silnikowej – benzyna silnikowa z wyłączeniem biobenzyny mieszanej (jest nią głównie benzyna silnikowa pochodzenia kopalnego).

3.4.13. BENZYNA LOTNICZA

Benzyna przeznaczona specjalnie do tłokowych silników lotniczych, której liczba oktanowa została odpowiednio dostosowana do silnika, z temperaturą krzepnięcia wynoszącą -60 °C i przedziałem temperatur destylacji wynoszącym zwykle 30–180 °C.

3.4.14. PALIWO TYPU BENZYNOWEGO DO SILNIKÓW ODRZUTOWYCH (PALIWO LOTNICZE DO SILNIKÓW ODRZUTOWYCH NA BAZIE NAFTY LUB JP4)

Pozycja ta obejmuje wszystkie lekkie oleje węglowodorowe używane w turbinowych lotniczych jednostkach napędowych, których temperatura destylacji mieści się w zakresie 100–250 °C. Otrzymuje się je przez mieszanie naft i benzyny lub benzyn ciężkich w taki sposób, aby zawartość związków aromatycznych nie przekroczyła 25 % objętości, a prężność pary mieściła się w zakresie 13,7–20,6 kPa.

3.4.15. PALIWO TYPU NAFTY DO SILNIKÓW ODRZUTOWYCH

Produkt destylacji wykorzystywany w turbinowych lotniczych jednostkach napędowych. Pod względem temperatury destylacji (150–300 °C, zwykle nie więcej niż 250 °C) i temperatury zapłonu ma takie same właściwości jak nafta. Ponadto ma ono szczególne cechy (np. temperaturę krzepnięcia) ustalone przez Zrzeszenie Międzynarodowego Transportu Lotniczego. Obejmuje domieszki do nafty. Paliwo typu nafty do silników odrzutowych jest zbiorem produktów, do którego należą mieszane biopaliwo odrzutowe (biopaliwo odrzutowe w paliwie typu nafty do silników odrzutowych) oraz nie-biosyntetyczna nafta lotnicza.

3.4.15.1. Mieszane biopaliwo odrzutowe (biopaliwo odrzutowe w paliwie typu nafty do silników odrzutowych)

Biopaliwo odrzutowe, które zostało zmieszane z paliwem typu nafty do silników odrzutowych.

3.4.15.2. Nie-biosyntetyczna nafta lotnicza

Pozostała część paliwa typu nafty do silników odrzutowych – paliwo typu nafty do silników odrzutowych z wyłączeniem mieszanego biopaliwa odrzutowego (jest nią zwykle paliwo typu nafty do silników odrzutowych pochodzenia kopalnego).

3.4.16. INNE RODZAJE NAFTY

Rafinowany produkt destylacji ropy naftowej wykorzystywany w sektorach innych niż transport lotniczy. Temperatura destylowania mieści się w zakresie 150–300 °C.

3.4.17. OLEJE NAPĘDOWE (DESTYLOWANE OLEJE OPAŁOWE)

Olej napędowy jest głównie pośrednim produktem destylacji, która przebiega w temperaturze 180–380 °C. Pozycja ta obejmuje domieszki. Obejmuje kilka gatunków o różnych przeznaczeniach. Olej napędowy obejmuje olej napędowy wykorzystywany w wysokoprężnych silnikach pojazdów drogowych, takich jak samochody osobowe i ciężarowe. Olej napędowy obejmuje lekki olej opałowy wykorzystywany w przemyśle i gospodarstwach domowych; olej napędowy wykorzystywany w transporcie morskim i szynowym; inne oleje napędowe, w tym ciężkie oleje napędowe, których temperatura destylacji mieści się w granicach 380–540 °C, wykorzystywane jako wsad w przemyśle petrochemicznym. Olej napędowy stanowi zbiór produktów, do którego należą mieszanka biodiesli (biodiesle w oleju napędowym) i benzyna inna niż biodiesle.

3.4.17.1. Biodiesle mieszane (biodiesle w oleju napędowym)

Biodiesle, które zostały zmieszane z olejem napędowym.

3.4.17.2. Paliwa inne niż biodiesle

Pozostała część oleju napędowego – olej napędowy z wyłączeniem biodiesli mieszanych (jest nią głównie olej napędowy pochodzenia kopalnego).

3.4.18. OLEJ OPAŁOWY (CIĘŻKI OLEJ OPAŁOWY)

Wszystkie resztkowe (ciężkie) oleje opałowe (w tym otrzymane w wyniku mieszania) Wszystkie resztkowe (ciężkie) oleje opałowe (w tym otrzymane w wyniku mieszania) Lepkość kinematyczna wynosi powyżej 10 cSt w temperaturze 80 °C, temperatura zapłonu zawsze przekracza 50 °C, a gęstość jest zawsze wyższa niż 0,90 kg/l. Olej opałowy stanowi zbiór produktów, do którego należą olej opałowy o niskiej i wysokiej zawartości siarki.

3.4.18.1. Olej opałowy o niskiej zawartości siarki (LSFO)

Olej opałowy o zawartości siarki poniżej 0,5 %.

3.4.18.2. Olej opałowy o wysokiej zawartości siarki (HSFO)

Olej opałowy o zawartości co najmniej 0,5 % siarki.

3.4.19. BENZYNA LAKOWA I BENZYNY PRZEMYSŁOWE

Benzynę lakową i benzyny przemysłowe określa się jako rafinowane pośrednie produkty destylacji o przedziale temperatur destylacji podobnym jak w przypadku benzyny ciężkiej i nafty. Kategoria ta obejmuje benzynę przemysłową (lekke oleje destylujące w zakresie temperatur 30–200 °C należące do 7 lub 8 klas benzyn przemysłowych, zależnie od miejsca frakcji w przedziale destylacji – klasy definiuje się według różnicy temperatur między punktami destylacji 5 % objętości i 90 % objętości nie więcej niż 60 °C) oraz benzynę lakową (benzyna przemysłowa o temperaturze zapłonu powyżej 30 °C i przedziale temperatur destylacji wynoszącym 135–200 °C).

3.4.20. SMARY

Węglowodory produkowane z produktów ubocznych destylacji; wykorzystywane głównie do zmniejszania tarcia pomiędzy powierzchniami nośnymi. Pozycja ta obejmuje wszystkie gatunki gotowych olejów smarowych, od oleju wrzecionowego do oleju cylindrowego, oraz wykorzystywane w smarach stałych, olejach silnikowych, a także wszelkie gatunki olejów bazowych.

3.4.21. ASFALT

Stały, półstały lub lepki węglowodór o strukturze koloidalnej, w kolorze brązowym lub czarnym, otrzymywany jako pozostałość w procesie destylacji ropy naftowej poprzez destylację próżniową szlamu olejowego pozostałego z destylacji atmosferycznej. Asphalt wykorzystywany jest przede wszystkim do budowy dróg i krycia dachów. Pozycja ta obejmuje asphalt upłynniony i rozcieńczony.

3.4.22. PARAFINY

Są to węglowodory alifatyczne nasycone Są one odzyskiwane jako pozostałość odparafinowywania olejów smarowych. Mają strukturę krystaliczną, bardziej lub mniej drobną zależnie od gatunku. Ich główne właściwości: bezbarwne, bezwonne i przejrzyste o temperaturze topnienia powyżej 45 °C.

3.4.23. KOKS NAFTOWY

Czarny, stały produkt uboczny, otrzymywany głównie w wyniku krakowania i uwęglania surowców pochodzących z przerobu ropy naftowej, pozostałości destylacji próżniowej, smoły i paku w procesach, takich jak koksovanie opóźnione lub koksovanie fluidalne. Składa się głównie z węgla (90–95 %) i ma niską zawartość popiołu. Wykorzystywany jest jako wsad w koksowniach w hutnictwie, do ogrzewania, produkcji elektrod oraz produkcji substancji chemicznych. Dwa najważniejsze gatunki to koks zielony i koks kalcynowany. Obejmuje koks osadzony na katalizatorze podczas procesów rafinacji – koks ten jest niemożliwy do odzyskania i zwykle jest spalany jako paliwo rafineryjne.

3.4.24. INNE PRODUKTY

Wszystkie inne produkty niewymienione powyżej, np. smoła i siarka. Pozycja ta obejmuje związki aromatyczne (np. BTX – benzen, toluen, ksylene) oraz olefiny (np. propylen) wytwarzane w rafineriach.

3.5. ŹRÓDŁA ODNAWIALNE I ODPADOWE

3.5.1. ENERGIA WODNA

Energia potencjalna i kinetyczna spadku wód przekształcana w energię elektryczną przez hydroelektrownie. Energia wodna stanowi zbiór produktów, do którego należy energia wytworzona w elektrowniach przepływowych, elektrowniach przepływowych z członem pompowym i elektrowniach szczytowo pompowych.

3.5.1.1. Elektrownie przepływowe

Elektrownie wodne wykorzystujące wyłącznie bezpośredni naturalny napływ wody, nieposiadające zdolności do przechowywania przepompowanej wody (pompowania wody pod górę).

3.5.1.2. Elektrownie przepływowe z członem pompowym

Elektrownie wodne posiadające naturalny dopływ wody do górnego zbiornika, w którym cały sprzęt lub jego część można wykorzystać do przepompowania wody pod górę; energia elektryczna jest generowana zarówno przez naturalny napływ wody, jak również przez wodę, która została uprzednio przepompowana pod górę.

3.5.1.2.1. W tym pompowanie

Dotyczy części energii elektrycznej, która została wyprodukowana w elektrowniach przepływowych z członem pompowym za pomocą tego członu (z uprzednio przepompowanej w górę wody).

3.5.1.3. Elektrownie szczytowo-pompowe

Elektrownie wodne nieposiadające naturalnego dopływu wody do górnego zbiornika; większość wody, która generuje energię, została uprzednio przepompowana pod górę; z wyłączeniem opadów deszczu i śniegu.

3.5.2. ENERGIA GEOTERMALNA

Energia dostępna w postaci energii cieplnej ze skorupy ziemskiej, zwykle w formie wody lub pary; z wyjątkiem energii cieplnej otoczenia przechwyconej przez gruntowe pompy ciepła. Wytwarzana energia geotermalna równa się różnicy entalpii płynu z odwiertu i płynu, który jest następnie odprowadzany.

3.5.3. ENERGIA SŁONECZNA

Energia słoneczna stanowi zbiór produktów, do którego należą energia słoneczna fotowoltaiczna i energia słoneczna termiczna.

3.5.3.1. Energia słoneczna fotowoltaiczna

Światło słoneczne przetworzone w energię elektryczną przy użyciu ogniw słonecznych, w których pod wpływem światła dochodzi do wytworzenia energii elektrycznej. Należy zgłosić całą energię elektryczną (w tym produkcję na małą skalę i instalacje nienależące do sieci).

3.5.3.1.1. Energia z instalacji dachowych

Należy zgłaszać ilość energii wytwarzanej przez panele fotowoltaiczne umieszczone na dachach budynków, których podstawowym przeznaczeniem nie jest produkcja energii. Kategoria ta obejmuje wbudowane panele fotowoltaiczne (BIPV, ang. building integrated PV), które nie znajdują się na dachu, ale są przymocowane do budynku. Za dachowe nie są uznawane słoneczne panele fotowoltaiczne, które są położone na dużym obszarze, na powierzchni ziemi, takie jak panele zajmujące dodatkową przestrzeń (np. użytki rolne).

3.5.3.1.2. Pozasieciowa

Należy zgłaszać energię pozasieciową zgodnie z definicją w załączniku A, 3.3.1.

3.5.3.2. Energia słoneczna termiczna

Energia ciepła pochodząca z promieniowania słonecznego (światło słoneczne) wykorzystywana do przydatnych celów energetycznych. Kategoria ta obejmuje na przykład elektrociepłownie słoneczne i aktywne systemy do produkcji ciepłej wody sanitarnej lub do ogrzewania pomieszczeń w budynkach. Energia z tego źródła równa się energii cieplnej, jaką odbiera medium przekazujące ciepło, tj. bezpośredniej energii słonecznej pomniejszonej o straty optyczne i straty właściwe dla danego kolektora. Nie uwzględnia się energii słonecznej przechwyconej przez pasywne systemy ogrzewania, chłodzenia i oświetlenia budynków; uwzględnia się wyłącznie energię słoneczną w odniesieniu do systemów aktywnych.

3.5.4. ENERGIA FAŁ, PRĄDÓW OCEANICZNYCH I PŁYWÓW MORSKICH

Energia mechaniczna pływów morskich, ruchu fal lub prądów oceanicznych wykorzystywana do wytwarzania energii elektrycznej.

3.5.5. ENERGIA WIATRU

Energia kinetyczna wiatru wykorzystywana do wytwarzania energii elektrycznej w turbinach wiatrowych. Energia wiatru stanowi zbiór produktów, do którego należą energia wiatru produkowana na lądzie i na obszarach morskich.

3.5.5.1. Energia wiatru pozyskiwana na wybrzeżu

Produkcja energii elektrycznej przez wiatr w miejscach zlokalizowanych na wybrzeżu (na lądzie, w tym w pobliżu jezior i innych zbiorników wodnych znajdujących się w głębi lądu).

3.5.5.2. Morskie farmy wiatrowe

Produkcja energii elektrycznej w lokalizacji morskiej (np. na morzu, oceanie oraz sztucznych wyspach). W odniesieniu do produkcji energii wiatrowej na obszarach morskich poza wodami terytorialnymi danego terytorium należy uwzględnić wszystkie instalacje znajdujące się w wyłącznej strefie ekonomicznej danego państwa.

3.5.6. ODPADY PRZEMYSŁOWE (CZĘŚĆ NIEODNAWIALNA)

Należy zgłaszać odpady nieodnawialne pochodzenia przemysłowego, które zostały spalone bezpośrednio przy użyciu specjalnych instalacji na potrzeby znaczących celów energetycznych. Ilość wykorzystanego paliwa należy zgłaszać na podstawie wartości opałowej. Wyłącza się odpady spalone bez odzyskania energii. Odnawialną część odpadów przemysłowych należy zgłaszać w kategorii „biopaliwa”, która najlepiej je opisuje.

3.5.7. ODPADY KOMUNALNE

Odpady pochodzące z gospodarstw domowych, szpitali i placówek sektora usług (ogółem wszystkie odpady przypominające odpady z gospodarstw domowych), spalane bezpośrednio przy użyciu specjalnych instalacji na potrzeby znaczących celów energetycznych. Ilość wykorzystanego paliwa należy zgłaszać na podstawie wartości opałowej. Wyłącza się odpady spalane bez odzyskania energii. Odpady komunalne stanowią zbiór produktów, do którego należą odpady komunalne odnawialne i odpady komunalne nieodnawialne.

3.5.7.1. Odpady komunalne odnawialne

Odpady komunalne o pochodzeniu biologicznym.

3.5.7.2. Odpady komunalne nieodnawialne

Odpady komunalne o pochodzeniu innym niż biologiczne.

3.5.8. BIOPALIWA

Biopaliwa stanowią zbiór produktów, do którego należą biopaliwa stałe, biogaz i biopaliwa ciekłe. Biopaliwa wykorzystywane do celów innych niż energetyczne są wykluczone ze statystyk energetycznych (np. drewno wykorzystywane do budowy lub jako meble, biosmary do smarowania silnika i bioasfalt stosowany do pokrycia powierzchni dróg).

3.5.8.1. Biopaliwa stałe

Pojęcie to obejmuje stałe, niekopalne substancje organiczne o pochodzeniu biologicznym (znane również pod nazwą „biomasa”), które mogą być wykorzystane w charakterze paliwa do produkcji energii cieplnej lub wytwarzania energii elektrycznej. Biopaliwa stałe stanowią zbiór produktów, do którego należą węgiel drzewny, drewno opałowe, odpady drzewne oraz produkty uboczne, ług powarzelny, wycieczyny z trzciny cukrowej, odpady zwierzęce, inne materiały roślinne i pozostałości roślin oraz odnawialna część odpadów przemysłowych.

3.5.8.1.1. Węgiel drzewny

Węgiel drzewny jest produkowany z biopaliw stałych – stałych pozostałości destylacji rozkładowej i pirolizy drewna i innych substancji roślinnych.

3.5.8.1.2. Drewno opałowe, odpady drzewne i produkty uboczne

Drewno opałowe (w postaci kłód, chrustu, granulatów lub wiórów) uzyskane z lasów naturalnych lub zagospodarowanych lub pojedynczych drzew. Do tej kategorii należą odpady drzewne stosowane jako paliwo, w których zachowano pierwotny skład drewna; należą do niej granulaty drzewne. Węgiel drzewny i ług powarzelny. Ilość wykorzystanego paliwa należy zgłaszać na podstawie wartości opałowej.

3.5.8.1.2.1. Pelety drzewne

Granulaty drzewne są produktem o kształcie cylindrycznym, który został wytworzony z odpadów drzewnych metodą kompresji.

3.5.8.1.3. Ług powarzelny

Energia pochodząca z ługu odpadkowego uzyskanego z warników podczas produkcji masy siarczanowej lub masy celulozowej sodowej, które są potrzebne do produkcji papieru. Ilość wykorzystanego paliwa należy zgłaszać na podstawie wartości opałowej.

3.5.8.1.4. Wytłoczyny z trzciny cukrowej

Paliwo uzyskane z włókna pozostałego po ekstrakcji soku w procesie przetwarzania trzciny cukrowej. Ilość wykorzystanego paliwa należy zgłaszać na podstawie wartości opałowej.

3.5.8.1.5. Odpady zwierzęce

Energia pochodząca z wydaliny zwierzęcych, pozostałości mięsnych i rybnych, które po wyschnięciu są wykorzystywane bezpośrednio jako paliwo. Do kategorii tej nie należą odpady wykorzystywane w instalacjach fermentacji beztlenowej. Paliwa gazowe uzyskane z tych roślin należą do kategorii „biogazy”. Ilość wykorzystanego paliwa należy zgłaszać na podstawie wartości opałowej.

3.5.8.1.6. Inne materiały roślinne i pozostałości roślin

Biopaliwa nigdzie indziej niewymienione oraz słoma, łuski warzywne, łupiny orzechów ziemnych, chrust pochodzący z przycinania, wytłoczyny z oliwek i inne odpady pochodzące z pielęgnacji, przycinania i przetwarzania roślin. Ilość wykorzystanego paliwa należy zgłaszać na podstawie wartości opałowej.

