

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 квартал
---	------------	-------------------	-----------	------------	-------------	------------

1.	Длина распределительных сетей природного газа, км	км	1 888,87	1 889,03	1 889,34	1 890,68
----	---	----	----------	----------	----------	----------

Технико-экономические показатели 2016г.

Автор: Gag-gaz

28.04.2015 10:26 - Обновлено 24.05.2019 11:04

В том числе сетей:						
высокого давления I и II класса	км	197,079	197,079	197,079	197,079	197,079
среднего давления	км	332,198	332,289	332,486	333,412	333,412
низкого давления	км	1 359,594	1 359,671	1 359,779	1 360,197	1 360,197

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 2016г.

Автор: Gag-gaz

28.04.2015 10:26 - Обновлено 24.05.2019 11:04

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 распределительные пункты природного газа,			10 630,5	3 207,0	1 239,0

7.	Количество природного газа распределённого через распределительные пункты природного газа,			1 757,0	2 938,1	2 478,5
----	--	--	--	---------	---------	---------

Технико-экономические показатели 2016г.

Автор: Gag-gaz

28.04.2015 10:26 - Обновлено 24.05.2019 11:04

в том числе подключенных к сети					
высокого давления I и II класса	тыс.м	3			
среднего давления	тыс.м	3	1 946,8	401,7	479,5
					2 23

низкого давления	тыс.м	3	9 700,6	2 533,9	1 999,0
					8 25

8.	Количество природного газа распределенного через распределительную сеть для других								
									78,8

Технико-экономические показатели 2016г.

Автор: Gag-gaz

28.04.2015 10:26 - Обновлено 24.05.2019 11:04

В том числе от сети:						
высокого давления I и II класса		тыс.м	3	109,7	2,5	78,8
среднего давления		тыс.м	3			
низкого давления		тыс.м	3			
9.	Технологическое потребление и потери природного газа в распределительной сети			0,3	269,5	650,4

%	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	36	166	153	54

до 36 часов		перерывы				
до 72 часов		перерывы	1	1	1	3
до 120 часов		перерывы	4	2	6	
за 120 часов		перерывы				

Технико-экономические показатели 2016г.

Автор: Gag-gaz

28.04.2015 10:26 - Обновлено 24.05.2019 11:04

12.	Количество незапланированных перерывов продолжительностью	до 36 часов	перерывы	42	34	31	17
		124					

до 54 часов	перерывы	1	1	2
до 72 часов	перерывы			
до 120 часов	перерывы	1	2	3
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 к
--	------------	-------------------	-----------	------------	-------------	------

Технико-экономические показатели 2016г.

Автор: Gag-gaz

28.04.2015 10:26 - Обновлено 24.05.2019 11:04

1.	Общее количество купленного природного газа, всего			1 144,0	268,9	650,3
----	--	--	--	---------	-------	-------

в том числе:						
от местных производителей		тыс.м	3			
импорт		тыс.м	3	1 144,0	268,9	650,3
						1 708,3

других поставщиков		тыс.м	3			
2.	Объём природного газа, фактурированного конечным потребителям, всего			1 080,5	2 995,8	2 478,5

Технико-экономические показатели 2016г.

Автор: Gag-gaz

28.04.2015 10:26 - Обновлено 24.05.2019 11:04

включая:						
2.1.	Бытовых потребителей	тыс.м	³	8 036,8	2 426,8	1 930,7

Технико-экономические показатели 2016г.

Автор: Gag-gaz

28.04.2015 10:26 - Обновлено 24.05.2019 11:04

Небытовых потребителей, всего	тыс.м	3	3 652,7	509,0	547,8	3 536
-------------------------------	-------	---	---------	-------	-------	-------

включая: подключенных к распределительной сети природного газа:						
высокого давления I и II класса	тыс.м	3				
среднего давления	тыс.м	3	1 946,8	401,7	479,5	2 233

низкого давления	тыс.м	3	9 633,0	2 531,6	1 999,0	8 211
------------------	-------	---	---------	---------	---------	-------

2.2.	для других обладателей лицензий, всего	тыс.м	3	109,7	2,5	78,8
------	--	-------	---	-------	-----	------

Технико-экономические показатели 2016г.

Автор: Gag-gaz

28.04.2015 10:26 - Обновлено 24.05.2019 11:04

из них подключены к сети природного газа:						
высокого давления I и II класса	тыс.м	3	109,7	2,5	78,8	191

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

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

включая:	
Бытовыми потребителями	
Небытовыми потребителями	
Другими обладателями лицензий	

4.	Количество конечных потребителей, обслуживаемых газом	тыс.	45 032	45 056	45 095	45 183
----	---	------	--------	--------	--------	--------

включая:						
Бытовых потребителей	потреб.	44 354	44 377	44 413	44 488	44 488

Небытовых потребителей	потреб.	678	679	682	695	695
------------------------	---------	-----	-----	-----	-----	-----

Технико-экономические показатели 2016г.

Автор: Gag-gaz

28.04.2015 10:26 - Обновлено 24.05.2019 11:04

5.	Количество конечных потребителей, с которыми были заключены договора на поставку	
----	--	--

включая:		
Бытовых потребителей		потреб.
Небытовых потребителей		потреб.

6.	Количество конечных потребителей, с которыми были расторгнуты договора на поставку	
----	--	--

включая:		
Бытовых потребителей		потреб.
Не бытовых потребителей		потреб.