

<b>MINISTERSTWO ENERGII</b> , plac Trzech Krzyży 3/5, 00-507 Warszawa		<a href="http://www.me.gov.pl">www.me.gov.pl</a>
Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej	<b>GAZ-3</b>  <b>Sprawozdanie o działalności przedsiębiorstw gazowniczych</b>	<b>Agencja Rynku Energii S.A.</b> Portal sprawozdawczy ARE <a href="http://www.are.waw.pl">www.are.waw.pl</a>
Numer identyfikacyjny – <b>REGON</b>	za okres od początku roku do końca miesiąca: ..... 2017 r.	Termin przekazania: zgodnie z PBSSP 2017 r.

*Obowiązek przekazywania danych statystycznych wynika z art. 30 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2016 r. poz. 1068) oraz rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 28 lipca 2016 r. w sprawie programu badań statystycznych statystyki publicznej na rok 2017 (Dz. U. poz. 1426). 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 <sup>3</sup>	w MJ/m <sup>3</sup>	w MWh
0		1	2	3
<b>Przychód (wiersze: 02+04+05+06+10+11+13+14)</b>	<b>01</b>			
Wydobycie ze złóż własnych	02			
w tym: – ze złóż czysto gazowych	03		<b>X</b>	
Z domieszania innych gazów	04			
Zakup z odmetanowania kopalń	05			
Zakup z innych źródeł krajowych	06			
z tego: – na giełdzie	07			
– bezpośrednio z Grupy Kapitałowej PGNiG S.A.	08			
– bezpośrednio spoza Grupy Kapitałowej PGNiG S.A.	09			
Produkcja odazotowni	10			
Zakup z zagranicy	11			
w tym: z regazyfikacji LNG	12			
Pobór z magazynów podziemnych	13			
Pobór z magazynowania w sieci	14			
<b>Rozchód (wiersze: 16+27+28+29+34+35)</b>	<b>15</b>		<b>X</b>	
Sprzedaż ogółem	16		<b>X</b>	
z tego: – na giełdzie	17		<b>X</b>	
– bezpośrednio do przedsiębiorstw obrotu	18		<b>X</b>	
– bezpośrednio do operatorów systemów	19		<b>X</b>	
– za granicę	20		<b>X</b>	
– bezpośrednio do odbiorców końcowych	21		<b>X</b>	
z tego: – przemysł	22		<b>X</b>	
– rolnictwo	23		<b>X</b>	
– sektor handlu i usług	24		<b>X</b>	
– sektor użyteczności publicznej	25		<b>X</b>	
– gospodarstwa domowe	26		<b>X</b>	
Do mieszania z innymi gazami	27		<b>X</b>	
Zużycie własne	28		<b>X</b>	
Straty:	29		<b>X</b>	
– zakładów wydobywczych	30		<b>X</b>	
w tym: – ilość gazu spalona w pochodniach	31		<b>X</b>	
– ilość gazu wypuszczona do atmosfery	32		<b>X</b>	
– w sieci	33		<b>X</b>	
Zatłaczanie do magazynów podziemnych	34		<b>X</b>	
Zatłaczanie do magazynowania w sieci	35		<b>X</b>	
<b>Różnice bilansowe (wiersz 01 minus wiersz 15)</b>	<b>36</b>		<b>X</b>	

**Dział 2. Obrót z zagranicą gazem ziemnym wysokometanowym**

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

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

\*\* Sprzedaż za granicę (z wiersza 28) musi być zgodna z wielkością podaną w wierszu 20 Działu 1.

