

Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej		Numer identyfikacyjny – REGON				<p align="center">G-02g Sprawozdanie o infrastrukturze, odbiorcach i sprzedaży gazu z sieci</p> <hr/> <p align="center">za rok 2022</p>						Portal sprawozdawczy GUS portal.stat.gov.pl					
Symbol rodzaju działalności przeważającej wg PKD 2007												Urząd Statystyczny 35-959 Rzeszów ul. Jana III Sobieskiego 10					
												Termin przekazania: do 28 kwietnia 2023 r.					

Obowiązek przekazywania danych wynika z art. 30 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz.U. z 2022 r., poz. 459, z późn. zm.).

Zbierane na tym formularzu dane podlegają bezwzględnej ochronie zgodnie z zasadą tajemnicy statystycznej (art. 10 ustawy o statystyce publicznej).

(e-mail sekretariatu jednostki sporządzającej sprawozdanie – WYPELNIAC WIELKIMI LITERAMI)

Dział 1. Infrastruktura, odbiorcy i sprzedaż gazu z sieci

Lp.	Wyszczególnienie		Infrastruktura gazowa								Użytkownicy										Sprzedaż gazu ^{b), c)}												
	nazwa gminy	rodzaj gazu ^{a)}	sieć gazowa przesyłowa	sieć gazowa dystrybucyjna o ciśnieniu		gazociągi bezpośrednie	gazociągi kopalniane	czynne przyłącza gazowe		Odbiorcy gazu ogółem	gospodarstwa domowe										infrastruktura gazowa			użytkownicy gazu									
				powyżej 0,5 MPa	nie wyższym niż 0,5 MPa			ogółem	w tym do budynków mieszkalnych		ogółem	gospodarstwa domowe					przemysł i budownictwo	handel i usługi	rolnictwo, leśnictwo, łowiectwo i rybactwo	Odbiorcy hurtowi	sieć gazowa przesyłowa i dystrybucyjna	gazociągi bezpośrednie	gazociągi kopalniane	ogółem	gospodarstwa domowe		przemysł i budownictwo	handel i usługi	rolnictwo, leśnictwo, łowiectwo i rybactwo	Odbiorcy hurtowi			
												razem	w tym ogrzewający mieszkanie	korzystający z gazu na podstawie umowy	w tym ogrzewający mieszkanie	korzystający z gazu bez umowy									w tym ogrzewający mieszkanie	razem					w tym ogrzewający mieszkanie		
m								szt.										MWh															
0			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	
01																																	
02																																	
03																																	
04																																	
05																																	
06																																	
07																																	
08																																	
09																																	
10																																	

a) A – gaz ziemny wysokometanowy, B – gaz ziemny zaazotowany, C – gaz propan-butan powietrze, D – gaz propan-butan rozprężony, E – gaz koksowniczy, F – biogaz, G – biogaz rolniczy. b) Z jednym znakiem po przecinku. c) W ciągu roku.

Objaśnienia do formularza G-02g

Sprawozdanie **G-02g** z zakresu obrotu **gazem z sieci** wypełniają wszystkie podmioty posiadające koncesję na przesył lub dystrybucję lub obrót paliwami gazowymi.

Sprawozdanie w zakresie infrastruktury gazowej i odbiorców powinno być sporządzone według stanu na 31 grudnia roku sprawozdawczego, natomiast w zakresie sprzedaży bądź zakupu gazu według wolumenu w ciągu roku sprawozdawczego.

Do sporządzania sprawozdania należy wykorzystać dokumentację źródłową, taką jak:

- dokumenty przychodu i rozchodu gazu,
- umowy kupna-sprzedaży gazu,
- informacje o zużyciu własnym i stratach gazu,
- inwentaryzacje infrastruktury gazowej.

Sprawozdanie należy wypełniać w układzie regionalnym, zgodnie z podziałem administracyjnym kraju obowiązującym w dniu 31 grudnia roku sprawozdawczego, w następującym szyku:

- **gminy miejskie,**
- **gminy wiejskie,**
- **gminy miejsko-wiejskie** – dane należy podać **odrębnie dla miasta i dla części wiejskiej,**
- **miasta na prawach powiatu.**

Przy nazwie gminy należy wykazać nazwę powiatu i województwa, na terenie którego znajduje się ta gmina.

Wykaz jednostek terytorialnych jest dostępny na stronie internetowej Głównego Urzędu Statystycznego www.stat.gov.pl w zakładce TERYT.

