

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат  
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми  
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется  
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: ГУП "Оренбургкоммунэлектросеть"

ИНН: 5611001494

КПП: 561001001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

| № п/п     | Показатель  | Ед. изм.  | 2016 Год  |           | Примечание ***  |
|-----------|---|-----------|-----------|-----------|---|
|           |   |           | план *    | факт **   |   |
| I         | Структура затрат  | х         | х         | х         | х   |
| 1         | Необходимая валовая выручка на содержание   | тыс. руб. | 1567775,8 | 1755853,2 |   |
| 1.1       | Подконтрольные расходы, всего   | тыс. руб. | 943500,5  | 1053201,8 |   |
| 1.1.1     | Материальные расходы, всего   | тыс. руб. | 155130,5  | 151436,9  |   |
| 1.1.1.1   | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо  | тыс. руб. | 63018,7   | 64862,2   |   |
| 1.1.1.2   | на ремонт   | тыс. руб. | 92111,8   | 86574,7   |   |
| 1.1.1.3   | в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | 0,0       | 0,0       |   |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт   | тыс. руб. | 0,0       | 0,0       |   |
| 1.1.2     | Фонд оплаты труда   | тыс. руб. | 589955,8  | 714613,7  | приведение в соответствие ставок к тарифному соглашению |
| 1.1.2.1   | в том числе на ремонт   | тыс. руб. | 29472,2   | 30472,2   |   |
| 1.1.3     | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)  | тыс. руб. | 173402,8  | 167546,2  |   |
| 1.1.3.1   | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)   | тыс. руб. | 44023,8   | 45566,3   |   |
| 1.1.3.2   | в том числе транспортные услуги   | тыс. руб. | 14130,0   | 13391,2   |   |
| 1.1.3.3   | в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****   | тыс. руб. | 115249    | 108588,7  |   |
| 1.1.3.3.1 | расходы на информационно-вычислительные услуги  | тыс. руб. | 12619,6   | 12842,5   |   |
| 1.1.3.3.2 | расходы на страхование  | тыс. руб. | 43508,5   | 43399,8   |   |
| 1.1.3.3.3 | расходы на охрану труда   | тыс. руб. | 16937,3   | 16188,2   |   |
| 1.1.4     | Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов  | тыс. руб. | 8368,9    | 2537,0    | снижение % ставки за обслуживание банками               |
| 1.1.5     | Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов  | тыс. руб. | 16642,5   | 17068,0   |   |

|          |  |           |          |          |   |
|----------|--|-----------|----------|----------|---|
| 1.2      | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего  | тыс. руб. | 624275,3 | 702651,4 |   |
| 1.2.1    | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"   | тыс. руб. | 73621,1  | 74844,7  |   |
| 1.2.2    | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации   | тыс. руб. | 0,0      | 1413,2   |   |
| 1.2.3    | Плата за аренду имущества  | тыс. руб. | 1938,7   | 2399,4   | увеличение арендной платы   |
| 1.2.4    | отчисления на социальные нужды   | тыс. руб. | 176986,7 | 211189,6 | рост фонда оплаты труда   |
| 1.2.5    | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений  | тыс. руб. | 0,0      | 0,0      |   |
| 1.2.6    | амортизация  | тыс. руб. | 204492,7 | 267861,6 | амортизация утверждена в тарифе на уровне 2015г.                              |
| 1.2.7    | прибыль на капитальные вложения  | тыс. руб. | 64804,6  | 20863,7  | снижение прибыли на сумму начисленной амортизации, свех утвержденной в тарифе |
| 1.2.8    | налог на прибыль   | тыс. руб. | 26681,9  | 19560,0  | снижение потерь электроэнергии  |
| 1.2.9    | прочие налоги  | тыс. руб. | 26277,4  | 27019,4  |   |
| 1.2.10   | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение   | тыс. руб. | 32379,8  | 60756,0  | присоединение новых заявителей  |
| 1.2.10.1 | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"   | ед.       | 1745,0   | 1754,0   |   |
| 1.2.11   | Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания) | тыс. руб. | 0,0      | 0,0      |   |
| 1.2.12   | прочие неподконтрольные расходы электроэнергия на собственные нужды  | тыс. руб. | 17092,4  | 16743,8  |   |
| 1.3      | недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)  | тыс. руб. | 0,0      | 0,0      |   |
| II       | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)  | тыс. руб. | 158704,2 | 156315,2 |   |
| III      | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии   | тыс. руб. | 340953,8 | 281761,0 | снижение потерь электроэнергии  |
| 1.1      | Справочно:<br>Объем технологических потерь   | МВт·ч     | 146,267  | 133,643  |   |
| 1.2      | Справочно:<br>Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии   | тыс. руб. | 2331,04  | 2108,31  |   |