3.5.8.1.7. Odnawialne odpady przemysłowe

Stałe odnawialne odpady przemysłowe spalane bezpośrednio w specjalnych instalacjach na potrzeby znaczących celów energetycznych (między innymi kauczuk w zużytych oponach pneumatycznych lub włókna naturalne w odpadach tekstylnych – należące odpowiednio do kategorii odpadów 07.3 i 07.6, jak określono w rozporządzeniu (WE) nr 2150/2002 w sprawie statystyk odpadów). Ilość wykorzystanego paliwa należy zgłaszać na podstawie wartości opałowej.

3.5.8.2. Biogaz

Gaz składający się w przeważającej części z metanu i dwutlenku węgla, powstały w wyniku rozkładu beztlenowego biomasy lub w wyniku procesów termicznych zachodzących w biomasie, w tym w biomasie pochodzącej z odpadów. Ilość wykorzystanego paliwa należy zgłaszać na podstawie wartości opałowej. Biogaz stanowi zbiór produktów, do którego należą gaz składowiskowy, gaz gnilny z osadów ściekowych, inne biogazy pochodzące z rozkładu beztlenowego biomasy oraz gaz pochodzący z procesów termicznych.

3.5.8.2.1. Gaz składowiskowy

Biogaz powstały w wyniku rozkładu beztlenowego zachodzącej na składowiskach odpadów.

3.5.8.2.2. Gaz gnilny z osadów ściekowych

Biogaz powstały w wyniku procesów fermentacji beztlenowej osadów ściekowych.

3.5.8.2.3. Inne biogazy powstałe w wyniku rozkładu beztlenowego

Biogaz powstały w wyniku procesów fermentacji beztlenowej gnojowicy zwierzęcej oraz odpadów w rzeźniach, browarach i innych zakładach przemysłu rolno-spożywczego.

3.5.8.2.4. Biogazy z procesów termicznych

Biogaz powstały w wyniku procesów termicznych (poprzez zagazowanie lub pirolizę) biomasy.

3.5.8.3. Biopaliwa ciekłe

Do kategorii tej należą wszystkie paliwa ciekłe pochodzenia naturalnego (np. wyprodukowane z biomasy lub z biodegradowalnej części odpadów), które można mieszać z paliwami ciekłymi pochodzenia kopalnego lub które mogą zastąpić takie paliwa. Ilości biopaliw ciekłych zgłaszane w tej kategorii powinny obejmować ilości czystych biopaliw, które nie zostały mieszane z paliwami kopalnymi. W szczególnym przypadku przywozu i wywozu biopaliw ciekłych należy uwzględnić wyłącznie obrót ich ilościami, które nie zostały mieszane z paliwami transportowymi (tzn. wyłącznie czyste biopaliwa); obrót biopaliwami będącymi domieszką do paliw transportowych należy zgłosić w kategorii produktów „oleje”. Należy zgłaszać wyłącznie biopaliwa ciekłe wykorzystywane do celów energetycznych – spalane bezpośrednio lub mieszane z paliwami kopalnymi. Biopaliwa ciekłe stanowią zbiór produktów, do którego należą biobenzyna, biodiesle, biopaliwo odrzutowe i inne biopaliwa ciekłe.

3.5.8.3.1. Biobenzyna

Biopaliwa ciekłe, które można mieszać z benzyną silnikową pochodzenia kopalnego lub które mogą ją zastąpić.

3.5.8.3.1.1. Bioetanol

Etanol jako składnik biobenzyny

3.5.8.3.2. Biodiesle

Biopaliwa ciekłe, które można mieszać z olejem napędowym pochodzenia kopalnego lub które mogą go zastąpić.

3.5.8.3.3. Biopaliwo odrzutowe

Biopaliwa ciekłe, które można mieszać z paliwem do silników odrzutowych pochodzenia kopalnego lub które mogą je zastąpić.

3.5.8.3.4. Inne biopaliwa ciekłe

Biopaliwa ciekłe nieuwzględnione w żadnej z powyższych kategorii.

3.5.9. ENERGIA CIEPLNA OTOCZENIA

Energia ciepła na użytecznym poziomie temperatury odprowadzona (przechwycona) za pośrednictwem pomp ciepła, do których funkcjonowania potrzebna jest energia elektryczna lub inna energia pomocnicza. Taką energię ciepłą można przechowywać w powietrzu otoczenia, pod powierzchnią ziemi lub w wodach powierzchniowych. Wartości należy zgłaszać przy wykorzystaniu tej samej metodyki, jaka jest stosowana do celów zgłaszania energii cieplnej przechwyconej przez pompy ciepła zgodnie z dyrektywą 2009/28/WE i dyrektywą (UE) 2018/2001, lecz należy uwzględnić wszystkie pompy ciepła niezależnie od ich poziomu wydajności.

3.6. **Wodór**

Należy zgłaszać wodór wykorzystywany jako surowiec, paliwo lub nośnik energii lub do magazynowania energii. Wodór należy zgłaszać również wtedy, gdy jest on samodzielnie produkowany i wykorzystywany na własne potrzeby. Wodór obecny w mieszaninach nie podlega obowiązkowi zgłaszania, chyba że zostanie wyekstrahowany (wyodrębniony) do celów energetycznych lub innych niż energetyczne.

ZAŁĄCZNIK B

ROCZNA STATYSTYKA ENERGII

Niniejszy załącznik zawiera opis zakresu, jednostek, okresu objętego przekazywaniem danych oraz częstotliwości, terminów i sposobów ich przekazywania na potrzeby rocznego gromadzenia statystyki dotyczącej energii.

O ile nie określono inaczej, poniższe regulacje mają zastosowanie do wszystkich rodzajów gromadzenia danych określonych w niniejszym załączniku:

- Okres sprawozdawczy: okres sprawozdawczy w przypadku zadeklarowanych danych wynosi jeden rok kalendarzowy (od dnia 1 stycznia do dnia 31 grudnia), począwszy od roku referencyjnego 2022.
- Częstotliwość: Dane należy deklarować corocznie.
- Termin przekazywania danych: Dane należy przekazywać do dnia 31 października roku następującego po roku sprawozdawczym, o ile nie określono inaczej.
- Format przekazywanych danych: Format przekazywanych danych powinien być zgodny z właściwym standardem wymiany danych określonym przez Eurostat.
- Sposób przekazywania danych: Dane należy przekazać lub przesłać drogą elektroniczną do pojedynczego punktu wprowadzania danych Eurostatu.

W załączniku A przedstawiono wyjaśnienia pojęć, które nie zostały wyjaśnione w tym załączniku.

1. **STAŁE PALIWA KOPALNE I GAZY PRZEMYSŁOWE**

1.1. **Nośniki energii**

O ile nie określono inaczej, w tej kategorii gromadzone są dane odnoszące się do wszystkich nośników energii wymienionych w załączniku A rozdział 3.1. WĘGIEL (stałe paliwa kopalne i gazy przemysłowe)

1.2. **Wykaz danych zagregowanych**

O ile nie określono inaczej, w odniesieniu do wszystkich nośników energii wymienionych w poprzednim punkcie zgłasza się dane zagregowane według poniższego wykazu.

1.2.1. DOSTAWA

1.2.1.1. Produkcja

1.2.1.1.1. Wydobycie podziemne

Dotyczy tylko antracytu, węgla koksowego, innego węgla bitumicznego, węgla subbitumicznego i węgla brunatnego.

1.2.1.1.2. Wydobycie odkrywkowe

Dotyczy tylko antracytu, węgla koksowego, innego węgla bitumicznego, węgla subbitumicznego i węgla brunatnego.

1.2.1.2. Dostawy z innych źródeł

Pozycja ta składa się z dwóch składników:

- odzyskanych zawiesin, półproduktów i innych niskogatunkowych produktów węglowych, które nie mogą być sklasyfikowane pod względem rodzaju węgla; obejmuje to węgiel odzyskany z hałd i innych zbiorników odpadów;
- dostawy z innych źródeł.

1.2.1.3. Dostawy z innych źródeł: z produktów naftowych

Nie dotyczy antracytu, węgla koksowego, innego węgla bitumicznego, węgla subbitumicznego, węgla brunatnego, torfu, oraz łupków bitumicznych i piasków bitumicznych.

1.2.1.4. Dostawy z innych źródeł: z gazu ziemnego

Nie dotyczy antracytu, węgla koksowego, innego węgla bitumicznego, węgla subbitumicznego, węgla brunatnego, torfu, oraz łupków bitumicznych i piasków bitumicznych.

1.2.1.5. Dostawy z innych źródeł: ze źródeł odnawialnych

Nie dotyczy antracytu, węgla koksowego, innego węgla bitumicznego, węgla subbitumicznego, węgla brunatnego, torfu, łupków bitumicznych i piasków bitumicznych.

1.2.1.6. Przywóz

1.2.1.7. Wywóz

1.2.1.8. Międzynarodowy bunkier morski

1.2.1.9. Zmiany stanu zapasów

1.2.2. SEKTOR PRZEMIAN ENERGETYCZNYCH

1.2.2.1. Elektrownie zawodowe

1.2.2.2. Instalacje elektrociepłowni zawodowych

1.2.2.3. Ciepłownie zawodowe

1.2.2.4. Elektrownie przemysłowe

1.2.2.5. Instalacje elektrociepłowni przemysłowych

1.2.2.6. Ciepłownie przemysłowe

1.2.2.7. Brykietownie węgla kamiennego

1.2.2.8. Koksownie

1.2.2.9. Brykietownie węgla brunatnego i torfu

1.2.2.10. Gazownie

1.2.2.11. Wielkie piece

1.2.2.12. Upłynnianie węgla

1.2.2.13. Gaz mieszany z gazem ziemnym

- 1.2.2.14. Produkcja wodoru
- 1.2.2.15. Nigdzie indziej niewymienione – Przemiany
- 1.2.3. SEKTOR ENERGETYCZNY
- 1.2.3.1. Elektrownie, elektrociepłownie oraz ciepłownie
- 1.2.3.2. Kopalnie węgla
- 1.2.3.3. Brykietownie węgla kamiennego
- 1.2.3.4. Koksownie
- 1.2.3.5. Brykietownie węgla brunatnego i torfu
- 1.2.3.6. Gazownie
- 1.2.3.7. Wielkie piece
- 1.2.3.8. Rafinerie ropy naftowej
- 1.2.3.9. Uplynnianie węgla
- 1.2.3.10. Produkcja, skraplanie i zgazowanie wodoru
- 1.2.3.11. Nigdzie indziej niewymienione – Energia
- 1.2.4. Straty przesyłu i dystrybucji
- 1.2.5. ZUŻYCIE NIEENERGETYCZNE

1.2.5.1. Sektory przemysłu, przemian i energii

Wykorzystanie nieenergetyczne we wszystkich podsektorach przemysłu, przemian i energii

1.2.5.1.1. Przemysł chemiczny i petrochemiczny

Działy 20 i 21 klasyfikacji NACE. wykorzystanie nieenergetyczne węgla obejmuje zastosowania jako wsad do produkcji nawozów oraz innych produktów petrochemicznych.

1.2.5.2. Sektor transportu

Wykorzystanie nieenergetyczne we wszystkich podsektorach transportu.

1.2.5.3. Inne sektory

Wykorzystanie nieenergetyczne w sektorach: sektor usług i użyteczności publicznej, gospodarstwa domowe, rolnictwo oraz inne sektory – nigdzie indziej niewymienione.

1.2.6. ZUŻYCIE ENERGII KOŃCOWEJ – SEKTOR PRZEMYSŁOWY

- 1.2.6.1. Przemysł hutniczy
- 1.2.6.2. Przemysł chemiczny i petrochemiczny
- 1.2.6.3. Metale nieżelazne
- 1.2.6.4. Surowce niemetaliczne
- 1.2.6.5. Przemysł środków transportu
- 1.2.6.6. Przemysł maszynowy
- 1.2.6.7. Przemysł wydobywczy
- 1.2.6.8. Przemysł spożywczy i tytoniowy
- 1.2.6.9. Przemysł papierniczy i poligraficzny

- 1.2.6.10. Przemysł drzewny
- 1.2.6.11. Budownictwo
- 1.2.6.12. Przemysł tekstylny i skórzany
- 1.2.6.13. Nigdzie indziej niewymienione – Przemysł
- 1.2.7. ZUŻYCIE ENERGII KOŃCOWEJ – SEKTOR TRANSPORTU
- 1.2.7.1. Kolej
- 1.2.7.2. Żegluga krajowa
- 1.2.7.3. Nigdzie indziej niewymienione – Transport
- 1.2.8. ZUŻYCIE ENERGII KOŃCOWEJ – INNE SEKTORY
- 1.2.8.1. Sektor usług i użyteczności publicznej
- 1.2.8.2. Gospodarstwa domowe
- 1.2.8.3. Rolnictwo
- 1.2.8.4. Leśnictwo
- 1.2.8.5. Rybołówstwo
- 1.2.8.6. Nigdzie indziej niewymienione – Inne

1.2.9. PRZYWÓZ WEDŁUG KRAJU POCHODZENIA ORAZ WYWÓZ WEDŁUG KRAJU PRZEZNACZENIA

Należy zgłaszać przywóz według kraju pochodzenia oraz wywóz według kraju przeznaczenia. Ma to zastosowanie do antracytu, węgla koksowego, innego węgla bitumicznego, węgla subbitumicznego, węgla brunatnego, brykietów z węgla kamiennego, koksu z koksowni, smoły węglowej, brykietów z węgla brunatnego, torfu, wyrobów torfowych oraz łupków bitumicznych i piasków bitumicznych.

1.2.10. Wartości opałowe

Dotyczy antracytu, węgla koksowego, innego węgla bitumicznego, węgla subbitumicznego, węgla brunatnego, brykietów z węgla kamiennego, koksu z koksowni, koksu z gazowni, smoły węglowej, brykietów z węgla brunatnego, torfu, wyrobów torfowych, łupków bitumicznych i piasków ropośnych.

Należy zgłosić ciepło spalania i wartość opałową dla poniższych kategorii danych zagregowanych:

- 1.2.10.1. Produkcja
- 1.2.10.2. Przywóz
- 1.2.10.3. Wywóz
- 1.2.10.4. Wykorzystanie w koksowniach
- 1.2.10.5. Wykorzystanie w wielkich piecach
- 1.2.10.6. Wykorzystanie w elektrowniach zawodowych, ciepłowniach zawodowych oraz elektrociepłowniach zawodowych
- 1.2.10.7. Wykorzystanie w przemyśle
- 1.2.10.8. Do innych zastosowań

1.3. **Jednostki miary**

Zgłoszone ilości muszą być określone w kt (kilotony), z wyjątkiem: gazów przemysłowych (gazu z gazowni, gazu koksowniczego, gazu wielkopiecowego, innego gazu odzyskanego), w odniesieniu do których zgłaszana ilość musi być wyrażona w TJ GCV (teradżulach na podstawie ciepła spalania).

Wartość energetyczna musi być wyrażona w MJ/t (megadżulach na tonę).

1.4. Odstępstwa i wyłączenia

Nie dotyczy.

2. GAZ ZIEMNY**2.1. Nośniki energii**

W niniejszym rozdziale omówiono zgłaszanie dotyczące gazu ziemnego.

2.2. Wykaz danych zagregowanych

W odniesieniu do gazu ziemnego należy zgłaszać dane zagregowane według poniższego wykazu.

2.2.1. DOSTAWA

Zadeklarowane ilości dla sektora dostaw należy wyrazić zarówno w jednostkach objętości, jak i energii, oraz uwzględnić należy ciepło spalania i wartość opałową.

2.2.1.1. Produkcja krajowa

Obejmuje produkcję na obszarach morskich

2.2.1.1.1. Gaz ziemny „mokry”

Gaz ziemny towarzyszący wydobywanej ropie naftowej.

2.2.1.1.2. Gaz ziemny „suchy”

Gaz ziemny pochodzący z pól, z których wydobywa się węglowodory wyłącznie w postaci gazowej.

2.2.1.1.3. Gaz kopalniany

Metan wydobywany z kopalni węgla lub z pokładów węgla, tłoczony rurami na powierzchnię i używany w kopalniach węgla lub transportowany rurociągami do odbiorców.

2.2.1.2. Dostawy z innych źródeł**2.2.1.2.1. Dostawy z innych źródeł: ropa naftowa i produkty naftowe****2.2.1.2.2. Dostawy z innych źródeł: węgiel****2.2.1.2.3. Dostawy z innych źródeł: odnawialne źródła energii****2.2.1.2.4. Dostawy z innych źródeł: wodór****2.2.1.3. Przywóz****2.2.1.4. Wywóz****2.2.1.5. Międzynarodowy bunkier morski****2.2.1.6. Zmiany stanu zapasów**

Początkowy i końcowy poziom zapasów należy deklarować oddzielnie: odpowiednio jako zapasy na terytorium krajowym oraz zapasy przechowywane za granicą. Poziom zapasów oznacza ilości gazu możliwe do uzyskania podczas danego cyklu zatłaczania-wydobycia.

2.2.1.7. Zużycie krajowe (zaobserwowane)**2.2.1.8. Gaz w magazynach**

Odnosi się to do gazu ziemnego roboczego magazynowanego w specjalnych urządzeniach magazynujących (wyczerpane złoża gazu lub ropy, formacje wodonośne, kawerny solne lub mieszane bądź inne) oraz magazynach skroplonego gazu ziemnego. Należy wyłączyć gaz buforowy. Wymóg zgłaszania wartości opałowych nie ma tu zastosowania.

2.2.1.9. Gaz uwolniony do atmosfery

Objętość gazu uwolnionego do atmosfery w miejscu wydobywania lub w zakładzie przetwórstwa gazu. Wymóg zgłaszania wartości opałowych nie ma tu zastosowania.

2.2.1.10. Gaz spalony w pochodniach

Objętość gazu spalonego u wylotu szybu w miejscu wydobycia lub w zakładzie przetwórstwa gazu. Wymóg zgłaszania wartości opałowych nie ma tu zastosowania.

