

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: **МУП "Троицкая электросеть"**

ИНН: **5046065560**

КПП: **775101001**

Долгосрочный период регулирования: **_2012_ - _2014_ гг.**

| N п/п | Показатель | Ед. изм. | Год | | Примечание <***> |
|-----------|---|-----------|----------|------------|------------------|
| | | | план <*> | факт <***> | |
| I | Структура затрат | х | х | х | х |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 79880,02 | 78050 | |
| 1.1 | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 60077,79 | 52804,5 | |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | | 10063,1 | |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | | 3500,9 | |
| 1.1.1.2 | на ремонт | тыс. руб. | | 5667,2 | |
| 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. | | 895 | |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | 148,4 | |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | | 32915,7 | |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | | 1103,3 | |

| | | | | | |
|---------|---|-----------|----------|---------|--------------------------------------|
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | | 7380,5 | |
| 1.1.3.1 | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | тыс. руб. | | 2506,7 | |
| 1.1.3.2 | в том числе транспортные услуги | тыс. руб. | | | |
| 1.1.3.3 | в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <****> | тыс. руб. | | 4873,8 | |
| | -плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду | | | 29,7 | |
| | -служебные командировки | | | 5 | |
| | -обучение персонала | | | 100,8 | |
| | -страхование основных производственных фондов | | | 490,9 | |
| | -обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | | | 782,1 | |
| | -иные расходы | | | 3465,3 | |
| 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. | | 2445,2 | |
| 1.2 | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. | 22499,93 | 25245,5 | |
| 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. | | | |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 7627,65 | 9067,6 | плановое недофинансирование расходов |
| 1.2.5 | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | | | |
| 1.2.6 | амортизация | тыс. руб. | 12508,8 | 12442,4 | |

| | | | | | |
|----------|--|-----------|----------|---------|---|
| 1.2.7 | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | | | |
| 1.2.8 | налог на прибыль | тыс. руб. | 548,99 | 2072 | выполнение обязательств по коллективному договору, ремонт трансформаторных подстанций |
| 1.2.9 | прочие налоги | тыс. руб. | 1450,5 | 1320,8 | |
| 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. | 363,99 | 342,7 | |
| | -содержание зданий и сооружений | | 363,99 | 342,7 | |
| 1.3 | недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. | -2697,7 | | |
| II | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1) | тыс. руб. | 0 | 6770,5 | |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии | тыс. руб. | 13647,31 | 13785,7 | |
| 1.1 | Справочно: объем технологических потерь | МВт·ч | 8,315 | 7,879 | |
| 1.2 | Справочно: цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. | 13647,31 | 12015 | |

| | | | | | |
|-----|---|------|---------|----------|---|
| 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. | | 1885 | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | | 83,33 | |
| 2.n | в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения: | | | | |
| | -СН2 | | | 83,33 | |
| | -НН | | | 0 | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 927,721 | 959,46 | |
| 3.n | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения | | | | |
| | -СН2 | у.е. | 526,855 | 499,932 | |
| | -НН | у.е. | 400,866 | 459,528 | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 1630,3 | 1640,015 | |
| 4.n | в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения | | | | |
| | -СН2 | у.е. | 1630,3 | 1640,015 | |
| | -НН | у.е. | | 0 | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 324,05 | 337,912 | |
| 5.n | в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения | | | | |
| | -СН2 | км | 150,95 | 143,112 | |
| | -НН | км | 173,1 | 194,8 | |

| | | | | | |
|-----|--|-----------|-------|---------|---|
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 82,7 | 83,5 | |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | 41739 | 39855,5 | |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | 23866 | 24881,3 | |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <*****> | % | 8,35 | 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 N 1178.

<*****> В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 N 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: **МУП "Троицкая электросеть"**

ИНН: **5046065560**

КПП: **775101001**

Долгосрочный период регулирования: **_2012_ - _2014_ гг.**

| N п/п | Показатель | Ед. изм. | Год | | Примечание <*> |
|--------|--|-----------|----------|----------|---|
| | | | план | факт | |
| 1. | Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования | тыс. руб. | 121549,1 | 121549,1 | |
| 2. | Ввод активов (основных средств), всего | тыс. руб. | 43260 | 54062,8 | поступление от КУИ по договору хоз.ведения, введены объекты 2013 года |
| | | МВА | 3,78 | 54068,8 | |
| | | км | 6,4 | 23,9 | |
| 2.1. | Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки | тыс. руб. | | | |
| 2.2. | Ввод активов (основных средств) за год | тыс. руб. | 43260 | 54062,8 | введены объекты 2013 года |
| | | МВА | 3,78 | 6 | |
| | | км | 6,4 | 17,9 | |
| 2.2.1. | в том числе модернизация и реконструкция | тыс. руб. | 12374 | 12791,1 | |
| | | МВА | | | |

| | | | | | |
|--------|--|-----------|----------|----------|--|
| | | км | | | |
| 2.2.2. | в том числе новое строительство | тыс. руб. | 30086 | 35555,5 | введены объекты 2013 года |
| | | МВА | 3,78 | 6 | |
| | | км | 6,4 | 17,9 | |
| 2.2.3. | Прочее, в том числе приобретение нового оборудования | тыс. руб. | 800 | 5716,2 | поступление от КУИ по договору хоз.ведения |
| | | МВА | | | |
| | | км | | | |
| 3. | Выбытие активов (основных средств) | тыс. руб. | | 1954,4 | |
| | | МВА | | | |
| | | км | | 2,5 | внеплановое выбытие изношенных линий |
| 4. | Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования | тыс. руб. | 160517,7 | 160517,7 | |

