

**Приложение № 2**  
**к Постановлению**  
**Административного совета НАРЭ**  
**№ 670 от 12 августа 2014 г.**

**Технико-экономические показатели деятельности ООО «Бэлць-Газ», которые следует размещать ежеквартально и ежегодно на электронном сайте**

№	Показатель	Ед.	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Год
		изм.	2015	2015	2015	2015	2015
1	Длина распределительных сетей природного газа, всего	км	1784.105	1784.823	1785.294	1797.885	1797.885
	В том числе сетей:						
	высокого давления I и II класса	км	407.38	407.38	407.38	407.38	407.38
	среднего давления	км	452.29	452.631	452.631	463.284	463.284
	низкого давления	км	924.435	924.812	925.283	927.221	927.221
2	Пропускная способность распределительных сетей природного газа, всего (в соответствии с проектом)	м3/час.	182500	182500	182500	182500	182500
3	Количество газовых установок конечных потребителей, подключенных к распределительной сети природного газа в конце отчетного периода, всего	единиц	59533	59663	59887	60075	60075
	В том числе к сети:						
	высокого давления I и II класса	единиц	6	6	6	8	8
	среднего давления	единиц	361	361	361	365	365
	низкого давления	единиц	59166	59296	59520	59702	59702
4	Количество газовых установок конечных потребителей, отключенных от распределительных сетей природного газа в течение отчетного периода, всего	единиц	190	219	127	224	760
	В том числе от сети:						
	высокого давления I и II класса	единиц					
	среднего давления	единиц	5	2	3	0	10
	низкого давления	единиц	185	217	124	224	750
5	Количество заявителей, потенциальных конечных потребителей, которым было отказано в доступе к распределительной сети природного газа	заявители					

6	Количество природного газа, поступившего в распределительную сеть природного газа, всего	тыс. м3	41 001	10 572	6 041	30 075	87689
7	Количество природного газа, распределенного через распределительные сети для конечных потребителей всего:	тыс. м3	38 502	9 514	5151	27131	80298
	в том числе подключенных к сети						
	высокого давления I и II класса	тыс. м3	699	171	317	625	1812
	среднего давления	тыс. м3	26445	4796	2211	19698	53150
	низкого давления	тыс. м3	11358	4543	2623	6812	25336
8	Количество природного газа, распределенного через распределительную сеть для других обладателей лицензий, всего.	тыс. м3	961	206	105	591	1863
	В том числе от сети:						
	высокого давления I и II класса	тыс. м3	25	9	2	0	36
	среднего давления	тыс. м3	936	197	103	592	1828
	низкого давления	тыс. м3				0	
9	Технологическое потребление и потери природного газа в распределительной сети природного газа	тыс. м3	1 538	852	785	2353	5528
		%	3.75%	8.06%	12.99%	7.83%	6.30%
10	Оплата за услуги по распределению природного газа	%	-	-	-	-	-
11	Количество запланированных перерывов продолжительностью		38	68	92	52	250
	до 24 часов	перерывы	34	62	87	49	232
	до 48 часов	перерывы	4	3	1	2	10
	до 72 часов	перерывы		3	4	1	8
	до 120 часов	перерывы					
	за 120 часов	перерывы					
12	Количество незапланированных перерывов продолжительностью		3	8	6	10	27
	до 36 часов	перерывы	3	8	5	9	25
	до 54 часов	перерывы				1	1
	до 72 часов	перерывы			1		1
	до 120 часов	перерывы					
	за 120 часов	перерывы					

**Приложение № 3**  
**к Постановлению**  
**Административного совета НАРЭ**  
**№ 670 от 12 августа 2014 г.**

**Технико-экономические показатели деятельности ООО «Бэлць-Газ», которые следует размещать ежеквартально и ежегодно на электронном сайте**

№	Показатель	Ед.	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Год
		изм.	2015	2015	2015	2015	2015
1	Общее количество приобретенного природного газа, всего	тыс. м3	41001	10 568	6042	30 078	87689
	в том числе:						
	от местных производителей	тыс. м3					
	импорт	тыс. м3					
	других поставщиков	тыс. м3	41001	10 568	6042	30 078	87689
2	Объём природного газа, фактурированного конечным потребителям, всего	тыс. м3	39463	9 716	5256	27 726	82161
	включая:						
2.1.	Бытовых потребителей	тыс. м3	9622	4 283	2506	5 711	22122
	Небытовых потребителей, всего	тыс. м3	28880	5227	2645	21423	58175
	включая подключенных к распределительной сети природного газа:	тыс. м3					
	высокого давления I и II класса	тыс. м3	699	171	317	625	1812
	среднего давления	тыс. м3	26445	4796	2211	19 698	53150
	низкого давления	тыс. м3	1736	260	117	1101	3214
2.2.	для других обладателей лицензий, всего	тыс. м3	961	206	105	591	1863
	из них подключены к сети природного газа:						
	высокого давления I и II класса	тыс. м3	25	9	2	0	36
	среднего давления	тыс. м3	936	197	103	592	1828
	низкого давления	тыс. м3					
3	Оплата за поставленный природный газ	% от фактурированной стоимости природного газа	35	119.3	162.5	58.1%	93.4%
	включая:						
	Бытовыми потребителями		70	143.0	94.2	84.1%	100.2%
	Небытовыми потребителями		21	97.3	232.3	50.3%	90.3%
	Другими обладателями лицензий		78	169.4	86.1	57.4%	102.8%
4	Количество конечных потребителей, обслуживаемых на конец	потреб.	59 171	59301.0	59524	59698	59698

	отчетного периода						
	включая:						
	Бытовых потребителей	потреб.	58216	58344	58567	58735	58735
	Небытовых потребителей	потреб.	955	957	957	963	963
5	Количество конечных потребителей, с которыми были заключены договора на поставку природного газа в течение отчетного периода	потреб.	100	130	223	628	628
	включая:						
	Бытовых потребителей	потреб.	80	128	223	599	599
	Небытовых потребителей	потреб.	20	2	0	29	29
6	Количество конечных потребителей, с которыми были расторгнуты договора на поставку природного газа, в течение отчетного периода, всего	потреб.	-	-	-	1	1
	включая:						
	Бытовых потребителей	потреб.	-	-	-	-	-
	Небытовых потребителей	потреб.	-	-	-	1	1