2.2.2. SEKTOR PRZEMIAN ENERGETYCZNYCH

2.2.2.1. Elektrownie zawodowe

2.2.2.2. Elektrownie przemysłowe

2.2.2.3. Instalacje elektrociepłowni zawodowych

2.2.2.4. Instalacje elektrociepłowni przemysłowych

2.2.2.5. Ciepłownie zawodowe

2.2.2.6. Ciepłownie przemysłowe

2.2.2.7. Gazownie

2.2.2.8. Koksownie

2.2.2.9. Wielkie piece

2.2.2.10. Przetwarzanie gazu na paliwa ciekłe

2.2.2.11. Produkcja wodoru

2.2.2.12. Nigdzie indziej niewymienione – Przemiany

2.2.3. SEKTOR ENERGETYCZNY

2.2.3.1. Kopalnie węgla

2.2.3.2. Wydobycie ropy i gazu

2.2.3.3. Rafinerie ropy naftowej

2.2.3.4. Koksownie

2.2.3.5. Wielkie piece

2.2.3.6. Gazownie

2.2.3.7. Elektrownie, elektrociepłownie oraz ciepłownie

2.2.3.8. Skraplanie (LNG) lub zgazowanie

2.2.3.9. Przetwarzanie gazu na paliwa ciekłe

2.2.3.10. Produkcja, skraplanie i zgazowanie wodoru

2.2.3.11. Nigdzie indziej niewymienione – Energia

2.2.4. Straty przesyłowe

2.2.5. STRATY W DYSTRYBUCJI

2.2.6. SEKTOR TRANSPORTU

Zużycie energii końcowej i końcowe zużycie nieenergetyczne należy deklarować oddzielnie w odniesieniu do następujących danych zagregowanych.

2.2.6.1. Transport drogowy

2.2.6.2. Transport rurociągowy

2.2.6.3. Żegluga krajowa

2.2.6.4. Nigdzie indziej niewymienione – Transport

2.2.7. SEKTOR PRZEMYSŁOWY

Zużycie energii końcowej i końcowe zużycie nieenergetyczne należy deklarować oddzielnie w odniesieniu do następujących danych zagregowanych.

2.2.7.1. Przemysł hutniczy

2.2.7.2. Przemysł chemiczny i petrochemiczny

2.2.7.3. Metale nieżelazne

2.2.7.4. Surowce niemetaliczne

2.2.7.5. Przemysł środków transportu

2.2.7.6. Przemysł maszynowy

2.2.7.7. Przemysł wydobywczy

2.2.7.8. Przemysł spożywczy i tytoniowy

2.2.7.9. Przemysł papierniczy i poligraficzny

2.2.7.10. Przemysł drzewny

2.2.7.11. Budownictwo

2.2.7.12. Przemysł tekstylny i skórzaný

2.2.7.13. Nigdzie indziej niewymienione – Przemysł

2.2.8. INNE SEKTORY

Zużycie energii końcowej i końcowe zużycie nieenergetyczne należy deklarować oddzielnie w odniesieniu do następujących danych zagregowanych.

2.2.8.1. Sektor usług i użyteczności publicznej

2.2.8.2. Gospodarstwa domowe

2.2.8.3. Rolnictwo

2.2.8.4. Leśnictwo

2.2.8.5. Rybołówstwo

2.2.8.6. Nigdzie indziej niewymienione – Inne

2.2.9. PRZYWÓZ WEDŁUG KRAJU POCHODZENIA ORAZ WYWÓZ WEDŁUG KRAJU PRZEZNACZENIA

Należy zgłaszać zarówno łączne ilości gazu ziemnego, jak i będące ich częścią ilości LNG, z podziałem na kraje pochodzenia w przypadku przywozu i na kraje przeznaczenia w przypadku wywozu.

2.2.10. POJEMNOŚĆ MAGAZYNÓW GAZU

Należy zgłaszać oddzielnie jako magazyny gazu w postaci lotnej i terminale LNG (należy wprowadzić dalsze rozróżnienie między terminalami importowymi LNG a terminalami eksportowymi LNG).

2.2.10.1. Nazwa

Nazwa lokalizacji magazynu lub terminala LNG.

2.2.10.2. Rodzaj (wyłącznie w odniesieniu do magazynów gazu w postaci lotnej)

Rodzaj magazynu, np. wyczerpane złożo gazu, formacje wodonośne, kawerna solna itp.

2.2.10.3. Pojemność robocza

W odniesieniu do gazowych magazynów gazu: całkowita pojemność magazynu gazu po odjęciu gazu buforowego. Gaz buforowy to całkowita objętość gazu, która musi być stale zachowana dla utrzymania odpowiedniego ciśnienia w podziemnych zbiornikach magazynowych oraz odpowiedniego poziomu dostarczanych ilości w ciągu całego cyklu wydobywania.

W odniesieniu do terminali LNG: całkowita pojemność magazynu gazu wyrażona w ekwiwalencie gazu w postaci lotnej.

2.2.10.4. Maksymalny pobór

Maksymalna prędkość poboru gazu z magazynu, inaczej nazywana maksymalną zdolnością poboru gazu.

2.2.10.5. Zdolność do regazyfikacji lub skraplania (wyłącznie w odniesieniu do terminali LNG)

Zdolność do regazyfikacji należy zgłaszać w odniesieniu do terminali importowych, a zdolność do skraplania – w odniesieniu do terminali eksportowych.

2.3. Jednostki miary

Ilości gazu ziemnego należy zgłaszać, podając wartość energetyczną, czyli w TJ, na podstawie ciepła spalania. Jeśli wymagane są ilości fizyczne, jednostką jest 10^6 m^3 , przyjmując warunki dla gazu odniesienia (15°C , 101 325 Pa).

Wartości energetyczne należy zgłaszać w kJ/m^3 , przyjmując warunki dla gazu odniesienia (15°C , 101 325 Pa).

Pojemność roboczą należy zgłaszać w 10^6 m^3 , przyjmując warunki dla gazu odniesienia (15°C , 101 325 Pa).

Maksymalny pobór, zdolność do regazyfikacji i skraplania należy zgłaszać w $10^6 \text{ m}^3/\text{dzień}$, przyjmując warunki dla gazu odniesienia (15°C , 101 325 Pa).

3. ENERGIA ELEKTRYCZNA I CIEPLNA

3.1. Nośniki energii

Niniejszy rozdział odnosi się do energii cieplnej i energii elektrycznej.

3.2. Wykaz danych zagregowanych

O ile nie stwierdzono inaczej, w odniesieniu do energii cieplnej i elektrycznej należy zgłaszać dane zagregowane według poniższego wykazu.

3.2.1. PRODUKCJA ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPLNEJ

W odniesieniu do danych zagregowanych dotyczących energii elektrycznej i cieplnej, omawianych w niniejszym rozdziale, stosuje się następujące definicje:

- Produkcja energii elektrycznej brutto: suma energii elektrycznej wytworzonej przez wszystkie zespoły wytwórcze, o których mowa (w tym elektrownie szczytowo-pompowe), mierzonej na zaciskach wyjściowych głównych generatorów.
- Produkcja energii cieplnej brutto: łączna ilość ciepła wytworzonego przez instalację, obejmująca ciepło wykorzystane w urządzeniach pomocniczych instalacji, wykorzystujących gorący płyn (ogrzewanie pomieszczeń, ogrzewanie ciekłego paliwa itp.) oraz straty przy wymianie ciepła w instalacji lub sieci, a także ciepło z procesów chemicznych, wykorzystane jako pierwotna forma energii.
- Produkcja energii elektrycznej netto: produkcja energii elektrycznej brutto pomniejszona o energię elektryczną zużytą przez pomocnicze urządzenia wytwórcze oraz o straty w transformatorach głównego generatora.
- Produkcja energii cieplnej netto: energia cieplna dostarczona do systemu dystrybucji, ustalona na podstawie pomiarów przepływu zasilającego i powrotnego.

Dane zagregowane określone w sekcjach 3.2.1.1–3.2.1.11 należy zgłaszać oddzielnie w odniesieniu do producentów zawodowych oraz producentów przemysłowych. W ramach tych dwóch rodzajów zakładów należy zgłaszać wielkości produkcji energii elektrycznej i ciepłej brutto i netto, jeżeli jest to możliwe – osobno w odniesieniu do elektrowni, elektrociepłowni i instalacji elektrociepłowniczych. W odniesieniu do produkcji energii elektrycznej brutto w instalacjach elektrociepłowni zawodowych należy zgłaszać podkategorię produkowaną w całości w trybie kogeneracji. W odniesieniu do produkcji energii elektrycznej netto w instalacjach elektrociepłowni zawodowych należy zgłaszać osobną pozycję dotyczącą energii ciepłej wykorzystanej na własne potrzeby.

- 3.2.1.1. Energia jądrowa
- 3.2.1.2. Energia wodna (dotyczy wyłącznie energii elektrycznej)
- 3.2.1.3. Energia geotermalna
- 3.2.1.4. Energia słoneczna
- 3.2.1.5. Energia fal, prądów oceanicznych i pływów morskich (dotyczy wyłącznie energii elektrycznej)
- 3.2.1.6. Energia wiatrowa (dotyczy wyłącznie energii elektrycznej)
- 3.2.1.7. Energia z paliw spalanych w elektrowniach ciepłych

Paliwa mające zdolność zapłonu lub spalania, tj. generujące wysoki wzrost temperatury w reakcji z tlenem, i spalane bezpośrednio w celu produkcji energii elektrycznej lub ciepłej.

- 3.2.1.8. Pompy ciepła (dotyczy wyłącznie energii ciepłej)
- 3.2.1.9. Kotły elektryczne (dotyczy wyłącznie energii ciepłej)
- 3.2.1.10. Energia ciepła z procesów chemicznych

Energia ciepła pochodząca z procesów niewykorzystujących energii na wejściu, np. z reakcji chemicznych. Pozycja ta nie obejmuje ciepła odpadowego pochodzącego z procesów napędzanych energią, które należy zgłaszać jako energię ciepłą wytwarzaną z danego rodzaju paliwa.

- 3.2.1.11. Inne źródła

3.2.2. DOSTAWA

Dla pozycji określonych w sekcjach 3.2.2.1 i 3.2.2.2 ilości zgłoszone powinny być spójne z wartościami zgłoszonymi w odniesieniu do danych zagregowanych dotyczących pozycji określonych w sekcjach 3.2.1.1–3.2.1.11.

- 3.2.2.1. Produkcja brutto ogółem
- 3.2.2.2. Produkcja netto ogółem
- 3.2.2.3. Przywóz

Ilości energii elektrycznej są uznawane za przywiezione lub wywiezione w momencie przekroczenia politycznych granic danego kraju, niezależnie od tego, czy miała miejsce odprawa celna. Przy transzycie energii elektrycznej przez dany kraj należy zgłosić daną ilość zarówno w pozycji „Przywóz”, jak i „Wywóz”.

- 3.2.2.4. Wywóz

Zob. objaśnienie w pozycji 3.2.2.3. „Przywóz”.

- 3.2.2.5. Międzynarodowy bunkier morski
- 3.2.2.6. Wykorzystanie w pompach ciepła (dotyczy wyłącznie energii elektrycznej)
- 3.2.2.7. Wykorzystanie w kotłach elektrycznych (dotyczy wyłącznie energii elektrycznej)
- 3.2.2.8. Wykorzystanie na potrzeby magazynowania wody przepompowanej – elektrownie szczytowo-pompowe (dotyczy wyłącznie energii elektrycznej)
- 3.2.2.9. Wykorzystanie na potrzeby magazynowania wody przepompowanej – elektrownie przepływowe członem pompowym (dotyczy wyłącznie energii elektrycznej)
- 3.2.2.10. Wykorzystanie do produkcji energii elektrycznej (dotyczy wyłącznie energii ciepłej)

3.2.2.11. Wykorzystanie do produkcji wodoru (przemiana)

3.2.3. Straty przesyłowe

3.2.4. STRATY W DYSTRYBUCJI

3.2.5. Zużycie energii końcowej – Sektor transportu

Zużycie energii końcowej i końcowe zużycie nieenergetyczne należy deklarować oddzielnie w odniesieniu do następujących danych zagregowanych.

3.2.5.1. Kolej

3.2.5.2. Transport rurociągowy

3.2.5.3. Transport drogowy

3.2.5.4. Żegluga krajowa

3.2.5.5. Nigdzie indziej niewymienione – Transport

3.2.6. Zużycie energii końcowej – Inne sektory

3.2.6.1. Sektor usług i użyteczności publicznej

3.2.6.2. Gospodarstwa domowe

3.2.6.3. Rolnictwo

3.2.6.4. Leśnictwo

3.2.6.5. Rybołówstwo

3.2.6.6. Nigdzie indziej niewymienione – Inne

3.2.7. SEKTOR ENERGETYCZNY

Nie obejmuje energii wykorzystywanej przez zakłady na własne potrzeby, do pompowania w elektrowniach szczytowo-pompowych oraz napędzania pomp ciepła i kotłów elektrycznych.

3.2.7.1. Kopalnie węgla

3.2.7.2. Wydobycie ropy i gazu

3.2.7.3. Brykietownie węgla kamiennego

3.2.7.4. Koksownie

3.2.7.5. Brykietownie węgla brunatnego i torfu

3.2.7.6. Gazownie

3.2.7.7. Wielkie piece

3.2.7.8. Rafinerie ropy naftowej

3.2.7.9. Przemysł jądrowy

3.2.7.10. Zakłady upłynniania węgla

3.2.7.11. Zakłady skraplania (LNG) lub regazyfikacji

3.2.7.12. Zakłady zgazowania (biogaz)

3.2.7.13. Przetwarzanie gazu na paliwa ciekłe

3.2.7.14. Produkcja, skraplanie i zgazowanie wodoru

3.2.7.16. Zakłady produkcji węgla drzewnego

3.2.7.17. Nigdzie indziej niewymienione – Energia

3.2.8. Sektor przemysłowy

3.2.8.1. Przemysł hutniczy

3.2.8.2. Przemysł chemiczny i petrochemiczny

3.2.8.3. Metale nieżelazne

3.2.8.4. Surowce niemetaliczne

3.2.8.5. Przemysł środków transportu

3.2.8.6. Przemysł maszynowy

3.2.8.7. Przemysł wydobywczy

3.2.8.8. Przemysł spożywczy i tytoniowy

3.2.8.9. Przemysł papierniczy i poligraficzny

3.2.8.10. Przemysł drzewny

3.2.8.11. Budownictwo

3.2.8.12. Przemysł tekstylny i skórzaný

3.2.8.13. Nigdzie indziej niewymienione – Przemysł

3.2.9. Przywóz i wywóz

Zgłaszać należy przywóz i wywóz ilości energii elektrycznej i ciepłej według – odpowiednio – państwa pochodzenia lub państwa przeznaczenia. Zob. objaśnienie w pozycji 3.2.2.3. „Przywóz”.

3.2.10. PRODUKCJA NETTO PRODUCENTÓW PRZEMYSŁOWYCH

Produkcję netto energii elektrycznej i ilość energii cieplnej netto wytworzonej przez producentów przemysłowych należy zgłaszać osobno w odniesieniu do elektrowni, ciepłowni i instalacji elektrociepłowniczych w przypadku następujących zakładów lub rodzajów działalności:

3.2.10.1. Sektor energii: Kopalnie węgla

3.2.10.2. Sektor energii: Wydobycie ropy i gazu

3.2.10.3. Sektor energii: Brykietownie węgla kamiennego

3.2.10.4. Sektor energii: Koksownie

3.2.10.5. Sektor energii: Brykietownie węgla brunatnego i torfu

3.2.10.6. Sektor energii: Gazownie

3.2.10.7. Sektor energii: Wielkie piece

3.2.10.8. Sektor energii: Rafinerie ropy naftowej

3.2.10.9. Sektor energii: Zakłady upłynniania węgla

3.2.10.10. Sektor energii: Zakłady skraplania (LNG) lub regazyfikacji

3.2.10.11. Sektor energii: Zakłady zgazowania (biogaz)

3.2.10.12. Sektor energii: Przetwarzanie gazu na paliwa ciekłe

3.2.10.13. Sektor energii: Zakłady produkcji węgla drzewnego

3.2.10.14. Sektor energii: Produkcja, skraplanie i zgazowanie wodoru

3.2.10.15. Sektor energii: Nigdzie indziej niewymienione – Energia

3.2.10.16. Sektor przemysłowy: Przemysł hutniczy

3.2.10.17. Sektor przemysłowy: Przemysł chemiczny i petrochemiczny

3.2.10.18. Sektor przemysłowy: Metale nieżelazne

- 3.2.10.19. Sektor przemysłowy: Surowce niemetaliczne
- 3.2.10.20. Sektor przemysłowy: Przemysł środków transportu
- 3.2.10.21. Sektor przemysłowy: Przemysł maszynowy
- 3.2.10.22. Sektor przemysłowy: Przemysł wydobywczy
- 3.2.10.23. Sektor przemysłowy: Przemysł spożywczy i tytoniowy
- 3.2.10.24. Sektor przemysłowy: Przemysł papierniczy i poligraficzny
- 3.2.10.25. Sektor przemysłowy: Przemysł drzewny
- 3.2.10.26. Sektor przemysłowy: Budownictwo
- 3.2.10.27. Sektor przemysłowy: Przemysł tekstylny i skórzaný
- 3.2.10.28. Sektor przemysłowy: Nigdzie indziej niewymienione – Przemysł
- 3.2.10.29. Sektor transportu: Kolej
- 3.2.10.30. Sektor transportu: Transport rurociągowy
- 3.2.10.31. Sektor transportu: Transport drogowy
- 3.2.10.32. Sektor transportu: Nigdzie indziej niewymienione – Transport
- 3.2.10.33. Inne sektory: Gospodarstwa domowe
- 3.2.10.34. Inne sektory: Sektor usług i użyteczności publicznej
- 3.2.10.35. Inne sektory: Rolnictwo/leśnictwo
- 3.2.10.36. Inne sektory: Rybołówstwo
- 3.2.10.37. Inne sektory: Nigdzie indziej niewymienione – Inne

3.2.11. Produkcja netto energii elektrycznej według sektorów

Produkcję netto energii elektrycznej ogółem oraz ilość wytwarzaną na użytek własny (bez podziału między producentów zawodowych i producentów przemysłowych) należy zgłaszać osobno dla gospodarstw domowych, usług komercyjnych i publicznych, sektora energetycznego, sektora przemysłowego i pozostałych sektorów w odniesieniu do każdej z następujących grup paliw:

- 3.2.11.1. Panele fotowoltaiczne
- 3.2.11.2. Biopaliwa stałe, ciekłe i gazowe
- 3.2.11.3. Pozostałe odnawialne źródła energii
- 3.2.11.4. Gaz ziemny
- 3.2.11.5. Pozostałe (nieodnawialne źródła energii)

3.2.12. PRODUKCJA ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPLNEJ Z PALIW SPALANYCH W ELEKTROWNIACH CIEPLNYCH

Wyprodukowaną energię elektryczną brutto, sprzedaną energię ciepłą oraz wykorzystane ilości paliw, łącznie z odpowiadającą im energią całkowitą uzyskaną z paliw wymienionych poniżej, zgłasza się osobno dla producentów zawodowych i producentów przemysłowych. Dla tych dwóch rodzajów producentów należy zgłaszać wielkości produkcji energii elektrycznej i ciepłej w stosownych przypadkach osobno w odniesieniu do elektrowni, elektrociepłowni i instalacji elektrociepłowniczych.

