

OBJAŚNIENIA DO FORMULARZA GAZ-3 NA ROK 2013

Objaśnienia dotyczą wzoru formularza zawierającego dane za okres od 1 stycznia do 31 grudnia 2013 r.

Działy 1, 2, 3, 4, 5, 6, 9, 10, 11, 12 i 14 sprawozdania należy wypełniać po zakończeniu każdego miesiąca (prezentowane tam dane są narastające od początku roku do końca danego miesiąca), Dział 13 – po zakończeniu każdego kwartału w ramach sprawozdania za miesiąc kończący dany kwartał (podajemy tam ceny za dany kwartał, tj. w sprawozdaniu za marzec – ceny w I kw., w sprawozdaniu za czerwiec – w II kw., w sprawozdaniu za wrzesień – w III kw. i w sprawozdaniu za grudzień ceny w IV kw.), Dział 7 i Dział 8 – dwa razy w roku wg stanu na dzień 30 czerwca wraz ze sprawozdaniem za 6 miesięcy i na dzień 31 grudnia ze sprawozdaniem za 12 miesięcy oraz Dział 15 – po zakończeniu roku kalendarzowego w ramach sprawozdania za 12 miesięcy.

Uwaga: wszystkie informacje dotyczące ilości gazu należy podawać w m³ w temperaturze 0 °C i przy ciśnieniu 101,325 kPa. Natomiast ciepło spalania określa się dla procesu spalania zachodzącego przy ciśnieniu 101,325 kPa i w temperaturze 25 °C.

Występujące w formularzu i objaśnieniach określenie „średnia” zawsze oznacza **średnią ważoną**.

Dział 1. Bilans gazu ziemnego wysokometanowego

Wiersz 01, kolumna 1 – jest sumą wierszy: 02, 04, 05, 06, , 10, 11, 12 i 13. W kolumnie 2 należy podawać średnioważone ciepło spalania w MJ/m³ dla poszczególnych pozycji przychodu.

Wiersz 14, kolumna 1 – jest sumą wierszy: 15, , 25, 26, 27, 32 i 33.

Wiersz 34 „Różnice bilansowe” jest różnicą wiersza 01 „Przychód” i wiersza 14 „Rozchód”.

Ilości dotyczące poszczególnych pozycji przychodu i rozchodu należy podawać w mln m³.

Przez pojęcie strat w wierszu 27 należy rozumieć każdy rodzaj ubytku gazu, w tym np. spowodowany kradzieżą.

Dział 2. Obrót z zagranicą gazem ziemnym wysokometanowym

W Dziale tym należy podać szczegółową specyfikację importu lub nabycia wewnątrzwspólnotowego gazu wysokometanowego oraz szczegółową specyfikację eksportu lub dostaw wewnątrzwspólnotowych gazu.

Sumaryczna wielkość zakupu z zagranicy w wierszu 01 musi być zgodna z wielkością podaną w wierszu 11 Działu 1.

Sumaryczna wielkość sprzedaży za granicę w wierszu 29 musi być zgodna z wielkością podaną w wierszu 19 Działu 1.

Szczegółowa specyfikacja zakupu z zagranicy powinna być podana dwiema metodami:

- w wierszach 02-19 metodą „fizyczną”, opartą na fizycznym przepływie gazu, tj. według krajów pochodzenia lub według krajów wysyłki gazu,

- w wierszach 20-28 metodą „kontraktową”, tj. według krajów siedzib kontrahentów, od których respondent kupił gaz.

Konieczne jest wypełnienie obu zestawień, według metody fizycznej i według metody kontraktowej.

Wyjaśnienie do metody pierwszej („fizycznej”): szczegółowa specyfikacja zakupu z zagranicy powinna być podana według krajów pochodzenia gazu, tj. krajów, w których zakupiony gaz został wydobyty.

W wyjątkowych przypadkach, jeśli respondent nie ma możliwości określenia krajów pochodzenia gazu, dopuszcza się podanie informacji według krajów wysyłki gazu do Polski. Ilości gazu podane według kryterium krajów pochodzenia nie mogą dublować się z ilościami podanymi według kryterium krajów wysyłki. Nazwy krajów pochodzenia lub wysyłki respondent wpisuje w sprawozdaniu samodzielnie.

