

MINISTERSTWO ENERGII , ul. Krucza 36/Wspólna 6, 00-522 Warszawa		<i>www.me.gov.pl</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: 2019 r.	Termin przekazania: zgodnie z PBSSP2019

Obowiązek przekazywania danych statystycznych wynika z art. 30 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. 2018 poz. 997) oraz rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 14 września 2018 r. w sprawie programu badań statystycznych statystyki publicznej na rok 2019 (Dz. U. 2018 poz. 2103). 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+13+14)	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 Grupy Kapitałowej PGNiG S.A.	08			
– spoza Grupy Kapitałowej PGNiG S.A.	09			
Produkcja odazotowni	10			
Zakup z zagranicy	11			
Pobór z regazyfikacji LNG	12			
Pobór z magazynów podziemnych	13			
Pobór z magazynowania w sieci	14			
Rozchód (wiersze: 16+26+27+28+29+34+35)	15		X	
Sprzedaż krajowa ogółem	16		X	
z tego: – na giełdzie	17		X	
– do przedsiębiorstw obrotu	18		X	
– do operatorów systemów	19		X	
– do odbiorców końcowych	20		X	
z tego: – przemysł	21		X	
– rolnictwo	22		X	
– sektor handlu i usług	23		X	
– sektor użyteczności publicznej	24		X	
– gospodarstwa domowe	25		X	
Sprzedaż za granicę	26			
Do mieszania z innymi gazami	27		X	
Zużycie własne	28		X	
Straty:	29		X	
– zakładów wydobywczych	30		X	
w tym: – ilość gazu spalona w pochodniach	31		X	
– ilość gazu wypuszczona do atmosfery	32		X	
– w sieci	33		X	
Zatłaczanie do magazynów podziemnych	34		X	
Zatłaczanie do magazynowania w sieci	35		X	
Różnice bilansowe (wiersz 01 minus wiersz 15)	36		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) *	01		
	02		
	03		
	04		
	05		
	06		
	07		
	08		
	09		
Import lub nabycie wewnątrzwspólnotowe wg krajów wysyłki (suma wierszy: 11÷18) *	10		
	11		
	12		
	13		
	14		
	15		
	16		
	17		
	18		
Import lub nabycie wewnątrzwspólnotowe wg krajów siedziby kontrahenta (suma wierszy: 20÷27) *	19		
	20		
	21		
	22		
	23		
	24		
	25		
	26		
	27		
Sprzedaż za granicę - eksport lub dostawa wewnątrzwspólnotowa wg krajów przeznaczenia (suma wierszy: 29÷31) **	28		
	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 26 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 Grupy Kapitałowej PGNiG S.A.	07			
– spoza Grupy Kapitałowej PGNiG 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 Grupy Kapitałowej PGNiG S.A.	07			
– spoza Grupy Kapitałowej PGNiG 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						
– rolnictwo	04						
– sektor handlu i usług	05						
– sektor użyteczności publicznej	06						
– gospodarstwa domowe	07						
Gaz ziemny zaazotowany podgrupa Lw (GZ 41,5)	08	X	X	X	X	X	X
Sprzedaż odbiorcom końcowym	09						
z tego: – przemysł	10						
– rolnictwo	11						
– sektor handlu i usług	12						
– sektor użyteczności publicznej	13						
– gospodarstwa domowe	14						
Pozostałe gazy ziemne zaazotowane	15	X	X	X	X	X	X
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 podziemnego	
	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	w szt.
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) (wypełniać raz w roku, ze sprawozdaniem za grudzień)	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	Odbiory końcowi posiadający		Pozostali odbiory
		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 zatlazania	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	Szczerpane złoża gazu lub ropy	Struktury wodonośne	Kawerny solne	Wyrobiska górnicze	Razem
0		1	2	3	4	5
Liczba użytkowanych magazynów	01 szt.					
Pojemność całkowita	02 mln m ³					
	03 MWh					
z tego: – pojemność buforowa	04 mln m ³					
	05 MWh					
– pojemność czynna	06 mln m ³					
	07 MWh					
Maksymalne techniczne możliwości poboru dobowego – ogółem	08 mln m ³					
	09 MWh					
Pojemność oddana do użytku w okresie od początku roku	10 mln m ³					
	11 MWh					
z tego: – pojemność buforowa	12 mln m ³					
	13 MWh					
– pojemność czynna	14 mln m ³					
	15 MWh					
Ilość faktycznie zmagazynowana – ogółem	16 mln m ³					
	17 MWh					
z tego: – pojemność buforowa	18 mln m ³					
	19 MWh					
– pojemność czynna	20 mln m ³					
	21 MWh					
w tym ilość stanowiąca zapasy obowiązkowe	22 MWh					
Średnie ciepło spalania gazu zatłoczonego	23 MJ/m ³					
Średnie ciepło spalania gazu odebranego	24 MJ/m ³					

Dział 13. Pojemność zbiorników magazynowych pozostałych gazów ziemnych zaazotowanych

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

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	

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

.....
(miejscowość, data)

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

Objaśnienia do formularza GAZ-3

na rok 2019

Objaśnienia dotyczą wzoru formularza zawierającego dane za okres od 1 stycznia do 31 grudnia 2019 r.