- 3.2.12.1. Antracyt
- 3.2.12.2. Węgiel koksowy
- 3.2.12.3. Inne rodzaje węgla bitumicznego
- 3.2.12.4. Węgiel subbitumiczny
- 3.2.12.5. Węgiel brunatny
- 3.2.12.6. Torf
- 3.2.12.7. Brykiety z węgla kamiennego

- 3.2.12.8. Koks z koksowni
- 3.2.12.9. Koks gazowniczy
- 3.2.12.10. Smoła węglowa
- 3.2.12.11. Brykiety z węgla brunatnego
- 3.2.12.12. Gaz miejski
- 3.2.12.13. Gaz koksowniczy
- 3.2.12.14. Gaz wielkopieczowy
- 3.2.12.15. Inny gaz odzyskiwany
- 3.2.12.16. Wyroby z torfu
- 3.2.12.17. Łupki bitumiczne i piaski roponośne
- 3.2.12.18. Ropa naftowa
- 3.2.12.19. NGL
- 3.2.12.20. Gaz rafineryjny
- 3.2.12.21. LPG
- 3.2.12.22. Benzyna ciężka
- 3.2.12.23. Paliwo typu nafty do silników odrzutowych
- 3.2.12.24. Inne rodzaje nafty
- 3.2.12.25. Gaz/olej napędowy
- 3.2.12.26. Olej opałowy
- 3.2.12.27. Asfalt
- 3.2.12.28. Koks naftowy
- 3.2.12.29. Inne produkty naftowe
- 3.2.12.30. Gaz ziemny
- 3.2.12.31. Odpady przemysłowe
- 3.2.12.32. Odpady komunalne odnawialne
- 3.2.12.33. Odpady komunalne nieodnawialne
- 3.2.12.34. Biopaliwa stałe
- 3.2.12.35. Biogazy
- 3.2.12.36. Biodiesle
- 3.2.12.37. Biobenzyny
- 3.2.12.38. Inne biopaliwa ciekłe
- 3.2.12.39. Wodór

3.2.13. MAKSYMALNA MOC ELEKTRYCZNA NETTO

Moc należy zgłaszać na dzień 31 grudnia danego roku sprawozdawczego i w odniesieniu do paliw wymienionych poniżej. Kategoria obejmuje moc zarówno instalacji elektrowni, jak i elektrociepłowni. Należy zgłaszać maksymalną moc elektryczną netto zarówno w przypadku producentów zawodowych jak i producentów przemysłowych. Jest to suma maksymalnych mocy netto wszystkich zakładów liczonych osobno w ciągu danego okresu działania. Okres działania przyjęty dla obecnych celów to działanie ciągłe: w praktyce 15 godzin dziennie lub więcej. Maksymalna moc netto to maksymalna moc rozumiana jako wyłączenie moc czynna, która może być dostarczana stale przez cały działający zakład w punkcie wyjścia do sieci.

- 3.2.13.1. Energia jądrowa
- 3.2.13.2. Elektrownie przepływowe
- 3.2.13.3. Elektrownie przepływowe z członem pompowym
- 3.2.13.4. Elektrownie szczytowo-pompowe
- 3.2.13.5. Energia geotermalna
- 3.2.13.6. Energia słoneczna fotowoltaiczna
- 3.2.13.7. Energia słoneczna termiczna
- 3.2.13.8. Energia fal, prądów oceanicznych i pływów morskich
- 3.2.13.9. Energia wiatru
- 3.2.13.10. Energia z paliw spalanych w elektrowniach ciepłych
 - 3.2.13.10.1. Rodzaj produkcji: turbiny parowe
 - 3.2.13.10.2. Rodzaj produkcji: silniki wewnętrznego spalania
 - 3.2.13.10.3. Rodzaj produkcji: turbiny gazowe
 - 3.2.13.10.4. Rodzaj produkcji: cykl kombinowany
 - 3.2.13.10.5. Rodzaj produkcji: inne
- 3.2.13.11. Wodorowe ogniwa paliwowe
- 3.2.13.12. Inne źródła

3.2.14. MAKSYMALNA MOC ELEKTRYCZNA NETTO ELEKTROWNI CIEPŁYCH

Maksymalną moc elektryczną netto elektrowni ciepłych należy zgłaszać zarówno w odniesieniu do producenta zawodowego, jak i producenta przemysłowego, oraz osobno dla każdego typu jednostki opalanej jednym rodzajem paliwa lub różnymi rodzajami paliw, o których mowa poniżej. Systemy opalane różnymi rodzajami paliw obejmują wyłącznie instalacje, które są zdolne do ciągłego spalania więcej niż jednego typu paliwa. W przypadku zakładów posiadających odrębne instalacje wykorzystujące różne paliwa należy dokonać podziału na odpowiednie kategorie zakładów opalanych jednym rodzajem paliwa. W odniesieniu do każdej kategorii jednostek opalanych różnymi rodzajami paliwa należy zaznaczyć, które rodzaje paliwa są wykorzystywane jako paliwo podstawowe i alternatywne.

- 3.2.14.1. Opalane jednym rodzajem paliwa (dotyczy wszystkich kategorii paliw podstawowych)
- 3.2.14.2. Opalane różnymi rodzajami paliw – paliwa stałe i ciekłe
- 3.2.14.3. Opalane różnymi rodzajami paliw – paliwa stałe i gaz ziemny
- 3.2.14.4. Opalane różnymi rodzajami paliw – gaz ziemny i paliwa ciekłe
- 3.2.14.5. Opalane różnymi rodzajami paliw – paliwa stałe, ciekłe i gaz ziemny

3.2.15. Moc elektryczna nowo zainstalowana oraz wycofana z eksploatacji

Moc nowo zainstalowana oznacza maksymalną moc elektryczną netto z jednostek wytwórczych, które zaczęły działać w roku referencyjnym. Moc wycofana z eksploatacji oznacza maksymalną moc elektryczną netto z jednostek wytwórczych, które przestały działać w roku referencyjnym.

W odniesieniu do wszystkich paliw w sekcjach 3.2.13 i 3.2.14 moc nowo zainstalowaną i wycofaną z eksploatacji należy zgłaszać dla roku referencyjnego.

3.2.16. Akumulatory

Pojemność magazynowa lub pojemność energetyczna akumulatora to łączna ilość energii, jaką może zmagazynować akumulator. Znamionowa pojemność energetyczna to maksymalny współczynnik rozładowania, jaki może osiągnąć akumulator, od stanu pełnego naładowania. Poniższe informacje należy zgłaszać w odniesieniu do akumulatorów połączonych z siecią i wykorzystywanych jako element magazynowania/równoważenia. Tylko akumulatory o pojemności magazynowania równej co najmniej 1 MWh i tylko wymiany z siecią muszą być zgłaszane.

3.2.16.1. Pojemność magazynowania akumulatorów

3.2.16.2. Znamionowa pojemność energetyczna akumulatorów

3.2.16.3. Energia elektryczna wprowadzona do sieci z akumulatorów

3.2.16.4. Energia elektryczna z sieci użyta do ładowania akumulatorów

Każdy z powyższych elementów należy przedstawić w podziale na następujące grupy wielkości pojemności magazynowania:

- od 1 MWh do 10 MWh
- od ponad 10 MWh do 100 MWh
- ponad 100 MWh.

3.3. Jednostki miary

Energię elektryczną należy zgłaszać w GWh (gigawatogodzinach), energię cieplną w TJ (teradžulach), a moc – w MW (megawatach). W odniesieniu do akumulatorów pojemność magazynowania należy zgłaszać w MWh, a znamionową pojemność magazynowania w MW.

Jeżeli wymaga się zgłoszenia innych paliw, mające zastosowanie jednostki sprawozdawcze są określone w odpowiednich rozdziałach niniejszego załącznika.

4. ROPA NAFTOWA I PRODUKTY NAFTOWE

4.1. Nośniki energii

O ile nie określono inaczej, w tej kategorii gromadzone są dane odnoszące się do wszystkich nośników energii wymienionych w załączniku A rozdział 3.4. OLEJ (ropa naftowa i produkty naftowe)

4.2. Wykaz danych zagregowanych

O ile nie określono inaczej, w odniesieniu do wszystkich nośników energii wymienionych w poprzednim punkcie należy zgłaszać dane zagregowane według poniższego wykazu.

4.2.1. DOSTAWY ROPY NAFTOWEJ, NGL, PÓŁPRODUKTÓW RAFINERYJNYCH, DODATKÓW I INNYCH WĘGLOWODORÓW

Poniższe dane zagregowane należy zgłaszać w odniesieniu do ropy naftowej, NGL, półproduktów rafineryjnych, dodatków/utleniaczy, biopaliw w dodatkach/utleniaczach i innych węglowodorów:

4.2.1.1. Produkcja krajowa

Nie dotyczy półproduktów rafineryjnych i biopaliw.

4.2.1.2. Dostawy z innych źródeł.

nie dotyczy ropy naftowej, NGL i półproduktów rafineryjnych.

4.2.1.2.1. Dostawy z innych źródeł: z węgla

4.2.1.2.2. Dostawy z innych źródeł: z gazu ziemnego

4.2.1.2.3. Dostawy z innych źródeł: ze źródeł odnawialnych

4.2.1.2.4. Dostawy z innych źródeł: z wodoru

4.2.1.3. Zwroty z sektora petrochemicznego

Dotyczy wyłącznie półproduktów rafineryjnych.

4.2.1.4. Produkty przetwarzane

Dotyczy wyłącznie półproduktów rafineryjnych.

4.2.1.5. Przywóz

obejmuje ilości ropy naftowej oraz produktów przywożonych lub wywożonych w ramach umów o przetwarzanie (tj. rafinacji na zlecenie). Ropę naftową i NGL należy podawać jako pochodzące z kraju rzeczywistego początkowego pochodzenia; półprodukty rafineryjne oraz produkty gotowe należy podawać jako pochodzące z kraju, z którego zostały bezpośrednio sprowadzone. Obejmuje wszelkie gazy ciekłe (np. LPG) ekstrahowane w trakcie regazyfikacji przywożonego ciekłego gazu ziemnego oraz produkty naftowe przywożone lub wywożone bezpośrednio przez przemysł petrochemiczny. Uwaga: W tej pozycji nie należy zgłaszać wszelkiego obrotu biopaliwami niebędącymi domieszką do paliw transportowych (czyli biopaliwami w postaci czystej). Powtórny wywóz ropy przywożonej w celu przetworzenia w strefach składów celnych należy uwzględnić jako wywóz produktu z kraju przetwarzania do kraju ostatecznego przeznaczenia.

4.2.1.6. Wywóz

Uwaga dotycząca przywozu (4.2.1.5.) ma również zastosowanie do wywozu.

4.2.1.7. Zużycie bezpośrednie

4.2.1.8. Zmiany stanu zapasów

4.2.1.9. Faktyczny wsad do rafinerii

Ilości rzeczywiście zużytych przez rafinerie surowców.

4.2.1.10. Straty rafinerii

Różnica między faktycznym wsadem do rafinerii a produkcją rafinerii brutto. Straty mogą występować w procesie destylacji wskutek parowania. Zgłaszane straty przedstawia się jako wartość dodatnią. Mogą wystąpić przyrosty objętości, ale nie masy.

4.2.1.11. Początkowy stan zapasów na terytorium kraju

4.2.1.12. Końcowy stan zapasów na terytorium kraju

4.2.1.13. Wartość opałowa

4.2.1.13.1. Produkcja (nie dotyczy półproduktów rafineryjnych i biopaliw w dodatkach/utleniaczach)

4.2.1.13.2. Przywóz (nie dotyczy biopaliw w dodatkach/utleniaczach)

4.2.1.13.3. Wywóz (nie dotyczy biopaliw w dodatkach/utleniaczach)

4.2.1.13.4. Ogólna średnia

4.2.2. DOSTAWA PRODUKTÓW NAFTOWYCH

Poniższe dane zagregowane odnoszą się wyłącznie do produktów gotowych (gaz rafineryjny, etan, LPG, benzyna ciężka, benzyna silnikowa oraz jej część będąca biobenzyną, benzyna lotnicza, paliwa typu benzynowego do silników odrzutowych, paliwa typu nafty do silników odrzutowych oraz ich część będąca biopaliwem, inne nafty, olej napędowy, olej opałowy o niskiej i wysokiej zawartości siarki, benzyna lakowa i benzyny przemysłowe, smary, asfalt, parafiny, koks naftowy i inne produkty). Ropę naftową i NGL wykorzystywane do bezpośredniego spalania należy ująć w dostawach produktów gotowych oraz w produktach przeklasyfikowanych.

4.2.2.1. Dostawy produktów pierwotnych

4.2.2.2. Produkcja rafinerii brutto

4.2.2.3. Produkty z odzysku

4.2.2.4. Paliwo rafineryjne (rafinerie ropy naftowej)

Do tej kategorii należy zaliczyć również paliwa wykorzystywane przez rafinerie w toku produkcji energii elektrycznej lub ciepłej na sprzedaż.

4.2.2.4.1. Wykorzystanie w instalacjach elektrowni/elektrowniach

4.2.2.4.2. Wykorzystanie w instalacjach elektrociepłowni

4.2.2.4.3. Wykorzystanie w instalacjach ciepłowni i ciepłowniach

4.2.2.5. Przywóz

Uwaga dotycząca przywozu w sekcji 4.2.1.5. ma również zastosowanie tutaj.

4.2.2.6. Wywóz

Uwaga dotycząca przywozu w sekcji 4.2.1.5. ma również zastosowanie tutaj.

4.2.2.7. Międzynarodowy bunkier morski

4.2.2.8. Produkty przeklasyfikowane

4.2.2.9. Produkty przetwarzane

4.2.2.10. Zmiany stanu zapasów

4.2.2.11. Początkowy stan zapasów

4.2.2.12. Końcowy stan zapasów

4.2.2.13 Zmiany stanu zapasów u producentów zawodowych

Zmiany stanu zapasów, które są przechowywane przez zakłady użyteczności publicznej i nie są ujęte w pozycjach „Stany zapasów” i „Zmiany stanu zapasów” w innych kategoriach. Wzrost stanu zapasów wykazuje się jako liczbę ujemną, a zmniejszenie stanu zapasów jako liczbę dodatnią.

4.2.2.14. Średnia wartość opałowa

4.2.3. DOSTAWY DO SEKTORA PETROCHEMICZNEGO

Faktyczne dostawy gotowych produktów naftowych ze źródeł pierwotnych (tj. z rafinerii, mieszalni itp.) na rynek krajowy.

4.2.3.1. Dostawy brutto do sektora petrochemicznego

4.2.3.2. Zużycie energii w sektorze petrochemicznym

Ilości oleju wykorzystanego jako paliwo w procesach petrochemicznych takich jak kraking parowy.

4.2.3.3. Zużycie nieenergetyczne w sektorze petrochemicznym

Ilości oleju wykorzystanego w sektorze petrochemicznym na potrzeby produkcji etylenu, propylenu, butylenu, gazu syntetycznego, substancji aromatycznych, butadienu i innych surowców opartych na węglowodorach w procesach takich jak kraking parowy, wytwarzanie związków aromatycznych i reforming parowy. Pozycja nie obejmuje ilości oleju wykorzystanych jako paliwo.

4.2.3.4. Zwroty z sektora petrochemicznego do rafinerii

4.2.4. Sektor przemian energetycznych

Należy zgłosić zarówno ilości dotyczące zużycia energetycznego, jak i zużycia nieenergetycznego.

4.2.4.1. Elektrownie zawodowe

4.2.4.2. Elektrownie przemysłowe

4.2.4.3. Instalacje elektrociepłowni zawodowych

4.2.4.4. Instalacje elektrociepłowni przemysłowych

4.2.4.5. Ciepłownie zawodowe

4.2.4.6. Ciepłownie przemysłowe

4.2.4.7. Gazownie/zakłady zgazowania węgla

4.2.4.8. Mieszalnie gazu ziemnego

4.2.4.9. Koksownie

4.2.4.10. Wielkie piece

4.2.4.11. Przemysł petrochemiczny

4.2.4.12. Brykietownie węgla kamiennego

4.2.4.13. Produkcja wodoru

4.2.4.14. Nigdzie indziej niewymienione – Przemiany

4.2.5. Sektor energetyczny

Należy zgłosić zarówno ilości dotyczące zużycia energetycznego, jak i zużycia nieenergetycznego.

4.2.5.1. Kopalnie węgla

4.2.5.2. Wydobywanie ropy i gazu

4.2.5.3. Koksownie

4.2.5.4. Wielkie piece

4.2.5.5. Gazownie

4.2.5.6. Wykorzystanie elektrowni, elektrociepłowni oraz ciepłowni na użytek własny

4.2.5.7. Produkcja, skraplanie i zgazowanie wodoru

4.2.5.8. Nigdzie indziej niewymienione – Energia

4.2.6. STRATY PRZESYŁU I DYSTRYBUCJI

Należy zgłosić zarówno ilości dotyczące zużycia energetycznego, jak i zużycia nieenergetycznego.

4.2.7. ZUŻYCIE ENERGII KOŃCOWEJ – SEKTOR PRZEMYSŁOWY

Należy zgłosić zarówno ilości dotyczące zużycia energetycznego, jak i zużycia nieenergetycznego.

4.2.7.1. Przemysł hutniczy

4.2.7.2. Przemysł chemiczny i petrochemiczny

4.2.7.3. Metale nieżelazne

4.2.7.4. Surowce niemetaliczne

4.2.7.5. Przemysł środków transportu

4.2.7.6. Przemysł maszynowy

4.2.7.7. Przemysł wydobywczy

4.2.7.8. Przemysł spożywczy i tytoniowy

4.2.7.9. Przemysł papierniczy i poligraficzny

4.2.7.10. Przemysł drzewny

4.2.7.11. Budownictwo

4.2.7.12. Przemysł tekstylny i skórzany

4.2.7.13. Nigdzie indziej niewymienione – Przemysł

4.2.8. ZUŻYCIE ENERGII KOŃCOWEJ – SEKTOR TRANSPORTU

Należy zgłosić zarówno ilości dotyczące zużycia energetycznego, jak i zużycia nieenergetycznego.

