

MINISTERSTWO KLIMATU I ŚRODOWISKA		<i>www.gov.pl/klimat</i>
Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	GAZ-3 Sprawozdanie o działalności przedsiębiorstw gazowniczych	Agencja Rynku Energii S.A. Portal sprawozdawczy ARE www.are.waw.pl
Numer identyfikacyjny – REGON	za okres od początku roku do końca miesiąca 2023 r.	Termin przekazania zgodnie z PBSSP2023 Przekazać w terminie do 20. dnia kalendarzowego po każdym miesiącu sprawozdawczym

Obowiązek przekazywania danych wynika z art. 30 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 955, z późn. zm.) oraz rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 7 października 2022 r. w sprawie programu badań statystycznych statystyki publicznej na rok 2023 (Dz. U. z 2022 r. poz. 2453). Dane pozyskiwane w drodze badania są chronione tajemnicą statystyczną i nie będą nikomu udostępniane, a wykorzystane zostaną wyłącznie do zbiorczych opracowań.

Dział 1. Bilans gazu ziemnego wysokometanowego

Wyszczególnienie		Ilość	Średnie ciepło spalania	Ilość
		w mln m ³	w MJ/m ³	w MWh
0		1	2	3
Przychód (wiersze: 02+04+05+06+10+11+12+13+14+15)	01			
Wydobycie ze złóż	02			
w tym: – ze złóż czysto gazowych	03			
Z domieszania innych gazów	04			
Zakup z odmetanowania kopalń	05			
Zakup ze źródeł krajowych	06			
z tego: – na giełdzie	07			
– z GK PKN Orlen S.A.	08			
– spoza GK PKN Orlen S.A.	09			
Produkcja odazotowni	10			
Zakup z zagranicy	11			
Pobór z regazyfikacji LNG	12			
Pobór z magazynów podziemnych w kraju	13			
Pobór z magazynów podziemnych z zagranicy	14			
Pobór z magazynowania w sieci	15			
Rozchód (wiersze: 17+27+28+29+30+35+36+37)	16		X	
Sprzedaż krajowa ogółem	17		X	
z tego: – na giełdzie	18		X	
– do przedsiębiorstw obrotu	19		X	
– do operatorów systemów	20		X	
– do odbiorców końcowych	21		X	
z tego: – przemysł	22		X	
– rolnictwo	23		X	
– sektor handlu i usług	24		X	
– sektor użyteczności publicznej	25		X	
– gospodarstwa domowe	26		X	
Sprzedaż za granicę	27			
Do mieszania z innymi gazami	28		X	
Zużycie własne	29		X	
Straty:	30		X	
– zakładów wydobywczych	31		X	
w tym: – ilość gazu spalona w pochodniach	32		X	
– ilość gazu wypuszczona do atmosfery	33		X	
– w sieci	34		X	
Zatłaczanie do magazynów podziemnych w kraju	35		X	
Zatłaczanie do magazynów podziemnych za granicą	36		X	
Zatłaczanie do magazynowania w sieci	37		X	
Różnice bilansowe (wiersz 01 minus wiersz 16)	38		X	

Dział 2. Obrót z zagranicą gazem ziemnym wysokometanowym

Wyszczególnienie / Kraj		Ilość	Średnie ciepło spalania	Ilość
		w mln m ³	w MJ/m ³	w MWh
0		1	2	3
Import lub nabycie wewnątrzwspólnotowe wg krajów pochodzenia (suma wierszy: 02÷09) ¹⁾	01			
	02			
	03			
	04			
	05			
	06			
	07			
	08			
	09			
Import lub nabycie wewnątrzwspólnotowe wg krajów wysyłki (suma wierszy: 11÷18) ¹⁾	10			
	11			
	12			
	13			
	14			
	15			
	16			
	17			
	18			
Import lub nabycie wewnątrzwspólnotowe wg krajów siedziby kontrahenta (suma wierszy: 20÷27) ¹⁾	19			
	20			
	21			
	22			
	23			
	24			
	25			
	26			
	27			
Sprzedaż za granicę - eksport lub dostawa wewnątrzwspólnotowa wg krajów przeznaczenia (suma wierszy: 29÷34) ²⁾	28			
	29			
	30			
	31			
	32			
	33			
	34			

¹⁾ Zakup z zagranicy (z wierszy 01, 10 i 19) musi być zgodny z wielkością podaną w wierszu 11 Działu 1.