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

Wyszczególnienie		Ilość	Średnie ciepło spalania	Ilość
		w mln m <sup>3</sup>	w MJ/m <sup>3</sup>	w MWh
0		1	2	3
<b>Przychód (wiersze: 02+04+05+06+09)</b>	<b>01</b>			
Wydobycie ze złóż własnych	02			
– w tym ze złóż czysto gazowych	03		X	
Z sieci przesyłowej gazu wysokometanowego	04			
Z domieszania innych gazów	05			
Zakup z innych źródeł krajowych	06			
– bezpośrednio z Grupy Kapitałowej PGNiG S.A.	07			
– bezpośrednio spoza Grupy Kapitałowej PGNiG S.A.	08			
Pobór z magazynów podziemnych	09			
<b>Rozchód (wiersze: 11+21+22+23+24+29)</b>	<b>10</b>		X	
Sprzedaż ogółem	11		X	
z tego: – bezpośrednio do przedsiębiorstw obrotu	12		X	
– bezpośrednio do operatorów systemów	13		X	
– za granicę	14		X	
– bezpośrednio do odbiorców końcowych	15		X	
z tego: – przemysł	16		X	
– rolnictwo	17		X	
– sektor handlu i usług	18		X	
– sektor użyteczności publicznej	19		X	
– gospodarstwa domowe	20		X	
Wsad do odazotowni	21		X	
Do mieszania z innymi gazami	22		X	
Zużycie własne	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	
<b>Różnice bilansowe (wiersz 01 minus wiersz 10)</b>	<b>30</b>		X	

**Dział 4. Bilans pozostałych gazów ziemnych zaazotowanych**

Wyszczególnienie		Ilość	Średnie ciepło spalania	Ilość
		w mln m <sup>3</sup>	w MJ/m <sup>3</sup>	w MWh
0		1	2	3
<b>Przychód (wiersze: 02+04+05+06+09)</b>	<b>01</b>			
Wydobycie ze złóż własnych	02			
– w tym ze złóż czysto gazowych	03		X	
Z sieci przesyłowej gazu wysokometanowego	04			
Z domieszania innych gazów	05			
Zakup z innych źródeł krajowych	06			
– bezpośrednio z Grupy Kapitałowej PGNiG S.A.	07			
– bezpośrednio spoza Grupy Kapitałowej PGNiG S.A.	08			
Pobór z magazynów podziemnych	09			
<b>Rozchód (wiersze: 11+21+22+23+24+29)</b>	<b>10</b>		X	
Sprzedaż ogółem	11		X	
z tego: – bezpośrednio do przedsiębiorstw obrotu	12		X	
– bezpośrednio do operatorów systemów	13		X	
– za granicę	14		X	
– bezpośrednio do odbiorców końcowych	15		X	
z tego: – przemysł	16		X	
– rolnictwo	17		X	
– sektor handlu i usług	18		X	
– sektor użyteczności publicznej	19		X	
– gospodarstwa domowe	20		X	
Wsad do odazotowni	21		X	
Do mieszania z innymi gazami	22		X	
Zużycie własne	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	
<b>Różnice bilansowe (wiersz 01 minus wiersz 10)</b>	<b>30</b>		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 <sup>3</sup>	w MWh	w mln m <sup>3</sup>	w MWh
0		1	2	3	4	5	6
<b>Gaz ziemny wysokometanowy</b>	<b>01</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
Sprzedaż odbiorcom końcowym	02						
z tego: – przemysł	03						
– rolnictwo	04						
– sektor handlu i usług	05						
– sektor użyteczności publicznej	06						
– gospodarstwa domowe	07						
<b>Gaz ziemny zaazotowany podgrupa Lw (GZ 41,5)</b>	<b>08</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
Sprzedaż odbiorcom końcowym	09						
z tego: – przemysł	10						
– rolnictwo	11						
– sektor handlu i usług	12						
– sektor użyteczności publicznej	13						
– gospodarstwa domowe	14						
<b>Pozostałe gazy ziemne zaazotowane</b>	<b>15</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
Sprzedaż odbiorcom końcowym	16						
z tego: – przemysł	17						
– rolnictwo	18						
– sektor handlu i usług	19						
– sektor użyteczności publicznej	20						
– gospodarstwa domowe	21						

