**УТВЕРЖДЕНО:**

 Исполнительный директор ООО «ЭТС»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ А.В. Фабер

 "11" января 2016г.

**ПРОГРАММА**

**ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ**

**И ПОВЫШЕНИЯ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ**

**ЭФФЕКТИВНОСТИ**

**ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭНЕРГОТЕХСЕРВИС» (ООО»ЭТС»)**

 **НА 2016 г. И НА ПЕРИОД ДО 2018 г.**

**ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ**

ОСНОВОПОЛАГАЮЩИЕ ДОКУМЕНТЫ

- Указ Президента РФ от 04.06.2008 №889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики», ставящий задачу снизить на 40% энергоемкость валового внутреннего продукта Российской Федерации;

- Федеральный закон от 23.11.2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №1830-р «План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Российской Федерации».

Данные документы определяют целостную систему правовых, административных и экономических мер, стимулирующих эффективное использование энергии, а именно:
- создание экономических механизмов, стимулирующих эффективное использование энергии;
- поддержка специализированного бизнеса в области энергосбережения;
- популяризация энергосбережения.

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование Программы  | "Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ЭТС» на 2016 год и на период до 2018 года"  |
| Основание для разработки Программы  | Федеральный закон от 23.11.2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» |
| Заказчик Программы  | Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области |
| Основные разработчики Программы  | ООО «ЭТС», Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области |
| Цели и задачи Программы  | **ЦЕЛИ:**Реализация требований Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», в том числе: **ЗАДАЧИ:**1. Организовать управление энергосбережением;
2. Модернизировать электросетевое хозяйство (электрооборудование, сети), используемое для передачи электрической энергии;
3. Провести мероприятия по сокращению потерь электрической энергии при её передаче.

 4) Оснастить приборами и автоматизированными системами учета энергоресурсов: 5) Проведение мер по повышению энергоэффективности на предприятии (ООО «ЭТС»). |
| Сроки и этапы реализации Программы  | 1 этап: 2016-2017 годы2 этап:2017-2018 годы |
| Затраты на Программу в целом и по этапам  | Основные затраты на выполнение Программы в целом: В том числе: По 1 этапу: По 2 этапу: |
| Источники финансирования Программы  | 1. Собственные средства
2. Средства заявителей (в рамках технологического присоединения)
 |
| Основные мероприятия Программы  | - повышение показателей энергоэффективности и энергосбережения в деятельности предприятия  |
| Ожидаемые результаты выполнения Программы на конечный срок и на первый этап (в натуральном выражении)  | Повышение целевых показателей энергосбережения и энергоэффективности не менее, чем на 3% от значений показателей 2016г. |
| Ожидаемый экономический эффект реализации Программы  | Обеспечение достижения за счет реализации мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности: – экономии электроэнергии за 2016г.в размере не менее 38892,35 кВт\*ч.; за 2017г. – не менее 40059,12 кВт\*ч., за 2018г. – не менее 41260,89 кВт\*ч.– суммарной экономии средств бюджета предприятия на приобретение энергоресурсов: в 2016г. - 6798,66 тыс. руб. В 2017-2018г.г. – 6809,69 тыс. руб. |

**ИНФОРМАЦИЯ**

**О ПРОГРАММЕ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

(заполняется в текущем периоде и на срок действия программы)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  **N** **п/п** | **Целевой показатель****энергосбережения и****повышения энергетической****эффективности** | **Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической****эффективности для достижения целевого показателя** | **Ожидаемые результаты** | **Примечание** |
| Наименованиепоказателя | ед.из. | Значениепоказателя | Nп/п | Наименованиемероприятия | Периодпроведениямероприятия | Количественныйпоказатель | Расходы намероприятие,тыс. руб. | Источникфинансирования | внатуральномвыражении | экономическийэффект,тыс. руб. |  |
| 1 | оснащенность приборами учета (ПУ) каждого вида потребляемого энергетического ресурса  | % от общего количества объектов | 70 | 1 | - Установка счетчиков электрической энергии нового поколения- установка газового счетчика- установка счетчиков воды  | 1 полугодие 2016г.2 полугодие 206г.2017г. | 213 | 12818 | Собственные средства | 10549,8678527557,49 | 6372,6713994,693 | Указано количество приборов учета энергоресурсов, размещенных в зданиях ООО «ЭТС» (цех №69, №67, ЦРП-2) |
| 2 | удельное потребление электроэнергии к штатной численности сотрудников | кВт·ч/чел.·год | 89,4662 | 2 | - замена устаревших ламп на энергосберегающие;- замена устаревшей офисной техники | В течение 2016-2017 года | 227 | 3,75210,0 | Собственные средства |  | 192,3- | При штатной численности 134 чел. |
| 3 | снижение потребления электрической энергии в натуральном выражении | тыс. кВт·ч | 62,626 | 3 | - замена устаревших ламп на энергосберегающие;- замена устаревшей офисной техники- реконструкция объектов электросетевого хозяйства, с применением энергосберегающих материалов | В течение 2016 годаПлан 2016-2018 г.г. |  |  | Собственные средства | Повышение ресурсосбережения до 30% от существующего |  |  |