²⁾ Sprzedaż za granicę (z wiersza 28) musi być zgodna z wielkością podaną w wierszu 27 Działu 1.

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

Wyszczególnienie		Ilość	Średnie ciepło spalania	Ilość
		w mln m ³	w MJ/m ³	w MWh
0		1	2	3
Przychód (wiersze: 02+04+05+06+09)	01			
Wydobycie ze złóż	02			
– w tym ze złóż czysto gazowych	03			
Z sieci przesyłowej gazu wysokometanowego	04			
Z domieszania innych gazów	05			
Zakup ze źródeł krajowych:	06			
– z GK PKN Orlen S.A.	07			
– spoza GK PKN Orlen S.A.	08			
Pobór z magazynów podziemnych	09			
Rozchód (wiersze: 11+20+21+22+23+28)	10		X	
Sprzedaż krajowa ogółem	11		X	
z tego: – do przedsiębiorstw obrotu	12		X	
– do operatorów systemów	13		X	
– do odbiorców końcowych	14		X	
z tego: – przemysł	15		X	
– rolnictwo	16		X	
– sektor handlu i usług	17		X	
– sektor użyteczności publicznej	18		X	
– gospodarstwa domowe	19		X	
Wsad do odazotowni	20		X	
Do mieszania z innymi gazami	21		X	
Zużycie własne	22		X	
Straty:	23		X	
– zakładów wydobywczych	24		X	
w tym: – ilość gazu spalona w pochodniach	25		X	
– ilość gazu wypuszczona do atmosfery	26		X	
– w sieci	27		X	
Zatłaczanie do magazynów podziemnych	28		X	
Różnice bilansowe (wiersz 01 minus wiersz 10)	29		X	

Dział 4. Bilans pozostałych gazów ziemnych zaazotowanych

Wyszczególnienie		Ilość	Średnie ciepło spalania	Ilość
		w mln m ³	w MJ/m ³	w MWh
0		1	2	3
Przychód (wiersze: 02+04+05+06+09)	01			
Wydobycie ze złóż	02			
– w tym ze złóż czysto gazowych	03			
Z sieci przesyłowej gazu wysokometanowego	04			
Z domieszania innych gazów	05			
Zakup ze źródeł krajowych:	06			
– z GK PKN Orlen S.A.	07			
– spoza GK PKN Orlen S.A.	08			
Pobór z magazynów podziemnych	09			
Rozchód (wiersze: 11+20+21+22+23+24+29)	10		X	
Sprzedaż krajowa ogółem	11		X	
z tego: – do przedsiębiorstw obrotu	12		X	
– do operatorów systemów	13		X	
– do odbiorców końcowych	14		X	
z tego: – przemysł	15		X	
– rolnictwo	16		X	
– sektor handlu i usług	17		X	
– sektor użyteczności publicznej	18		X	
– gospodarstwa domowe	19		X	
Wsad do odazotowni	20		X	
Do mieszania z innymi gazami	21		X	
Zużycie własne	22		X	
Zatłaczanie gazu nadmiarowego do złóż	23		X	
Straty:	24		X	
– zakładów wydobywczych	25		X	
w tym: – ilość gazu spalona w pochodniach	26		X	
– ilość gazu wypuszczona do atmosfery	27		X	
– w sieci	28		X	
Zatłaczanie do magazynów podziemnych	29		X	
Różnice bilansowe (wiersz 01 minus wiersz 10)	30		X	

Dział 5. Liczba odbiorców końcowych i sprzedaż gazu odbiorcom końcowym (wypełniają wszystkie przedsiębiorstwa, które posiadają koncesję na obrót paliwami gazowymi)

