

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 квартал | IV квартал | 2018г. |
|---|---|-----------|-----------|------------|-------------|------------|--------|
| 1 | Длина распределительных сетей природного газа, всего | км | 1827,777 | 1828.333 | 1832,279 | | |
| | В том числе сетей: | | | | | | |
| | высокого давления I и II класса | км | 419.608 | 419.608 | 419,608 | | |
| | среднего давления | км | 471.562 | 471.596 | 471,752 | | |
| | низкого давления | км | 936,607 | 937.129 | 940,919 | | |
| 2 | Пропускная способность распределительных сетей природного газа, всего (в соответствии с проектом) | м3/час. | 182500 | 182500 | 182500 | | |
| 3 | Количество газовых установок конечных потребителей, подключенных к распределительной сети природного газа в конце отчетного периода, всего | единиц | 61378 | 61464 | 61537 | | |
| | В том числе к сети: | | | | | | |
| | высокого давления I и II класса | единиц | 8 | 8 | 8 | | |
| | среднего давления | единиц | 373 | 373 | 373 | | |
| | низкого давления | единиц | 60997 | 61083 | 61156 | | |
| 4 | Количество газовых установок конечных потребителей, отключенных от распределительных сетей природного газа в течение отчетного периода, всего | единиц | 430 | 381 | 99 | | |
| | В том числе от сети: | | | | | | |
| | высокого давления I и II класса | единиц | 1 | 0 | 0 | | |
| | среднего давления | единиц | 2 | 0 | 0 | | |
| | низкого давления | единиц | 427 | 381 | 99 | | |
| 5 | Количество заявителей, потенциальных конечных потребителей, которым было отказано в доступе к распределительной сети природного газа | заявители | 3 | 0 | 0 | | |
| 6 | Количество природного газа, поступившего в распределительную сеть природного газа, всего | тыс. м3 | 46616 | 6955 | 7131 | | |
| 7 | Количество природного газа, распределенного через распределительные сети для | тыс. м3 | 44326 | 6786 | 6427 | | |

| | | | | | | | |
|----|--|----------|-------|------|------|--|--|
| | конечных потребителей всего: | | | | | | |
| | в том числе подключенных к сети | | | | | | |
| | высокого давления I и II класса | тыс. м3 | 742 | 74 | 47 | | |
| | среднего давления | тыс. м3 | 29593 | 3365 | 3978 | | |
| | низкого давления | тыс. м3 | 13991 | 3347 | 2402 | | |
| 8 | Количество природного газа, распределенного через распределительную сеть для других обладателей лицензий, всего. | тыс. м3 | 1226 | 169 | 123 | | |
| | В том числе от сети: | | | | | | |
| | высокого давления I и II класса | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | | |
| | среднего давления | тыс. м3 | 1226 | 169 | 123 | | |
| | низкого давления | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | | |
| 9 | Технологическое потребление и потери природного газа в распределительной сети природного газа | тыс. м3 | 1064 | 0 | 581 | | |
| | | % | 2.3% | 0 | 8,2% | | |
| 10 | Оплата за услуги по распределению природного газа | % | 81.3 | 100 | 65,2 | | |
| 11 | Количество запланированных перерывов продолжительностью | | 47 | 70 | 75 | | |
| | до 24 часов | перерывы | 47 | 66 | 71 | | |
| | до 48 часов | перерывы | 0 | 0 | 1 | | |
| | до 72 часов | перерывы | 0 | 4 | 3 | | |
| | до 120 часов | перерывы | 0 | 0 | 0 | | |
| | за 120 часов | перерывы | 0 | 0 | 0 | | |
| 12 | Количество незапланированных перерывов продолжительностью | | 2 | 0 | 2 | | |
| | до 36 часов | перерывы | 2 | 0 | 2 | | |
| | до 54 часов | перерывы | 0 | 0 | 0 | | |
| | до 72 часов | перерывы | 0 | 0 | 0 | | |
| | до 120 часов | перерывы | 0 | 0 | 0 | | |
| | за 120 часов | перерывы | 0 | 0 | 0 | | |