Форма N 8

к приложению N 1

к постановлению ЕТО

от 20 апреля 2010 г. N 16/7

**СРАВНИТЕЛЬНЫЕ (ЦЕЛЕВЫЕ) ПОКАЗАТЕЛИ**

**ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ**

**ЭФФЕКТИВНОСТИ ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование****целевого****показателя** | **Ед.****изм.** | **Факт за****предыдущий****календарный****год** **(2015 год)** | **Показатели по результатам****Проведенного энергетического****обследования/****показатели потенциала повышения****энергетической эффективности****(нужное подчеркнуть)**[**<\*>**](#Par1250) | **План/прогноз** | **Мероприятия по****энергосбережению****и повышению****энергетической****эффективности,****обеспечивающие****достижение****соответствующих****показателей****(ссылка на****пункты****формы N 9)** | **Примечание** |
|  2016  год  |  2017  год  |  2018  год  | На 2016г. | На 2017г. (план) | на 2018г. (прогноз) |  |  |
|  1  |  2  |  3  |  4  |  5  |  6  |  7  |  8  |  9  |  11  |  12  |
| доля расхода электрической энергии на собственные нужды | % | 2.3 | 0 | 0.15 | 0.30 | 0.0 | 2.15 | 2.30 | Раздел 5. П.5.2.  | Энергетическое обследование на конец 2015 года не проводилось, энергетический паспорт отсутствует |
| доля расхода(потерь)электрической энергии при ее передаче всетях предприятия | % котпускув сеть | 3.84 | 0.82 | 1.03 | 1.40 | 3.02 | 2.81 | 2.44 | Раздел 4. П.4.1., 4.2., 4.3., 4.4. |  |
| ввод/выбытие (демонтаж) электрическоймощности | МВт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |  |
| установленнаямощность | МВт | 86 | - | - | - | 86 | 111 | 136 | - |  |
| присоединеннаямощность | МВт | 48 | - | - | - | 48 | 60,5 | 76 | - |  |
| Прочие показатели сРасшифровкой (по усмотрению регулируемойорганизации) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Форма N 9 к приложению N 1к постановлению ЕТО