Działy 1, 2, 3, 4, 5, 6, 9, 10, 11, 12, 13 i 15 sprawozdania należy wypełniać po zakończeniu każdego miesiąca (prezentowane tam dane są narastające od początku roku do końca danego miesiąca), Dział 14 – 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 16 i Dział 17 – 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**.

Informacja dot. Działu 1, 3, 4, 5, 6, 9 i 14

W działach tych występuje 5 sektorów odbiorców końcowych gazu, tj. przemysł, rolnictwo, sektor handlu i usług, sektor użyteczności publicznej oraz gospodarstwa domowe.

Pod pojęciem „sektora użyteczności publicznej” należy rozumieć odbiorców zakwalifikowanych do następujących działów: 84 – Administracja publiczna, 85 – Edukacja, 86 – Opieka zdrowotna, 87 – Pomoc społeczna z zakwaterowaniem i 88 – Pomoc społeczna bez zakwaterowania.

Dział 1. Bilans gazu ziemnego wysokometanowego

Wiersz 01, kolumna 1 i kolumna 3 – jest sumą wierszy: 02, 04, 05, 06, 10, 11, 12, 13 i 14. W kolumnie 2 należy podawać średnioważone ciepło spalania w MJ/m³ dla poszczególnych pozycji przychodu.

Wiersz 15, kolumna 1 i kolumna 3 – jest sumą wierszy: 16, 26, 27, 28, 29, 34 i 35.

W wierszu 12 „Pobór z regazyfikacji LNG” należy podawać dane dotyczące gazu regazyfikowanego, wprowadzonego do sieci gazu wysokometanowego, zgodnie z informacjami zawartymi w Dziale 6 w wierszu 14 „Regazyfikacja LNG”.

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

Wiersz 36 „Różnice bilansowe” jest różnicą wiersza 01 „Przychód” i wiersza 15 „Rozchód”.

Przez pojęcie strat w wierszu 29 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 dotyczącą:

- **zakupu gazu wysokometanowego z zagranicy**, w podziale na następujące kategorie importu lub nabycia wewnątrzwspólnotowego:
 - kraj pochodzenia - wiersze 01÷09
 - kraj wysyłki - wiersze 10÷18
 - kraj siedziby kontrahenta - wiersze 19÷27.
- **sprzedaży gazu wysokometanowego za granicę** (wiersze 28÷31).

Wielkości zakupu z zagranicy podane w wierszach 01, 10 i 19 muszą być sobie równe i zgodne z wielkością podaną w wierszu 11 Działu 1.

Wielkość sprzedaży za granicę w wierszu 28 musi być zgodna z wielkością podaną w wierszu 26 Działu 1.

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; krajów tranzytowych nie należy traktować jako krajów wysyłki,
- **kraj przeznaczenia** jest to kraj docelowy, do którego towar ma być dostarczony.

Uwaga: Przy raportowanych ilościach gazu w ramach rewर्सu należy koniecznie dopisać „rewers wirtualny” lub „rewers fizyczny” przy nazwie kraju, z którego pochodzą przedmiotowe dostawy.

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 i kolumna 3 – jest sumą wierszy: 02, 04, 05, 06 i 09. W kolumnie 2 należy podawać średnioważone ciepło spalania w MJ/m³ dla poszczególnych pozycji przychodu.

Wiersz 10, kolumna 1 i kolumna 3 – jest sumą wierszy: 11, 20, 21, 22, 23 i 28.

Wiersz 29 „Różnice bilansowe” jest różnicą wiersza 01 „Przychód” i wiersza 10 „Rozchód”.

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

Przez pojęcie strat w wierszu 23 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 niemal nieidentyczny jak dla Działu 3. Do pozycji związanych z rozchodem wprowadzono nowy wiersz „Zatłaczanie gazu nadmiarowego do złóż” (wiersz 23), co wynika z nowych rozwiązań technologicznych.

