

Технико-экономические показатели деятельности ООО «Бэлць-Газ» в соответствии Приложением №2 к Постановлению Административного совета НАРЭ №670 от 12.08.2014г.

№	Показатель	Ед. изм.	I квартал	II квартал	III кварта л	IV кварта л	2019г.
1	Длина распределительных сетей природного газа, всего	км	1848.521	1849.779			
	В том числе сетей:						
	высокого давления I и II класса	км	423.485	423.485			
	среднего давления	км	479.491	479.996			
	низкого давления	км	945.545	946.298			
2	Пропускная способность распределительных сетей природного газа, всего (в соответствии с проектом)	м3/час.	182500	182500			
3	Количество газовых установок конечных потребителей, подключенных к распределительной сети природного газа в конце отчетного периода, всего	единиц	61749	62163			
	В том числе к сети:						
	высокого давления I и II класса	единиц	8	10			
	среднего давления	единиц	387	417			
	низкого давления	единиц	61354	61736			
4	Количество газовых установок конечных потребителей, отключенных от распределительных сетей природного газа в течение отчетного периода, всего	единиц	387	362			
	В том числе от сети:						
	высокого давления I и II класса	единиц	0	1			
	среднего давления	единиц	3	0			
	низкого давления	единиц	384	361			
5	Количество заявителей, потенциальных конечных потребителей, которым было отказано в доступе к распределительной сети природного газа	заявите ли	1	0			
6	Количество природного газа, поступившего в распределительную сеть природного газа, всего	тыс. м3	42348	8708			

7	Количество природного газа, распределенного через распределительные сети для конечных потребителей всего:	тыс. м3	40674	8327			
	в том числе подключенных к сети						
	высокого давления I и II класса	тыс. м3	714	83			
	среднего давления	тыс. м3	25926	3892			
	низкого давления	тыс. м3	14034	4352			
8	Количество природного газа, распределенного через распределительную сеть для других обладателей лицензий, всего.	тыс. м3	1249	259			
	В том числе от сети:						
	высокого давления I и II класса	тыс. м3	0	0			
	среднего давления	тыс. м3	1249	259			
	низкого давления	тыс. м3	0	0			
9	Технологическое потребление и потери природного газа в распределительной сети природного газа	тыс. м3	425	122			
		%	1.0%	1.4%			
10	Оплата за услуги по распределению природного газа	%	55.7	100			
11	Количество запланированных перерывов продолжительностью		55	85			
	до 24 часов	переры вы	52	81			
	до 48 часов	переры вы	3	1			
	до 72 часов	переры вы	0	3			
	до 120 часов	переры вы	0	0			
	за 120 часов	переры вы	0	0			
12	Количество незапланированных перерывов продолжительностью		3	4			
	до 36 часов	переры вы	3	2			
	до 54 часов	переры вы	0	-			
	до 72 часов	переры вы	0	1			
	до 120 часов	переры вы	0	1			
	за 120 часов	переры вы	0				