от 20 апреля 2010 г. N 16/7

**ПЕРЕЧЕНЬ**

**МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **NN****п/п** | **Мероприятие Программы,****направленное на достижение целей, с****указанием наименования объекта, адреса****стройки** | **Финансовые потребности для реализации****мероприятий, тыс. руб.** | **Срок****проведения****мероприятия****(год, квартал)** | **Примечание:****(наличие данных****мероприятий в****инвестиционной****и (или) иных****программах****предприятия)** |
| **Всего** | **1 этап****реализации****мероприятий****Программы****(2016-2017)** | **2 этап****реализации****мероприятий****Программы****(2017-2018)** |
|  1  |  2  | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  | **Раздел I. Организационные мероприятия по управлению энергосбережением** |
|  1.1.  | **Проведение энергетического аудита**  | 300,0 | 300,0 | - | 1 квартал 2017 года |  |
|  | Всего потребность за период, в том числе:  |  |  |  |  |
|  | - собственные источники, в том числе:  | 300,0 | 300,0 | - |  |
|  | прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии  | 0 | 0 | - |  |
|  | амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию  | 0 | 0 | - |  |
|  | прочие средства из себестоимости  | 0 | 0 | - |  |
|  | средства, полученные от применения надбавки к тарифам  | 0 | 0 | - |  |
|  | средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение  | 0 | 0 | - |  |
|  | прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных -видов деятельности)- | 300,0 | 300,0 | - |  |
|  | - привлеченные средства, в том числе:  | 0 | 0 | - |  |
|  | заемные средства  | 0 | 0 | - |  |
|  | бюджетные средства, всего  | 0 | 0 | - |  |
|  | федеральный бюджет  | 0 | 0 | - |  |
|  | областной бюджет  | 0 | 0 | - |  |
|  | местный бюджет  | 0 | 0 | - |  |
|  | средства внебюджетных фондов | 0 | 0 | - |  |
|  | прочие источники (расписать)  | 0 | 0 | - |  |
| 1.2 | **Анализ качества предоставляемых услуг** |  |  |  |  |  |
|  | Всего потребность за период, в том числе:  | 0,03 | 0,01 | 0,02 | 2017-2018  |  |
|  | - собственные источники, в том числе:  |  | 0,01 | 0,02 |  |
|  | прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | прочие средства из себестоимости  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства, полученные от применения надбавки к тарифам  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности) | 0,03 | 0,01 | 0,02 |  |
|  | - привлеченные средства, в том числе:  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | заемные средства  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | бюджетные средства, всего  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | федеральный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | областной бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | местный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства внебюджетных фондов | 0 | 0 | 0 |  |
|  | прочие источники (расписать)  | 0 | 0 | 0 |  |
| 1.3. | **Оценка аварийности и потерь** | 62390,00 | 31195,0 | 31195,0 | 2016-2018 |  |
|  | Всего потребность за период, в том числе:  |  |  |  |  |
|  | - собственные источники,  | 62390,00 | 31195,0 | 31195,0 |  |
|  | в том числе:  |  |  |  |  |
|  | прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии  | 62390,0 | 31195,0 | 31195,0 |  |
|  | амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | прочие средства из себестоимости  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства, полученные от применения надбавки к тарифам  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности) | 0 | 0 | 0 |  |
|  | - привлеченные средства, в том числе:  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | заемные средства  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | бюджетные средства, всего  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | федеральный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | областной бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | местный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства внебюджетных фондов | 0 | 0 | 0 |  |
|  | прочие источники (расписать)  | 0 | 0 | 0 |  |
| 1.4. |  **Другие:**- разработка нормативов потерь,- анализ договоров на предмет выявления положений, препятствующих реализации мер по повышению энергетической эффективности,- анализ и оптимизация установленной мощности, схем энергоснабжения, распределения электрической нагрузки,- организация заключения, контроль и мониторинг за реализацией энергосервисных контрактов. |  |  |  |  |  |
|  | Всего потребность за период, в том числе:  | 0,03 | 0,01 | 0,02 |  |  |
|  | - собственные источники, в том числе:  |  | 0,01 | 0,02 |  |  |
|  | прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | прочие средства из себестоимости  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | средства, полученные от применения надбавки к тарифам  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных -видов деятельности)- | 0,03 | 0,01 | 0,02 |  |  |
|  | - привлеченные средства, в том числе:  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | заемные средства  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | бюджетные средства, всего  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | федеральный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | областной бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | местный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | средства внебюджетных фондов | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | прочие источники (расписать)  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | **Итого потребность по** [**Разделу I**](#Par1282) |  |  |  |  |  |
|  | Всего потребность за период, в том числе:  | 62690,03 | 31495,01 | 31195,02 |  |  |
|  | собственные источники,  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе:  |  |  |  |  |  |
|  | прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии  | 62390,0 | 31195,0 | 31195,0 |  |  |
|  | Амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | прочие средства из себестоимости  | 300,03 | 300,01 | 300,02 |  |  |