Wyszczególnienie	Liczba odbiorców posiadających		Sprzedaż gazu odbiorcom posiadającym				
	umowy kompleksowe	umowy odrębne	umowy kompleksowe		umowy odrębne		
			w mln m ³	w MWh	w mln m ³	w MWh	
0	1	2	3	4	5	6	
Gaz ziemny wysokometanowy	01	X	X	X	X	X	X
Sprzedaż odbiorcom końcowym	02						
z tego: – przemysł	03						
w tym: - odbiorcy chronieni, których moc poboru nie przekracza 710 kWh/h	04						
- instalacje systemów ciepłowniczych	05						
- rolnictwo	06						
w tym: odbiorcy chronieni, których moc poboru nie przekracza 710 kWh/h	07						
- sektor handlu i usług	08						
w tym: odbiorcy chronieni, których moc poboru nie przekracza 710 kWh/h	09						
- sektor użyteczności publicznej	10						
w tym: odbiorcy chronieni	11						
- gospodarstwa domowe	12						
Gaz ziemny zaazotowany podgrupa Lw (GZ 41,5)	13	X	X	X	X	X	X
Sprzedaż odbiorcom końcowym	14						
z tego: – przemysł	15						
w tym: - odbiorcy chronieni, których moc poboru nie przekracza 710 kWh/h	16						
- instalacje systemów ciepłowniczych	17						
- rolnictwo	18						
w tym: odbiorcy chronieni, których moc poboru nie przekracza 710 kWh/h	19						
- sektor handlu i usług	20						
w tym: odbiorcy chronieni, których moc poboru nie przekracza 710 kWh/h	21						
- sektor użyteczności publicznej	22						
w tym: odbiorcy chronieni	23						
- gospodarstwa domowe	24						
Pozostałe gazy ziemne zaazotowane	25	X	X	X	X	X	X
Sprzedaż odbiorcom końcowym	26						
z tego: – przemysł	27						
w tym: - odbiorcy chronieni, których moc poboru nie przekracza 710 kWh/h	28						
- instalacje systemów ciepłowniczych	29						
- rolnictwo	30						
w tym: odbiorcy chronieni, których moc poboru nie przekracza 710 kWh/h	31						
- sektor handlu i usług	32						
w tym: odbiorcy chronieni, których moc poboru nie przekracza 710 kWh/h	33						
- sektor użyteczności publicznej	34						
w tym: odbiorcy chronieni	35						
- gospodarstwa domowe	36						

Dział 6. Bilans gazów innych

Wyszczególnienie		Gaz ziemny skroplony LNG		Gaz z wydobycia podmorskiego	
		w mln m ³	w MWh	w mln m ³	w MWh
0		1	2	3	4
Przychód (wiersze: 02+03+04+12)	01				
Produkcja	02				
Zakup ze źródeł krajowych	03				
Zakup z zagranicy według krajów pochodzenia (suma wierszy: 05÷11)	04				
	05				
	06				
	07				
	08				
	09				
	10				
	11				
Pobór z magazynów	12				
Rozchód (wiersze: 14+15+24+30+31+32)	13				
Regazyfikacja LNG	14				
Sprzedaż krajowa ogółem	15				
z tego: – przedsiębiorstwa obrotu	16				
– operatorzy systemów	17				
– odbiorcy końcowi	18				
z tego: – przemysł	19				
– rolnictwo	20				
– sektor handlu i usług	21				
– sektor użyteczności publicznej	22				
– gospodarstwa domowe	23				
Sprzedaż za granicę według krajów przeznaczenia (suma wierszy: 25÷29)	24				
	25				
	26				
	27				
	28				
	29				
Zużycie własne	30				
Straty	31				
Zatłaczanie do magazynów	32				
Różnice bilansowe (wiersz 01 minus wiersz 13)	33				
Średnie ciepło spalania (w MJ/m ³)	34				

Dział 7. Długość sieci gazowej – bez gazociągów bezpośrednich i kopalnianych * (wypełniać dwa razy w roku wg stanu na dzień 30 czerwca i na dzień 31 grudnia ze sprawozdaniem za 6 miesięcy i 12 miesięcy)