Dział 5. Liczba odbiorców końcowych i sprzedaż gazu odbiorcom końcowym

Dział ten wypełniają przedsiębiorstwa, które posiadają koncesję na obrót paliwami gazowymi i sprzedające paliwa gazowe odbiorcom końcowym. W tabeli należy podać liczbę odbiorców końcowych oraz sprzedaż gazu tym odbiorcom w podziale na:

- odbiorców posiadających umowy kompleksowe,
- odbiorców posiadających umowy odrębne, tj. umowę sprzedaży i umowę o świadczenie usług przesyłania/dystrybucji paliwa gazowego.

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 innych

W wierszach 01÷32 w kolumnach 1 i 2 należy podawać dane bilansowe dotyczące gazu ziemnego skroplonego LNG, a w kolumnach 3 i 4 gazu z wydobycia podmorskiego.

W wierszu 04 – należy podać sumaryczne wielkości importu i nabycia wewnątrzspółnotowego gazów oraz w wierszach 05÷11 powyższe wielkości w podziale na kraje pochodzenia, tj. kraje, w których gaz ten został skroplony. W wierszu 18-24 – należy podać sumaryczne wielkości eksportu i dostawy wewnątrzspółnotowej gazów oraz w wierszach 19-25÷21-29 powyższe wielkości w podziale na kraje przeznaczenia, tj. kraje, do których gaz ten został sprzedany.

W części odnoszącej się do rozchodu, wiersz 14 „Regazyfikacja LNG” dotyczy gazu skroplonego, który został poddany regazyfikacji i wtłoczony do sieci przesyłowej gazu wysokometanowego. Ilości podane w wierszu 14 muszą odpowiadać danym, które znajdują się w Dziale 1, wiersz 12 „Pobór z regazyfikacji LNG”.

Wiersze od 15 do 30-4 dotyczą gazu ziemnego LNG tylko w postaci skroplonej.

Dane dotyczące ilości gazów należy podawać w tysmln. m³ i MWh. Do przeliczenia ilości LNG na metry sześciennie 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 31 „Różnice bilansowe” jest różnicą wiersza 01 „Przychód” i wiersza 13 „Rozchód”.

W wierszu 32 – 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).

Wiersz 01 wypełniają właściciele rurociągów przesyłowych, a wiersz 04 właściciele rurociągów dystrybucyjnych w podziale na ciśnienia.

Dodatkowo w wierszach 10-14 należy podać informacje związane z wiekiem sieci gazowej z wiersza 01 (sieć przesyłowa) lub wiersza 04 (sieć dystrybucyjna) w rozbiciu na przedziały wiekowe. Liczba km podana w wierszu 09 ma być równa liczbie km podanej w wierszu 01 lub w wierszu 04. Wiersze te należy wypełniać raz w roku, wraz ze sprawozdaniem za grudzień.

W kolumnie 1 należy podać długość sieci bez przyłączy gazowych, w kolumnie 2 długość sieci bez przyłączy, wybudowanych i oddanych do użytku od początku roku bieżącego.

W kolumnie 3 należy podać informacje na temat liczby awarii mających wpływ na dostawy gazu do odbiorców (tzn. w wyniku których nie dostarczono gazu do odbiorców lub nastąpiły zakłócenia, ograniczenia w jego dostawie). Kol. 4 pokazuje liczbę odbiorców, którym nie dostarczono gazu w wyniku awarii a kolumna 5 i 6 ilość gazu niedostarczonego odbiorcom w wyniku awarii. Pod pojęciem „awarii” należy rozumieć zdarzenie niespodziewane na elemencie systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego, które spowodowało wstrzymanie lub ograniczenie realizacji usługi przesyłowej lub dystrybucyjnej i/lub poważne zagrożenie dla życia i zdrowia ludzi, mienia i/ lub szkodę w środowisku. Czas trwania awarii przyjęto jako czas przerwy lub ograniczenia w realizacji usługi.

W kolejnych kolumnach dotyczących czynnych przyłączy gazowych należy podać: w kolumnie 7 długość czynnych przyłączy gazowych, w kolumnie 8 długość czynnych przyłączy gazowych oddanych do użytku od początku roku bieżącego, a w kolumnie 9 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 ciśnień określonych w wierszach 01 ÷ 08.

Przez pojęcie **czynnych przyłączy gazowych** należy rozumieć napełniony gazem odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznie, 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 bieżącego.

W przypadku gazociągów bezpośrednich należy podać dane dotyczące ich długości w podziale na poszczególne ciśnienia (wiersze 02 ÷ 05), natomiast długość gazociągów kopalnianych podajemy tylko ogółem (wiersz 06).