4.2.8.1. Transport lotniczy międzynarodowy

4.2.8.2. Transport lotniczy krajowy

4.2.8.3. Transport drogowy

4.2.8.4. Kolej

4.2.8.5. Żegluga krajowa

4.2.8.6. Transport rurociągowy

4.2.8.7. Nigdzie indziej niewymienione – Transport

4.2.9. ZUŻYCIE ENERGII KOŃCOWEJ – INNE SEKTORY

Należy zgłosić zarówno ilości dotyczące zużycia energetycznego, jak i zużycia nieenergetycznego.

4.2.9.1. Sektor usług i użyteczności publicznej

4.2.9.2. Gospodarstwa domowe

4.2.9.3. Rolnictwo

4.2.9.4. Leśnictwo

4.2.9.5. Rybołówstwo

4.2.9.6. Nigdzie indziej niewymienione – Inne

4.2.10. PRZYWÓZ WEDŁUG KRAJU POCHODZENIA ORAZ WYWÓZ WEDŁUG KRAJU PRZEZNACZENIA

Przywóz należy deklarować według kraju pochodzenia, a wywóz według kraju przeznaczenia. Uwaga dotycząca przywozu w sekcji 4.2.1.5 ma również zastosowanie tutaj.

4.2.11. MOC PRZEROBOWA RAFINERII

Należy zgłosić całkowitą krajową moc przerobową rafinerii oraz podział rocznej mocy według rafinerii wyrażoną w tysiącach ton metrycznych na rok. Należy zgłaszać informacje opisane w poniższych pozycjach:

4.2.11.1. Nazwa/lokalizacja

4.2.11.2. Destylacja atmosferyczna

4.2.11.3. Destylacja próżniowa

4.2.11.4. Kraking (termiczny)

4.2.11.4.1. W tym krakowanie wstępne

4.2.11.4.2. W tym koksowanie

4.2.11.5. Kraking (katalityczny)

4.2.11.5.1. W tym fluidalny kraking katalityczny

4.2.11.5.2. W tym hydrokraking

4.2.11.6. Reforming

4.2.11.7. Odsiarczanie

4.2.11.8. Alkilowanie, polimeryzacja, izomeryzacja

4.2.11.9. Eteryfikacja

4.3. Jednostki miary

Zgłoszone ilości muszą być określone w kt (kilotonach). Wartość energetyczna musi być wyrażona w MJ/t (megadżulach na tonę).

4.4. Zwolnienia

Cypr jest zwolniony z obowiązku zgłaszania danych zagregowanych określonych w sekcji 4.2.9 (Zużycie energii końcowej – Inne sektory); należy zgłaszać tylko wartości łączne. Cypr jest również zwolniony z obowiązku zgłaszania zużycia nieenergetycznego w sekcjach 4.2.4 (Sektor przemian energetycznych), 4.2.5 (Sektor energetyczny), 4.2.7 (Przemysł), 4.2.7.2 (Sektor przemysłowy – w tym przemysł chemiczny i petrochemiczny), 4.2.8 (Transport) i 4.2.9 (Inne sektory).

5. ENERGIA ZE ŹRÓDEŁ ODNAWIALNYCH I WYTWARZANA Z ODPADÓW

5.1. Nośniki energii

O ile nie określono inaczej, w tej kategorii gromadzone są dane odnoszące się do wszystkich nośników energii wymienionych w załączniku A rozdział 3.5. ŹRÓDŁA ODNAWIALNE I ODPADOWE. Należy zgłaszać tylko ilość paliwa wykorzystanego do celów energetycznych (np.: wytworzenie energii elektrycznej i ciepłej, spalanie z odzyskiem energii, wykorzystanie w silnikach mobilnych w transporcie oraz jako zapłonnik w silnikach stacjonarnych). Ilości odnawialnych nośników energii wykorzystanych do zastąpienia paliw kopalnych do celów nieenergetycznych należy zgłaszać w sekcji 5.2.9, ale nie należy ich uwzględniać w pozostałych sekcjach tego rozdziału. Ze zgłaszania w sekcji 5.2.9 wyłączyć należy odnawialne nośniki energii nieprzeznaczone do zastąpienia paliw kopalnych, takie jak biopaliwa stałe wykorzystywane do produkcji mebli, papieru/kartonu i w budownictwie, alkohole wykorzystywane w przemyśle spożywczym oraz bawełna/włókna naturalne wykorzystywane w przemyśle tekstylnym. Ze zgłaszania w rozdziale 5 należy wyłączyć bierną energię ciepłą (np.: bierne ogrzewanie budynków za pomocą energii słonecznej termicznej).

5.2. Wykaz danych zagregowanych

O ile nie określono inaczej, w odniesieniu do wszystkich nośników energii wymienionych w poprzednim punkcie należy zgłaszać dane zagregowane według poniższego wykazu. Energię ciepłą otoczenia (pompy ciepła) zgłasza się wyłącznie w odniesieniu do następujących sektorów: przemian (wyłącznie dane zagregowane dotyczące sprzedanej energii ciepłej), energii (wyłącznie w ujęciu całkowitym, bez podziału na podkategorie), przemysłu ogólnego (wyłącznie w ujęciu całkowitym, bez podziału na podkategorie), usług i użyteczności publicznej, gospodarstw domowych oraz „Nigdzie indziej niewymienione – Inne”. W odniesieniu do energii ciepłej otoczenia podkategorie aerotermalną, geotermalną i hydrotermalną należy zgłaszać pod produkcją krajową. Dla każdej z tych trzech kategorii należy zgłaszać podkategorię „z czego z pomp ciepła o współczynniku wydajności sezonowej powyżej progu”. Progu dla współczynnika wydajności sezonowej należy określić zgodnie z dyrektywą 2009/28/WE i dyrektywą (UE) 2018/2001 w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych.

5.2.1. PRODUKCJA ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁEJ BRUTTO

Zastosowanie mają definicje określone w rozdziale 3.2.1. Dane zagregowane określone w sekcjach 5.2.1.1–5.2.1.18 należy zgłaszać oddzielnie w odniesieniu do producentów zawodowych oraz producentów przemysłowych. Dla tych dwóch rodzajów zakładów zgłasza się wielkości produkcji energii elektrycznej i ciepłej brutto w stosownych przypadkach osobno dla elektrowni, ciepłowni i instalacji elektrociepłowniczych.

5.2.1.1. Elektrownie przepływowe (dotyczy wyłącznie energii elektrycznej)

5.2.1.2. Elektrownie przepływowe z członem pompowym (dotyczy wyłącznie energii elektrycznej)

5.2.1.2.1. W tym pompowanie (dotyczy wyłącznie energii elektrycznej)

5.2.1.3. Elektrownie szczytowo-pompowe (dotyczy wyłącznie energii elektrycznej)

5.2.1.4. Energia geotermalna

5.2.1.5. Energia słoneczna fotowoltaiczna (dotyczy wyłącznie energii elektrycznej)

W odniesieniu do energii słonecznej fotowoltaicznej należy zgłaszać następujące podkategorie wielkości:

5.2.1.5.1. mniej niż 30 kW

5.2.1.5.2. od 30 do 1 000 kW

5.2.1.5.3. powyżej 1 000 kW

W odniesieniu do pozycji od 5.2.1.5.1 do 5.2.1.5.3 należy zgłaszać podkategorie: energia z instalacji dachowych i pozasieciowa. Kategoria pozasieciowa jest obowiązkowa tylko wówczas, gdy odpowiada za co najmniej 1 % mocy energii fotowoltaicznej w odnośnej kategorii wielkości.

5.2.1.6. Energia słoneczna termiczna

5.2.1.7. Energia fal, prądów oceanicznych i pływów morskich (dotyczy wyłącznie energii elektrycznej)

5.2.1.8. Energia wiatrowa (dotyczy wyłącznie energii elektrycznej)

5.2.1.9. Energia wiatru pozyskiwana na wybrzeżu

5.2.1.10. Morskie farmy wiatrowe

5.2.1.11. Odpady komunalne odnawialne

5.2.1.12. Odpady komunalne nieodnawialne

5.2.1.13. Biopaliwa stałe

5.2.1.14. Biogazy

5.2.1.15. Biodiesle

5.2.1.16. Biobenzyny

5.2.1.17. Inne biopaliwa ciekłe

5.2.1.18. Pompy ciepła (dotyczy wyłącznie energii cieplnej)

5.2.2. DOSTAWA

5.2.2.1. Produkcja

5.2.2.2. Przywóz

5.2.2.3. Wywóz

5.2.2.4. Międzynarodowy bunkier morski

5.2.2.5. Zmiany stanu zapasów

5.2.3. SEKTOR PRZEMIAN ENERGETYCZNYCH

5.2.3.1. Elektrownie zawodowe

5.2.3.2. Instalacje elektrociepłowni zawodowych

5.2.3.3. Ciepłownie zawodowe

5.2.3.4. Elektrownie przemysłowe

5.2.3.5. Instalacje elektrociepłowni przemysłowych

5.2.3.6. Ciepłownie przemysłowe

5.2.3.7. Brykietownie węgla kamiennego

- 5.2.3.8. Brykietownie węgla brunatnego i torfu
- 5.2.3.9. Wielkie piece
- 5.2.3.10. Mieszane w sieci gazowej (np. mieszalnie gazu ziemnego)
- 5.2.3.11. Mieszane z ciekłymi paliwami kopalnymi (np. benzyna silnikowa/diesel/nafta)
- 5.2.3.12. Zakłady produkcji węgla drzewnego
- 5.2.4.13. Produkcja wodoru
- 5.2.3.14. Nigdzie indziej niewymienione – Przemiany
- 5.2.4. SEKTOR ENERGETYCZNY
- 5.2.4.1. Zakłady zgazowania (biogaz)
- 5.2.4.2. Elektrownie, elektrociepłownie oraz ciepłownie
- 5.2.4.3. Kopalnie węgla
- 5.2.4.4. Brykietownie węgla kamiennego
- 5.2.4.5. Koksownie
- 5.2.4.6. Rafinerie ropy naftowej
- 5.2.4.7. Brykietownie węgla brunatnego i torfu
- 5.2.4.8. Gazownie
- 5.2.4.9. Wielkie piece
- 5.2.4.10. Zakłady produkcji węgla drzewnego
- 5.2.4.11. Produkcja, skraplanie i zgazowanie wodoru
- 5.2.4.12. Nigdzie indziej niewymienione – Energia
- 5.2.5. STRATY PRZESYŁU I DYSTRYBUCJI
- 5.2.6. ZUŻYCIE ENERGII KOŃCOWEJ – SEKTOR PRZEMYSŁOWY
- 5.2.6.1. Przemysł hutniczy
- 5.2.6.2. Przemysł chemiczny i petrochemiczny
- 5.2.6.3. Metale nieżelazne
- 5.2.6.4. Surowce niemetaliczne
- 5.2.6.5. Przemysł środków transportu
- 5.2.6.6. Przemysł maszynowy
- 5.2.6.7. Przemysł wydobywczy
- 5.2.6.8. Przemysł spożywczy i tytoniowy
- 5.2.6.9. Przemysł papierniczy i poligraficzny
- 5.2.6.10. Przemysł drzewny
- 5.2.6.11. Budownictwo
- 5.2.6.12. Przemysł tekstylny i skórzaný

- 5.2.6.13. Nigdzie indziej niewymienione – Przemysł
- 5.2.7. ZUŻYCIE ENERGII KOŃCOWEJ – SEKTOR TRANSPORTU
 - 5.2.7.1. Kolej
 - 5.2.7.2. Transport drogowy
 - 5.2.7.3. Żegluga krajowa
 - 5.2.7.4. Transport lotniczy krajowy
 - 5.2.7.5. Transport lotniczy międzynarodowy
 - 5.2.7.6. Nigdzie indziej niewymienione – Transport
- 5.2.8. ZUŻYCIE ENERGII KOŃCOWEJ – INNE SEKTORY
 - 5.2.8.1. Sektor usług i użyteczności publicznej
 - 5.2.8.2. Gospodarstwa domowe
 - 5.2.8.3. Rolnictwo
 - 5.2.8.4. Leśnictwo
 - 5.2.8.5. Rybołówstwo
 - 5.2.8.6. Nigdzie indziej niewymienione – Inne
- 5.2.9. Zużycie końcowe – nieenergetyczne

W odniesieniu do następujących pozycji:

- 5.2.9.1. Sektor transportu
- 5.2.9.2. Sektor przemysłowy
- 5.2.9.3. Inne sektory

Zużycie końcowe – nieenergetyczne należy zgłaszać w odniesieniu do następujących grup paliw:

- 5.2.9.4. Biopaliwa stałe
- 5.2.9.5. Biopaliwa ciekłe
- 5.2.9.6. Biogazy

Pierwszym rokiem referencyjnym, w którym należy zgłaszać elementy w sekcji 5.2.9, jest rok 2024. Do roku referencyjnego 2027 można zgłaszać tylko zagregowane łączne zużycie końcowe – nieenergetyczne zamiast pozycji od 5.2.9.1 do 5.2.9.3 osobno. Ilości zgłaszanych w sekcji 5.2.9 nie należy uwzględniać w sekcjach od 5.2.2 do 5.2.8.

- 5.2.10. Maksymalna moc elektryczna netto

Maksymalną moc elektryczną netto należy zgłaszać na dzień 31 grudnia danego roku sprawozdawczego. Kategoria ta obejmuje moc zarówno instalacji elektrowni, jak i elektrociepłowni. Maksymalna moc elektryczna netto to suma maksymalnych mocy netto wszystkich zakładów liczonych osobno w ciągu danego okresu działania. Okres działania przyjęty dla obecnych celów to działanie ciągłe: w praktyce 15 godzin dziennie lub więcej. Maksymalna moc netto to maksymalna moc rozumiana jako wyłącznie moc czynna, która może być dostarczana stale przez cały działający zakład w punkcie wyjścia do sieci.

- 5.2.10.1. Elektrownie przepływowe
- 5.2.10.2. Elektrownie przepływowe z członem pompowym
- 5.2.10.3. Elektrownie szczytowo-pompowe
- 5.2.10.4. Energia geotermalna

5.2.10.5. Energia słoneczna fotowoltaiczna

W odniesieniu do energii słonecznej fotowoltaicznej należy zgłaszać następujące podkategorie wielkości:

5.2.10.5.1. mniej niż 30 kW

5.2.10.5.2. od 30 do 1 000 kW

5.2.10.5.3. powyżej 1 000 kW

W odniesieniu do pozycji od 5.2.10.5.1 do 5.2.10.5.3 należy zgłaszać podkategorie: energia z instalacji dachowych i pozasieciowa. Kategoria pozasieciowa jest obowiązkowa tylko wówczas, gdy odpowiada za co najmniej 1 % mocy w odnośnej kategorii wielkości.

5.2.10.6. Energia słoneczna termiczna

5.2.10.7. Energia fal, prądów oceanicznych i pływów morskich

5.2.10.8. Energia wiatru pozyskiwana na wybrzeżu

5.2.10.9. Morskie farmy wiatrowe

5.2.10.10. Odpady przemysłowe

5.2.10.11. Odpady komunalne

5.2.10.12. Biopaliwa stałe

5.2.10.13. Biogazy

5.2.10.14. Biodiesle

5.2.10.15. Biobenzyny

5.2.10.16. Inne biopaliwa ciekłe

5.2.11. Charakterystyka techniczna

5.2.11.1. Powierzchnia kolektorów słonecznych

Należy podać łączną powierzchnię zainstalowanych kolektorów słonecznych. Powierzchnia kolektorów słonecznych odnosi się wyłącznie do kolektorów słonecznych wykorzystywanych do wytwarzania ciepła z energii słonecznej termicznej; w niniejszej pozycji nie trzeba zgłaszać powierzchni wykorzystywanej do wytworzenia energii elektrycznej (słonecznej energii fotowoltaicznej i skoncentrowanej energii słonecznej). Uwzględnić należy powierzchnię wszystkich kolektorów słonecznych: kolektorów z pokryciem i bez pokrycia, płaskich i próżniowo-rurowych z nośnikiem ciepła w postaci cieczy lub powietrza.

5.2.11.2. Zdolność produkcyjna biobenzyny

5.2.11.3. Zdolność produkcyjna biodiesli

5.2.11.4. Zdolność produkcyjna biopaliwa odrzutowego

5.2.11.5. Zdolność produkcyjna innych biopaliw ciekłych

5.2.11.6. Średnia wartość opałowa biobenzyny

5.2.11.7. Średnia wartość opałowa bioetanolu

5.2.11.8. Średnia wartość opałowa biodiesli

5.2.11.9. Średnia wartość opałowa biopaliwa odrzutowego

5.2.11.10. Średnia wartość opałowa innych biopaliw ciekłych

5.2.11.11. Średnia wartość opałowa węgla drzewnego

5.2.11.12. Pojemność cieplna pomp ciepła: energia aerotermalna

- 5.2.11.12.1. Pojemność cieplna pomp ciepła: energia aerothermalna, powietrze-powietrze
- 5.2.11.12.2. Pojemność cieplna pomp ciepła: energia aerothermalna, powietrze-woda
- 5.2.11.12.3. Pojemność cieplna pomp ciepła: energia aerothermalna, powietrze-powietrze (odwracalne)
- 5.2.11.12.4. Pojemność cieplna pomp ciepła: energia aerothermalna, powietrze-woda (odwracalne)
- 5.2.11.12.5. Pojemność cieplna pomp ciepła: energia aerothermalna, powietrze wylotowe-powietrze
- 5.2.11.12.6. Pojemność cieplna pomp ciepła: energia aerothermalna, powietrze wylotowe-woda
- 5.2.11.13. Pojemność cieplna pomp ciepła: energia geothermalna
- 5.2.11.13.1. Pojemność cieplna pomp ciepła: energia geothermalna, grunt-powietrze
- 5.2.11.13.2. Pojemność cieplna pomp ciepła: energia geothermalna, grunt-woda
- 5.2.11.14. Pojemność cieplna pomp ciepła: ciepło hydrothermalne
- 5.2.11.14.1. Pojemność cieplna pomp ciepła: ciepło hydrothermalne woda-powietrze
- 5.2.11.14.2. Pojemność cieplna pomp ciepła: ciepło hydrothermalne woda-woda

Dla wszystkich pozycji od 5.2.11.12 do 5.2.11.14.2 należy zgłaszać podkategorię „z czego z pomp ciepła o współczynniku wydajności sezonowej powyżej progu”. Próg dla współczynnika wydajności sezonowej należy określić zgodnie z dyrektywami 2009/28/WE i (UE) 2018/2001 w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych.