|     |   |           |          |          |                      |
|-----|---|-----------|----------|----------|----------------------|
| IV  | Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями | x         | x        | x        | x                    |
| 1   | общее количество точек подключения на конец года  | шт.       | 164616   | 166481   |                      |
| 2   | Трансформаторная мощность подстанций, всего   | МВа       | 804,8    | 805,56   |                      |
| 2.n | в том числе трансформаторная мощность подстанций наСН1  | МВа       | 16,0     | 16,0     |                      |
| 2.n | в том числе трансформаторная мощность подстанций наСН2  | МВа       | 788,8    | 789,56   |                      |
| 3   | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего  | у.е.      | 13522,53 | 12132,17 |                      |
| 3.n | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2  | у.е.      | 3431,33  | 3270,52  |                      |
| 3.n | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН   | у.е.      | 10091,2  | 8861,7   |                      |
| 4   | Количество условных единиц по подстанциям, всего  | у.е.      | 13816,6  | 17321,3  | приемка ТП на баланс |
| 4.n | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1  | у.е.      | 190,4    | 203,2    |                      |
| 4.n | в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН   | у.е.      | 13626,2  | 17118,1  | приемка ТП на баланс |
| 5   | Длина линий электропередач, всего   | км        | 7580,44  | 6856,51  |                      |
| 5.n | в том числе длина линий электропередач на СН2   | км        | 2124,42  | 1932,30  |                      |
| 5.n | в том числе длина линий электропередач на НН  | км        | 5456,02  | 4924,21  |                      |
| 6   | Доля кабельных линий электропередач   | %         | 11,09    | 13,11    |                      |
| 7   | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года  | тыс. руб. | 213621   | 207932,0 |                      |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение  | тыс. руб. | 72016    | 66376,0  |                      |
| 8   | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****  | %         | 12,04    | x        | x                    |

Примечание:

\* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

\*\* Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

\*\*\* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

\*\*\*\* В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

\*\*\*\*\* В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

**Форма раскрытия информации о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года, о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования**

Наименование  
организации ГУП "Оренбургкоммунэлектросеть"  
ИНН: 5611001494  
КПП: 561001001

| № п/п | Показатель   | Ед. изм.  | 2016 Год |         | Примечание * |
|-------|--|-----------|----------|---------|--------------|
|       |  |           | план     | факт    |              |
| 1     | Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования | тыс. руб. | 2721635  | 2742572 |              |
| 2     | Ввод активов (основных средств), всего   | тыс. руб. | 462115   | 485221  |              |
|       |  | МВА       | 38,382   | 40,301  |              |
|       |  | км        | 238,64   | 245,323 |              |
| 2.1   | Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет приемки сетей                      | тыс. руб. | 44037    | 58257   |              |
| 2.2   | Ввод активов (основных средств) за год   | тыс. руб. | 418078   | 426964  |              |
|       |  | МВА       | 37,966   | 38,934  |              |
|       |  | км        | 234,204  | 240,518 |              |
| 2.2.1 | в том числе модернизация и реконструкция   | тыс. руб. | 206417   | 212610  |              |
|       |  | МВА       | 20,747   | 21,37   |              |
|       |  | км        | 162,964  | 167,853 |              |
| 2.2.2 | в том числе новое строительство  | тыс. руб. | 126082   | 128604  |              |
|       |  | МВА       | 17,219   | 17,564  |              |
|       |  | км        | 71,24    | 72,665  |              |
| 2.2.3 | Прочее, в том числе приобретение нового оборудования                                       | тыс. руб. | 85579    | 85750   |              |
|       |  | МВА       | 0        | 0       |              |
|       |  | км        | 0        | 0       |              |
| 3     | Выбытие активов (основных средств)   | тыс. руб. | 11336    | 11563   |              |
|       |  | МВА       | 9,991    | 10,191  |              |
|       |  | км        | 129,066  | 131,647 |              |
| 4     | Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования  | тыс. руб. | 3172414  | 3216230 |              |

Примечание:

\* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.