Департамент тарифного регулирования

Томской области

Приказ

от 28 марта 2014 г. № 8/49

Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности территориальных сетевых организаций

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", Постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 "О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности", Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области по вопросам электроэнергетики от 28.03.2014 № 8/2 приказываю:

1. Установить для территориальных сетевых организаций:

а) требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности согласно приложениям № 1, 2, 3;

б) формы отчетности по итогам реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности согласно приложениям № 4, 5, 6.

2. Признать утратившим силу приказ Департамента тарифного регулирования и государственного заказа Томской области от 17.09.2010 № 36/145 "Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности территориальных сетевых организаций в части установления целевых показателей, перечня обязательных мероприятий и показателей энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственной или инвестиционной программой" ("Собрание законодательства Томской области" 30.09.2010, № 9/2(62)).

2-1. Для организаций, в отношении которых утверждены инвестиционные программы, период действия программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности должен соответствовать периоду действия инвестиционной программы. Для организаций, в отношении которых не утверждены инвестиционные программы, период действия программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности должен соответствовать долгосрочному периоду регулирования. Для иных организаций период действия программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности должен составлять не менее 3-х лет.

3. Настоящий приказ вступает в силу с момента опубликования.

Начальник Департамента

М.Д.ВАГИНА

Приложение № 1

к приказу

Департамента тарифного регулирования

Томской области

от 28.03.2014 № 8/49

ПЕРЕЧЕНЬ ПАРАМЕТРОВ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ДЛЯ РАСЧЕТА

ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ

ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

(ФОРМА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ПРОГРАММ)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование показателя | Ед. изм. | Год, предшествующий началу реализации программы | i год | i + 1 год | i + № год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Условные единицы | у.е. |  |  |  |  |
| 2 | Поступление в сеть | тыс. кВт x ч |  |  |  |  |
| 3 | Технологические потери электрической энергии |  |  |  |  |  |
| 3.1 | нормативные <\*\*> | тыс. кВт x ч |  |  |  |  |
| % |  |  |  |  |
| 3.1.1 | в т.ч. расход электроэнергии на собственные нужды подстанций | тыс. кВт x ч |  |  |  |  |
| кВт x ч/у.е. |  |  |  |  |
| % |  |  |  |  |
| 4 | Расход энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации (на ином праве), при осуществлении регулируемой деятельности <\*> |  |  |  |  |  |
| 4.1 | электрическая энергия | тыс. кВт x ч |  |  |  |  |
| 4.1.1 | Суммарная площадь зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации (на ином праве) | кв. м |  |  |  |  |
| 4.1.2 | удельный расход электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях организации на 1 кв. м площади указанных помещений (п. 4.1 / п. 4.1.1) | кВт x ч/кв. м |  |  |  |  |
| 4.2 | тепловая энергия | Гкал |  |  |  |  |
| 4.2.1 | Суммарный объем зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации (на ином праве) | куб. м |  |  |  |  |
| 4.2.2 | удельный расход тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях организации на 1 куб. м объема указанных помещений (п. 4.2 / п. 4.2.1) | Гкал/куб. м |  |  |  |  |
| 4.3 | вода | куб. м |  |  |  |  |
| 4.4 | газ | куб. м |  |  |  |  |
| 5 | Удельный расход горюче-смазочных материалов, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, на 1 км пробега автотранспорта (п. 5.2 / п. 5.1) | кг/км, л/км |  |  |  |  |
| 5.1 | Количество километров, пройденное автотранспортом при осуществлении регулируемого вида деятельности | км |  |  |  |  |
| 5.2 | Количество горюче-смазочных материалов, затраченных на осуществление регулируемого вида деятельности | кг, л |  |  |  |  |
| 6 | Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации (на ином праве), приборами учета энергоресурсов |  |  |  |  |  |
| 6.1 | электрическая энергия |  |  |  |  |  |
| 6.1.1 | число объектов (приборов учета), подлежащих учету (установке) | шт. |  |  |  |  |
| 6.1.2 | фактически установлено | шт. |  |  |  |  |
| 6.1.3 | подлежит установке | шт. |  |  |  |  |
| 6.2 | тепловая энергия |  |  |  |  |  |
| 6.2.1 | число объектов (приборов учета), подлежащих учету (установке) | шт. |  |  |  |  |
| 6.2.2 | фактически установлено | шт. |  |  |  |  |
| 6.2.3 | подлежит установке | шт. |  |  |  |  |
| 6.3 | вода |  |  |  |  |  |
| 6.3.1 | число объектов (приборов учета), подлежащих учету (установке) | шт. |  |  |  |  |
| 6.3.2 | фактически установлено | шт. |  |  |  |  |
| 6.3.3 | подлежит установке | шт. |  |  |  |  |
| 6.4 | газ |  |  |  |  |  |
| 6.4.1 | число объектов (приборов учета), подлежащих учету (установке) | шт. |  |  |  |  |
| 6.4.2 | фактически установлено | шт. |  |  |  |  |
| 6.4.3 | подлежит установке | шт. |  |  |  |  |
| 7 | Общее количество используемых осветительных устройств | шт. |  |  |  |  |
| 7.1 | Количество осветительных устройств с использованием светодиодов | шт. |  |  |  |  |
| 7.1.1 | фактически установлено за весь период реализации программы | шт. |  |  |  |  |
| 7.1.2 | подлежит установке в периоде | шт. |  |  |  |  |