5.2.12. PRODUKCJA BIOPALIW STAŁYCH I BIOGAZÓW

Łączną produkcję biopaliw stałych (z wyłączeniem węgla drzewnego) należy podzielić na następujące rodzaje paliw:

- 5.2.12.1. Drewno opałowe, odpady drzewne i produkty uboczne
 - 5.2.12.1.1. Granulaty drzewne będące częścią drewna opałowego, odpadów drzewnych i produktów ubocznych
- 5.2.12.2. Ług powarzelny
- 5.2.12.3. Wytłoczyny z trzciny cukrowej
- 5.2.12.4. Odpady zwierzęce
- 5.2.12.5. Inne materiały roślinne i pozostałości roślin
- 5.2.12.6. Odnawialne odpady przemysłowe

Łączną produkcję biogazu należy podzielić na następujące metody produkcji:

- 5.2.12.7. Biogazy z fermentacji beztlenowej: gaz składowiskowy
- 5.2.12.8. Biogazy z fermentacji beztlenowej: gaz gnilny z osadów ściekowych
- 5.2.12.9. Biogazy z fermentacji beztlenowej: inne biogazy z fermentacji beztlenowej
- 5.2.12.10. Biogazy z procesów termicznych

5.2.13. PRZYWÓZ WEDŁUG KRAJU POCHODZENIA ORAZ WYWÓZ WEDŁUG KRAJU PRZEZNACZENIA

Przywóz należy zgłaszać według kraju pochodzenia, a wywóz według kraju przeznaczenia. Pozycja ta ma zastosowanie do biobenzyn, bioetanolu, biopaliwa odrzutowego, biodiesli, innych biopaliw ciekłych, granulatów drzewnych.

5.3. Jednostki miary

Energię elektryczną należy zgłaszać w GWh (gigawatogodzinach), energię cieplną w TJ (teradžulach), a moc elektryczną – w MW (megawatach).

Zgłoszone ilości należy deklarować w TJ NCT (teradžulach na podstawie wartości opałowej), z wyjątkiem węgla drzewnego, biobenzyny, bioetanolu, biopaliwa odrzutowego, biodiesli i innych biopaliw ciekłych, które należy zgłaszać w kt (kilotonach).

Wartość energetyczna musi być wyrażona w MJ/t (megadžulach na tonę).

Powierzchnię kolektorów słonecznych należy zgłaszać w 1 000 m².

Zdolność produkcyjną należy zgłaszać w kt (kilotonach) na rok.

6. ROCZNE STATYSTYKI DOTYCZĄCE ENERGII JĄDROWEJ

Należy zgłaszać następujące dane dotyczące cywilnego wykorzystania energii jądrowej:

6.1. Wykaz danych zagregowanych

6.1.1. Zdolność wzbogacania

Roczna zdolność separacyjna działających zakładów wzbogacania (rozdzielanie izotopów uranu).

6.1.2. Zdolność produkcyjna świeżych elementów paliwowych

Roczna zdolność produkcyjna zakładów produkcji paliwa. Wyłączone są zakłady produkcji paliwa uranowo-plutonowego.

6.1.3. Zdolność produkcyjna zakładów produkcji paliwa uranowo-plutonowego

Roczna zdolność produkcyjna zakładów produkcji paliwa uranowo-plutonowego.

Paliwo uranowo-plutonowe zawiera mieszaninę tlenku uranu i plutonu.

6.1.4. Produkcja świeżych elementów paliwowych

Produkcja gotowych świeżych elementów paliwowych w zakładach produkcji paliwa jądrowego. Nie włącza się prętów paliwowych i innych produktów cząstkowych. Zakłady produkcji paliwa uranowo-plutonowego także są wyłączone.

6.1.5. Produkcja elementów paliwa uranowo-plutonowego

Produkcja gotowych świeżych elementów paliwowych w zakładach produkcji paliwa uranowo-plutonowego. Nie włącza się prętów paliwowych i innych produktów cząstkowych.

6.1.6. Produkcja jądrowej energii cieplnej

Całkowita ilość energii cieplnej wytworzonej przez reaktory jądrowe do produkcji elektrycznej lub do innych zastosowań energii cieplnej.

6.1.7. Średnie roczne wypalenie ostatecznie wyładowanych napromieniowanych elementów paliwa

Obliczona średnia wypalenia elementów paliwa, które zostały ostatecznie wyładowane z reaktorów jądrowych podczas danego roku referencyjnego. Nie obejmuje elementów paliwowych czasowo wyładowanych, które będą później prawdopodobnie ponownie załadowane.

6.1.8. Produkcja uranu i plutonu w zakładach utylizacji odpadów promieniotwórczych (zakładach przerobu paliwa)

Uran i pluton wyprodukowany w roku referencyjnym w zakładach utylizacji odpadów promieniotwórczych.

6.1.9. Wydajność/zdolność produkcyjna (uran i pluton) zakładów utylizacji odpadów promieniotwórczych

Roczna wydajność utylizacji uranu i plutonu.

6.2 Jednostki miary

tSWU (tony jednostek oznaczających zdolność separacyjną) w przypadku pozycji 6.1.1.

tHM (tony metalu ciężkiego) w przypadku pozycji 6.1.4, 6.1.5, 6.1.8

tHM (tony metalu ciężkiego) w przypadku pozycji 6.1.2, 6.1.3, 6.1.9

TJ (teradžule) w przypadku pozycji 6.1.6

GWd/tHM (gigawaty na tonę metalu ciężkiego) w przypadku pozycji 6.1.7.

7. WODÓR

Następujące dane dotyczące wodoru należy zgłaszać po raz pierwszy dla roku referencyjnego 2024:

7.1. Wykaz danych zagregowanych**7.1.1. DOSTAWA****7.1.1.1. Produkcja krajowa****7.1.1.1.1. Z gazu ziemnego****7.1.1.1.2. Z ropy naftowej i produktów naftowych****7.1.1.1.3. Z paliw stałych****7.1.1.1.4. Ze źródeł odnawialnych (w tym odpadów odnawialnych)****7.1.1.1.5. Z odpadów nieodnawialnych****7.1.1.1.6. Z elektrolizy****7.1.1.1.6.1. W tym: energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii – bezpośrednia linia przesyłowa****7.1.1.1.6.2. W tym: energia elektryczna jądrowa – bezpośrednia linia przesyłowa****7.1.1.1.6.3. W tym: energia elektryczna z paliw kopalnych – bezpośrednia linia przesyłowa****7.1.1.1.7. Z energii elektrycznej – Inne****7.1.1.1.8. Z innych źródeł (Inne)****7.1.1.2. Przywóz****7.1.1.3. Wywóz****7.1.1.4. Zmiany stanu zapasów****7.1.1.5. Międzynarodowy bunkier morski****7.1.1.6. Transport lotniczy międzynarodowy****7.1.2. Sektor przemian energetycznych****7.1.2.1. Elektrownie zawodowe****7.1.2.2. Elektrownie przemysłowe****7.1.2.3. Instalacje elektrociepłowni zawodowych****7.1.2.4. Instalacje elektrociepłowni przemysłowych****7.1.2.5. Ciepłownie zawodowe****7.1.2.6. Ciepłownie przemysłowe****7.1.2.7. Gazownie (i inne przemiany w gaz)****7.1.2.8. Rafinerie ropy naftowej****7.1.2.9. Mieszalnie gazu ziemnego****7.1.2.10. Do zmieszania z benzyną silnikową/olejem napędowym/naftą lotniczą****7.1.2.11. Do zmieszania z paliwami odnawialnymi****7.1.2.12. Wodór zmieszany z paliwami odnawialnymi**

- 7.1.2.13. Nigdzie indziej niewymienione – Przemiany
- 7.1.3. Sektor energetyczny
 - 7.1.3.1. Kopalnie węgla
 - 7.1.3.2. Wydobywanie ropy i gazu
 - 7.1.3.3. Rafinerie ropy naftowej
 - 7.1.3.4. Koksownie (energia)
 - 7.1.3.5. Wielkie piece (energia)
 - 7.1.3.6. Gazownie (energia)
 - 7.1.3.7. Elektrownie, elektrociepłownie oraz ciepłownie
 - 7.1.3.8. Produkcja, skraplanie i zgazowanie wodoru
 - 7.1.3.10. Nigdzie indziej niewymienione (Energia)
- 7.1.4. Straty przesyłu i dystrybucji
- 7.1.5. KOŃCOWE ZUŻYCIE NIEENERGETYCZNE – SEKTOR PRZEMYSŁOWY
 - 7.1.5.1. Przemysł hutniczy
 - 7.1.5.2. Przemysł chemiczny i petrochemiczny
 - 7.1.5.3. Metale nieżelazne
 - 7.1.5.4. Surowce niemetaliczne
 - 7.1.5.5. Przemysł środków transportu
 - 7.1.5.6. Przemysł maszynowy
 - 7.1.5.7. Przemysł wydobywczy
 - 7.1.5.8. Przemysł spożywczy i tytoniowy
 - 7.1.5.9. Przemysł papierniczy i poligraficzny
 - 7.1.5.10. Przemysł drzewny
 - 7.1.5.11. Budownictwo
 - 7.1.5.12. Przemysł tekstylny i skórny
 - 7.1.5.13. Nigdzie indziej niewymienione (Przemysł)
 - 7.1.5.14. Inne sektory
- 7.1.6. ZUŻYCIE ENERGII KOŃCOWEJ – SEKTOR PRZEMYSŁOWY
 - 7.1.6.1. Przemysł hutniczy
 - 7.1.6.2. Przemysł chemiczny i petrochemiczny
 - 7.1.6.3. Metale nieżelazne
 - 7.1.6.4. Surowce niemetaliczne
 - 7.1.6.5. Przemysł środków transportu
 - 7.1.6.6. Przemysł maszynowy

- 7.1.6.7. Przemysł wydobywczy
- 7.1.6.8. Przemysł spożywczy i tytoniowy
- 7.1.6.9. Przemysł papierniczy i poligraficzny
- 7.1.6.10. Przemysł drzewny
- 7.1.6.11. Budownictwo
- 7.1.6.12. Przemysł tekstylny i skórzaný
- 7.1.6.13. Nigdzie indziej niewymienione (Przemysł)
- 7.1.7. ZUŻYCIE ENERGII KOŃCOWEJ – SEKTOR TRANSPORTU
- 7.1.7.1. Transport lotniczy krajowy
- 7.1.7.2. Transport drogowy
- 7.1.7.3. Kolej
- 7.1.7.4. Żegluga krajowa
- 7.1.7.5. Transport rurociągowy
- 7.1.7.6. Nigdzie indziej niewymienione (Transport)
- 7.1.8. ZUŻYCIE ENERGII KOŃCOWEJ – INNE SEKTORY
- 7.1.8.1. Sektor usług i użyteczności publicznej
- 7.1.8.2. Gospodarstwa domowe
- 7.1.8.3. Rolnictwo
- 7.1.8.4. Leśnictwo
- 7.1.8.5. Rybołówstwo
- 7.1.8.6. Nigdzie indziej niewymienione (Inne)

7.2. Zdolność produkcyjna

Zdolność produkcyjną wodoru na dzień 31 grudnia roku referencyjnego należy zgłaszać na takim samym poziomie szczegółowości jak produkcję (pozycje od 7.1.1.1 do 7.1.1.1.8).

7.3. Jednostki miary

Ilości należy zgłaszać w TJ (wartość opałowa), a zdolność produkcyjną w TJ (wartość opałowa) na rok.

8. SZCZEGÓŁOWE STATYSTYKI DOTYCZĄCE ZUŻYCIA ENERGII KOŃCOWEJ

Zgłaszać należy następujące dane zdezagregowane dotyczące zużycia energii końcowej:

8.1. Wykaz danych zagregowanych

8.1.1. Sektor przemysłowy

Należy zgłaszać według definicji zawartych w sekcji 2.6.1 załącznika A.

- 8.1.1.1. Przemysł wydobywczy
 - 8.1.1.1.1. Górnictwo rud metali
 - 8.1.1.1.2. Górnictwo i wydobywanie pozostałe
 - 8.1.1.1.3. Działalność usługowa wspomagająca górnictwo i wydobywanie

- 8.1.1.2. Przemysł spożywczy i tytoniowy
 - 8.1.1.2.1. Produkcja artykułów spożywczych
 - 8.1.1.2.2. Produkcja napojów
 - 8.1.1.2.3. Produkcja wyrobów tytoniowych
 - 8.1.1.3. Przemysł tekstylny i skórzany
 - 8.1.1.4. Przemysł drzewny
 - 8.1.1.5. Przemysł papierniczy i poligraficzny
 - 8.1.1.5.1. Produkcja papieru i wyrobów z papieru
 - 8.1.1.5.1.1. Produkcja masy włóknistej
 - 8.1.1.5.1.2. Pozostały papier i wyroby z papieru
 - 8.1.1.5.2. Poligrafia i reprodukcja zapisanych nośników informacji
 - 8.1.1.6. Przemysł chemiczny i petrochemiczny
 - 8.1.1.6.1. Produkcja chemikaliów i wyrobów chemicznych
 - 8.1.1.6.2. Produkcja podstawowych substancji farmaceutycznych oraz leków i pozostałych wyrobów farmaceutycznych
 - 8.1.1.7. Surowce niemetaliczne
 - 8.1.1.7.1. Produkcja szkła i wyrobów ze szkła
 - 8.1.1.7.2. Produkcja cementu, wapna i gipsu (włączając klinkier)
 - 8.1.1.7.3. Pozostałe wyroby z mineralnych surowców niemetalicznych
 - 8.1.1.8. Żelazo i stal [Produkcja metali podstawowych A]
 - 8.1.1.9. Przemysł metali nieżelaznych [Produkcja metali podstawowych B]
 - 8.1.1.9.1. Produkcja aluminium
 - 8.1.1.9.2. Przemysł pozostałych metali nieżelaznych
 - 8.1.1.10. Przemysł maszynowy
 - 8.1.1.10.1. Produkcja metalowych wyrobów gotowych, z wyłączeniem maszyn i urządzeń
 - 8.1.1.10.2. Produkcja komputerów, wyrobów elektronicznych i optycznych
 - 8.1.1.10.3. Produkcja urządzeń elektrycznych
 - 8.1.1.10.4. Produkcja maszyn i urządzeń, gdzie indziej niesklasyfikowana
 - 8.1.1.11. Przemysł środków transportu
 - 8.1.1.12. Nigdzie indziej niewymienione – Przemysł
 - 8.1.1.12.1. Produkcja wyrobów z gumy i tworzyw sztucznych
 - 8.1.1.12.2. Produkcja mebli
 - 8.1.1.12.3. Produkcja wyrobów, pozostała
 - 8.1.2. Sektor transportu
- Należy zgłaszać według definicji zawartych w sekcji 2.6.2 załącznika A.

- 8.1.2.1. Kolej
- 8.1.2.1.1. Kolej dużej prędkości
- 8.1.2.1.2. Kolej konwencjonalna
- 8.1.2.1.2.1. Transport pasażerski koleją konwencjonalną
- 8.1.2.1.2.2. Transport towarowy koleją konwencjonalną
- 8.1.2.1.3. Metro i tramwaj
- 8.1.2.2. Transport drogowy
- 8.1.2.2.1. Pojazdy ciężarowe przewożące towary
- 8.1.2.2.2. Transport zbiorowy
- 8.1.2.2.3. Samochody osobowe i dostawcze
- 8.1.2.2.4. Inny transport drogowy
- 8.1.3. Sektor usług i użyteczności publicznej

Należy zgłaszać według definicji zawartych w sekcji 2.6.3.1 załącznika A.

- 8.1.3.1. Naprawa i instalowanie maszyn i urządzeń
- 8.1.3.2. Dostawa wody; gospodarowanie ściekami i odpadami oraz działalność związana z rekultywacją
- 8.1.3.3. Handel hurtowy i detaliczny; naprawa pojazdów samochodowych i motocykli
- 8.1.3.3.1. Handel hurtowy
- 8.1.3.3.2. Handel detaliczny
- 8.1.3.4. Magazynowanie i działalność usługowa wspomagająca transport
- 8.1.3.5. Działalność pocztowa i kurierska
- 8.1.3.6. Działalność związana z zakwaterowaniem i usługami gastronomicznymi
- 8.1.3.6.1. Zakwaterowanie
- 8.1.3.6.2. Usługi gastronomiczne
- 8.1.3.7. Informacja i komunikacja
- 8.1.3.8. Działalność finansowa i ubezpieczeniowa oraz działalność związana z obsługą rynku nieruchomości
- 8.1.3.9. Działalność w zakresie usług administrowania i działalność wspierająca
- 8.1.3.10. Administracja publiczna i obrona narodowa; obowiązkowe ubezpieczenia społeczne
- 8.1.3.11. Edukacja
- 8.1.3.12. Opieka zdrowotna i pomoc społeczna
- 8.1.3.12.1. Działalność szpitali
- 8.1.3.13. Działalność związana z kulturą, rozrywką i rekreacją
- 8.1.3.13.1. Działalność związana ze sportem
- 8.1.3.14. Organizacje i zespoły eksterytorialne
- 8.1.3.15. Działalność profesjonalna, naukowa i techniczna oraz pozostała działalność usługowa

8.1.3.16 Ośrodki przetwarzania danych

Należy zgłaszać tylko ośrodki przetwarzania danych znajdujące się w jednostkach zgłaszających (bez względu na ich kod NACE) o łącznej pojemności energetycznej co najmniej 1 MWh. Dla tej pozycji pierwszym rokiem referencyjnym obowiązkowej sprawozdawczości jest rok 2024.

8.1.4. Sektor gospodarstw domowych

Należy zgłaszać według definicji zawartych w sekcji 2.6.3.2 załącznika A.

8.1.4.1. Gospodarstwa domowe: Ogrzewanie pomieszczeń

8.1.4.2. Gospodarstwa domowe: Chłodzenie pomieszczeń

8.1.4.3. Gospodarstwa domowe: Ogrzewanie wody

8.1.4.4. Gospodarstwa domowe: Przygotowywanie posiłków

8.1.4.5. Gospodarstwa domowe: oświetlenie i urządzenia gospodarstwa domowego

Dotyczy tylko energii elektrycznej

8.1.4.6. Gospodarstwa domowe: Inne wykorzystanie końcowe

8.2. Nośniki energii

O ile nie określono inaczej, w tej kategorii gromadzone są dane odnoszące się do wszystkich nośników energii wymienionych w załączniku A.

Eurostat określi faktyczny wykaz nośników energii, dla których w formularzu sprawozdawczym należy zgłaszać dane objęte pkt 7 załącznika B, jako podzbiór nośników wymienionych w pkt 3 załącznika A.

8.3. Jednostki miary

Ilości stałych paliw kopalnych należy zgłaszać w kt (kilotonach).

