

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по сбытовым надбавкам гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка
на 2018 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Югорская генерирующая компания"
АО "Компания ЮГ"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

| | |
|--------------------------|--|
| Полное наименование | Акционерное общество «Югорская генерирующая компания» |
| Сокращенное наименование | АО «Компания ЮГ» |
| Место нахождения | 628011, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Сосновый бор, 21 |
| Фактический адрес | 628011, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Сосновый бор, 21 |
| ИНН | 8601029263 |
| КПП | 860101001 |
| Ф.И.О. руководителя | Голубев Андрей Евгеньевич |
| Адрес электронной почты | UGK-2006@mail.ru |
| Контактный телефон | 8 (3467) 37-93-30 |
| Факс | 8 (3467) 37-93-31 |

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Всего по ДЭС | | | Белоярский район | | | Березовский район | |
|----------|---|-------------------|------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------|------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------|------------------------------------|--------------------------------------|
| | | | Фактические показатели за 2016 год | Показатели, утвержденные на 2017 год | Предложения на 2018 год | Фактические показатели за 2016 год | Показатели, утвержденные на 2017 год | Предложения на 2018 год | Фактические показатели за 2016 год | Показатели, утвержденные на 2017 год |
| 1. | Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего | | 5 056,297 | 36 826,608 | 36 096,093 | 141,847 | 1 186,379 | 1 216,490 | 2 364,223 | 17 140,407 |
| | в том числе: | | | | | | | | | |
| 1.1. | населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт·ч | 2 778,623 | 22 263,401 | 21 905,921 | 76,424 | 732,223 | 736,132 | 1 300,221 | 10 668,487 |
| 1.1.A. | <i>в пределах социальной нормы</i> | тыс. кВт·ч | <i>2 778,623</i> | <i>22 263,401</i> | <i>21 905,921</i> | <i>76,424</i> | <i>732,223</i> | <i>736,132</i> | <i>1 300,221</i> | <i>10 668,487</i> |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | 11 538,964 | 11 539,276 | | 378,020 | 378,020 | | 5 647,852 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 2 778,623 | 10 724,437 | 10 366,645 | 76,424 | 354,203 | 358,112 | 1 300,221 | 5 020,635 |
| | в том числе: | тыс. кВт·ч | | | | | | | | |
| 1.1.5. | население, проживающее в сельских населенных пунктах | тыс. кВт·ч | 2 756,125 | 22 111,050 | 21 758,124 | 76,424 | 732,223 | 736,132 | 1 293,294 | 10 617,049 |
| 1.1.5.A. | <i>в пределах социальной нормы</i> | тыс. кВт·ч | <i>2 756,125</i> | <i>22 111,050</i> | <i>21 758,124</i> | <i>76,424</i> | <i>732,223</i> | <i>736,132</i> | <i>1 293,294</i> | <i>10 617,049</i> |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | 11 456,943 | 11 457,255 | | 378,020 | 378,020 | | 5 619,246 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 2 756,125 | 10 654,107 | 10 300,869 | 76,424 | 354,203 | 358,112 | 1 293,294 | 4 997,803 |
| 1.1.6. | потребители, приравненные к населению, - всего | тыс. кВт·ч | 6,927 | 152,351 | 147,797 | | | | 6,927 | 51,438 |
| 1.1.6.A. | <i>в пределах социальной нормы</i> | тыс. кВт·ч | <i>22,498</i> | <i>152,351</i> | <i>147,797</i> | | | | <i>6,927</i> | <i>51,438</i> |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | 82,021 | 82,021 | | | | | 28,606 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 22,498 | 70,330 | 65,776 | | | | 6,927 | 22,832 |
| 1.2. | потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. кВт·ч | 1 335,889 | 10 460,507 | 10 175,016 | 51,210 | 335,556 | 358,709 | 646,540 | 4 516,320 |
| | <i>менее 150 кВт</i> | тыс. кВт·ч | <i>1 335,889</i> | <i>10 460,507</i> | <i>10 175,016</i> | <i>51,210</i> | <i>335,556</i> | <i>358,709</i> | <i>646,540</i> | <i>4 516,320</i> |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | 5 100,846 | 5 100,246 | | 164,316 | 163,516 | | 2 251,907 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 1 335,889 | 5 359,661 | 5 074,770 | 51,210 | 171,240 | 195,193 | 646,540 | 2 264,413 |