Wyszczególnienie	Sieć gazowa bez przyłączy						Czynne przyłącza gazowe		
	długość sieci		liczba awarii	liczba odbiorców, którym nie dostarczono gazu w wyniku awarii	ilość niedostarczonego gazu		długość przyłączy		liczba czynnych przyłączy gazowych
	ogółem	w tym sieć wybudowana i oddana do użytku w okresie od początku roku			w mln m ³	w MWh	ogółem	w tym oddanych do użytku w okresie od początku roku	
			w km	w szt.					w km
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Sieć przesyłowa ogółem (suma wierszy: 02÷03)	01								
w tym: podwyższonego średniego ciśnienia powyżej 0,5 MPa do 1,6 MPa włącznie	02		X	X	X	X			
wysokiego ciśnienia powyżej 1,6 MPa	03		X	X	X	X			
Sieć dystrybucyjna ogółem (suma wierszy: 05÷08)	04								
w tym: niskiego ciśnienia do 10 kPa włącznie	05		X	X	X	X			
średniego ciśnienia powyżej 10 kPa do 0,5 MPa włącznie	06		X	X	X	X			
podwyższonego średniego ciśnienia powyżej 0,5 MPa do 1,6 MPa włącznie	07		X	X	X	X			
wysokiego ciśnienia powyżej 1,6 MPa	08		X	X	X	X			
Przedział wiekowy sieci przesyłowej/dystrybucyjnej (suma wierszy: 10÷14)** <i>(wypełniać raz w roku, ze sprawozdaniem za grudzień)</i>	09	X	X	X	X	X	X	X	X
w tym: do 10 lat	10	X	X	X	X	X	X	X	X
11-20 lat	11	X	X	X	X	X	X	X	X
21-30 lat	12	X	X	X	X	X	X	X	X
31-40 lat	13	X	X	X	X	X	X	X	X
powyżej 40 lat	14	X	X	X	X	X	X	X	X

* W tabeli należy wpisać długość sieci gazowej, która jest własnością przedsiębiorstwa.

** Wielkość w km podana w wierszu 09 ma być równa wielkości podanej w wierszu 01 lub wierszu 04.

Dział 8. Długość gazociągów bezpośrednich i kopalnianych * (wypełniać dwa razy w roku wg stanu na dzień 30 czerwca i na dzień 31 grudnia ze sprawozdaniem za 6 miesięcy i 12 miesięcy)

Wyszczególnienie	Długość gazociągów bezpośrednich i kopalnianych	
	Ogółem	w tym oddanych do użytku w okresie od początku roku
	w km	
0	1	2
Gazociągi bezpośrednie ogółem (wiersze: 02÷05)	01	
niskiego ciśnienia do 10 kPa włącznie	02	
średniego ciśnienia powyżej 10 kPa do 0,5 MPa włącznie	03	
podwyższonego średniego ciśnienia powyżej 0,5 MPa do 1,6 MPa włącznie	04	
wysokiego ciśnienia powyżej 1,6 MPa	05	
Gazociągi kopalniane ogółem	06	

* W tabeli należy wpisać długość sieci gazowej, która jest własnością przedsiębiorstwa.

Dział 9. Ilość gazu przetransportowanego sieciami przesyłowymi lub dystrybucyjnymi oraz zmiany liczby odbiorców gazu