Dział 1. Infrastruktura, odbiorcy i sprzedaż gazu z sieci

Uwaga! Dane w rubrykach 1–6 należy podawać w metrach.

W **rubryce 1** należy podać długość sieci gazowej przesyłowej – sieci gazowej wysokich ciśnień (o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa), z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu przesyłowego.

W **rubrykach 2 i 3** należy podać długość sieci gazowej dystrybucyjnej (rozdzielczej) – sieci gazowej wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu dystrybucyjnego.

W **rubryce 2** należy podać długość sieci gazowej dystrybucyjnej (rozdzielczej) o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa (> 0,5 MPa).

W **rubryce 3** należy podać długość sieci gazowej dystrybucyjnej (rozdzielczej) o ciśnieniu nie wyższym niż 0,5 MPa ($\leq 0,5$ MPa).

W **rubryce 4** należy wykazać długość gazociągów bezpośrednich – gazociągów zbudowanych w celu bezpośredniego dostarczania paliw gazowych do instalacji odbiorcy z pominięciem systemu gazowego.

W **rubryce 5** należy podać długość gazociągów kopalnianych (złożowych, kolektorowych i ekspedycyjnych) – gazociągów lub sieci gazociągów wykorzystywanych do transportu gazu ziemnego z miejsca jego wydobycia do zakładu oczyszczania i obróbki lub do terminalu albo wykorzystywanych do transportu gazu ziemnego do końcowego przeładunkowego terminalu przybrzeżnego.

W **rubryce 6** należy podać długość czynnych przyłączy gazowych.

W **rubryce 7** należy podać liczbę czynnych przyłączy gazowych do budynków, a w **rubryce 8** liczbę czynnych przyłączy do budynków mieszkalnych (liczba ta nie może być większa od liczby podanej w rubryce 7).

Czynnym przyłączem gazowym jest napełnione gazem przyłącze (od gazociągu zasilającego do kurka głównego, włącznie z zabezpieczeniem) do budynku, w którym jest co najmniej jeden odbiorca, z którym została zawarta umowa kupna-sprzedaży gazu.

W **rubryce 9** należy wykazać liczbę odbiorców gazu ogółem. Liczba odbiorców odpowiada liczbie podpisanych umów kupna-sprzedaży gazu, jest to suma rubryk: 13, 17, 18, 19 i 20.

Rubryki od 10 do 19 dotyczą liczby użytkowników gazu w podziale strukturalnym. **Pod pojęciem użytkowników** rozumie się każdego, kto korzysta z gazu na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub bez umowy.

W **rubryce 10** należy podać ogólną liczbę użytkowników gazu (suma rubryk: 11, 17, 18 i 19).

W **rubryce 11** należy wykazać liczbę gospodarstw domowych korzystających z gazu (suma rubryk 13 i 15).

W **rubryce 12** należy podać liczbę gospodarstw domowych zużywających gaz również do celów grzewczych (suma rubryk 14 i 16). Liczba ta nie może być większa od liczby podanej w rubryce 11.

W **rubryce 13** należy podać liczbę gospodarstw domowych zużywających gaz na podstawie indywidualnej umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

W **rubryce 14** należy podać liczbę gospodarstw domowych zużywających gaz (na podstawie indywidualnej umowy z przedsiębiorstwem energetycznym) również do celów grzewczych (liczba ta nie może być większa od liczby podanej w rubryce 13).

Uwaga! Rubryki 13 i 14 dotyczą również spółdzielni mieszkaniowych i wspólnot mieszkaniowych (podklasy 68.20.Z i 68.32.Z według PKD 2007).

W **rubryce 15** należy podać liczbę gospodarstw domowych zużywających gaz bez umowy z przedsiębiorstwem energetycznym (dotyczy to korzystających na podstawie umowy zbiorczej zawartej między spółdzielnią mieszkaniową lub wspólnotą mieszkaniową a przedsiębiorstwem energetycznym).

W **rubryce 16** należy podać liczbę gospodarstw domowych zużywających gaz bez umowy z przedsiębiorstwem energetycznym również do celów grzewczych (liczba ta nie może być większa od liczby podanej w rubryce 15).

W **rubryce 17** należy podać liczbę użytkowników gazu ujętych według PKD 2007 w następujących sekcjach:

- B – górnictwo i wydobywanie, obejmującej podklasy 05.10.Z–09.90.Z,
- C – przetwórstwo przemysłowe – podklasy 10.11.Z–33.20.Z,
- D – wytwarzanie i zaopatrywanie w energię elektryczną, gaz, parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych – podklasy 35.11.Z–35.30.Z,
- E – dostawa wody; gospodarowanie ściekami i odpadami oraz działalność związana z rekultywacją – podklasy 36.00.Z–39.00.Z,
- F – budownictwo – podklasy 41.10.Z–43.99.Z.