**Dział 6. Bilans gazów innych**

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

**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		gazociągi trwale wyłączone z eksploatacji					ogółem	w tym oddanych do użytku w okresie od początku roku		
		sieć wybudowana i oddana do użytku w okresie od początku roku	modernizacje w okresie od początku roku		w km	w km						
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
<b>Sieć przesyłowa ogółem (suma wierszy: 02÷03)</b>	<b>01</b>											
w tym: podwyższonego średniego ciśnienia powyżej 0,5 MPa do 1,6 MPa włącznie	02		X	X	X	X	X	X				
wysokiego ciśnienia powyżej 1,6 MPa	03		X	X	X	X	X	X				
<b>Sieć dystrybucyjna ogółem (suma wierszy: 05÷08)</b>	<b>04</b>											
w tym: niskiego ciśnienia do 10 kPa włącznie	05		X	X	X	X	X	X				
średniego ciśnienia powyżej 10 kPa do 0,5 MPa włącznie	06		X	X	X	X	X	X				
podwyższonego średniego ciśnienia powyżej 0,5 MPa do 1,6 MPa włącznie	07		X	X	X	X	X	X				
wysokiego ciśnienia powyżej 1,6 MPa	08		X	X	X	X	X	X				
<b>Przedział wiekowy sieci przesyłowej/dystrybucyjnej (suma wierszy: 10÷18) ** (wypełniać raz w roku, ze sprawozdaniem za grudzień)</b>	<b>09</b>	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
w tym: do 5 lat	10	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
6-10 lat	11	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
11-15 lat	12	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
16-20 lat	13	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
21-25 lat	14	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
26-30 lat	15	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
31-35 lat	16	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
36-40 lat	17	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
powyżej 40 lat	18	X	X	X	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
<b>Gazociągi bezpośrednie ogółem (wiersze: 02÷05)</b>	<b>01</b>	
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	
<b>Gazociągi kopalniane ogółem</b>	<b>06</b>	