Wyszczególnienie	Jednostki miary	Odbiorcy końcowi posiadający		Pozostali odbiorcy
		umowy kompleksowe	umowy odrębne	
0		1	2	3
Gaz ziemny wysokometanowy	01	<i>mln m³</i>		
	02	<i>MWh</i>		
z tego: – przemysł	03	<i>mln m³</i>		
	04	<i>MWh</i>		
– rolnictwo	05	<i>mln m³</i>		
	06	<i>MWh</i>		
– sektor handlu i usług	07	<i>mln m³</i>		
	08	<i>MWh</i>		
– sektor użyteczności publicznej	09	<i>mln m³</i>		
	10	<i>MWh</i>		
– gospodarstwa domowe	11	<i>mln m³</i>		
	12	<i>MWh</i>		
Gaz ziemny zaazotowany podgrupa Lw (GZ 41,5)	13	<i>mln m³</i>		
	14	<i>MWh</i>		
z tego: – przemysł	15	<i>mln m³</i>		
	16	<i>MWh</i>		
– rolnictwo	17	<i>mln m³</i>		
	18	<i>MWh</i>		
– sektor handlu i usług	19	<i>mln m³</i>		
	20	<i>MWh</i>		
– sektor użyteczności publicznej	21	<i>mln m³</i>		
	22	<i>MWh</i>		
– gospodarstwa domowe	23	<i>mln m³</i>		
	24	<i>MWh</i>		
Pozostałe gazy ziemne zaazotowane	25	<i>mln m³</i>		
	26	<i>MWh</i>		
z tego: – przemysł	27	<i>mln m³</i>		
	28	<i>MWh</i>		
– rolnictwo	29	<i>mln m³</i>		
	30	<i>MWh</i>		
– sektor handlu i usług	31	<i>mln m³</i>		
	32	<i>MWh</i>		
– sektor użyteczności publicznej	33	<i>mln m³</i>		
	34	<i>MWh</i>		
– gospodarstwa domowe	35	<i>mln m³</i>		
	36	<i>MWh</i>		
Gazy uzyskane z gazów skroplonych	37	<i>mln m³</i>		
	38	<i>MWh</i>		
z tego: – przemysł	39	<i>mln m³</i>		
	40	<i>MWh</i>		
– rolnictwo	41	<i>mln m³</i>		
	42	<i>MWh</i>		
– sektor handlu i usług	43	<i>mln m³</i>		
	44	<i>MWh</i>		
– sektor użyteczności publicznej	45	<i>mln m³</i>		
	46	<i>MWh</i>		
– gospodarstwa domowe	47	<i>mln m³</i>		
	48	<i>MWh</i>		
Liczba umów o przyłączenie do sieci zawartych w okresie od początku roku	49	<i>szt.</i>		
Liczba odbiorców przyłączonych do sieci w okresie od początku roku	50	<i>szt.</i>		
Liczba odbiorców odłączonych od sieci w okresie od początku roku	51	<i>szt.</i>		
Liczba odbiorców, którzy zmienili sprzedawcę od początku roku	52	<i>szt.</i>		

Część 2. Wypełnia Operator Systemu Magazynowania

Instalacja Magazynowa/Grupa Instalacji Magazynowych	Jednostka miary	GIM Sanok	IM PMG Wierzchowice	GIM Kawerna	Razem (k. 11+12+13)
0		11	12	13	14
Pojemność czynna	24	mln m³			
	25	MWh			
w tym ilość stanowiąca zapasy obowiązkowe	26	MWh			
Zakontraktowane UM (usługi magazynowania) - stan na koniec miesiąca sprawozdawczego					
UM Długoterminowa*	27	szt.			
na warunkach ciągłych	28	szt.			
na warunkach przerywanych	29	szt.			
UM Krótkoterminowa*	30	szt.			
na warunkach ciągłych	31	szt.			
na warunkach przerywanych	32	szt.			
Zakontraktowana pojemność czynna	33	MWh			
w tym w ramach usług rozdzielonych	34	MWh			
Zakontraktowana moc zatłaczania	35	MWh			
w tym w ramach usług rozdzielonych	36	MWh			
Zakontraktowana moc odbioru	37	MWh			
w tym w ramach usług rozdzielonych	38	MWh			

* dotyczy pakietów, pakietów elastycznych

Dział 11. Zakontraktowane usługi magazynowania *

Wyszczególnienie		Jednostka miary	GIM Sanok	IM PMG Wierzchowice	GIM Kawerna	Razem (k. 1+2+3)
0			1	2	3	4
Liczba zakupionych UM	01	szt.				
UM Długoterminowa	02	szt.				
na warunkach ciągłych	03	szt.				
na warunkach przerywanych	04	szt.				
UM Krótkoterminowa	05	szt.				
na warunkach ciągłych	06	szt.				
na warunkach przerywanych	07	szt.				
Zakupiona pojemność czynna	08	MWh				
w tym w ramach usług rozdzielonych	09	MWh				
Zakupiona moc zatłaczania	10	MWh/h				
w tym w ramach usług rozdzielonych	11	MWh/h				
Zakupiona moc odbioru	12	MWh/h				
w tym w ramach usług rozdzielonych	13	MWh/h				
Stan napelnienia pojemności czynnej na koniec miesiąca sprawozdawczego	14	MWh				
w tym ilość stanowiąca zapasy obowiązkowe	15	MWh				

