

Технико-экономические показатели деятельности ООО "Гагауз-газ"

Приложение 2 к Постановлению Административного совета НАРЭ 670 от 12 августа 2014 г.

№	Показатель	Единица измерения	I квартал	II квартал	III квартал	IV
---	------------	-------------------	-----------	------------	-------------	----

1.	Длина распределительных сетей природного газа, в км	км	901,89	902,39	910,64	905,80
----	---	----	--------	--------	--------	--------

Технико-экономические показатели 2018г.

Автор: Gag-gaz

28.04.2015 10:26 - Обновлено 24.05.2019 10:48

В том числе сетей:						
высокого давления I и II класса	км	202,647	202,647	202,647	196,187	196,187
среднего давления	км	337,497	337,703	338,749	339,708	339,708
низкого давления	км	1 361,750	1 362,048	1 369,250	1 369,909	1 369,909

2.	Пропускная способность распределительных сетей природного газа, всего (в соответствии с проектом)				
3.	Количество газовых установок конечных потребителей, подключённых к распределительным сетям		45 644		
В том числе к сети:					
	высокого давления I и II класса	единиц.			
	среднего давления	единиц.			
	низкого давления	единиц.			
4.	Количество газовых установок конечных потребителей, отключённых от распределительных сетей				

Технико-экономические показатели 2018г.

Автор: Gag-gaz

28.04.2015 10:26 - Обновлено 24.05.2019 10:48

В том числе от сети:						
	высокого давления I и II класса	единиц.				
	среднего давления	единиц.				
	низкого давления	единиц.				
5.	Количество заявителей, потенциальных заявителей и потребителей которым было отказано					
6.	Количество природного газа, поступившего в распределительную сеть природного газа,			19152,1	3516,5	30434,

7.	Количество природного газа распределённого через распределительную сеть природного газа,			15989,9	3361,4	30434,
----	--	--	--	---------	--------	--------

Технико-экономические показатели 2018г.

Автор: Gag-gaz

28.04.2015 10:26 - Обновлено 24.05.2019 10:48

в том числе подключенных к сети					
высокого давления I и II класса	тыс.м	3			
среднего давления	тыс.м	3	2 547,7	594,7	960,2
					2 84

низкого давления	тыс.м	3	13 304,3	2 759,1	2 073,0
					10 1

8.	Количество природного газа распределенного через распределительную сеть для других				
----	--	--	--	--	--

138,9

Технико-экономические показатели 2018г.

Автор: Gag-gaz

28.04.2015 10:26 - Обновлено 24.05.2019 10:48

В том числе от сети:					
высокого давления I и II класса	тыс.м	3	131,3	7,6	138,9

среднего давления	тыс.м	3
низкого давления	тыс.м	3

9.	Технологическое потребление и потери природного газа в распределительной сети, при	тыс.м	3	169,8	152,1	271,2
----	--	-------	---	-------	-------	-------

%	5,8	43 528,0	19,3	21,2	11,9
---	-----	----------	------	------	------

10.	Оплата за услуги по распределению природного газа	%
-----	---	---

11.	Количество запланированных перерывов продолжительностью
-----	---

до 24 часов	перерывы	41	98	89	75
-------------	----------	----	----	----	----

303

до 36 часов	перерывы			
до 72 часов	перерывы	1	1	
до 120 часов	перерывы	4	6	10
за 120 часов	перерывы			

Технико-экономические показатели 2018г.

Автор: Gag-gaz

28.04.2015 10:26 - Обновлено 24.05.2019 10:48

12.	Количество незапланированных перерывов продолжительностью	до 36 часов	перерывы	12	24	12	17
		65					

до 54 часов	перерывы
до 72 часов	перерывы
до 120 часов	перерывы
за 120 часов	перерывы

Приложение 3 к Постановлению Административного совета НАРЭ 670 от 12 августа 2014 г.

Показатель	Единица измерения	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
------------	-------------------	-----------	------------	-------------	------------

1.	Общее количество купленного природного газа, всего		2 239,4	153,9	271,2
----	--	--	---------	-------	-------

Технико-экономические показатели 2018г.

Автор: Gag-gaz

28.04.2015 10:26 - Обновлено 24.05.2019 10:48

в том числе:						
от местных производителей	тыс.м	3				
импорт	тыс.м	3	2 239,4	153,9	271,2	1 765,5

других поставщиков		тыс.м	3			
2.	Объём природного газа, фактурированного конечным потребителям, всего	тыс.м	3	5 910,8	3 859,4	3 033,3

Технико-экономические показатели 2018г.

Автор: Gag-gaz

28.04.2015 10:26 - Обновлено 24.05.2019 10:48

включая:						
2.1.	Бытовых потребителей	тыс.м	³	11 359,0	2 627,1	2 006,9

Небытовых потребителей, всего	тыс.м	³	4 554,8	732,3	1 026,4	4 020,0
-------------------------------	-------	--------------	---------	-------	---------	---------

включая: подключенных к распределительной сети природного газа:	тыс.м	³				
высокого давления I и II класса	тыс.м	³				
среднего давления	тыс.м	³	2 547,7	594,6	960,3	

Технико-экономические показатели 2018г.

Автор: Gag-gaz

28.04.2015 10:26 - Обновлено 24.05.2019 10:48

2 849

низкого давления	тыс.м	3	13 234,8	2 757,2	2 073,0
------------------	-------	---	----------	---------	---------

10 10

2.2.	для других обладателей лицензий, всего	тыс.м	3	131,3	7,6
------	--	-------	---	-------	-----

138,9

из них подключены к сети природного газа:					
высокого давления I и II класса	тыс.м	3	131,3	7,6	138,9

среднего давления	тыс.м	3
низкого давления	тыс.м	3

3.	Оплата за поставленный природный газ	% от стоимости фактурированного природного
----	--------------------------------------	--

Технико-экономические показатели 2018г.

Автор: Gag-gaz

28.04.2015 10:26 - Обновлено 24.05.2019 10:48

включая:						
Бытовыми потребителями						
Небытовыми потребителями						
Другими обладателями лицензий						
4.	Количество конечных потребителей, обслуживаемых базой конечных потребителей					
			45 381	45 409	45 429	45 543

включая:						
Бытовых потребителей	потреб.	44 699	44 722	44 735	44 842	44 842

Небытовых потребителей	потреб.	682	687	688	701	701
------------------------	---------	-----	-----	-----	-----	-----

5.	Количество конечных потребителей, с которыми были заключены договора на поставку газа					
включая:						
Бытовых потребителей		потреб.				
Небытовых потребителей		потреб.				

Технико-экономические показатели 2018г.

Автор: Gag-gaz

28.04.2015 10:26 - Обновлено 24.05.2019 10:48

6.	Количество конечных потребителей, с которыми были расторгнуты договора на поставку	общее
включая:		
Бытовых потребителей		потреб.
Не бытовых потребителей		потреб.