Ilości ropy naftowej i produktów naftowych należy zgłaszać w kt (kilotonach).

Ilości gazu ziemnego i gazów przemysłowych (gazu z gazowni, gazu koksowniczego, gazu wielkopieczowego, innego gazu odzyskanego) należy zgłaszać, podając wartość energetyczną, w TJ GCV (teradżulach na podstawie ciepła spalania).

Energię elektryczną zgłasza się w GWh (gigawatogodzinach).

Ilości energii cieplnej należy zgłaszać w TJ (teradżulach na podstawie wartości opałowej).

Ilości źródeł odnawialnych i odpadowych należy zgłaszać w TJ NCT (teradżulach na podstawie wartości opałowej), z wyjątkiem węgla drzewnego, biobenzyny, bioetanolu, biopaliwa odrzutowego, biodiesli i innych biopaliw ciekłych, które należy zgłaszać w kt (kilotonach).

Wartości opałowe stałych paliw kopalnych, ropy naftowej i produktów naftowych oraz źródeł odnawialnych i odpadowych należy zgłaszać w MJ/t (megadżulach na tonę).

Wartości energetyczne gazu ziemnego i gazów przemysłowych należy zgłaszać się w kJ/m³, przyjmując warunki dla gazu odniesienia (15 °C, 101 325 Pa).

W przypadku innych nośników energii, których zgłaszanie jest wymagane, mające zastosowanie jednostki sprawozdawcze są określone w odpowiednich rozdziałach niniejszego załącznika.

8.4. Termin przekazywania danych:

Dane należy przekazywać do dnia 31 marca drugiego roku następującego po roku sprawozdawczym.

8.5. Zwolnienia

Cypr jest zwolniony ze zgłaszania danych zdezagregowanych dotyczących zużycia energii końcowej w przypadku ropy naftowej i produktów naftowych (określonych w sekcji 3.4 załącznika A) dla wszystkich danych zagregowanych objętych sekcją 8.1.4 niniejszego załącznika (gospodarstwa domowe).

9. WSTĘPNE DANE ROCZNE

9.1. Nośniki energii

To gromadzenie danych ma zastosowanie do wszystkich nośników energii opisanych w sekcjach 1.1., 2.1., 3.1., 4.1. oraz 5.1. niniejszego załącznika.

9.2. Wykaz danych zagregowanych

Należy zgłaszać dane zagregowane według poniższego wykazu:

- 9.2.1. W odniesieniu do stałych paliw kopalnych i gazów przemysłowych: 1.2.1.1., 1.2.1.2., 1.2.1.6., 1.2.1.7., 1.2.1.8., 1.2.1.9., jak określono w rozdziale 1 niniejszego załącznika.
- 9.2.2. W odniesieniu do gazu ziemnego: 2.2.1.1., 2.2.1.2., 2.2.1.3., 2.2.1.4., 2.2.1.5., 2.2.1.6., 2.2.9., jak określono w rozdziale 2 niniejszego załącznika.
- 9.2.3. W odniesieniu do energii elektrycznej i ciepłej: produkcja brutto według produktu dla wszystkich poszczególnych nośników energii, zużycie na potrzeby własne, łączne straty przesyłu i dystrybucji (3.2.3. oraz 3.2.4.) oraz 3.2.2.3., 3.2.2.4., 3.2.2.5., 3.2.2.6., 3.2.2.7., 3.2.2.8., 3.2.2.9., jak określono w rozdziale 3 niniejszego załącznika.
- 9.2.4. W odniesieniu do ropy naftowej i produktów naftowych: 4.2.1.1., 4.2.1.2., 4.2.1.3., 4.2.1.4., 4.2.1.5., 4.2.1.6., 4.2.1.7., 4.2.1.8., 4.2.1.9., 4.2.1.10., 4.2.2.1., 4.2.2.2., 4.2.2.3., 4.2.2.4., 4.2.2.5., 4.2.2.6., 4.2.2.7., 4.2.2.8., 4.2.2.9., 4.2.2.10., jak określono w rozdziale 4 niniejszego załącznika.
- 9.2.5. W odniesieniu do energii odnawialnej i wytwarzanej z odpadów: 5.2.2.1., 5.2.2.2., 5.2.2.3., 5.2.2.4., 5.2.10.1., 5.2.10.2., 5.2.10.3., 5.2.10.8., 5.2.10.9., jak określono w rozdziale 5 niniejszego załącznika.

9.3. Jednostki miary

Ilości należy zgłaszać w jednostkach miary określonych w sekcjach 1.3., 2.3., 3.3., 4.3. oraz 5.3. niniejszego załącznika.

9.4. Termin przekazywania danych:

Dane należy przekazywać do dnia 31 maja roku następującego po roku sprawozdawczym.

ZAŁĄCZNIK C**MIESIĘCZNA STATYSTYKA ENERGII**

Niniejszy załącznik zawiera opis zakresu, jednostek, okresu sprawozdawczego oraz częstotliwości, terminów i sposobów przekazywania danych na potrzeby miesięcznego gromadzenia danych statystycznych dotyczących energii.

W załączniku A przedstawiono wyjaśnienia pojęć, które nie zostały wyjaśnione w tym załączniku.

Poniższe regulacje mają zastosowanie do wszystkich rodzajów gromadzenia danych określonych w niniejszym załączniku:

- a) Okres sprawozdawczy: Okres sprawozdawczy dla zgłaszanych danych wynosi jeden miesiąc kalendarzowy.
- b) Częstotliwość: Dane należy zgłaszać co miesiąc.
- c) Format przekazywanych danych: Format przekazywanych danych powinien być zgodny z właściwym standardem wymiany danych określonym przez Eurostat.
- d) Sposób przekazywania danych: Dane należy przekazać lub przesłać drogą elektroniczną do pojedynczego punktu wprowadzania danych Eurostatu.

1. PALIWA STAŁE**1.1. Nośniki energii**

W niniejszym rozdziale omówiono zgłaszanie takich elementów, jak:

- 1.1.1. Węgiel kamienny
- 1.1.2. Węgiel brunatny
- 1.1.3. Torf
- 1.1.4. Łupki bitumiczne i piaski roponośne
- 1.1.5. Koks z koksowni

1.2. Wykaz danych zagregowanych

- 1.2.1. W odniesieniu do węgla kamiennego należy zgłaszać następujące dane zagregowane:

1.2.1.1. Produkcja

1.2.1.2. Produkty z odzysku

1.2.1.3. Przywóz

1.2.1.4. Przywóz spoza UE

1.2.1.5. Wywóz

1.2.1.6. Początkowy stan zapasów na terytorium kraju

Ilości zgłoszone w tej pozycji dotyczą ilości będących w posiadaniu kopalni, importerów i konsumentów, którzy zajmują się przywozem bezpośrednim.

1.2.1.7. Końcowy stan zapasów na terytorium kraju

Ilości zgłoszone w tej pozycji dotyczą ilości będących w posiadaniu kopalni, importerów i konsumentów, którzy zajmują się przywozem bezpośrednim.

1.2.1.8. Dostawy do producentów zawodowych

1.2.1.9. Dostawy do koksowni

Pozycja ta nie obejmuje węgla kamiennego wykorzystanego na potrzeby eksploatacji koksowni, co należy zgłosić w sekcji „Dostawy do przemysłu ogółem”.

1.2.1.10. Dostawy do przemysłu ogółem

Pozycja ta obejmuje węgiel kamienny dostarczany do sektora przemian energetycznych (z wyłączeniem węgla kamiennego zgłoszonego w sekcjach „Dostawy do producentów zawodowych” oraz „Dostawy do koksowni”), do sektora energetycznego oraz zużycie energii końcowej w przypadku węgla kamiennego w sektorze przemysłowym”.

1.2.1.10.1. Dostawy do przemysłu hutniczego

Pozycja ta obejmuje węgiel kamienny wprowadzany do wielkich pieców, zgodnie z art. 2.2.11 załącznika A, oraz zużycie energii końcowej w przypadku węgla kamiennego w sektorze żelaza i stali, zgodnie z art. 2.6.1.8 załącznika A.

Pozycja ta nie obejmuje węgla kamiennego wykorzystanego na potrzeby eksploatacji wielkich pieców, co należy zgłosić w sekcji „Dostawy do przemysłu ogółem”.

1.2.1.11. Inne dostawy (sektor usług, gospodarstwa domowe itp.).

Ilość węgla kopalnego dostarczonego do sektorów niewymienionych z nazwy.

1.2.2. W odniesieniu do węgla brunatnego, torfu oraz łupków bitumicznych i piasków bitumicznych należy zgłaszać następujące dane zagregowane:

1.2.2.1. Produkcja

1.2.2.2. Przywóz

1.2.2.3. Wywóz

1.2.2.4. Początkowy stan zapasów na terytorium kraju

Ilości zgłoszone w tej pozycji dotyczą ilości będących w posiadaniu kopalni, importerów i konsumentów, którzy zajmują się przywozem bezpośrednim.

1.2.2.5. Końcowy stan zapasów na terytorium kraju

Ilości zgłoszone w tej pozycji dotyczą ilości będących w posiadaniu kopalni, importerów i konsumentów, którzy zajmują się przywozem bezpośrednim.

1.2.2.6. W przypadku torfu można zgłaszać zmiany stanu zapasów zamiast początkowego i końcowego stanu zapasów.

1.2.2.7. Dostawy do producentów zawodowych

1.2.3. W odniesieniu do koksu z koksowni należy zgłaszać następujące dane zagregowane:

1.2.3.1. Produkcja

1.2.3.2. Przywóz

1.2.3.3. Przywóz spoza UE

1.2.3.4. Wywóz

1.2.3.5. Początkowy stan zapasów na terytorium kraju

Ilości zgłoszone w tej pozycji dotyczą ilości będących w posiadaniu producentów, importerów i konsumentów, którzy zajmują się przywozem bezpośrednim.

1.2.3.6. Końcowy stan zapasów na terytorium kraju

Ilości zgłoszone w tej pozycji dotyczą ilości będących w posiadaniu producentów, importerów i konsumentów, którzy zajmują się przywozem bezpośrednim.

1.2.3.7. Dostawy do przemysłu hutniczego

Pozycja ta obejmuje koks z koksowni wprowadzany do wielkich pieców, zgodnie z art. 2.2.11 załącznika A, oraz zużycie energii końcowej w przypadku koksu z koksowni w sektorze żelaza i stali, zgodnie z art. 2.6.1.8 załącznika A.

Pozycja ta nie obejmuje koksu z koksowni zużytego jako energia na potrzeby działań wspomagających w wielkich piecach.

1.3. Jednostki miary

Zgłoszone ilości muszą być określone w kt (kilotonach).

1.4. Termin przekazywania danych:

W ciągu dwóch miesięcy kalendarzowych od końca miesiąca objętego sprawozdaniem.

2. ENERGIA ELEKTRYCZNA

2.1. Nośniki energii

W niniejszym rozdziale omówiono zgłaszanie energii elektrycznej.

2.2. Wykaz danych zagregowanych

W odniesieniu do energii elektrycznej należy zgłaszać następujące dane zagregowane:

2.2.1. Produkcja energii elektrycznej netto w elektrowniach jądrowych

2.2.2. Produkcja energii elektrycznej netto w konwencjonalnych elektrowniach ciepłych z wykorzystaniem węgla

2.2.3. Produkcja energii elektrycznej netto w konwencjonalnych elektrowniach ciepłych z wykorzystaniem oleju

2.2.4. Produkcja energii elektrycznej netto w konwencjonalnych elektrowniach ciepłych z wykorzystaniem gazu

2.2.5. Produkcja energii elektrycznej netto w konwencjonalnych elektrowniach ciepłych z wykorzystaniem palnych odnawialnych źródeł energii (takich jak biopaliwa, biogazy, biopaliwa ciekłe, odnawialne odpady komunalne)

2.2.6. Produkcja energii elektrycznej netto w konwencjonalnych elektrowniach ciepłych z wykorzystaniem energii z innego rodzaju paliw spalanych w elektrowniach ciepłych (takich jak nieodnawialne odpady przemysłowe i komunalne)

2.2.7. Produkcja energii elektrycznej netto w elektrowniach przepływowych

2.2.8. Produkcja energii elektrycznej netto w elektrowniach przepływowych z członem pompowym

2.2.9. Produkcja energii elektrycznej netto w elektrowniach szczytowo-pompowych

2.2.10. Produkcja energii elektrycznej netto w instalacjach wiatrowych na wybrzeżu

- 2.2.11. Produkcja energii elektrycznej netto w instalacjach wiatrowych zlokalizowanych na wodach przybrzeżnych
- 2.2.12. Produkcja energii elektrycznej netto w instalacjach energii słonecznej fotowoltaicznej
- 2.2.13. Produkcja energii elektrycznej netto w instalacjach energii słonecznej termicznej
- 2.2.14. Produkcja energii elektrycznej netto w elektrowni geotermalnej
- 2.2.15. Produkcja energii elektrycznej netto z innych źródeł odnawialnych (takich jak pływy morskie, fale i prądy oceaniczne oraz z inne niepalne źródła odnawialne)
- 2.2.16. Produkcja energii elektrycznej netto nieokreślonego pochodzenia
- 2.2.17. Przywóz
- 2.2.17.1. W tym z UE
- 2.2.18. Wywóz
- 2.2.18.1. W tym do UE
- 2.2.19. Energia elektryczna wykorzystana na potrzeby elektrowni wodnych szczytowo-pompowych

2.3. Jednostki miary

Zgłoszone ilości muszą być określone w GWh (gigawatogodzinach).

2.4. Termin przekazywania danych:

W ciągu dwóch miesięcy kalendarzowych od końca miesiąca objętego sprawozdaniem.

3. ROPA NAFTOWA I PRODUKTY NAFTOWE

3.1. Nośniki energii

O ile nie określono inaczej, w tej kategorii gromadzone są dane odnoszące się do wszystkich nośników energii wymienionych w załączniku A rozdział 3.4. OLEJ (ropa naftowa i produkty naftowe).

Do kategorii „Inne produkty” zalicza się zarówno ilości odpowiadające definicji zawartej w załączniku A rozdział 3.4, jak i ilości benzyny lądowej i benzyn przemysłowych, smarów, asfaltu oraz parafin; stąd też wymienionych produktów nie należy zgłaszać odrębnie.

3.2. Wykaz danych zagregowanych

O ile nie określono inaczej, w odniesieniu do wszystkich nośników energii wymienionych w poprzednim punkcie należy zgłaszać następujące dane zagregowane.

3.2.1. Dostawy ropy naftowej, NGL, półproduktów rafineryjnych, dodatków i innych węglowodorów

Uwaga dotycząca dodatków i biopaliw: uwzględniać należy nie tylko już zmieszane ilości, ale także ilości przeznaczone do zmieszania.

Poniższe dane zagregowane należy zgłaszać w odniesieniu do ropy naftowej, NGL, półproduktów rafineryjnych, dodatków/utleniaczy, biopaliw i innych węglowodorów:

- 3.2.1.1. Produkcja krajowa (nie dotyczy półproduktów rafineryjnych i biopaliw).
- 3.2.1.2. Dostawy z innych źródeł (nie dotyczy ropy naftowej, NGL i półproduktów rafineryjnych)
- 3.2.1.3. Zwroty

Produkty gotowe lub półprodukty zwracane przez odbiorców końcowych rafineriom w celu dalszego przetwarzania, mieszania lub sprzedaży. Zwykle są to produkty uboczne produkcji petrochemicznej. Dotyczy wyłącznie półproduktów rafineryjnych.

3.2.1.4. Produkty przetwarzane

Przywożone produkty naftowe, po zmianie sklasyfikowane jako surowce do dalszego przetwarzania w rafinerii, bez dostarczania odbiorcom końcowym. Dotyczy wyłącznie półproduktów rafineryjnych.

3.2.1.5. Przywóz

3.2.1.6. Wywóz

Uwaga dotycząca przywozu i wywozu: obejmuje ilości ropy naftowej oraz produktów przywożonych lub wywożonych w ramach umów o przetwarzanie (tj. rafinacji na zlecenie). Ropę naftową i NGL należy podawać jako pochodzące z kraju rzeczywistego początkowego pochodzenia; półprodukty rafineryjne oraz produkty gotowe należy podawać jako pochodzące z kraju, z którego zostały bezpośrednio sprowadzone. Obejmuje wszelkie gazy ciekłe (np. LPG) ekstrahowane w trakcie regazyfikacji przywożonego ciekłego gazu ziemnego oraz produkty naftowe przywożone lub wywożone bezpośrednio przez przemysł petrochemiczny.

3.2.1.7. Zużycie bezpośrednio

3.2.1.8. Zmiany stanu zapasów

Wzrost stanu zapasów wykazuje się jako liczbę dodatnią, a zmniejszenie stanu zapasów jako liczbę ujemną.

3.2.1.9. Faktyczny wsad do rafinerii

Pojęcie to definiuje się jako całkowitą ilość oleju (razem z innymi węglowodorami i dodatkami) wprowadzonej do procesu rafinacji (ilości faktycznie zużyte przez rafinerie).

3.2.1.10. Straty rafinerii

Różnica między faktycznym wsadem do rafinerii a produkcją rafinerii brutto. Straty mogą występować podczas procesu destylacji wskutek parowania. Zgłaszane straty przedstawia się jako wartość dodatnią. Mogą wystąpić przyrosty objętości, ale nie masy.

3.2.2. Dostawa produktów gotowych

Poniższe dane zagregowane należy zgłaszać w odniesieniu do ropy naftowej, NGL, gazu rafineryjnego, etanu, LPG, benzyny ciężkiej, biobenzyny, nie-biobenzyny, benzyny lotniczej, paliwa typu benzynowego do silników odrzutowych, biopaliwa odrzutowego, nie-biosyntetycznej ropy lotniczej, innych naft, biodiesli, olejów napędowych niebędących biopaliwami, oleju opałowego o niskiej i wysokiej zawartości siarki, koksu naftowego i innych produktów:

3.2.2.1. Dostawy produktów pierwotnych

3.2.2.2. Produkcja rafinerii brutto (nie dotyczy ropy naftowej i NGL)

3.2.2.3. Produkty z odzysku (nie dotyczy ropy naftowej i NGL)

3.2.2.4. Paliwo rafineryjne (nie dotyczy ropy naftowej i NGL)

Załącznik A rozdział 2.3. Sektor energetyczny – Rafinerie ropy naftowej; Obejmuje paliwa wykorzystywane przez rafinerie do produkcji sprzedanej energii elektrycznej lub ciepłej.