| 1.3. | сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. кВт·ч | 941,785 | 4 102,700 | 4 015,157 | 14,213 | 118,600 | 121,649 | 417,462 | 1 955,600 |
| | в первом полугодии | тыс. кВт·ч | | 2 051,400 | 2 051,999 | | 60,200 | 60,171 | | 1 014,500 |
| | во втором полугодии | тыс. кВт·ч | 941,785 | 2 051,300 | 1 963,158 | 14,213 | 58,400 | 61,478 | 417,462 | 941,100 |
| 2. | Количество обслуживаемых договоров - всего | | 7,266 | 4,416 | 4,275 | 0,246 | 0,231 | 0,232 | 2,089 | 2,206 |
| | в том числе: | | | | | | | | | |
| 2.1. | с населением и приравненными к нему категориями потребителей | тыс. штук | 6,886 | 4,189 | 4,055 | 0,228 | 0,213 | 0,214 | 2,005 | 2,121 |
| 2.2. | с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. штук | 0,380 | 0,227 | 0,220 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,084 | 0,085 |
| | <i>менее 150 кВт</i> | тыс. штук | <i>0,380</i> | <i>0,227</i> | <i>0,220</i> | <i>0,017</i> | <i>0,018</i> | <i>0,018</i> | <i>0,084</i> | <i>0,085</i> |
| 2.3. | с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. штук | 0,001 | | | | | | | |
| 3. | Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего | | 8 | 5 | 4,796 | 265 | 0,255 | 0,255 | 2 356 | 2,506 |
| | в том числе: | | | | | | | | | |
| 3.1. | по населению и приравненными к нему категориями потребителей | штук | 7 | 4 | 4,129 | 231 | 0,219 | 0,220 | 2 059 | 2,206 |
| 3.2. | по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | штук | 1 | 1 | 0,667 | 34 | 0,036 | 0,035 | 297 | 0,300 |
| | <i>менее 150 кВт</i> | штук | <i>1</i> | <i>1</i> | <i>0,667</i> | <i>34</i> | <i>0,036</i> | <i>0,035</i> | <i>297</i> | <i>0,300</i> |
| | от 150 кВт до 670 кВт | штук | | | | | | | | |
| | от 670 кВт до 10 МВт | штук | | | | | | | | |
| | не менее 10 МВт | штук | | | | | | | | |
| 4. | Количество точек подключения | штук | 8 154 | 4 963 | 4 805 | 262 | 255 | 255 | 2 319 | 2 483 |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Всего по ДЭС | | | Белоярский район | | | Березовский район | |
|-------|--|-------------------------|------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------|------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------|------------------------------------|--------------------------------------|
| | | | Фактические показатели за 2016 год | Показатели, утвержденные на 2017 год | Предложения на 2018 год | Фактические показатели за 2016 год | Показатели, утвержденные на 2017 год | Предложения на 2018 год | Фактические показатели за 2016 год | Показатели, утвержденные на 2017 год |
| 5. | Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика | тыс. рублей | 13 250 | 38 177 | 48 026 | 465 | 1 874 | 2 373 | 7 189 | 16 726 |
| 6. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | | | | | | |
| 6.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | | 16 | 18 | | 0,87 | 0,93 | | 7,31 |
| 6.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 93,7 - АУП; 73 - ППП | 90 233 | 102 993 | | 90 233 | 102 993 | | 90 233 |
| 6.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | | | | | | "Отраслевое тарифное соглаш | |
| 7. | Проценты по обслуживанию кредитов | тыс. рублей | | 10 703 | 13 652 | | 382 | 602 | | 4 381 |
| 8. | Резерв по сомнительным долгам | тыс. рублей | | | | | | | | |
| 9. | Необходимые расходы из прибыли* | тыс. рублей | | 882 | 1 695 | | 48 | 93 | | 401 |
| 10. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | | | | | | | | |
| 11. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процент | | 2% | 4% | | 3% | 4% | | 2% |
| 12. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) | | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует |

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

*Рентабельность = необходимые расходы из прибыли / необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика

Раздел 2. Основные показатели деятел

| № п/п | Наименование показателей | Кондинский район | | | | Нижнеуртовский район | | | Октябрьский райо | |
|----------|--|-------------------------|------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------|------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------|------------------------------------|--------------------------------------|
| | | Предложения на 2018 год | Фактические показатели за 2016 год | Показатели, утвержденные на 2017 год | Предложения на 2018 год | Фактические показатели за 2016 год | Показатели, утвержденные на 2017 год | Предложения на 2018 год | Фактические показатели за 2016 год | Показатели, утвержденные на 2017 год |
| 1. | Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего | 16 790,762 | 246,558 | 1 983,671 | 2 023,535 | 314,238 | 2 315,503 | 2 292,945 | 246,614 | 1 718,958 |
| | в том числе: | | | | | | | | | |
| 1.1. | населению и приравненным к нему категориям потребителей | 10 440,114 | 134,146 | 1 137,200 | 1 148,166 | 155,906 | 1 177,313 | 1 165,034 | 139,908 | 1 098,170 |
| 1.1.A. | в пределах социальной нормы | 10 440,114 | 134,146 | 1 137,200 | 1 148,166 | 155,906 | 1 177,313 | 1 165,034 | 139,908 | 1 098,170 |
| | первое полугодие | 5 647,852 | | 582,600 | 582,560 | | 617,415 | 617,467 | | 565,925 |
| | второе полугодие | 4 792,262 | 134,146 | 554,600 | 565,606 | 155,906 | 559,898 | 547,567 | 139,908 | 532,245 |
| | в том числе: | | | | | | | | | |
| 1.1.5. | население, проживающее в сельских населенных пунктах | 10 387,331 | 134,146 | 1 137,200 | 1 148,166 | 140,335 | 1 076,400 | 1 070,020 | 139,908 | 1 098,170 |
| 1.1.5.A. | в пределах социальной нормы | 10 387,331 | 134,146 | 1 137,200 | 1 148,166 | 140,335 | 1 076,400 | 1 070,020 | 139,908 | 1 098,170 |
| | первое полугодие | 5 619,246 | | 582,600 | 582,560 | | 564,000 | 564,052 | | 565,925 |
| | второе полугодие | 4 768,085 | 134,146 | 554,600 | 565,606 | 140,335 | 512,400 | 505,968 | 139,908 | 532,245 |
| 1.1.6. | потребители, приравненные к населению, - всего | 52,783 | | | | | 100,913 | 95,014 | | |
| 1.1.6.A. | в пределах социальной нормы | 52,783 | | | | 15,571 | 100,913 | 95,014 | | |
| | первое полугодие | 28,606 | | | | | 53,415 | 53,415 | | |
| | второе полугодие | 24,177 | | | | 15,571 | 47,498 | 41,599 | | |
| 1.2. | потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | 4 434,041 | 79,078 | 665,871 | 691,025 | 138,252 | 995,790 | 986,811 | 76,544 | 445,188 |
| | менее 150 кВт | 4 434,041 | 79,078 | 665,871 | 691,025 | 138,252 | 995,790 | 986,811 | 76,544 | 445,188 |
| | первое полугодие | 2 252,107 | | 332,613 | 332,413 | | 521,844 | 521,844 | | 245,580 |
| | второе полугодие | 2 181,934 | 79,078 | 333,258 | 358,612 | 138,252 | 473,946 | 464,967 | 76,544 | 199,608 |
| 1.3. | сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | 1 916,607 | 33,334 | 180,600 | 184,344 | 20,080 | 142,400 | 141,100 | 30,162 | 175,600 |
| | в первом полугодии | 1 015,019 | | 91,600 | 91,709 | | 73,700 | 73,563 | | 92,000 |
| | во втором полугодии | 901,588 | 33,334 | 89,000 | 92,635 | 20,080 | 68,700 | 67,537 | 30,162 | 83,600 |
| 2. | Количество обслуживаемых договоров - всего | 2,058 | 0,259 | 0,244 | 0,239 | 0,254 | 0,227 | 0,235 | 0,246 | 0,222 |
| | в том числе: | | | | | | | | | |
| 2.1. | с населением и приравненными к нему категориями потребителей | 1,973 | 0,239 | 0,226 | 0,222 | 0,236 | 0,207 | 0,216 | 0,226 | 0,201 |
| 2.2. | с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | 0,085 | 0,019 | 0,018 | 0,017 | 0,018 | 0,020 | 0,019 | 0,020 | 0,021 |
| | менее 150 кВт | 0,085 | 0,019 | 0,018 | 0,017 | 0,018 | 0,020 | 0,019 | 0,020 | 0,021 |
| 2.3. | с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | | | | | | | | | |
| 3. | Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего | 2,323 | 269 | 0,257 | 0,247 | 271 | 0,261 | 0,271 | 267 | 0,248 |
| | в том числе: | | | | | | | | | |
| 3.1. | по населению и приравненным к нему категориям потребителей | 2,007 | 242 | 0,229 | 0,223 | 236 | 0,210 | 0,220 | 226 | 0,204 |
| 3.2. | по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | 0,316 | 27 | 0,028 | 0,024 | 35 | 0,051 | 0,051 | 41 | 0,044 |
| | менее 150 кВт | 0,316 | 27 | 0,028 | 0,024 | 35 | 0,051 | 0,051 | 41 | 0,044 |
| | от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| | не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| 4. | Количество точек подключения | 2 323 | 269 | 257 | 247 | 283 | 261 | 271 | 266 | 248 |