\* 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	
<b>Gaz ziemny wysokometanowy</b>	<b>01</b>	<i>mln m<sup>3</sup></i>			
	<b>02</b>	<i>MWh</i>			
z tego: – przemysł	03	<i>mln m<sup>3</sup></i>			
	04	<i>MWh</i>			
– rolnictwo	05	<i>mln m<sup>3</sup></i>			
	06	<i>MWh</i>			
– sektor handlu i usług	07	<i>mln m<sup>3</sup></i>			
	08	<i>MWh</i>			
– sektor użyteczności publicznej	09	<i>mln m<sup>3</sup></i>			
	10	<i>MWh</i>			
– gospodarstwa domowe	11	<i>mln m<sup>3</sup></i>			
	12	<i>MWh</i>			
<b>Gaz ziemny zaazotowany podgrupa Lw (GZ 41,5)</b>	<b>13</b>	<i>mln m<sup>3</sup></i>			
	<b>14</b>	<i>MWh</i>			
z tego: – przemysł	15	<i>mln m<sup>3</sup></i>			
	16	<i>MWh</i>			
– rolnictwo	17	<i>mln m<sup>3</sup></i>			
	18	<i>MWh</i>			
– sektor handlu i usług	19	<i>mln m<sup>3</sup></i>			
	20	<i>MWh</i>			
– sektor użyteczności publicznej	21	<i>mln m<sup>3</sup></i>			
	22	<i>MWh</i>			
– gospodarstwa domowe	23	<i>mln m<sup>3</sup></i>			
	24	<i>MWh</i>			
<b>Pozostałe gazy ziemne zaazotowane</b>	<b>25</b>	<i>mln m<sup>3</sup></i>			
	<b>26</b>	<i>MWh</i>			
z tego: – przemysł	27	<i>mln m<sup>3</sup></i>			
	28	<i>MWh</i>			
– rolnictwo	29	<i>mln m<sup>3</sup></i>			
	30	<i>MWh</i>			
– sektor handlu i usług	31	<i>mln m<sup>3</sup></i>			
	32	<i>MWh</i>			
– sektor użyteczności publicznej	33	<i>mln m<sup>3</sup></i>			
	34	<i>MWh</i>			
– gospodarstwa domowe	35	<i>mln m<sup>3</sup></i>			
	36	<i>MWh</i>			
<b>Gazy uzyskane z gazów skroplonych</b>	<b>37</b>	<i>mln m<sup>3</sup></i>			
	<b>38</b>	<i>MWh</i>			
z tego: – przemysł	39	<i>mln m<sup>3</sup></i>			
	40	<i>MWh</i>			
– rolnictwo	41	<i>mln m<sup>3</sup></i>			
	42	<i>MWh</i>			
– sektor handlu i usług	43	<i>mln m<sup>3</sup></i>			
	44	<i>MWh</i>			
– sektor użyteczności publicznej	45	<i>mln m<sup>3</sup></i>			
	46	<i>MWh</i>			
– gospodarstwa domowe	47	<i>mln m<sup>3</sup></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
<b>Pojemność czynna</b>	<b>25</b>	<b>mln m<sup>3</sup></b>				
	<b>26</b>	<b>MWh</b>				
w tym ilość stanowiąca zapasy obowiązkowe	27	MWh				
<b>Zakontraktowane UM (usługi magazynowania) - stan na koniec miesiąca sprawozdawczego</b>						
<b>UM Długoterminowa*</b>	<b>28</b>	<b>szt.</b>				
na warunkach ciągłych	29	szt.				
na warunkach przerywanych	30	szt.				
<b>UM Krótkoterminowa*</b>	<b>31</b>	<b>szt.</b>				
na warunkach ciągłych	32	szt.				
na warunkach przerywanych	33	szt.				
<b>Zakontraktowana pojemność czynna</b>	<b>34</b>	<b>MWh</b>				
w tym w ramach usług rozdzielonych	35	MWh				
<b>Zakontraktowana moc zatłaczania</b>	<b>36</b>	<b>MWh</b>				
w tym w ramach usług rozdzielonych	37	MWh				
<b>Zakontraktowana moc odbioru</b>	<b>38</b>	<b>MWh</b>				
w tym w ramach usług rozdzielonych	39	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
<b>Liczba zakupionych UM</b>	<b>01</b>	<b>szt.</b>				
<b>UM Długoterminowa</b>	<b>02</b>	<b>szt.</b>				
na warunkach ciągłych	03	szt.				
na warunkach przerywanych	04	szt.				
<b>UM Krótkoterminowa</b>	<b>05</b>	<b>szt.</b>				
na warunkach ciągłych	06	szt.				
na warunkach przerywanych	07	szt.				
<b>Zakupiona pojemność czynna</b>	<b>08</b>	<b>MWh</b>				
w tym w ramach usług rozdzielonych	09	MWh				
<b>Zakupiona moc zatlaczania</b>	<b>10</b>	<b>MWh/h</b>				
w tym w ramach usług rozdzielonych	11	MWh/h				
<b>Zakupiona moc odbioru</b>	<b>12</b>	<b>MWh/h</b>				
w tym w ramach usług rozdzielonych	13	MWh/h				
<b>Stan napelnienia pojemności czynnej na koniec miesiąca sprawozdawczego</b>	<b>14</b>	<b>MWh</b>				
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	Szczerpane złoża gazu lub ropy	Struktury wodonośne	Kawerny solne	Wyrobiska górnicze	Inne	Razem
0		1	2	3	4	5	6
Liczba użytkowanych magazynów	01 szt.						
Pojemność całkowita	02 mln m <sup>3</sup>						
	03 MWh						
z tego: – pojemność buforowa	04 mln m <sup>3</sup>						
	05 MWh						
– pojemność czynna	06 mln m <sup>3</sup>						
	07 MWh						
Maksymalne techniczne możliwości poboru dobowego – ogółem	08 mln m <sup>3</sup>						
	09 MWh						
Pojemność oddana do użytku w okresie od początku roku	10 mln m <sup>3</sup>						
	11 MWh						
z tego: – pojemność buforowa	12 mln m <sup>3</sup>						
	13 MWh						
– pojemność czynna	14 mln m <sup>3</sup>						
	15 MWh						
Ilość faktycznie zmagazynowana – ogółem	16 mln m <sup>3</sup>						
	17 MWh						
z tego: – pojemność buforowa	18 mln m <sup>3</sup>						
	19 MWh						
– pojemność czynna	20 mln m <sup>3</sup>						
	21 MWh						
w tym: ilość stanowiąca zapasy obowiązkowe	22 mln m <sup>3</sup>						
	23 MWh						
Średnie ciepło spalania gazu zatłoczonego	24 MJ/m <sup>3</sup>						
Średnie ciepło spalania gazu odebranego	25 MJ/m <sup>3</sup>						