|  | средства, полученные от применения надбавки к тарифам  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности) | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | привлеченные средства,  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | в том числе:  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | заемные средства  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | бюджетные средства, всего  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | федеральный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | областной бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | местный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | средства внебюджетных фондов | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | прочие источники (расписать)  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | **Раздел II.****Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замене оборудования** |
| 2.1. | **Модернизация ГПП 110/10 кВ «ЗСО» (ретрофит ячеек 10 кВ 6 шт)** | 7895,0 | 7895,0 | - | 2 полугодие 2016 |  |
|  | Всего потребность за период, в том числе:  |  |  |  |  |
|  | - собственные источники, в том числе:  | 4695,0 | 4695,0 | - |  |
|  | прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии  | 0 | 0 | - |  |
|  | амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию  | 0 | 0 | - |  |
|  | прочие средства из себестоимости  | 0 | 0 | - |  |
|  | средства, полученные от применения надбавки к тарифам  | 0 | 0 | - |  |
|  | средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение  | 3200,0 | 3200,0 | - |  |
|  | прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности) | 0 | 0 | - |  |
|  | - привлеченные средства, в том числе:  | 0 | 0 | - |  |
|  | заемные средства  | 0 | 0 | - |  |
|  | бюджетные средства, всего  | 0 | 0 | - |  |
|  | федеральный бюджет  | 0 | 0 | - |  |
|  | областной бюджет  | 0 | 0 | - |  |
|  | местный бюджет  | 0 | 0 | - |  |
|  | средства внебюджетных фондов | 0 | 0 | - |  |
|  | прочие источники (расписать)  | 0 | 0 | - |  |
| 2.2. | **Модернизация ЦРП-2 (ретрофит ячеек 1200А 8шт.)** |  |  |  | 4 кв. 2016г. |  |
|  | Всего потребность за период, в том числе:  | 9000,0 | 9000,0 | 0 |  |
|  | - собственные источники, в том числе:  | 7875,0 | 7875,0 | 0 |  |
|  | прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | прочие средства из себестоимости  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства, полученные от применения надбавки к тарифам  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение  | 1125,0 | 1125,0 | 0 |  |
|  | прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных -видов деятельности)- | 0 | 0 | 0 |  |
|  | - привлеченные средства, в том числе:  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | заемные средства  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | бюджетные средства, всего  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | федеральный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | областной бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | местный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства внебюджетных фондов | 0 | 0 | 0 |  |
|  | прочие источники (расписать)  | 0 | 0 | 0 |  |
| 2.2. | **Модернизация РП-3 (ретрофит ячеек 10кВ 20шт.)** |  |  |  | 4 кв. 2017г.-1 кв. 2018г. |  |
|  | Всего потребность за период, в том числе:  | 20800,0 | 10400,0 | 10400,0 |  |  |
|  | - собственные источники, в том числе:  | 18300,0 | 9150,0 | 9150,0 |  |  |
|  | прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | прочие средства из себестоимости  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | средства, полученные от применения надбавки к тарифам  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение  | 2500,0 | 2500,0 | 0 |  |  |
|  | прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных -видов деятельности)- | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | - привлеченные средства, в том числе:  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | заемные средства  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | бюджетные средства, всего  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | федеральный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | областной бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | местный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | средства внебюджетных фондов | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | прочие источники (расписать)  | 0 | 0 | 0 |  |  |
| 2.3. | **Модернизация ЦРП-1 (ретрофит ячеек 630 А 20шт.)** |  |  |  | 4 кв. 2016г.-1 кв. 2017г. |  |
|  | Всего потребность за период, в том числе:  | 11400,00 | 5700,0 | 5700,0 |  |  |
|  | - собственные источники, в том числе:  | 5700,0 | 0 | 5700,0 |  |  |
|  | прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | прочие средства из себестоимости  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | средства, полученные от применения надбавки к тарифам  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение  | 5700,0 | 5700,0 | 0 |  |  |
|  | прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных -видов деятельности)- | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | - привлеченные средства, в том числе:  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | заемные средства  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | бюджетные средства, всего  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | федеральный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | областной бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | местный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | средства внебюджетных фондов | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | прочие источники (расписать)  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | **Итого потребность по** [**Разделу II**](#Par1456) | 41200,0 | 25100,0 | 16100,0 |  |  |
|  | Собственные источники, в том числе:  | 31875,0 | 17025,0 | 14850,0 |  |  |
|  | прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | Амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | прочие средства из себестоимости  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | средства, полученные от применения надбавки к тарифам  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение  | 19450,0 | 9325,0 | 0 |  |  |
|  | прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности) | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | привлеченные средства,  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | в том числе:  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | заемные средства  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | бюджетные средства, всего  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | федеральный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | областной бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | местный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | средства внебюджетных фондов | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | прочие источники (расписать)  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | **Раздел III. Мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий** |