W **rubryce 18** należy podać liczbę użytkowników gazu ujętych według PKD 2007 w następujących sekcjach:

- G – handel hurtowy i detaliczny; naprawa pojazdów samochodowych i motocykli – podklasy 45.11.Z–47.99.Z,
- H – transport i gospodarka magazynowa – podklasy 49.10.Z–53.20.Z,
- I – działalność związana z zakwaterowaniem i usługami gastronomicznymi – podklasy 55.10.Z–56.30.Z,
- J – informacja i komunikacja – podklasy 58.11.Z–63.99.Z,

- K – działalność finansowa i ubezpieczeniowa – podklasy 64.11.Z–66.30.Z,
- L – działalność związana z obsługą rynku nieruchomości – podklasy 68.10.Z–68.32.Z, z wyłączeniem użytkowników z podklas 68.20.Z i 68.32.Z, wykazanych w rubr. 13 i 14,
- M – działalność profesjonalna, naukowa i techniczna – podklasy 69.10.Z–75.00.Z,
- N – działalność w zakresie usług administrowania i działalność wspierająca – podklasy 77.11.Z–82.99.Z,
- O – administracja publiczna i obrona narodowa; obowiązkowe ubezpieczenia społeczne – podklasy 84.11.Z–84.30.Z,
- P – edukacja – podklasy 85.10.Z–85.60.Z,
- Q – opieka zdrowotna i pomoc społeczna – podklasy 86.10.Z–88.99.Z,
- R – działalność związana z kulturą, rozrywką i rekreacją – podklasy 90.01.Z–93.29.Z,
- S – pozostała działalność usługowa – podklasy 94.11.Z–96.09.Z,
- U – organizacje i zespoły eksterytorialne – podklasa 99.00.Z.

W **rubryce 19** należy podać liczbę użytkowników gazu ujętych według PKD 2007 w sekcji A – rolnictwo, leśnictwo, łowiectwo i rybactwo, obejmującej podklasy 01.11.Z–03.22.Z.

W **rubryce 20** należy podać liczbę odbiorców hurtowych – podmiotów (osób fizycznych lub prawnych posiadających koncesję na przesył lub dystrybucję lub obrót paliwami gazowymi) zakupujących gaz hurtowo do dalszej odsprzedaży. Powyższych odbiorców należy wykazać według punktu odbioru gazu.

W **rubrykach od 21 do 23** należy wykazać sprzedaż gazu (równą zużyciu w MWh, z jednym znakiem po przecinku) zrealizowaną za pośrednictwem poszczególnych rodzajów gazociągów wykazanych w rubrykach 1–5.

W **rubrykach od 24 do 30** należy wykazać sprzedaż gazu (równą zużyciu w MWh, z jednym znakiem po przecinku) dla grup wykazanych w rubrykach 10–12 i 17–20.

Dział 2. Zakup gazu na własne potrzeby na Towarowej Gieldzie Energii

W **dziale 2** należy wykazać zakup gazu na własne potrzeby za pośrednictwem Towarowej Gieldy Energii

(TGE), w MWh (z jednym znakiem po przecinku). Pozostały wolumen gazu zakupiony na TGE, sprzedany do zidentyfikowanego dla firmy ostatecznego odbiorcy lub odbiorcy hurtowego należy wykazać w dziale 1 zgodnie z objaśnieniami, natomiast jeżeli został sprzedany poprzez TGE należy go wykazać jako sprzedaż do odbiorcy hurtowego dla m.st. Warszawy (również w dziale 1), bez wykazywania liczby odbiorców w tym dziale dla tego gazu.

W **rubryce 1** należy podać ilość zakupionego gazu w MWh (suma rubryk: 2, 3 i 4).

W **rubrykach od 2 do 4** należy wykazać ilość zakupionego gazu według sekcji PKD 2007 (patrz objaśnienia do działu 1 dla rubryk 17–19).

Uwaga! W dziale 1 nie należy wykazywać gazu zakupionego na własne potrzeby poprzez TGE.

Dział 3. Potrzeby własne przedsiębiorstw infrastrukturalnych i bilansowanie w ciągu roku (wypełniają wszystkie podmioty posiadające koncesję na dystrybucję paliw gazowych).