Wyjaśnienie do metody drugiej („kontraktowej”): szczegółowa specyfikacja zakupu z zagranicy powinna być podana według kraju siedziby kontrahenta. Nazwy krajów respondent wpisuje samodzielnie.

Definicje stosowane w statystyce handlu zagranicznego (INTRASTAT - system statystyki obrotów handlowych pomiędzy państwami członkowskimi Unii Europejskiej oraz dokument SAD stosowany przez służby celne dla importu i eksportu towarów i usług) są następujące:

- **kraj pochodzenia** towaru jest to kraj, w którym towar został wyprodukowany lub znacząco przekształcony,
- **kraj wysyłki** towaru jest to kraj, z którego towar został wysłany bez jakichkolwiek dalszych transakcji handlowych lub innych działań, zmieniających status prawny towaru w krajach pośrednich,
- **kraj przeznaczenia** jest to kraj docelowy, do którego towar ma być dostarczony.

Przykład: firma zakupiła z zagranicy 300 mln m³ gazu, o którym wie, że został wydobyty w Rosji, oraz 200 mln m³ gazu, który został wysłany do Polski z Rosji, ale najprawdopodobniej został wydobyty w Azerbejdżanie, choć pewności co do tego faktu nie ma. Gaz wydobyty w Rosji został zakupiony od firmy mającej siedzibę w Rosji, a gaz pozostały od firmy mającej siedzibę na Cyprze. Innych transakcji zakupu z zagranicy ani sprzedaży za granicę firma nie zrealizowała. Dane w Dziale 2 należy w tej sytuacji wpisać następująco:

- w wierszu 01 – 500 mln m³ (całkowita ilość zakupu z zagranicy)
- w wierszu 02 – 300 mln m³ (ilość, dla której respondent potrafi określić kraj pochodzenia)
- w wierszu 03 – Rosja, 300 mln m³ (ilość, o której wiadomo, że została wydobyta w Rosji)
- w wierszu 11 – 200 mln m³ (ilość, dla której respondent potrafi określić jedynie kraj wysyłki)
- w wierszu 12 – Rosja, 200 mln m³ (ilość, która została wysłana do Polski z Rosji)

- w wierszu 20 – 500 mln m³ (całkowita ilość zakupu z zagranicy)
- w wierszu 21 – Rosja, 300 mln m³ (ilość zakupiona od kontrahenta mającego siedzibę w Rosji)
- w wierszu 22 – Cypr, 200 mln m³ (ilość zakupiona od kontrahenta mającego siedzibę na Cyprze)

Krajów tranzytowych, którymi w tym przypadku byłyby Ukraina lub Białoruś, nie należy traktować jako krajów wysyłki.

Dział 3. Bilans gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Lw (GZ 41,5)

W Dziale tym należy podawać dane bilansowe dotyczące gazu ziemnego zaazotowanego o symbolu Lw (GZ 41,5), tj. gazu, dla którego zgodnie z Polską Normą PN-C-04753:2002 wartość nominalna górnej liczby Wobbego w podanych wyżej warunkach odniesienia wynosi 41,5.

Wiersz 01, kolumna 1 – jest sumą wierszy: 02, 04, 05, 06 i 10 . W kolumnie 2 należy podawać średnioważone ciepło spalania w MJ/m³ dla poszczególnych pozycji przychodu.

Wiersz 11, kolumna 1 – jest sumą wierszy: 12, , 22, 23, 24, 25 i 30 .

Wiersz 31 „Różnice bilansowe” jest różnicą wiersza 01 „Przychód” i wiersza 11 „Rozchód”.

Ilości dotyczące poszczególnych pozycji przychodu i rozchodu należy podawać w mln m³.

Przez pojęcie strat w wierszu 25 należy rozumieć każdy rodzaj ubytku gazu, w tym np. spowodowany kradzieżą.