--------------------------------

i год - год начала реализации программы;

<\*> определяется на основании расчетных данных;

<\*\*> утверждается уполномоченным федеральным органом исполнительной власти.

Приложение № 2

к приказу

Департамента тарифного регулирования

Томской области

от 28.03.2014 № 8/49

ПЕРЕЧЕНЬ

ОБЯЗАТЕЛЬНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ

И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

(ФОРМА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ПРОГРАММ)

Данные указываются без НДС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  пп | Наименование мероприятий | i год | | | | | | i+1 год | | | | | | i+№ год | | | | | |
| объем | затраты | Источник финансирования, за счет средств которого проведено мероприятие | технологический эффект | экономический эффект | срок окупаемости | объем | затраты | Источник финансирования, за счет средств которого проведено мероприятие | технологический эффект | экономический эффект | срок окупаемости | объем | затраты | Источник финансирования, за счет средств которого проведено мероприятие | технологический эффект | экономический эффект | срок окупаемости |
| шт. | тыс. руб. | кВт x ч, Гкал, куб. м | тыс. руб. | лет | шт. | тыс. руб. | кВт x ч, Гкал, куб. м | тыс. руб. | лет | шт. | тыс. руб. | кВт x ч, Гкал, куб. м | тыс. руб. | лет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 1 | Организационные мероприятия |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,4 кВ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3 | Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4 | Перераспределение нагрузки путем производства переключений |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.5 | Прочее (расшифровать) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Технические мероприятия |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Замена недогруженных силовых трансформаторов |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2 | Монтаж и наладка систем автоматического освещения и обогрева помещений распределительных устройств трансформаторных подстанций |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3 | Внедрение современных АБК на ПС 35 - 110 кВ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.4 | Замена выключателей на вакуумные или элегазовые |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.5 | Перевод электросетей на более высокое номинальное напряжение |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.6 | Замена проводов на большее сечение на перегруженных воздушных линиях электропередачи |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.7 | Разукрупнение распределительных линий 0,4 кВ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.8 | Замена проводов в воздушных линиях электропередачи на СИП |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.9 | Снижение расходов электроэнергии на собственные нужды |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.10 | Снижение расходов энергоресурсов на хозяйственные нужды |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.11 | Замена осветительных устройств на осветительные устройства с использованием светодиодов |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.12 | Прочее (расшифровать) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Мероприятия по совершенствованию систем расчетного и технического учета электроэнергии и иных энергетических ресурсов |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов коммерческого учета электрической энергии |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2 | Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов технического учета электрической энергии |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.3 | Установка отдельных приборов коммерческого учета для потребителей, получающих электрическую энергию от трансформаторов собственных нужд |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.4 | Установка приборов коммерческого учета электроэнергии на границах балансовой принадлежности |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.5 | Установка приборов коммерческого учета электроэнергии для потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.6 | Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов расчетного учета прочих энергетических ресурсов (тепловой энергии, воды) для хозяйственных нужд |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.7 | Проведение рейдов по выявлению безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.8 | Прочее (расшифровать) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Проведение обязательных энергетических обследований |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Инвестиционные проекты (объекты), включенные в инвестиционные или производственные программы |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1 | Замена перегруженных и установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.2 | Прочее (расшифровать) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

i год - год начала реализации программы.