W **dziale 3** należy wykazać zakup gazu na potrzeby własne oraz zakup i sprzedaż na potrzeby bilansowania (w MWh, z jednym znakiem po przecinku).

W **wierszu 01** należy wykazać ilość gazu zużytego przez przedsiębiorstwo infrastrukturalne w procesach technologicznych i nietechnologicznych.

W **wierszu 02** należy podać każdy rodzaj ubytku gazu, w tym np. spowodowany kradzieżą.

W **wierszu 03** należy podać różnicę pomiędzy ilością gazu wprowadzonego do systemu dystrybucyjnego a sumą ilości gazu:

- oddanego do systemu przesyłowego,
- przekazanego do magazynów gazu,
- przekazanego do innych systemów dystrybucyjnych,
- pobranego przez przyłączonych odbiorców,
- zużytego na potrzeby własne,
- wykazanego jako strata.

W **wierszach 04 i 05** należy podać ilości gazu zakupionego i sprzedanego na potrzeby bilansowania – działalności przedsiębiorstwa infrastrukturalnego, polegającej na minimalizacji różnicy pomiędzy ilością wprowadzonego do sieci gazu i ilością gazu odebranego z tej sieci.

Dział 4. Infrastruktura służąca do wykorzystania w transporcie sprężonego gazu ziemnego lub biometanu, lub skroplonego gazu ziemnego

W **dziale 4** należy wykazać infrastrukturę służącą do wykorzystania w transporcie sprężonego gazu ziemnego lub biometanu lub skroplonego gazu ziemnego, jak też sprzedaż gazu ziemnego oraz biometanu zrealizowaną przy pomocy tej infrastruktury.

W **rubryce 1** należy wykazać łączną liczbę stacji tankowania gazu ziemnego lub biometanu rozumianych

jako zespoły urządzeń z punktami tankowania sprężonego gazu ziemnego (CNG) lub biometanu, lub z punktami tankowania skroplonego gazu ziemnego (LNG).

W **rubryce 2** należy wykazać liczbę stacji tankowania gazu ziemnego lub biometanu, przyłączonych do przesyłowej lub dystrybucyjnej sieci gazowej (liczba ta nie może być większa od liczby podanej w rubryce 1).

W **rubryce 3** należy wykazać liczbę punktów tankowania sprężonego gazu ziemnego (CNG) lub biometanu zainstalowanych na stacjach tankowania wykazanych w rubrykach 1 lub 2, przy czym za punkt tankowania sprężonego gazu ziemnego (CNG) lub biometanu należy rozumieć zespół urządzeń służących do zaopatrywania pojazdów samochodowych w sprężony gaz ziemny (CNG) lub biometan w celu napędu silników tych pojazdów.

W **rubryce 4** należy wykazać liczbę punktów tankowania skroplonego gazu ziemnego (LNG) zainstalowanych na stacjach tankowania wykazanych w rubrykach 1 lub 2, przy czym za punkt tankowania skroplonego gazu ziemnego (LNG) należy rozumieć zespół urządzeń służących do zaopatrywania pojazdów samochodowych w skroplony gaz ziemny (LNG) w celu napędu silników tych pojazdów.

W **rubryce 5** należy wykazać łączną moc tankowania punktów tankowania CNG (razem z punktami tankowania biometanu), przy czym przez moc tankowania należy rozumieć maksymalną godzinową możliwość dostarczania sprężonego gazu ziemnego (CNG) lub biometanu do zbiornika pojazdu samochodowego.

W **rubryce 6** należy wykazać łączną moc tankowania punktów tankowania LNG, przy czym przez moc tankowania należy rozumieć maksymalną godzinową możliwość dostarczania skroplonego gazu ziemnego (LNG) do zbiornika pojazdu samochodowego.

W **rubryce 7** należy wykazać liczbę punktów bunkrowania LNG – urządzeń lub zespołów urządzeń służących do zaopatrywania jednostek pływających w skroplony gaz ziemny (LNG).

W **rubryce 8** należy wykazać łączną moc bunkrowania punktów bunkrowania LNG, przy czym przez moc bunkrowania należy rozumieć maksymalną godzinową możliwość dostarczania skroplonego gazu ziemnego (LNG) do zbiornika jednostki pływającej.

W **rubrykach od 9 do 11** należy wykazać wolumen sprzedaży gazu ziemnego oraz biometanu, zrealizowanej poprzez tankowanie sprężonego gazu ziemnego (CNG) oraz biometanu, tankowanie skroplonego gazu ziemnego (LNG), lub bunkrowanie skroplonego gazu ziemnego (LNG).