* dotyczy pakietów, pakietów elastycznych i usług rozdzielonych

Dział 12. Pojemność zbiorników magazynowych gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Lw (GZ 41,5)

Wyszczególnienie	Jednostka miary	Sczerpane złoża gazu lub ropy	Struktury wodonośne	Kawerny solne	Wyrobiska górnicze	Razem
0		1	2	3	4	5
Liczba użytkowanych magazynów	01	<i>szt.</i>				
Pojemność całkowita	02	<i>mln m³</i>				
	03	<i>MWh</i>				
z tego: – pojemność buforowa	04	<i>mln m³</i>				
	05	<i>MWh</i>				
– pojemność czynna	06	<i>mln m³</i>				
	07	<i>MWh</i>				
Maksymalne techniczne możliwości poboru dobowego – ogółem	08	<i>mln m³</i>				
	09	<i>MWh</i>				
Pojemność oddana do użytku w okresie od początku roku	10	<i>mln m³</i>				
	11	<i>MWh</i>				
z tego: – pojemność buforowa	12	<i>mln m³</i>				
	13	<i>MWh</i>				
– pojemność czynna	14	<i>mln m³</i>				
	15	<i>MWh</i>				
Ilość faktycznie zmagazynowana – ogółem	16	<i>mln m³</i>				
	17	<i>MWh</i>				
z tego: – pojemność buforowa	18	<i>mln m³</i>				
	19	<i>MWh</i>				
– pojemność czynna	20	<i>mln m³</i>				
	21	<i>MWh</i>				
w tym ilość stanowiąca zapasy obowiązkowe	22	<i>MWh</i>				
Średnie ciepło spalania gazu zatłoczonego	23	<i>MJ/m³</i>				
Średnie ciepło spalania gazu odebranego	24	<i>MJ/m³</i>				

Dział 13. Pojemność zbiorników magazynowych pozostałych gazów ziemnych zaazotowanych

Wyszczególnienie	Jednostka miary	Sczerpane złoża gazu lub ropy	Struktury wodonośne	Kawerny solne	Wyrobiska górnicze	Razem
0		1	2	3	4	5
Liczba użytkowanych magazynów	01	<i>szt.</i>				
Pojemność całkowita	02	<i>mln m³</i>				
	03	<i>MWh</i>				
z tego: – pojemność buforowa	04	<i>mln m³</i>				
	05	<i>MWh</i>				
– pojemność czynna	06	<i>mln m³</i>				
	07	<i>MWh</i>				
Maksymalne techniczne możliwości poboru dobowego – ogółem	08	<i>mln m³</i>				
	09	<i>MWh</i>				
Pojemność oddana do użytku w okresie od początku roku	10	<i>mln m³</i>				
	11	<i>MWh</i>				
z tego: – pojemność buforowa	12	<i>mln m³</i>				
	13	<i>MWh</i>				
– pojemność czynna	14	<i>mln m³</i>				
	15	<i>MWh</i>				
Ilość faktycznie zmagazynowana – ogółem	16	<i>mln m³</i>				
	17	<i>MWh</i>				
z tego: – pojemność buforowa	18	<i>mln m³</i>				
	19	<i>MWh</i>				
– pojemność czynna	20	<i>mln m³</i>				
	21	<i>MWh</i>				
w tym ilość stanowiąca zapasy obowiązkowe	22	<i>MWh</i>				
Średnie ciepło spalania gazu zatłoczonego	23	<i>MJ/m³</i>				
Średnie ciepło spalania gazu odebranego	24	<i>MJ/m³</i>				

Dział 14. Średnie ceny gazu ziemnego i jednostkowe opłaty za jego dostawę netto w kwartale
(wypełniać w ramach sprawozdań za miesiące kończące kwartał)

