

Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**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: ООО "ЖКС"

ИНН: 5078023972

КПП: 502901001

Долгосрочный период регулирования: 2025 - 2029 гг.

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2025 | | Примечание *** |
|-----------|---|-----------|------------|------------|----------------|
| | | | план 2025 | факт 2025 | |
| I | Структура затрат | х | х | х | х |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 385 508,21 | 464 861,59 | |
| 1.1 | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 155 284,43 | 287 950,74 | |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 155 284,43 | 287 950,74 | |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 881,32 | | |
| 1.1.1.2 | на ремонт | тыс. руб. | 3 548,00 | 3 312,63 | |
| 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. | 119 779,36 | 243 016,44 | |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | | |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 26 704,84 | 39 374,88 | |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | | |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 2 615,46 | 1 867,33 | |
| 1.1.3.1 | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | тыс. руб. | 1 668,63 | | |
| 1.1.3.2 | в том числе транспортные услуги | тыс. руб. | 86,83 | 379,46 | |
| 1.1.3.3 | в том числе прочие расходы (с расшифровкой)**** | тыс. руб. | | | |
| 1.1.4 | Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | | | |
| 1.1.5 | Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | | | |
| 1.2 | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. | 172 013,63 | 176 910,84 | |
| 1.2.1 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | | | |
| 1.2.2 | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации | тыс. руб. | | | |
| 1.2.3 | Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 93 545,46 | 98 100,64 | |

| | | | | | |
|----------|--|-----------|-----------|-----------|---|
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 6 752,88 | 7 255,77 | |
| 1.2.5 | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | | | |
| 1.2.6 | амортизация | тыс. руб. | 39 862,47 | 39 089,76 | |
| 1.2.7 | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 31 281,72 | 31 281,72 | |
| 1.2.8 | налог на прибыль | тыс. руб. | | 1 150,00 | |
| 1.2.9 | прочие налоги | тыс. руб. | 571,09 | 32,96 | |
| 1.2.10 | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. | | | |
| 1.2.10.1 | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений" | ед. | | | |
| 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. | | | |
| 1.2.12 | прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | | | |
| 1.3 | недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. | | | |
| II | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1) | тыс. руб. | 5 216,63 | 3 312,63 | |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 99 312,31 | 67 327,94 | |
| 1.1 | Справочно: Объем технологических потерь | МВт·ч | 17 420,00 | 12 700,00 | |
| 1.2 | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. | 5,70 | 5,30 | |
| IV | Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями | х | х | х | х |
| 1 | общее количество точек подключения на конец года | шт. | 15 543,00 | 15 543,00 | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 185,86 | 483,10 | |
| 2.n | в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения | МВа | 185,86 | 483,10 | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 1 301,58 | 1 511,27 | |

| | | | | | |
|-----|--|-----------|------------|------------|---|
| 3.1 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения | у.е. | 914,34 | 1 038,08 | |
| 3.2 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения | у.е. | 387,24 | 473,19 | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 2 123,76 | 2 589,97 | |
| 4.1 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения | у.е. | 7,80 | 7,80 | |
| 4.2 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения | у.е. | 2 115,96 | 2 582,17 | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 404,66 | 734,75 | |
| 5.1 | в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения | км | 261,24 | 410,89 | |
| 5.2 | в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения | км | 143,42 | 323,86 | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 100,00 | 100,00 | |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | 133 788,80 | 133 788,80 | |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | 62 644,61 | 63 417,32 | |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ***** | % | 9,15 | х | х |

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.