Примечание:

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

Приложение 5
к приказу
Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. N 1831-э

Форма раскрытия информации
субъектами рынков электрической энергии и мощности,
являющимися субъектами естественных монополий <*>

Наименование организации: **МУП "Троицкая электросеть"**

ИНН: **5046065560**

КПП: **775101001**

| Показатель | Дифференциация | Ед. изм. | ВН1 | ВН | СН1 | СН2 | НН | Комментарии |
|---|----------------|------------------|------------------|----|-----|-----------------|---------------|-------------|
| 1. Тариф для населения | | Руб./МВтч | 2968,0010 | | | | | |
| 1.1. цена закупки электрической энергии для населения | | Руб./МВтч | 1417,9018 | | | | | |
| 1.2. стоимость услуг по передаче электрической энергии для населения | | Руб./МВтч | 1472,1000 | | | | | |
| 1.3. стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю | | Руб./МВтч | 2,4992 | | | | | |
| 1.4. сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | | Руб./МВтч | 75,5 | | | | | |
| 2. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, 1 ценовая категория | | Руб./МВтч | | | | 3257,322 | 4032,2 | |
| 2.1. в том числе цена закупки электрической энергии | | Руб./МВтч | 1521,85 | | | | | |
| 2.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии | | Руб./МВтч | X | | | 1693,65 | 2460,44 | |

| | | | | | | | | |
|---|-----------------------|------------------|--------|--|--|--|--|--|
| 2.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю | | Руб./МВтч | 2,8555 | | | | | |
| 2.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | | Руб./МВтч | 46,71 | | | | | |
| 3. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, 2 ценовая категория | День | Руб./МВтч | | | | | | |
| | Ночь | Руб./МВтч | | | | | | |
| | Пик | Руб./МВтч | | | | | | |
| | Полупик | Руб./МВтч | | | | | | |
| | Ночь | Руб./МВтч | | | | | | |
| 3.1. в том числе цена закупки электрической энергии | День | Руб./МВтч | | | | | | |
| | Ночь | Руб./МВтч | | | | | | |
| | Пик | Руб./МВтч | | | | | | |
| | Полупик | Руб./МВтч | | | | | | |
| | Ночь | Руб./МВтч | | | | | | |
| 3.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии | | Руб./МВтч | X | | | | | |
| 3.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю | | Руб./МВтч | | | | | | |
| 3.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | | Руб./МВтч | | | | | | |
| 4. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, 3 ценовая категория | электрическая энергия | Руб./МВтч | | | | | | |
| | мощность | Руб./МВт в месяц | | | | | | |
| 4.1. в том числе цена закупки электрической энергии | электрическая энергия | Руб./МВтч | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|---|-----------------------|---------------------|---|--|--|--|--|--|
| | мощность | Руб./МВт в месяц | | | | | | |
| 4.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии | | Руб./МВтч | X | | | | | |
| 4.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю | | Руб./МВтч | | | | | | |
| 4.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | | Руб./МВтч | | | | | | |
| 5. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, 4 ценовая категория | электрическая энергия | Руб./МВтч | | | | | | |
| | мощность | Руб./МВт в месяц | | | | | | |
| 5.1. в том числе цена закупки электрической энергии | электрическая энергия | Руб./МВтч | | | | | | |
| | мощность | Руб./МВт в месяц | | | | | | |
| 5.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии | потери | Руб./МВтч | | | | | | |
| | содержание | Руб./МВт в месяц | | | | | | |
| 5.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю | | Руб./МВтч | | | | | | |
| 5.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | | Руб./МВтч | | | | | | |
| 6. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, 5 ценовая категория | электрическая энергия | Руб./МВтч | | | | | | |
| | мощность | Руб./МВт в месяц | | | | | | |

| | | | | | | | |
|---|------------------------------|-------------------------|---|--|--|--|--|
| 6.1. в том числе цена закупки электрической энергии | электрическая энергия | Руб./МВтч | | | | | |
| | мощность | Руб./МВт в месяц | | | | | |
| 6.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии | | Руб./МВтч | X | | | | |
| 6.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю | | Руб./МВтч | | | | | |
| 6.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | | Руб./МВтч | | | | | |
| 7. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, 6 ценовая категория | электрическая энергия | Руб./МВтч | | | | | |
| | мощность | Руб./МВт в месяц | | | | | |
| 7.1. в том числе цена закупки электрической энергии | электрическая энергия | Руб./МВтч | | | | | |
| | мощность | Руб./МВт в месяц | | | | | |
| 7.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии | потери | Руб./МВтч | | | | | |
| | содержание | Руб./МВт в месяц | | | | | |
| 7.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю | | Руб./МВтч | | | | | |
| 7.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | | Руб./МВтч | | | | | |

Примечание:

<*> Заполняется субъектами естественных монополий, которым присвоен статус гарантирующего поставщика.