**Dział 13. Pojemność zbiorników magazynowych pozostałych gazów ziemnych zaazotowanych**

Wyszczególnienie	Jednostka miary	Sczerpane złoża gazu lub ropy	Struktury wodonośne	Kawerny solne	Wyrobyiska górnicze	Inne	Razem
0		1	2	3	4	5	6
Liczba użytkowanych magazynów	01 szt.						
Pojemność całkowita	02 mln m <sup>3</sup>						
	03 MWh						
z tego: – pojemność buforowa	04 mln m <sup>3</sup>						
	05 MWh						
– pojemność czynna	06 mln m <sup>3</sup>						
	07 MWh						
Maksymalne techniczne możliwości poboru dobowego – ogółem	08 mln m <sup>3</sup>						
	09 MWh						
Pojemność oddana do użytku w okresie od początku roku	10 mln m <sup>3</sup>						
	11 MWh						
z tego: – pojemność buforowa	12 mln m <sup>3</sup>						
	13 MWh						
– pojemność czynna	14 mln m <sup>3</sup>						
	15 MWh						
Ilość faktycznie zmagazynowana – ogółem	16 mln m <sup>3</sup>						
	17 MWh						
z tego: – pojemność buforowa	18 mln m <sup>3</sup>						
	19 MWh						
– pojemność czynna	20 mln m <sup>3</sup>						
	21 MWh						
w tym: ilość stanowiąca zapasy obowiązkowe	22 mln m <sup>3</sup>						
	23 MWh						
Średnie ciepło spalania gazu zatłoczonego	24 MJ/m <sup>3</sup>						
Średnie ciepło spalania gazu odebranego	25 MJ/m <sup>3</sup>						

**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 <sup>3</sup>
	w mln m <sup>3</sup> /h	w MWh/h	w mln m <sup>3</sup> /h	w MWh/h	w mln m <sup>3</sup>	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 (wypełnić 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 <sup>3</sup>	w MWh	w mln m <sup>3</sup>	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 (wypełnić 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
	w mln m <sup>3</sup>	w MWh				
0	1	2	3	4	5	6
<b>Na cele nieenergetyczne (wiersze: 02+03+04)</b>	<b>01</b>		X	X	X	X
Gaz ziemny wysokometanowy	02					
Gaz ziemny zaazotowany Lw (GZ 41,5)	03					
Pozostały gaz ziemny zaazotowany	04					
<b>Na potrzeby wytwarzania energii el. lub ciepła (z wyjątkiem moc zam. do 5 MW) (wiersze: 06+07+08)</b>	<b>05</b>		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	

.....  
(imię, nazwisko i telefon osoby, która sporządziła sprawozdanie)

.....  
(miejscowość, data)

.....  
(imię, nazwisko i telefon osoby zatwierdzającej sprawozdanie)