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 ciśnień określonych w wierszach 01÷05.

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

W wierszach 01 ÷ 48 – należy podać ilości gazu (w mln m³ i w MWh) przetransportowanego przez przedsiębiorstwo do:

- odbiorców końcowych posiadających umowy kompleksowe,
- odbiorców końcowych posiadających odrębne umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi przesyłania lub dystrybucji albo umowy sprzedaży, umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji i umowy o świadczenie usług magazynowania paliw gazowych lub umowy o świadczenie usług skraplania gazu,
- odbiorców pozostałych, niebędących odbiorcami końcowymi.

Dział ten dotyczy:

- gazu ziemnego wysokometanowego,
- gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Lw (GZ 41,5),
- pozostałych gazów ziemnych zaazotowanych,
- gazów uzyskanych z gazów skroplonych.

W wierszach 49 ÷ 52 należy podać dane o:

- liczbie nowych umów o przyłączenie do sieci zawartych w okresie od początku roku bieżącego,
- liczbie odbiorców przyłączonych do sieci w okresie od początku roku bieżącego,

- 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 niewypełnieniem warunków umowy, oraz
- liczbie odbiorców, którzy zmienili sprzedawcę według stanu na ostatni dzień miesiąca sprawozdawczego. Oznacza to odbiorców, którzy kiedykolwiek dokonali zmiany sprzedawcy (jest to wartość narastająca), a więc odbiorca, który wielokrotnie zmieniał sprzedawcę w ciągu roku jest w wierszu 52 ujmowany tylko raz.

Dział 10. Pojemność magazynów gazu ziemnego wysokometanowego

Dział ten dotyczy magazynowania gazu ziemnego wysokometanowego, którego bilans został pokazany w Dziale 1 i składa się z dwóch odrębnych części. Należy uzupełniać go co miesiąc, podając wolumeny gazu zarówno w mln m³ jak i MWh.

Część 1 (wiersze 01÷23) jest wypełniana przez **właścicieli magazynów gazu** w podziale na poszczególne magazyny.

W wierszach 01÷21 należy podawać dane dotyczące pojemności zbiorników, maksymalnych technicznych możliwości poboru dobowego oraz ilości faktycznie zatłoczonego gazu w warunkach odniesienia (temperatura 0 °C i ciśnienie 101,325 kPa). W szczególności w wierszach 09 ÷ 14 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 21 należy podać ilość faktycznie zmagazynowaną stanowiącą zapasy obowiązkowe, określoną zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Część 2 (wiersze 24÷ 38) jest wypełniana przez **Operatora Systemu Magazynowania** w podziale na poszczególne instalacje magazynowe/grupy instalacji magazynowych tj. GIM Sanok (Grupa Instalacji Magazynowych Sanok), GIM Kawerna (Grupa Instalacji Magazynowych Kawerna) oraz IM PMG Wierzchowice (Instalacja Magazynowa Podziemny Magazyn Gazu Wierzchowice).

Dział 11. Zakontraktowane usługi magazynowania

Dział adresowany do firm, korzystających z usług magazynowania (UM) paliwa gazowego w ramach zawartych umów z OSM o świadczenie UM w formie pakietu, pakietu elastycznego lub usługi rozdzielonej.

Dział 12. 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 12 wypełniany jest przez właścicieli magazynów gazu i należy uzupełniać go co miesiąc, podając wolumeny gazu zarówno w mln m³ jak i MWh.

W wierszach 02÷21 należy podawać dane dotyczące pojemności zbiorników, możliwości poboru i ilości faktycznie zmagazynowanego gazu w warunkach odniesienia (temperatura 0 °C i ciśnienie 101,325 kPa). W szczególności w wierszach 10÷15 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 22 należy podać ilość faktycznie zmagazynowaną stanowiącą zapasy obowiązkowe, określoną zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Dział 13. Pojemność zbiorników magazynowych pozostałych gazów ziemnych zaazotowanych

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

Dział 13 wypełniają właściciele magazynów gazu i należy uzupełniać go co miesiąc, podając wolumeny gazu zarówno w mln m³ jak i MWh.

