|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | |  | |  | |  |
| Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров(работ, услуг).  Приложение 1  к приказу  Федеральной службы по тарифам  от 24 октября 2014 года № 1831-э  **Форма раскрытия информации** | | | | | | | | |
| **о структуре и объемах затрат** | | | | | | | | |
| **на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями,** | | | | | | | | |
| **регулирование деятельности которых осуществляется** | | | | | | | | |
| **методом доходности инвестированного капитала** | | | | | | | | |
| **Подконтрольные и неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку. Норма доходности инвестированного капитала, фактический уровень доходности инвестированного капитала, использованного при осуществлении регулируемой деятельности.**  **Отчет о движении активов и о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования.** | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | |
|  |  |  | |  | |  | |  |
| Наименование организации **АО "Тульские городские электрические сети"** | | | | | | | | |
| ИНН: **710 550 59 71** | | | | | | | | |
| КПП: **710 501 001** | | | | | | | | |
| Долгосрочный период регулирования 2013 - 2017 гг. | | | | | | | | |
|  |  |  | |  | |  | |  |
| N п/п | Показатель | Ед. изм. | Год 2016 | | | | Примечание | |
| план | | факт | |
| I | Структура затрат | x | x | | x | | x | |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ) | тыс. руб. | 1 129 154 | | 1 142 758,7 | |  | |
| 1.1 | Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ | тыс. руб. | 235 133,9 | | 284 037,2 | |  | |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 61 319,7 | | 52 654,3 | |  | |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 21 108,6 | | 15 554,6 | |  | |
| 1.1.1.2 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | 29 475,7 | | 28 779,9 | |  | |
| 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. | 10 735,4 | | 8 319,8 | |  | |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. |  | |  | |  | |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 162 564,8 | | 160 150,1 | |  | |
| 1.1.3 | Прочие операционные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 11 249,4 | | 71 232,8 | |  | |
| 1.1.3.1 | в том числе транспортные услуги | тыс. руб. |  | |  | |  | |
| 1.1.3.2 | в том числе прочие расходы (с расшифровкой)\*(4) | тыс. руб. | 11 249,4 | | 71 232,8 | |  | |
| 1.2 | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. | 117 416,0 | | 130 971,0 | |  | |
| 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. | 190,0 | | 193,7 | |  | |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 40 354,0 | | 43 486,8 | |  | |
| 1.2.5 | налог на прибыль | тыс. руб. | 52 673,0 | | 60 680,2 | |  | |
| 1.2.6 | прочие налоги | тыс. руб. | 14 920,0 | | 20 375,5 | |  | |
| 1.2.7 | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. |  | | 4 911,3 | |  | |
| 1.2.7.1 | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений" | ед. |  | | 351 | |  | |
| 1.2.8 | 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. |  | |  | |  | |
| 1.3 | Возврат инвестированного капитала, всего | тыс. руб. | 26 979 | | 26 979 | |  | |
| 1.3.1 | в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ | тыс. руб. |  | |  | |  | |
| 1.4. | Доход на инвестированный капитал, всего | тыс. руб. |  | |  | |  | |
| 1.4.1 | в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ | тыс. руб. |  | |  | |  | |
| 1.5 | Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-) | тыс. руб. |  | |  | |  | |
| 1.6 | Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях | тыс. руб. |  | |  | |  | |
| 1.7 | Экономия операционных расходов | тыс. руб. |  | |  | |  | |
| 1.8 | Экономия от снижения технологических потерь | тыс. руб. |  | | 29 083,5 | |  | |
| II | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.1.3.1 + пункт 1.1.2.1) | тыс. руб. | 29 475,7 | | 28 779,9 | |  | |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 453 462,6 | | 347 879,7 | |  | |
| 1.1 | Объем технологических потерь |  | 198 137,6 | | 165 465,5 | |  | |
| 1.2 | Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. | 2 288,62 | | 2 102,43 | |  | |
| IV | Норма доходности на инвестированный капитал | x | x | | x | | x | |
| 1 | норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России | % |  | | x | | x | |
| 1.1 | норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования | % |  | | x | | x | |
| V | 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. | 60 691 | | 60 691 | |  | |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа |  | | 658,9 | |  | |
| 2.1 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 1-20 кВ | МВа |  | | 443,0 | |  | |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 6 994,5 | | 7 451,6 | |  | |
| 3.1 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 6-10 кВ | у.е. |  | | 4 050,2 | |  | |
| 3.2 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ | у.е. |  | | 3 401,4 | |  | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 12 512,5 | | 13 330,2 | |  | |
| 4.1 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 1-20 кВ | у.е. |  | | 13 330,2 | |  | |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км |  | | 2 764,6 | |  | |
| 5.1 | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 6-10 кВ | км |  | | 1 207,7 | |  | |
| 5.2 | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ | км |  | | 1 556,9 | |  | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % |  | | 71,01 | |  | |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | 234 170,0 | | 273 320,0 | |  | |
| 7.1. | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | 116 690,0 | | 156 640,0 | |  | |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России\*(5) | % | 16,62 | | x | | x | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  | \*(4) Расшифровка к п. 1.1.3.2. |  |  | |  | |  | |
| 1.1.3.2.1 | Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 1 548,6 | | 4 221,9 | |  | |
| 1.1.3.2.2 | Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 60,0 | | 119,3 | |  | |
| 1.1.3.2.3 | Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 255,0 | | 258,6 | |  | |
| 1.1.3.2.4 | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 1 146,1 | | 942,8 | |  | |
| 1.1.3.2.5 | Расходы на страхование | тыс. руб. | 381,0 | | 413,4 | |  | |
| 1.1.3.2.6 | Другие прочие расходы | тыс. руб. | 7 858,7 | | 65 276,8 | |  | |