

**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии
сетевыми организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом экономически
обоснованных расходов (затрат)**

Долгосрочный период регулирования: 2018-2020 гг.

Наименование организации ООО "СЕВЕРЭНЕРГО"

ИНН: 7627018507

КПП: 762701001

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2020 | | Примечание ³ |
|-----------|--|-----------|-------------------|-------------------|-------------------------|
| | | | план ¹ | факт ² | |
| I | Структура затрат | X | X | X | X |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 46803,0 | 41930,0 | |
| 1.1 | Подконтрольные расходы, всего: | тыс. руб. | 35518,50 | 31698,80 | |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 10552,20 | 10805,30 | |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 388,4 | 582,32 | |
| 1.1.1.2 | на ремонт | тыс. руб. | 10163,8 | 10222,98 | |
| 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 | |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда: | тыс. руб. | 22866,8 | 19821,89 | |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой): | тыс. руб. | 2099,5 | 1071,61 | |
| 1.1.3.1 | в том числе прибыль на социальное развитие (включая соц.выплаты) | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.1.3.2 | в том числе транспортные услуги | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.1.3.3 | в том числе прочие расходы (с расшифровкой)* | тыс. руб. | 2099,5 | 1071,61 | |
| 1.1.4 | Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.1.5 | Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.2 | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего: | тыс. руб. | 8984,8 | 10231,2 | |
| 1.2.1 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.2.2 | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.2.3 | Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 1458 | 2431,91 | |
| 1.2.4 | Отчислены на социальные нужды | тыс. руб. | 6951,5 | 2693,94 | |
| 1.2.5 | Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.2.6 | Амортизация | тыс. руб. | 0 | 842,26 | |
| 1.2.7 | Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.2.8 | Налог на прибыль (УСН 6%) | тыс. руб. | 575,3 | 1031,12 | |
| 1.2.9 | Прочие налоги | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.2.10 | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. | 0 | 2644 | |
| 1.2.10.1 | Справочно: «Количество льготных технологических присоединений» | ед. | 27 | 50 * | |
| | Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых | | | | |

| | | | | | |
|---------|--|-----------|---------|----------|----------|
| 1.2.11. | 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 | |
| 1.2.12. | Прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)* технологических присоединений» | тыс. руб. | 0 | 588,00 | зп,св,пу |
| 1.3. | Недополученный по независящим причинам доход(+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования(-) | тыс. руб. | 2299,69 | 0 | * |
| II | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1) | тыс. руб. | 10163,8 | 10222,98 | |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 0,00 | 4832,63 | |
| 1.1 | Справочно: Объем технологических потерь | МВт·ч | | 1421,57 | |
| 1.2 | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. | 0,0 | 3,4 | |
| 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. | 578 | 623 | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 47,1 | 47,1 | |
| 2.1 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения | МВа | 47,1 | 47,1 | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе: | у. е. | 160,49 | 207,6 | |
| 3.1. | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения 6-10 кВ | у. е. | 143,56 | 180,2 | |
| 3.2. | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения 0,4 кВ | у. е. | 16,93 | 27,4 | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе: | у. е. | 575,99 | 708,89 | |
| 4.1. | в том числе Количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения 6-10 кВ | у. е. | 575,99 | 708,89 | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего: | км | 50,84 | 69,81 | |
| 5.1. | в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения 6-10 кВ | км | 40,49 | 57,35 | |
| 5.2. | в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения 0,4 кВ | км | 10,35 | 12,46 | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | | | |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | 2324 | 2644 | |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | 2324 | 2324 | |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵ | % | 2,44 | X | X |

Примечание:

¹ 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 «Плановые значения» указываются соответствующие значения.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце «Примечание» указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, за исключением подпунктов 1.1.4.1—1.1.4.4.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.



Директор
Шаруев О.В.