| № п/п | Наименование показателей | Кондинский район | | | | Нижевартовский район | | | Октябрьский райо | |
|-------|--|--|------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------|------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------|------------------------------------|--------------------------------------|
| | | Предложения на 2018 год | Фактические показатели за 2016 год | Показатели, утвержденные на 2017 год | Предложения на 2018 год | Фактические показатели за 2016 год | Показатели, утвержденные на 2017 год | Предложения на 2018 год | Фактические показатели за 2016 год | Показатели, утвержденные на 2017 год |
| 5. | Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика | 20 921 | 522 | 2 252 | 2 738 | 510 | 2 264 | 2 908 | 647 | 2 077 |
| 6. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | | | | | | |
| 6.1. | Среднесписочная численность персонала | 7,76 | | 0,92 | 0,97 | | 0,86 | 0,91 | | 0,87 |
| 6.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | 102 993 | | 90 233 | 102 993 | | 90 233 | 102 993 | | 90 233 |
| 6.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | ление в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы" (продлено на период 2016 - 2018 годов", утв. Общероссийским отраслевым объединением работников | | | | | | | | |
| 7. | Проценты по обслуживанию кредитов | 5 854 | | 758 | 897 | | 662 | 967 | | 513 |
| 8. | Резерв по сомнительным долгам | | | | | | | | | |
| 9. | Необходимые расходы из прибыли* | 779 | | 50 | 98 | | 47 | 92 | | 55 |
| 10. | Чистая прибыль (убыток) | | | | | | | | | |
| 11. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | 4% | | 2% | 4% | | 2% | 3% | | 3% |
| 12. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует |

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

*Рентабельность = необходимые расходы из прибыли / необход

Раздел 2. Основные показатели деятел

| № п/п | Наименование показателей | Сургутский район | | | | Ханты-Мансийский район | | |
|-----------------|---|-------------------------|------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------|------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------|
| | | Предложения на 2018 год | Фактические показатели за 2016 год | Показатели, утвержденные на 2017 год | Предложения на 2018 год | Фактические показатели за 2016 год | Показатели, утвержденные на 2017 год | Предложения на 2018 год |
| 1. | Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего | 1 784,506 | 6,415 | 30,800 | 37,670 | 1 736,402 | 12 450,890 | 11 950,185 |
| | в том числе: | | | | | | | |
| 1.1. | населению и приравненным к нему категориям потребителей | 1 103,633 | 6,415 | 30,800 | 37,670 | 965,603 | 7 419,208 | 7 275,172 |
| <i>1.1.A.</i> | <i>в пределах социальной нормы</i> | <i>1 103,633</i> | <i>6,415</i> | <i>30,800</i> | <i>37,670</i> | <i>965,603</i> | <i>7 419,208</i> | <i>7 275,172</i> |
| | первое полугодие | 566,125 | | 15,400 | 15,500 | | 3 731,752 | 3 731,752 |
| | второе полугодие | 537,508 | 6,415 | 15,400 | 22,170 | 965,603 | 3 687,456 | 3 543,420 |
| | в том числе: | | | | | | | |
| 1.1.5. | население, проживающее в сельских населенных пунктах | 1 103,633 | 6,415 | 30,800 | 37,670 | 965,603 | 7 419,208 | 7 275,172 |
| <i>1.1.5.A.</i> | <i>в пределах социальной нормы</i> | <i>1 103,633</i> | <i>6,415</i> | <i>30,800</i> | <i>37,670</i> | <i>965,603</i> | <i>7 419,208</i> | <i>7 275,172</i> |
| | первое полугодие | 566,125 | | 15,400 | 15,500 | | 3 731,752 | 3 731,752 |
| | второе полугодие | 537,508 | 6,415 | 15,400 | 22,170 | 965,603 | 3 687,456 | 3 543,420 |
| 1.1.6. | потребители, приравненные к населению, - всего | | | | | | | |
| <i>1.1.6.A.</i> | <i>в пределах социальной нормы</i> | | | | | | | |
| | первое полугодие | | | | | | | |
| | второе полугодие | | | | | | | |
| 1.2. | потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | 498,622 | | | | 344,265 | 3 501,782 | 3 205,808 |
| | менее 150 кВт | 498,622 | | | | 344,265 | 3 501,782 | 3 205,808 |
| | первое полугодие | 245,780 | | | | | 1 584,586 | 1 584,586 |
| | второе полугодие | 252,842 | | | | 344,265 | 1 917,196 | 1 621,222 |
| 1.3. | сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | 182,251 | | | | 426,534 | <i>1 529,900</i> | 1 469,205 |
| | в первом полугодии | 92,115 | | | | | 719,400 | 719,422 |
| | во втором полугодии | 90,137 | | | | 426,534 | 810,500 | 749,783 |
| 2. | Количество обслуживаемых договоров - всего | 0,218 | 0,015 | 0,009 | 0,009 | 2,231 | 1,277 | 1,284 |
| | в том числе: | | | | | | | |
| 2.1. | с населением и приравненными к нему категориями потребителей | 0,197 | 0,015 | 0,009 | 0,009 | 2,128 | 1,212 | 1,224 |
| 2.2. | с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | 0,021 | | | | 0,103 | 0,065 | 0,060 |
| | менее 150 кВт | 0,021 | | | | 0,103 | 0,065 | 0,060 |
| 2.3. | с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | | | | | | | |
| 3. | Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего | 0,244 | 15 | | | 2 464 | 1,450 | 1,456 |
| | в том числе: | | | | | | | |
| 3.1. | по населению и приравненным к нему категориям потребителей | 0,200 | 15 | | | 2 128 | 1,240 | 1,259 |
| 3.2. | по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | 0,044 | | | | 336 | 0,210 | 0,197 |
| | менее 150 кВт | 0,044 | | | | 336 | 0,210 | 0,197 |
| | от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | |
| | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | |
| | не менее 10 МВт | | | | | | | |
| 4. | Количество точек подключения | 244 | 15 | 9 | 9 | 2 467 | 1 450 | 1 456 |

| № п/п | Наименование показателей | Сургутский район | | | | Ханты-Мансийский район | | |
|-------|--|--|------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------|------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------|
| | | Предложения на 2018 год | Фактические показатели за 2016 год | Показатели, утвержденные на 2017 год | Предложения на 2018 год | Фактические показатели за 2016 год | Показатели, утвержденные на 2017 год | Предложения на 2018 год |
| 5. | Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика | 2 666 | | 62 | 89 | 3 917 | 12 922 | 16 332 |
| 6. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | | | | |
| 6.1. | Среднесписочная численность персонала | 0,93 | | 0,03 | 0,03 | | 5,04 | 6,36 |
| 6.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | 102 993 | | 90 233 | 102 993 | | 90 233 | 102 993 |
| 6.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | телей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014) | | | | | | |
| 7. | Проценты по обслуживанию кредитов | 604 | | 1 | 32 | | 4 006 | 4 695 |
| 8. | Резерв по сомнительным долгам | | | | | | | |
| 9. | Необходимые расходы из прибыли* | 93 | | 2 | 3 | | 278 | 537 |
| 10. | Чистая прибыль (убыток) | | | | | | | |
| 11. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | 3% | #ДЕЛ/0! | 3% | 3% | | 2% | 3% |
| 12. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует |

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

*Рентабельность = необходимые расходы из прибыли / необходи