Примечание:

Экономический и технологический эффект от реализации мероприятий и сроки их окупаемости определяются в программе отдельно в отношении каждого мероприятия в следующем порядке:

1. Технологический эффект от реализации мероприятия определяется как планируемое сокращение расхода энергетических ресурсов в результате его выполнения и рассчитывается на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации как разница ожидаемого значения показателя в году, предшествующем году начала осуществления данного мероприятия, и прогнозного значения показателя расхода энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия в разрезе каждого вида энергетического ресурса.

2. Экономический эффект от реализации мероприятия определяется как экономия расходов на приобретение энергетических ресурсов, достигнутая в результате его осуществления, рассчитанная на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации исходя из ожидаемого объема снижения потребления соответствующего энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия и прогнозных цен на энергетические ресурсы на соответствующий период в разрезе каждого вида ресурса.

3. Срок окупаемости мероприятия определяется как период, в течение которого затраты на выполнение соответствующего мероприятия будут компенсированы суммарной величиной ожидаемого экономического эффекта от его реализации.

Приложение № 3

к приказу

Департамента тарифного регулирования

Томской области

от 28.03.2014 № 8/49

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ

ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ДОЛЖНО БЫТЬ

ОБЕСПЕЧЕНО В ХОДЕ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

(ФОРМА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ПРОГРАММ)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование показателя | Ед. изм. | i год | i+1 год | i+№ год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Снижение нормативных технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации (в случае отсутствия утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации снижение технологических потерь электрической энергии, учтенных в прогнозном сводном балансе электрической энергии и мощности, утверждаемом ФСТ России) по итогам реализации программы (мероприятий) | % |  |  |  |
| 2 | Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций на 1 условную единицу оборудования подстанций | % |  |  |  |
| 3 | Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации (на ином праве), приборами учета энергоресурсов |  |  |  |  |
| 3.1 | электрическая энергия | % |  |  |  |
| 3.2 | тепловая энергия | % |  |  |  |
| 3.3 | вода | % |  |  |  |
| 3.4 | газ | % |  |  |  |
| 4 | Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях организации на 1 кв. м площади указанных помещений | % |  |  |  |
| 5 | Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях организации на 1 куб. м объема указанных помещений | % |  |  |  |
| 6 | Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, на 1 км пробега автотранспорта | % |  |  |  |
| 7 | Процент использования осветительных устройств с использованием светодиодов от общего объема осветительных устройств | % |  |  |  |

i год - год начала реализации программы.

Примечание:

Порядок расчета целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

1. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 1, рассчитывается на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации как процентное соотношение разницы значения норматива технологических потерь электрической энергии при ее передаче, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации (в случае отсутствия утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации норматива технологических потерь электрической энергии, учтенного в прогнозном сводном балансе электрической энергии и мощности, утверждаемом ФСТ России) и прогнозного значения технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в соответствующем году, к значению норматива технологических потерь электрической энергии при ее передаче, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации (в случае отсутствия утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации норматива технологических потерь электрической энергии, учтенного в прогнозном сводном балансе электрической энергии и мощности, утверждаемом ФСТ России).

2. Значения целевых показателей, предусмотренных пунктами 2, 4, 5 и 6, рассчитываются на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации в разрезе каждого энергетического ресурса как процентное соотношение разницы значения показателя, характеризующего расход соответствующего энергетического ресурса в предшествующем году и прогнозного значения показателя расхода энергетического ресурса в каждом году реализации программы, к значению показателя, характеризующего расход соответствующего энергетического ресурса в предшествующем году.

3. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 7, рассчитывается на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации как отношение количества осветительных устройств с использованием светодиодов к общему количеству используемых осветительных устройств.

Приложение № 4

к приказу

Департамента тарифного регулирования

Томской области

от 28.03.2014 № 8/49

ПЕРЕЧЕНЬ ПАРАМЕТРОВ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ДЛЯ РАСЧЕТА

ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ

ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

(ФОРМА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ОТЧЕТНОСТИ)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  пп | Наименование показателя | Ед. изм. | Факт предыдущего отчетного года | j год  план | j год  факт | Отклонение факта от плана |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Условные единицы | у.е. |  |  |  |  |
| 2 | Поступление в сеть | тыс. кВт x ч |  |  |  |  |
| 3 | Технологические потери электрической энергии |  |  |  |  |  |
| 3.1 | фактические <\*> | тыс. кВт x ч |  |  |  |  |
| % |  |  |  |  |
| 3.1.1 | в т.ч. расход электроэнергии на собственные нужды подстанций | тыс. кВт x ч |  |  |  |  |
| кВт x ч/у.е. |  |  |  |  |
| % |  |  |  |  |
| 3.2 | нормативные <\*\*> | тыс. кВт x ч |  |  |  |  |
| % |  |  |  |  |
| 3.2.1 | в т.ч. расход электроэнергии на собственные нужды подстанций | тыс. кВт x ч |  |  |  |  |
| кВт x ч/у.е. |  |  |  |  |
| % |  |  |  |  |
| 4 | Расход энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации (на ином праве), при осуществлении регулируемой деятельности <\*> |  |  |  |  |  |
| 4.1 | электрическая энергия | тыс. кВт x ч |  |  |  |  |
| 4.1.1 | Суммарная площадь зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации (на ином праве) | кв. м |  |  |  |  |
| 4.1.2 | удельный расход электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях организации на 1 кв. м площади указанных помещений (п. 4.1 / п. 4.1.1) | кВт x ч/кв. м |  |  |  |  |
| 4.2 | тепловая энергия | Гкал |  |  |  |  |
| 4.2.1 | Суммарный объем зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации (на ином праве) | куб. м |  |  |  |  |
| 4.2.2 | удельный расход тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях организации на  1 куб. м объема указанных помещений (п. 4.2 / п. 4.2.1) | Гкал/куб. м |  |  |  |  |
| 4.3 | вода | куб. м |  |  |  |  |
| 4.4 | газ | куб. м |  |  |  |  |
| 5 | Удельный расход горюче-смазочных материалов, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, на 1 км пробега автотранспорта (п. 5.2 / п. 5.1) | кг/км,  л/км |  |  |  |  |
| 5.1 | Количество километров, пройденных автотранспортом при осуществлении регулируемого вида деятельности | км |  |  |  |  |
| 5.2 | Количество горюче-смазочных материалов, затраченных на осуществление регулируемого вида деятельности | кг,  л |  |  |  |  |
| 6 | Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации (на ином праве), приборами учета энергоресурсов |  |  |  |  |  |
| 6.1 | электрическая энергия |  |  |  |  |  |
| 6.1.1 | число объектов (приборов учета), подлежащих учету (установке) | шт. |  |  |  |  |
| 6.1.2 | фактически установлено | шт. |  |  |  |  |
| 6.1.3 | подлежит установке | шт. |  |  |  |  |
| 6.2 | тепловая энергия |  |  |  |  |  |
| 6.2.1 | число объектов (приборов учета), подлежащих учету (установке) | шт. |  |  |  |  |
| 6.2.2 | фактически установлено | шт. |  |  |  |  |
| 6.2.3 | подлежит установке | шт. |  |  |  |  |
| 6.3 | вода |  |  |  |  |  |
| 6.3.1 | число объектов (приборов учета), подлежащих учету (установке) | шт. |  |  |  |  |
| 6.3.2 | фактически установлено | шт. |  |  |  |  |
| 6.3.3 | подлежит установке | шт. |  |  |  |  |
| 6.4 | газ |  |  |  |  |  |
| 6.4.1 | число объектов (приборов учета), подлежащих учету (установке) | шт. |  |  |  |  |
| 6.4.2 | фактически установлено | шт. |  |  |  |  |
| 6.4.3 | подлежит установке | шт. |  |  |  |  |
| 7 | Общее количество используемых осветительных устройств | шт. |  |  |  |  |
| 7.1 | Количество осветительных устройств с использованием светодиодов | шт. |  |  |  |  |
| 7.1.1 | фактически установлено за весь период реализации программы | шт. |  |  |  |  |
| 7.1.2 | подлежит установке в периоде | шт. |  |  |  |  |

j год - отчетный год.

--------------------------------

<\*> определяется по данным бухгалтерского учета;

<\*\*> утверждается уполномоченным федеральным органом исполнительной власти.