Rodzaj gazu	Średnia cena sprzedanego gazu	Średnia jednostkowa opłata abonamentowa	Średnia jednostkowa wartość podatku akcyzowego	Średnia jednostkowa opłata za usługi przesyłania	Średnia jednostkowa opłata za usługi dystrybucji
0	1	2	3	4	5
Gaz ziemny wysokometanowy – przemysł	01				
Gaz ziemny wysokometanowy – sektor handlu i usług	02				
Gaz ziemny wysokometanowy – sektor użyteczności publicznej	03				
Gaz ziemny wysokometanowy – gospodarstwa domowe	04				
Gaz ziemny zaazotowany Lw (GZ 41,5) – przemysł	05				
Gaz ziemny zaazotowany Lw (GZ 41,5) – sektor handlu i usług	06				
Gaz ziemny zaazotowany Lw (GZ 41,5) – sektor użyteczności publicznej	07				
Gaz ziemny zaazotowany Lw (GZ 41,5) – gospodarstwa domowe	08				
Pozostały gaz ziemny zaazotowany – przemysł	09				
Pozostały gaz ziemny zaazotowany – sektor handlu i usług	10				
Pozostały gaz ziemny zaazotowany – sektor użyteczności publicznej	11				
Pozostały gaz ziemny zaazotowany – gospodarstwa domowe	12				

Dział 15. Zdolności techniczne w punktach połączeń z systemami państw sąsiednich i wielkość faktycznego transportu gazu przez te punkty połączeń

Kraj przywozu / wywozu, punkt graniczny	Zdolność techniczna dla przywozu gazu		Zdolność techniczna dla wywozu gazu		Faktyczna ilość gazu przetransportowanego przez punkt graniczny		Średnie ciepło spalania gazu przetransportowanego przez punkt graniczny w MJ/m ³
	w mln m ³ /h	w MWh/h	w mln m ³ /h	w MWh/h	w mln m ³	w MWh	
0	1	2	3	4	5	6	7
01							
02							
03							
04							
05							
06							
07							
08							
09							
10							
11							
12							
13							
14							
15							

Dział 16. Długoterminowe kontrakty zakupu gazu (wypełniać raz w roku wg stanu na dzień 31 grudnia ze sprawozdaniem za 12 miesięcy)

Kraj siedziby kontrahenta gazu / Rok	Zakontraktowana ilość gazu		Zrealizowana ilość gazu	
	w mln m ³	w MWh	w mln m ³	w MWh
0	1	2	3	4
01				
02				
03				
04				
05				
06				
07				
08				
09				
10				
11				
12				
13				
14				
15				

Dział 17. Ilości oraz ceny gazu ziemnego i jednostkowe opłaty za jego dostawę netto dla wybranych odbiorców (wypełniać raz w roku w ramach sprawozdania za grudzień, najpóźniej do dnia 31 marca roku następnego)

Sprzedaż gazu odbiorcom	Ilość	Średnia cena sprzedanego gazu	Średnia jednostkowa wartość podatku akcyzowego	Średnia jednostkowa opłata za usługi przesyłania lub dystrybucji	Średnia jednostkowa opłata abonamentowa
0	1	2	3	4	5
Na cele nieenergetyczne (wiersze: 02+03+04)	01	X	X	X	X
Gaz ziemny wysokometanowy	02				
Gaz ziemny zaazotowany Lw (GZ 41,5)	03				
Pozostały gaz ziemny zaazotowany	04				
Na potrzeby wytwarzania energii el. lub ciepła (z wyjątkiem moc zam. do 5 MW) (wiersze: 06+07+08)	05	X	X	X	X
Gaz ziemny wysokometanowy	06				
Gaz ziemny zaazotowany Lw (GZ 41,5)	07				
Pozostały gaz ziemny zaazotowany	08				

Proszę podać szacunkowy czas (w minutach) przeznaczony na przygotowanie danych dla potrzeb wypełnienia formularza	1	
Proszę podać szacunkowy czas (w minutach) przeznaczony na wypełnienie formularza	2	