W wierszach 02 ÷ 21 należy podawać dane dotyczące pojemności zbiorników, możliwości poboru i ilości faktycznie zmagazynowanego gazu w warunkach odniesienia (temperatura 0 °C i ciśnienie 101,325 kPa). W szczególności w wierszach 10 – 15 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 22 należy podać ilość faktycznie zmagazynowaną stanowiącą zapasy obowiązkowe, określoną zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Dział 14. Średnie ceny gazu ziemnego i jednostkowe opłaty za jego dostawę netto w kwartale

Dział 14 dotyczy średnich kwartalnych cen gazu ziemnego wysokometanowego, zaazotowanego podgrupy Lw oraz pozostałego gazu ziemnego zaazotowanego dla czterech głównych grup odbiorców końcowych: przemysłu, sektora usług, sektora użyteczności publicznej oraz gospodarstw domowych. Grupy te określone są jedynie za pomocą przynależności sektorowej.

Ceny powinny być podane w zł/MWh w przeliczeniu na cały wolumen gazu sprzedanego odbiorcom końcowym w poszczególnych grupach, w podziale na pięć składników:

- średnią cenę sprzedanego gazu (bez żadnych opłat tj. bez podatku akcyzowego, podatku VAT, opłaty za usługi sieciowe, abonamentu),
- średnią jednostkową opłatę abonamentową,
- średnią wartość podatku akcyzowego; należy go pokazać w przeliczeniu na cały wolumen gazu sprzedanego odbiorcom w danej grupie, niezależnie od faktu płacenia akcyzy przez odbiorców,
- średnią jednostkową opłatę za usługi przesyłania,
- średnią jednostkową opłatę za usługi dystrybucji.

Wszystkie powyższe składniki należy podać według cen netto i suma wszystkich składowych z kolumn 1, 2, 3, 4 i 5 powinna stanowić średnią cenę płaconą przez odbiorcę końcowego z danej grupy.

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

Dział 15 wypełniają: operator systemu przesyłowego, operator systemu dystrybucyjnego i SGT EuRoPol Gaz S.A, odpowiednio dla każdego punktu połączenia z systemem państwa sąsiedniego (punkt graniczny) usytuowanego w systemie, dla którego pełni obowiązki operatora oraz mniejsze firmy transportujące gaz własnymi sieciami. W kolumnie 0 należy wpisać kolejno punkty graniczne sieci eksploatowanej przez jednostkę sprawozdawczą. Są to zarówno punkty położone na granicach Polski, jak i usytuowane wewnątrz kraju punkty poboru gazu z gazociągów przesyłowych. W kolumnach 1, 2, 3 i 4 należy wpisać odpowiednie zdolności techniczne dla 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 (przywóz na teren RP lub dalszy przesył poza granice kraju). W kolumnach 5 i 6 należy podać faktyczną ilość gazu przetransportowanego przez każdy punkt graniczny narastająco od początku roku, a w kolumnie 7 średnie ciepło spalania przetransportowanego gazu.

Dział 16. Długoterminowe kontrakty zakupu gazu

Dział 16 wypełniają przedsiębiorstwa, które zawarły długoterminowe kontrakty zakupu gazu od kontrahentów zagranicznych. Za kontrakty długoterminowe uznajemy kontrakty zawarte na okres co najmniej 10 lat. W kolumnach 1 i 2 należy wpisać ilości gazu zakontraktowane na kolejne lata.

Dział 17. Ilości oraz ceny gazu ziemnego i jednostkowe opłaty za jego dostawę netto dla wybranych odbiorców

Dział ten powstał w nawiązaniu do zapisów *Ustawy o efektywności energetycznej* z dn. 20.05.2016 r. (Rozdz. 4, art. 10-14) i dotyczy sprzedaży gazu ziemnego (wysokometanowego, zaazotowanego Lw lub/i pozostałych gazów zaazotowanych) do następujących dwóch grup odbiorców:

- a. **zużywających gaz na cele nieenergetyczne** (wiersze od 1 do 4); przy czym pojęcie „**zużycie nieenergetyczne**” oznacza nośniki energii wykorzystywane jako surowce w różnych sektorach czyli nośniki, które nie zostały zużyte jako paliwo ani przetworzone na inne paliwo,
- b. **zużywających gaz na potrzeby wytwarzania energii elektrycznej lub ciepła** (wiersze od 5 do 8); w rozumieniu *Ustawy o efektywności* dotyczy to sprzedaży gazu przedsiębiorstwom energetycznym w celu zużycia na potrzeby wytwarzania energii elektrycznej lub ciepła, z wyjątkiem sprzedaży przedsiębiorstwom energetycznym sprzedającym ciepło odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci na terytorium Polski, jeżeli łączna wielkość mocy zamówionej przez tych odbiorców nie przekracza 5 MW.

Dział 17 należy wypełniać **raz w roku, w sprawozdaniu za grudzień (najpóźniej do dnia 31 marca roku następnego)**.