Dział 4. Bilans pozostałych gazów ziemnych zaazotowanych

W Dziale tym należy podawać dane bilansowe dotyczące pozostałych gazów ziemnych zaazotowanych będących przedmiotem obrotu jednostki sprawozdawczej. Średnie ciepło spalania należy wyliczyć jako średnią ważoną ujętych w bilansie rodzajów gazu. Układ tabeli bilansowej jest dla tego Działu identyczny jak dla Działu 3.

Dział 5. Liczba odbiorców końcowych i sprzedaż gazu odbiorcom końcowym

Dział ten wypełniają tylko przedsiębiorstwa sprzedające paliwa gazowe odbiorcom końcowym. Nie wypełniają tego Działu operatorzy systemów przesyłowych i dystrybucyjnych oraz firmy prowadzące wyłącznie obrót hurtowy, bez sprzedaży odbiorcom końcowym. W tabeli należy podać liczbę odbiorców końcowych oraz sprzedaż gazu tym odbiorcom w podziale na:

- odbiorców posiadających umowy kompleksowe,
- odbiorców posiadających odrębne umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi przesyłu lub dystrybucji.

Dział ten dotyczy:

- gazu ziemnego wysokometanowego,
- gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Lw (GZ 41,5),
- pozostałych gazów ziemnych zaazotowanych, będących przedmiotem sprzedaży.

Dział 6. Bilans gazów uzyskanych z gazów skroplonych

W wierszach 01 – 23 kolumny 1 – należy podawać dane bilansowe gazu uzyskanego z mieszaniny skroplonego propanu i butanu z powietrzem. Analogiczne dane w kolumnie 2 dotyczą mieszaniny rozprężonego propanu i butanu, a w kolumnie 3 gazu ziemnego skroplonego (LNG).

W wierszu 04 – należy podać sumaryczne wielkości importu i nabycia wewnątrzspółnotowego gazów oraz w wierszach 05, 06 i 07 powyższe wielkości w podziale na kraje pochodzenia.

Dane dotyczące ilości gazów należy podawać w tys. m³. Do przeliczenia ilości LNG na metry sześcienne gazu uzyskanego z regazyfikacji można zastosować następujące przybliżone przeliczniki: gęstość LNG = 0,45 t/m³, 1 m³ LNG = 600 m³ gazu po regazyfikacji, 1 tona LNG = 1333 m³ gazu po regazyfikacji. Jeśli firma prowadząca obrót gazem LNG posiada dane przeliczeniowe zmierzone konkretnie dla gazu, który sprzedaje, wówczas lepiej jest zastosować dane własne firmy jako bardziej dokładne.

Wiersz 22 „Różnice bilansowe” jest różnicą wiersza 01 „Przychód” i wiersza 09 „Rozchód”.

W wierszu 23 – należy podawać dla poszczególnych gazów odpowiadające im wielkości średnioważonego ciepła spalania w MJ/m³.

Dział 7. Długość sieci gazowej

W Dziale tym należy podawać dane dotyczące sieci będącej własnością przedsiębiorstwa zgodnie ze specyfikacją przedstawioną w tabeli (bez gazociągów bezpośrednich i kopalnianych). W kolumnie 1 należy podać długość sieci bez czynnych przyłączy gazowych, w kolumnie 2 długość sieci bez przyłączy oddaną do użytku od początku roku, w kolumnie 3 długość czynnych przyłączy gazowych, w kolumnie 4 długość czynnych przyłączy gazowych oddanych do użytku od początku roku, a w kolumnie 5 liczbę wszystkich czynnych przyłączy gazowych w sztukach.

W przypadku gazociągów składających się z dwóch lub więcej równoległych nitek, należy podawać sumaryczną długość wszystkich nitek gazociągów tego samego zakresu średnic określonego w wierszach 17 ÷ 20.

Przez pojęcie **czynnych przyłączy gazowych** należy rozumieć napełniony gazem odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznikiem, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.