3.2.2.5. Przywóz (nie dotyczy ropy naftowej, NGL i gazu rafineryjnego)

3.2.2.6. Wywóz (nie dotyczy ropy naftowej, NGL i gazu rafineryjnego)

Zastosowanie ma uwaga dotycząca przywozu i wywozu w sekcji 3.2.1.

3.2.2.7. Międzynarodowy bunkier morski (nie dotyczy ropy naftowej i NGL)

3.2.2.8. Produkty przeklasyfikowane

3.2.2.9. Produkty przetwarzane (nie dotyczy ropy naftowej i NGL)

3.2.2.10. Zmiany stanu zapasów (nie dotyczy ropy naftowej, NGL i gazu rafineryjnego)

Wzrost stanu zapasów wykazuje się jako liczbę dodatnią, a zmniejszenie stanu zapasów jako liczbę ujemną.

3.2.2.11. Faktyczne dostawy krajowe brutto

Faktyczne dostawy gotowych produktów naftowych ze źródeł pierwotnych (tj. z rafinerii, mieszalni itp.) na rynek krajowy.

3.2.2.11.1. Transport lotniczy międzynarodowy (dotyczy wyłącznie benzyny lotniczej, paliwa typu benzynowego do silników odrzutowych, biopaliwa odrzutowego, nie-biosyntetycznej ropy lotniczej)

- 3.2.2.11.2. Zawodowe jednostki wytwórcze energii elektrycznej
- 3.2.2.11.3. Transport drogowy (dotyczy wyłącznie LPG)
- 3.2.2.11.4. Śródlądowy transport wodny i kolej (dotyczy wyłącznie biodiesli i olejów napędowych niebędących biopaliwami)
- 3.2.2.12. Przemysł petrochemiczny
- 3.2.2.13. Zwroty do rafinerii (nie dotyczy ropy naftowej i NGL)
- 3.2.3. Przywóz według pochodzenia – Wywóz według odbiorcy

Przywóz należy zgłaszać według kraju pochodzenia, a wywóz według kraju przeznaczenia. Zastosowanie ma uwaga dotycząca przywozu i wywozu w sekcji 3.2.1.

3.2.4. Stan zapasów

W odniesieniu do wszystkich nośników energii, w tym dodatków/związków tlenowych, ale z wyjątkiem gazu rafineryjnego, należy zgłaszać początkowy i końcowy stan zapasów wymienionych poniżej.

3.2.4.1. Zapasy składowane na terenie kraju

Zapasy przechowywane w następujących miejscach: zbiorniki w rafineriach, terminale hurtowe, tankownie rurociągów, barki i zbiornikowce żeglugi przybrzeżnej (gdy porty załadunku i przeznaczenia są położone w jednym kraju), zbiornikowce cumujące w portach państw członkowskich (w przypadku gdy ich ładunek ma być rozładowany w danym porcie), zbiorniki statków żeglugi śródlądowej. Pozycja ta nie obejmuje zawartości rurociągów, cystern szynowych i samochodowych, bunkrów jednostek pływających na morzu, zapasów na stacjach paliw, w punktach sprzedaży detalicznej oraz w bunkrach na morzu.

3.2.4.2. Zapasy przechowywane na potrzeby innych krajów na mocy dwustronnych umów na szczeblu rządowym

Stan zapasów, które są przechowywane na terytorium krajowym, ale należą do innego kraju, i do których dostęp jest zagwarantowany umową między rządami tych krajów.

3.2.4.3. Zapasy o ustalonym zagranicznym odbiorcy

Zapasy na terytorium krajowym niewymienione w pkt 3.2.4.2, będące już własnością odbiorcy w innym kraju i dla niego przeznaczone. Zapasy te mogą być umiejscowione w granicach lub na zewnątrz stref składów celnych.

3.2.4.4. Inne zapasy przechowywane w strefach składów celnych

Pozycja ta obejmuje zapasy niewymienione w pkt 3.2.4.2 ani pkt 3.2.4.3, niezależnie od tego, czy ich odprawa celna miała miejsce czy nie.

3.2.4.5. Zapasy w posiadaniu kluczowych odbiorców

Wraz z zapasami będącymi pod kontrolą władz państwowych. Definicja nie obejmuje zapasów innych odbiorców.

3.2.4.6. Zapasy na pokładzie jednostek żeglugi oceanicznej stojących w porcie lub cumujących.

Zapasy te uwzględnia się niezależnie od tego, czy ich odprawa celna miała miejsce czy nie. Do tej kategorii nie zalicza się zapasów na pokładzie jednostek znajdujących się na pełnym morzu.

Obejmuje ona zawartość zbiornikowców żeglugi przybrzeżnej w przypadku, gdy ich porty załadunku i przeznaczenia są położone w jednym kraju. W przypadku gdy wchodzące do portu jednostki mają więcej niż jeden port rozładunku, uwzględnia się jedynie ilość, jaka ma być rozładowana w danym kraju.

3.2.4.7. Zapasy rządowe przechowywane na terenie kraju

Pozycja ta obejmuje zapasy cywilne, które są utrzymywane przez rząd na terytorium kraju i są w posiadaniu lub pod kontrolą rządu, oraz są utrzymywane wyłącznie na wypadek sytuacji kryzysowej.

Nie obejmuje zapasów przechowywanych przez państwowe przedsiębiorstwa naftowe lub zakłady energetyczne ani zapasów przechowywanych bezpośrednio przez takie przedsiębiorstwa na potrzeby rządu.

3.2.4.8. Zapasy przechowywane przez organizacje magazynujące na terenie kraju

Zapasy zarówno państwowych, jak i prywatnych jednostek powołanych celem przechowywania zapasów wyłącznie na wypadek sytuacji kryzysowej.

Z wyłączeniem obowiązkowych zapasów przedsiębiorstw prywatnych.

3.2.4.9. Wszelkie inne zapasy przechowywane na terenie kraju

Wszelkie inne zapasy spełniające warunki określone w pkt 3.2.4.1 powyżej.

3.2.4.10. Zapasy przechowywane za granicą na mocy dwustronnych umów na szczeblu rządowym

Zapasy danego kraju, przechowywane na terytorium innych krajów, do których dostęp jest zagwarantowany umową między rządami obu krajów.

3.2.4.10.1. W tym: zapasy rządowe

3.2.4.10.2. W tym: zapasy organizacji zajmujących się magazynowaniem

3.2.4.10.3. W tym: inne zapasy

3.2.4.11. Zapasy przechowywane za granicą, których ostatecznym przeznaczeniem jest zasilenie zapasów z przywozu

Zapasy niewymienione w kategorii 10, które należą do kraju składającego sprawozdanie, lecz są przechowywane na terytorium innego kraju, skąd mają zostać przywiezione.

3.2.4.12. Inne zapasy przechowywane w strefach składów celnych

Inne zapasy na terytorium krajowym, niewyszczególnione wśród powyższych kategorii.

3.2.4.13. Zawartość rurociągów

Ropa naftowa (w stanie surowym lub w postaci produktów naftowych) wypełniająca rurociąg, konieczna do utrzymania przepływu w rurociągu.

Ponadto należy zgłaszać ilości w podziale na poszczególne kraje w odniesieniu do:

3.2.4.13.1. końcowego stanu zapasów przechowywanych na potrzeby innych krajów na mocy umów międzyrządowych, w podziale na kraje beneficjentów,

3.2.4.13.2. końcowego stanu zapasów przechowywanych na potrzeby innych krajów na mocy umów międzyrządowych, z czego przechowywanych w ramach umowy biletowej, w podziale na kraje beneficjentów,

3.2.4.13.3. końcowego stanu zapasów o znanym miejscu przeznaczenia za granicą, w podziale na kraje beneficjentów,

3.2.4.13.4. końcowego stanu zapasów przechowywanych za granicą na mocy umów międzyrządowych, w podziale według miejsca przechowywania,

3.2.4.13.5. końcowego stanu zapasów przechowywanych za granicą na mocy umów międzyrządowych, z czego przechowywanych w ramach umowy biletowej, w podziale według miejsca przechowywania,

3.2.4.13.6. końcowego stanu zapasów przechowywanych za granicą, których ostatecznym przeznaczeniem jest przywóz do kraju sporządzającego sprawozdanie, w podziale według miejsca przechowywania.

„Zapasy początkowe” oznaczają stan zapasów w ostatnim dniu miesiąca poprzedzającego miesiąc objęty sprawozdaniem. „Zapasy końcowe” oznaczają stan zapasów w ostatnim dniu miesiąca objętego sprawozdaniem.

3.3. Jednostki miary

Zgłoszone ilości muszą być określone w kt (kilotonach).

3.4. Termin przekazywania danych:

W ciągu 55 dni od końca miesiąca objętego sprawozdaniem.

3.5. Uwagi geograficzne

Jedynie dla celów sprawozdawczości statystycznej zastosowanie mają wyjaśnienia zawarte w załączniku A rozdział 1, z następującym wyjątkiem: Szwajcaria obejmuje Liechtenstein.

4. GAZ ZIEMNY

4.1. Nośniki energii

W niniejszym rozdziale omówiono zgłaszanie dotyczące gazu ziemnego.

4.2. Wykaz danych zagregowanych

W odniesieniu do gazu ziemnego należy zgłaszać następujące dane zagregowane:

4.2.1. Produkcja krajowa

Całość gazu w postaci suchej, gotowego do wprowadzenia na rynek, wyprodukowanego w granicach kraju, w tym na wodach przybrzeżnych. Wielkość produkcji mierzona jest po oczyszczeniu i odzyskaniu kondensatu gazu ziemnego i siarki. Pozycja ta nie obejmuje strat w procesie wydobywania oraz ilości zatłoczonych, uwolnionych do atmosfery lub spalonych w pochodniach. Pozycja ta obejmuje ilości wykorzystane w przemyśle gazowniczym, w trakcie wydobywania gazu, na potrzeby systemu gazociągów i zakładów przetwarzających.

4.2.2. Przywóz (produkty wwieziane)

4.2.3. Wywóz (produkty wywiezione)

Uwaga dotycząca przywozu i wywozu: należy zgłaszać wszystkie ilości gazu ziemnego, które fizycznie przekroczyły naturalne granice danego kraju, niezależnie od tego, czy miała miejsce odprawa celna. Obejmuje to ilości przewożone tranzytem przez dane państwo; ilości przewożone tranzytem powinny zostać uwzględnione jako przywóz i wywóz. Przywóz skroplonego gazu ziemnego powinien obejmować wyłącznie suchy ekwiwalent gotowy do wprowadzenia na rynek, w tym ilości zużyte na potrzeby własne w procesie regazyfikacji. Ilości zużyte na potrzeby własne w procesie regazyfikacji należy zgłaszać w sekcji „Zużycie na potrzeby własne i straty w przemyśle gazu ziemnego” (zob. 4.2.11). Wszelkie gazy ciekłe (np. LPG) uzyskiwane w procesie regazyfikacji przywiezionego LNG należy zgłaszać jako „Dostawy z innych źródeł” w odniesieniu do „Innych węglowodorów”, zgodnie z definicją w rozdziale 3 niniejszego załącznika (ROPA NAFTOWA I PRODUKTY NAFTOWE).

4.2.4. Zmiany stanu zasobów

Wzrost stanu zasobów wykazuje się jako liczbę dodatnią, a zmniejszenie stanu zasobów jako liczbę ujemną.

4.2.5. Faktyczne dostawy krajowe brutto

Niniejsza kategoria obejmuje dostawy na rynek krajów gazu gotowego do wprowadzenia na rynek, w tym do gazu wykorzystanego przez przemysł gazowniczy do wytwarzania ciepła i eksploatacji urządzeń (tj. zużycie w trakcie wydobywania gazu, na potrzeby systemu gazociągów i zakładów przetwarzających); należy również uwzględnić straty podczas przesyłu oraz dystrybucji.

4.2.6. Początkowy poziom zasobów przechowywanych na terenie kraju

4.2.8. Końcowy poziom zasobów przechowywanych na terenie kraju

4.2.9. Początkowy poziom zasobów przechowywanych za granicą

4.2.10. Końcowy poziom zasobów przechowywanych za granicą

Uwaga dotycząca poziomu zasobów: obejmuje on gaz ziemny przechowywany w postaci gazowej i ciekłej.

4.2.11. Zużycie na potrzeby własne i straty w przemyśle gazu ziemnego

Ilości wykorzystane przez przemysł gazowniczy do wytwarzania ciepła i eksploatacji urządzeń (zużycie w trakcie wydobywania gazu, na potrzeby systemu gazociągów i zakładów przetwarzających); włącznie ze stratami podczas przesyłu oraz dystrybucji.

4.2.12. Przywóz (produkty wwieziane) według pochodzenia i wywóz (produkty wywiezione) według odbiorcy

Przywóz (produkty wwieziane) należy zgłaszać według kraju pochodzenia, a wywóz (produkty wywiezione) według kraju przeznaczenia. Zastosowanie ma uwaga dotycząca przywozu i wywozu w sekcji 4.2.3. Przywóz i wywóz należy zgłaszać wyłącznie w odniesieniu do państwa sąsiadującego lub państwa, z którym nawiązano bezpośrednie połączenie za pośrednictwem gazociągu/ropociągu, lub – w przypadku LNG – w odniesieniu do państwa, w którym gaz został załadowany na statek.

4.2.13. Dostawy do elektrowni

4.3. Jednostki miary

Ilości należy zgłaszać w dwóch jednostkach:

4.3.1. ilości fizycznej w milionach m³ (milionach metrów sześciennych), przyjmując warunki dla gazu odniesienia (15 °C, 101 325 Pa),

4.3.2. wartości energetycznej w TJ (teradžulach) na podstawie ciepła spalania.

4.4. Termin przekazywania danych:

W ciągu 55 dni od końca miesiąca objętego sprawozdaniem.

ZAŁĄCZNIK D

KRÓTKOTERMINOWE MIESIĘCZNE DANE STATYSTYCZNE

Niniejszy załącznik zawiera opis zakresu, jednostek, okresu sprawozdawczego oraz częstotliwości, terminów i sposobów przekazywania danych na potrzeby krótkoterminowego miesięcznego gromadzenia danych statystycznych.

W załączniku A przedstawiono wyjaśnienia pojęć, które nie zostały wyjaśnione w tym załączniku.

Poniższe regulacje mają zastosowanie do wszystkich rodzajów gromadzenia danych określonych w niniejszym załączniku:

- a) Okres sprawozdawczy: Okres sprawozdawczy dla zgłaszanych danych wynosi jeden miesiąc kalendarzowy.
- b) Częstotliwość: Dane należy zgłaszać co miesiąc.
- c) Format przekazywanych danych: Format przekazywanych danych powinien być zgodny z właściwym standardem wymiany danych określonym przez Eurostat.
- d) Sposób przekazywania danych: Dane należy przekazać lub przesłać drogą elektroniczną do pojedynczego punktu wprowadzania danych Eurostatu.

1. Przywóz i dostawy ropy naftowej

1.1. Nośniki energii

W niniejszym rozdziale omówiono zgłaszanie ropy naftowej.

1.2. Definicje

1.2.1. Przywóz

Przywóz obejmuje każdą ilość ropy naftowej, która jest wwożona na obszar celny państwa członkowskiego lub przybywa z innego państwa członkowskiego w celu innym niż tranzyt celny. Uwzględnić należy ropę naftową wykorzystywaną w celu budowania zapasów.

Z przywozu należy wyłączyć ropę wydobywaną z dna morskiego, w stosunku do którego państwo członkowskie ma wyłączne prawo eksploatacji, i wprowadzaną na obszar celny Wspólnoty.

1.2.2. Dostawa:

Dostawa obejmuje ropę naftową przywiezioną i wyprodukowaną w państwie członkowskim w okresie odniesienia. Wyłącza się dostawę ropy naftowej z uprzednio zgromadzonych zapasów.

1.2.3. Cena CIF:

Cena CIF (koszt, ubezpieczenie, fracht) obejmuje cenę FOB (dostarczony na statek), która jest ceną rzeczywiście zafakturowaną w porcie/miejsu załadunku oprócz kosztów transportu, ubezpieczenia i opłat związanych z operacjami przewozu ropy naftowej.

Cenę CIF ropy naftowej wyprodukowanej w państwie członkowskim oblicza się jako franco portu rozładunku lub franco granicy, tj. w momencie, kiedy ropa naftowa wchodzi w jurysdykcję celną państwa przywozu.

1.2.4. Gęstość mierzona w stopniach Amerykańskiego Instytutu Naftowego

Gęstość mierzona w stopniach Amerykańskiego Instytutu Naftowego (gęstość API) jest miarą tego, jak ciężka/lekka jest ropa naftowa w porównaniu z wodą. Zgłasza się ją według następującego wzoru w stosunku do masy właściwej (SG): $API = (141,5 \div SG) - 131,5$

1.3. Wykaz danych zagregowanych

1.3.1. W odniesieniu do przywozu ropy naftowej należy zgłaszać następujące dane zagregowane w podziale według rodzaju i obszaru geograficznego produkcji:

1.3.1.1. oznaczenie ropy naftowej

1.3.1.2. średnią gęstość API

1.3.1.3. średnią zawartość siarki

1.3.1.4. łączną wielkość przywozu

1.3.1.5. cenę CIF ogółem

1.3.1.6. liczbę zgłaszających jednostek.

1.3.2. W odniesieniu do dostaw ropy naftowej należy zgłaszać następujące dane zagregowane:

1.3.2.1. dostarczoną ilość

1.3.2.2. średnią ważoną cenę CIF.

1.4. **Jednostki miary**

bbl (baryłka) dla 2.3.1.4. i 2.3.2.1.

kt (tysiąc ton) dla 2.3.2.1.

% (procent) dla 2.3.1.3.

° (stopnie) dla 2.3.1.2.

\$ (dolar amerykański) w przeliczeniu na baryłkę dla 1.3.1.5. i 1.3.2.2.

\$ (dolar amerykański) w przeliczeniu na tonę dla 1.3.2.2.

1.5. **Mające zastosowanie regulacje**

1. Okres sprawozdawczy:

jeden miesiąc kalendarzowy.

2. Częstotliwość:

co miesiąc.

3. Termin przekazywania danych:

w ciągu jednego miesiąca kalendarzowego po miesiącu objętym sprawozdaniem.

4. Format przekazywanych danych:

Format przekazywanych danych powinien być zgodny z właściwym standardem wymiany danych określonym przez Eurostat.

5. Sposób przekazywania danych:

Dane należy przekazać lub przesłać drogą elektroniczną do pojedynczego punktu wprowadzania danych Eurostatu.”