Приложение № 5

к приказу

Департамента тарифного регулирования

Томской области

от 28.03.2014 № 8/49

ПЕРЕЧЕНЬ

ОБЯЗАТЕЛЬНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И

ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

(ФОРМА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ОТЧЕТНОСТИ)

Данные указываются без НДС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование мероприятий | j год план | | | | | | j год факт | | | | | | отклонение факта от плана | | | | |
| объем | затраты | Источник финансирования, за счет средств которого проведено мероприятие | технологический эффект | экономический эффект | срок окупаемости | объем | затраты | Источник финансирования, за счет средств которого проведено мероприятие | технологический эффект | экономический эффект | срок окупаемости | объем | затраты | технологический эффект | экономический эффект | срок окупаемости |
| шт. | тыс. руб. | кВт x ч, Гкал, куб. м | тыс. руб. | лет | шт. | тыс. руб. | кВт x ч, Гкал, куб. м | тыс. руб. | лет | шт. | тыс. руб. | кВт x ч, Гкал, куб. м | тыс. руб. | лет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| 1 | Организационные мероприятия |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,4 кВ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3 | Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4 | Перераспределение нагрузки путем производства переключений |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.5 | Прочее (расшифровать) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Технические мероприятия |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Замена недогруженных силовых трансформаторов |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2 | Монтаж и наладка систем автоматического освещения и обогрева помещений распределительных устройств трансформаторных подстанций |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3 | Внедрение современных АБК на ПС 35 - 110 кВ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.4 | Замена выключателей на вакуумные или элегазовые |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.5 | Перевод электросетей на более высокое номинальное напряжение |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.6 | Замена проводов на большее сечение на перегруженных воздушных линиях электропередачи |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.7 | Разукрупнение распределительных линий 0,4 кВ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.8 | Замена проводов в воздушных линиях электропередачи на СИП |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.9 | Снижение расходов электроэнергии на собственные нужды |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.10 | Снижение расходов энергоресурсов на хозяйственные нужды |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.11 | Замена осветительных устройств на осветительные устройства с использованием светодиодов |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.12 | Прочее (расшифровать) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Мероприятия по совершенствованию систем расчетного и технического учета электроэнергии и иных энергетических ресурсов |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов коммерческого учета электрической энергии |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2 | Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов технического учета электрической энергии |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.3 | Установка отдельных приборов коммерческого учета для потребителей, получающих электрическую энергию от трансформаторов собственных нужд |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.4 | Установка приборов коммерческого учета электроэнергии на границах балансовой принадлежности |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.5 | Установка приборов коммерческого учета электроэнергии для потребителей |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.6 | Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов расчетного учета прочих энергетических ресурсов (тепловой энергии, воды) для хозяйственных нужд |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.7 | Проведение рейдов по выявлению безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.8 | Прочее (расшифровать) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Проведение обязательных энергетических обследований |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Инвестиционные проекты (объекты), включенные в инвестиционные или производственные программы |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1 | Замена перегруженных и установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.2 | Прочее (расшифровать) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

j год - отчетный год.

Приложение № 6

к приказу

Департамента тарифного регулирования

Томской области

от 28.03.2014 № 8/49

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ

ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ДОЛЖНО БЫТЬ

ОБЕСПЕЧЕНО В ХОДЕ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

(ФОРМА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ОТЧЕТНОСТИ)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование показателя | Ед. изм. | j год план | j год факт | отклонение факта от плана |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Снижение нормативных технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации (в случае отсутствия утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации снижение технологических потерь электрической энергии, учтенных в прогнозном сводном балансе электрической энергии и мощности, утверждаемом ФСТ России) по итогам реализации программы (мероприятий) | % |  |  |  |
| 2 | Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций на 1 условную единицу оборудования подстанций | % |  |  |  |
| 3 | Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации (на ином праве), приборами учета энергоресурсов |  |  |  |  |
| 3.1 | электрическая энергия | % |  |  |  |
| 3.2 | тепловая энергия | % |  |  |  |
| 3.3 | вода | % |  |  |  |
| 3.4 | газ | % |  |  |  |
| 4 | Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях организации на 1 кв. м площади указанных помещений | % |  |  |  |
| 5 | Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях организации на 1 куб. м объема указанных помещений | % |  |  |  |
| 6 | Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, на 1 км пробега автотранспорта | % |  |  |  |
| 7 | Процент использования осветительных устройств с использованием светодиодов от общего объема осветительных устройств | % |  |  |  |

j год - отчетный год.

Примечание:

В случае невыполнения или выполнения не в полном объеме мероприятий, запланированных программой, а также целевых показателей предоставляется пояснительная записка с объяснением причин в разрезе невыполнения каждого целевого показателя.