Dział 8. Długość gazociągów bezpośrednich i kopalnianych

W Dziale tym należy podawać dane dotyczące gazociągów bezpośrednich i kopalnianych będących własnością przedsiębiorstwa zgodnie ze specyfikacją przedstawioną w tabeli. W kolumnie 1 należy podać łączną długość gazociągów bezpośrednich i kopalnianych, w kolumnie 2 długość ww. gazociągów oddanych do użytku od początku roku.

W przypadku gazociągów bezpośrednich należy podać dane dotyczące ich długości w rozbięciu na poszczególne ciśnienia i średnice (wiersze 02 ÷ 20), natomiast długość gazociągów kopalnianych podajemy tylko ogółem (wiersz 21).

Gazociąg bezpośredni to gazociąg, który został zbudowany w celu bezpośredniego dostarczania paliw gazowych do instalacji odbiorcy z pominięciem systemu gazowego.

Przez pojęcie sieci **gazociągów kopalnianych** (złożowych, kolektorowych i ekspedycyjnych) należy rozumieć gazociąg lub sieć gazociągów wykorzystywane do transportu gazu ziemnego z miejsca jego wydobycia do zakładu oczyszczania i obróbki lub do terminalu albo wykorzystywane do transportu gazu ziemnego do końcowego przeładunkowego terminalu przybrzeżnego.

W przypadku gazociągów składających się z dwóch lub więcej równoległych nitek, należy podawać sumaryczną długość wszystkich nitek gazociągów tego samego zakresu średnic określonego w wierszach 1 ÷ 20.

Dział 9. Ilość gazu przesłanego przez przedsiębiorstwa zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją oraz zmiany liczby odbiorców gazu

W wierszach 01 – 04 – należy podać ilości gazu (w mln m³) przesłanego przez przedsiębiorstwa zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją do:

- odbiorców końcowych posiadających umowy kompleksowe,
- odbiorców końcowych posiadających odrębne umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi przesyłania lub dystrybucji,
- odbiorców pozostałych, niebędących odbiorcami końcowymi.

Dział ten dotyczy:

- gazu ziemnego wysokometanowego,
- gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Lw (GZ 41,5),
- pozostałych gazów ziemnych zaazotowanych, będących przedmiotem przesyłania lub dystrybucji,
- gazów uzyskanych z gazów skroplonych (mieszanina propan - butan oraz gaz ziemny skroplony LNG).

W wierszach 05 – 06 należy podać dane o zmianie liczby odbiorców gazu, tj. o liczbie nowych umów o przyłączenie do sieci zawartych w okresie od początku roku oraz o liczbie odbiorców odłączonych od sieci w tym samym okresie, przy czym przez liczbę odbiorców odłączonych należy rozumieć liczbę

wszystkich odłączeń w danym okresie takich jak dobrowolna rezygnacja lub przymusowe odłączenie związane z niewypełnianiem warunków umowy.

Dział 10. Pojemność zbiorników magazynowych gazu ziemnego wysokometanowego

Dział ten dotyczy magazynowania gazu ziemnego wysokometanowego, którego bilans został pokazany w Dziale 1.

Dział 10 wypełniany jest przez właścicieli magazynów gazu i należy uzupełniać go co miesiąc.

W wierszach 02 – 11 należy podawać dane dotyczące pojemności zbiorników, możliwości poboru i ilości faktycznie zmagazynowanego gazu w mln m³ w warunkach odniesienia (temperatura 0 °C i ciśnienie 101,325 kPa). W szczególności w wierszach 06 – 08 należy podać dane dotyczące nowych pojemności magazynowych, oddanych do użytku w okresie od początku roku (mogą to być zarówno całkowicie nowe magazyny, jak i rozbudowy istniejących magazynów).

W wierszu 12 należy podać ilość faktycznie zmagazynowaną stanowiącą zapasy obowiązkowe, określoną zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Dział 11. Pojemność zbiorników magazynowych gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Lw (GZ 41,5)

Dział ten dotyczy magazynowania gazu ziemnego zaazotowanego Lw (GZ 41,5), którego bilans został pokazany w Dziale 3.

Dział 11 wypełniany jest przez właścicieli magazynów gazu. i należy uzupełniać go co miesiąc.

