

**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 "Энергосервис"

ИНН: 4401095367

КПП: 440101001

Долгосрочный период регулирования: 2012 - 2014 гг.

| № п/п | | Ед. изм. | 2014 год | | Примечание *** |
|-----------|---|-----------|----------|---------|--|
| | | | план * | факт ** | |
| I | Структура затрат | х | х | х | х |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 53 909 | 64 294 | |
| 1.1. | Подконтрольные расходы, всего, | тыс. руб. | 27 131 | 35 970 | |
| 1.1.1. | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 4 630 | 4 938 | |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 1 343 | 3 703 | В связи с выполнением работ собственными силами и уменьшением затрат на услуги сторонних организаций |
| 1.1.1.2 | на ремонт | тыс. руб. | | | |
| 1.1.1.3 | в том числе на работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | 3 287 | 1 234 | |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | | |
| 1.1.2. | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 10 317 | 14 672 | Утверждено 31 человек при факте 37,8 человек |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | | |
| 1.1.3. | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой), в том числе: | тыс. руб. | 11 420 | 15 258 | |
| 1.1.3.1 | в том числе прибыль на социальное развитие | тыс. руб. | 26 | 0 | |
| 1.1.3.2 | в том числе транспортные услуги | тыс. руб. | 1 124 | 388 | За счет выполнения работ собственными силами |
| 1.1.3.3 | в том числе прочие расходы | тыс. руб. | 10 270 | 14 871 | |
| 1.1.3.3.1 | Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 2 703 | 3 069 | |
| 1.1.3.3.2 | услуги Управляющей компании | тыс. руб. | 4 743 | 9 681 | Не вся запрашиваемая сумма включена в тариф |
| 1.1.3.3.3 | прочие расходы | тыс. руб. | 2 824 | 2 121 | |
| 1.1.4. | Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | 0 | 290 | Не утверждено при тарифном регулировании |
| 1.1.5. | Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | 764 | 812 | |
| 1.2. | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего, | тыс. руб. | 26 778 | 28 324 | |
| 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. | 5 649 | 4 937 | |
| 1.2.4. | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 3 095 | 4 261 | Исходя из фактического ФОТ |
| 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. | 13 074 | 12 260 | |
| 1.2.7. | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 1 937 | 3 557 | Исходя из факта исполнения инвестиционной программы |
| 1.2.8. | налог на прибыль | тыс. руб. | 914 | 1 092 | За счет увеличения расходов на капитальные вложения |
| 1.2.9. | прочие налоги | тыс. руб. | 1 860 | 1 738 | |
| 1.2.10. | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. | 0 | 401 | Данные расходы не учитывались при тарифном регулировании |
| 1.2.10.1 | Справочно: «Количество льготных технологических присоединений» | ед. | 0 | 10 | |
| 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 | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| 1.2.12. | прочие неподконтрольные расходы (электроэнергия на хозяй. нужды) | тыс. руб. | 249 | 79 | В результате выполнения программы энергосбережения |
| 1.3. | недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. | 0 | 0 | |
| II | Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1.1.2 + п. 1.1.2.1 + п. 1.1.3.1) | тыс. руб. | 2 703 | 3 069 | |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 10 254 | 9 673 | |

| | | | | | |
|------|---|-----------|----------|----------|---|
| 1.1. | Справочно: Объем технологических потерь | МВт·ч | 5 405,10 | 5 417,96 | |
| 1.2. | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. | 1,90 | 1,79 | |
| 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. | 1 015,00 | 1 072,00 | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего, в том числе: | МВа | 30,423 | 33,023 | |
| 2.n | Трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения | МВа | 30,423 | 33,023 | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе: | у.е. | 1 630,40 | 1 651,16 | |
| 3.n | Количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения | у.е. | 278,42 | 296,69 | |
| 3.n1 | Количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения | у.е. | 1 351,98 | 1 354,47 | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе: | у.е. | 392,00 | 443,70 | |
| 4.n | Количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения | у.е. | 392,00 | 443,70 | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего, в том числе: | км | 961,73 | 968,49 | |
| 5.n | Длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения | км | 100,61 | 105,84 | |
| 5.n1 | Длина линий электропередач на НН уровне напряжения | км | 861,12 | 862,65 | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 22,34% | 23,19% | |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | 15011 | 15 817 | |
| 7.1. | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | | | |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии (приказ Минэнерго России от «_» _____ № _____) (зарегистрирован Минюстом России от «_» _____ № _____) | % | | х | х |

* 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

** 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.