

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

О размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (сбытовых надбавок) на 2019 год

ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»
филиал Энергосбыт ЕАО

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» филиал «Энергосбыт ЕАО»

Сокращенное наименование: ПАО «ДЭК» - филиал «Энергосбыт ЕАО»

Место нахождения: 690 990, г. Владивосток, ул. Тигровая, 19

Фактический адрес: 679 000, г. Биробиджан, ул. 60-летия СССР, 22А (филиал)

ИНН: 2723088770

КПП: 997650001

Ф.И.О. руководителя: Милуш Виктор Владимирович

Адрес электронной почты: priemn@dvec.ru

Контактный телефон: 8 (423) 240-68-45

Факс: 8 (423) 265-74-36

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2017 год | Показатели, утвержденные на 2018 год*** | Предложения на 2019 год*** |
|----------|---|-------------------|------------------------------------|---|----------------------------|
| 1. | Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего | тыс. кВт·ч | 873 491 | 615 074 | 628 629 |
| | в том числе: | | | | |
| 1.1. | населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт·ч | 226 837 | 208 120 | 232 568 |
| 1.1.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 226 837 | 208 120 | 232 568 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 120 828 | 111 213 | 124 468 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 106 009 | 96 907 | 108 100 |
| 1.1.1. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками | тыс. кВт·ч | 89 168 | 91 457 | 82 907 |
| 1.1.1.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 89 168 | 91 457 | 82 907 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 44 785 | 45 623 | 41 394 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 44 383 | 45 834 | 41 513 |
| 1.1.2. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами | тыс. кВт·ч | 53 777 | 40 067 | 63 898 |
| 1.1.2.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 53 777 | 40 067 | 63 898 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 29 587 | 22 295 | 35 438 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 24 190 | 17 771 | 28 460 |
| 1.1.5. | население, проживающее в сельских населенных пунктах | тыс. кВт·ч | 75 981 | 69 398 | 77 563 |
| 1.1.5.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 75 981 | 69 398 | 77 563 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 42 161 | 39 326 | 43 052 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 33 820 | 30 072 | 34 511 |
| 1.1.6. | потребители, приравненные к населению, - всего | тыс. кВт·ч | 7 911 | 7 198 | 8 199 |
| 1.1.6.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 7 911 | 7 198 | 8 199 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 4 296 | 3 969 | 4 584 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 3 616 | 3 229 | 3 616 |
| 1.2. | потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. кВт·ч | 511 732 | 279 255 | 265 546 |
| | менее 670 кВт | тыс. кВт·ч | 215 356 | 208 408 | 200 378 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 110 700 | 110 159 | 102 119 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 104 655 | 98 249 | 98 258 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. кВт·ч | 66 245 | 67 858 | 63 674 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 35 894 | 35 594 | 34 052 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 30 352 | 32 264 | 29 622 |
| | не менее 10 МВт | тыс. кВт·ч | 230 130 | 2 989 | 1 495 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 111 738 | 1 732 | 866 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 118 393 | 1 257 | 629 |
| 1.3. | сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. кВт·ч | 134 922 | 127 699 | 130 515 |
| | в первом полугодии | тыс. кВт·ч | 62 616 | 65 204 | 65 721 |
| | во втором полугодии | тыс. кВт·ч | 72 306 | 62 495 | 64 795 |
| 2. | Количество обслуживаемых договоров - всего | тыс. штук | 83,644 | | |
| | в том числе: | | | | |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2017 год | Показатели, утвержденные на 2018 год*** | Предложения на 2019 год*** |
|-------|--|-------------------------|---|---|----------------------------|
| 2.1. | с населением и приравненными к нему категориями потребителей | тыс. штук | 80,997 | | |
| 2.2. | с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. штук | 2,644 | | |
| | менее 670 кВт | тыс. штук | 2,630 | | |
| | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. штук | 0,013 | | |
| | не менее 10 МВт | тыс. штук | 0,001 | | |
| 2.3. | с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. штук | 0,003 | | |
| 3. | Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего | штук | 89 865 | 89 438 | 89 865 |
| | в том числе: | | | | |
| 3.1. | по населению и приравненными к нему категориями потребителей | штук | 82 106 | 81 725 | 82 106 |
| 3.2. | по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | штук | 7 493 | 7 448 | 7 493 |
| | менее 670 кВт | штук | 7 443 | 7 395 | 7 443 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | штук | 48 | 52 | 48 |
| | не менее 10 МВт | штук | 2 | 1 | 2 |
| 4. | Количество точек подключения | штук | 89 865 | 89 438 | 89 865 |
| 5. | Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика | тыс. рублей | 272 900 | 230 122 | 294 468 |
| 6. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 6.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 155 | | |
| 6.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 54,602 | | |
| 6.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2013-2015 годы, действующее с 18.03.2013 по 31.12.2015. Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016 - 2018 годов, от 22.12.2014 | | |
| 7. | Проценты по обслуживанию кредитов | тыс. рублей | 31 848 | | 23 077 |
| 8. | Резерв по сомнительным долгам | тыс. рублей | 15 724 | | 36 662 |
| 9. | Необходимые расходы из прибыли | тыс. рублей | 7 520 | | 21 546 |
| 10. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | (3 718 751) | | |
| 11. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процент | 0,31 | 1,50 | 1,50 |
| 12. | Реквизиты инвестиционной программы | | Приказ Министерства энергетики РФ от 31.10.2016г. №1155 (с учетом изменений внесенных Приказом Министерства энергетики РФ от 27.10.2017г. №7@) | | |

* по факту 2017 года отражена необходимая валовая выручка с учетом налога на прибыль

** в соответствии с методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных Приказом ФАС от 21.11.2017 №1554/17, показатели численности персонала и среднемесячной заработной платы не используются, расчеты эталонных затрат определяются как произведение количества точек поставки потребителям на утвержденные ФАС России величины эталона

*** показатели по пунктам 7, 8, 9 определены в соответствии с методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных Приказом ФАС от 21.11.2017 №1554/17

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2017 год | | Показатели, утвержденные на 2018 год | | Предложения на 2019 год | |
|-------|--|-------------------|------------------------------------|---------------|--------------------------------------|---------------|-------------------------|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 3. | Для гарантирующих поставщиков | | | | | | | |
| 3.1. | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей | руб./МВт·ч | 156,36 | 175,88 | 175,88 | 180,11 | 180,11 | 189,11 |
| 3.2. | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | руб./МВт·ч | 621,54 | 627,01 | 627,01 | 411,45 | 411,45 | 656,09 |
| 3.3. | доходность продаж для прочих потребителей*: | | | | | | | |
| | менее 150 кВт | процент | 14,63 | 16,70 | | | | |
| | от 150 кВт до 670 кВт | процент | 13,44 | 15,35 | | | | |
| | от 670 кВт до 10 МВт | процент | 9,15 | 10,45 | | | | |
| | не менее 10 МВт | процент | 5,36 | 6,06 | | | | |

* в соответствии с методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных Приказом ФАС от 21.11.2017 №1554/17 (вступили в силу с 01.01.2018г.), данные показатели не используются при расчете сбытовой надбавки