W wierszach 02 – 11 należy podawać dane dotyczące pojemności zbiorników, możliwości poboru i ilości faktycznie zmagazynowanego gazu w mln m³ w warunkach odniesienia (temperatura 0 °C i ciśnienie 101,325 kPa). W szczególności w wierszach 06 – 08 należy podać dane dotyczące nowych pojemności magazynowych, oddanych do użytku w okresie od początku roku (mogą to być zarówno całkowicie nowe magazyny, jak i rozbudowy istniejących magazynów).

W wierszu 12 należy podać ilość faktycznie zmagazynowaną stanowiącą zapasy obowiązkowe, określoną zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Dział 12. Pojemność zbiorników magazynowych pozostałych gazów ziemnych zaazotowanych

Dział ten dotyczy magazynowania pozostałych gazów ziemnych zaazotowanych, których bilans został pokazany w Dziale 4.

Dział 12 wypełniają właściciele magazynów gazu i należy uzupełniać go co miesiąc.

W wierszach 02 – 11 należy podawać dane dotyczące pojemności zbiorników, możliwości poboru i ilości faktycznie zmagazynowanego gazu w mln m³ w warunkach odniesienia (temperatura 0 °C i ciśnienie 101,325 kPa). W szczególności w wierszach 06 – 08 należy podać dane dotyczące nowych

pojemności magazynowych, oddanych do użytku w okresie od początku roku (mogą to być zarówno całkowicie nowe magazyny, jak i rozbudowy istniejących magazynów).

W wierszu 12 należy podać ilość faktycznie zmagazynowaną stanowiącą zapasy obowiązkowe, określoną zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Dział 13. Średnie ceny gazu ziemnego w kwartale

Dział 13 dotyczy średnich kwartalnych cen gazu ziemnego wysokometanowego, zaazotowanego podgrupy Lw oraz pozostałego gazu ziemnego zaazotowanego dla trzech głównych grup odbiorców końcowych: przemysłu, sektora usług i użyteczności publicznej oraz gospodarstw domowych. Grupy te określone są jedynie za pomocą przynależności sektorowej.

Ceny powinny być przeliczone na zł/m³ i podane w podziale na trzy składniki wynikające z elementów pozycji taryfowych, a mianowicie:

- średnią cenę netto za sprzedane paliwo gazowe,
- średnią opłatę za przesył i dystrybucję,
- średnią opłatę abonamentową.

Dział 14. Zdolności przesyłowe połączeń transgranicznych i faktyczny przesył gazu przez połączenia transgraniczne

Dział 14 wypełniają przedsiębiorstwa zajmujące się transportem gazu rurociągami przekraczającymi granice Polski (Operator Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A., System Gazociągów Tranzytowych Europol Gaz S.A., mniejsze firmy transportujące importowany gaz własnymi sieciami). W kolumnie 0 należy wpisać kolejno punkty graniczne sieci eksploatowanej przez jednostkę sprawozdawczą. Mogą to być zarówno punkty położone na granicach Polski, jak i położone wewnątrz kraju punkty poboru gazu z gazociągów tranzytowych. W kolumnach 1 i 2 należy wpisać odpowiednie zdolności przesyłowe przywozu i wywozu gazu w podanych punktach granicznych, tj. ilości gazu, jakie maksymalnie mogą być przetransportowane w ciągu 1 godziny (z dokładnością do trzech miejsc po przecinku) przez dany punkt graniczny, bez rozróżnienia celu transportu gazu (import, tranzyt). W kolumnie 3 należy podać faktyczną ilość gazu przetransportowanego przez każdy punkt graniczny narastająco od początku roku, a w kolumnie 4 średnie ciepło spalania przetransportowanego gazu.

Dział 15. Długoterminowe kontrakty zakupu gazu

Dział 15 wypełniają przedsiębiorstwa, które zawarły długoterminowe kontrakty zakupu gazu od kontrahentów zagranicznych. Za kontrakty długoterminowe uznajemy kontrakty zawarte na okres co najmniej 10 lat. W kolumnie 1 należy wpisać ilości gazu zakontraktowane na kolejne lata.