|  3.1.  | **Применение технологии «Умные системы освещения»**  |  |  |  |  |  |
|  | Всего потребность за период, в том числе:  | 12000,0 | 4000,0 | 8000,0 | 2016-2018 |  |
|  | - собственные источники, в том числе:  | 12000,0 | 4000,0 | 8000,0 |  |
|  | прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | прочие средства из себестоимости  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства, полученные от применения надбавки к тарифам  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности) | 0 | 0 | 0 |  |
|  | - привлеченные средства, в том числе:  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | заемные средства  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | бюджетные средства, всего  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | федеральный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | областной бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | местный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства внебюджетных фондов | 0 | 0 | 0 |  |
|  | прочие источники (расписать)  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | **Итого потребность по** [**Разделу III**](#Par1478) | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | Собственные средства, в том числе | 12000,0 | 4000,0 | 8000,0 |  |  |
|  | в том числе:  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | Амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | прочие средства из себестоимости  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | средства, полученные от применения надбавки к тарифам  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности) | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | привлеченные средства,  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | в том числе:  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | заемные средства  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | бюджетные средства, всего  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | федеральный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | областной бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | местный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | средства внебюджетных фондов | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | прочие источники (расписать)  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | **Раздел IV. Мероприятия по сокращению потерь электрической энергии при передаче** |
| 4.1. | **Замена системы оперативного тока на ЦРП-2**  |  |  |  |  |  |
|  | Всего потребность за период, в том числе:  | 600,0 | 600,0 | 0 | 2016-2017 |  |
|  | Собственные средства, в том числе: | 600,0 | 600,0 | 0 |  |
|  | прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | Амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | прочие средства из себестоимости  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства, полученные от применения надбавки к тарифам  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности) | 0 | 0 | 0 |  |
|  | привлеченные средства,  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | в том числе:  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | заемные средства  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | бюджетные средства, всего  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | федеральный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | областной бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | местный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства внебюджетных фондов | 0 | 0 | 0 |  |
|  | прочие источники (расписать)  | 0 | 0 | 0 |  |
| 4.2. | **Замена системы оперативного тока на ЦРП-1**  | 870,0 | 400,0 | 470,0 |  |  |
|  | Всего потребность за период, в том числе:  | 0 | 0 | 0 | 2016-2018 |  |
|  | Собственные средства, в том числе: | 870,0 | 400,0 | 470,0 |  |
|  | прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | Амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | прочие средства из себестоимости  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства, полученные от применения надбавки к тарифам  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности) | 0 | 0 | 0 |  |
|  | привлеченные средства,  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | в том числе:  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | заемные средства  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | бюджетные средства, всего  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | федеральный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | областной бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | местный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства внебюджетных фондов | 0 | 0 | 0 |  |
|  | прочие источники (расписать)  | 0 | 0 | 0 |  |
| 4.3. | **Ликвидация ТП-2, ТП-18, ТП-33**  | 750,0 | 750,0 |  |  |  |
|  | Всего потребность за период, в том числе:  | 0 | 0 | 0 | 2016-2017 |  |
|  | Собственные средства, в том числе: | 750,0 | 750,0 | 0 |  |
|  | прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | Амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | прочие средства из себестоимости  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства, полученные от применения надбавки к тарифам  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности) | 0 | 0 | 0 |  |
|  | привлеченные средства,  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | в том числе:  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | заемные средства  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | бюджетные средства, всего  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | федеральный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | областной бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | местный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства внебюджетных фондов | 0 | 0 | 0 |  |
|  | прочие источники (расписать)  | 0 | 0 | 0 |  |
| 4.4. | **Восстановление линий генераторного напряжения с ЧТЭЦ-1**  |  |  |  |  |  |
|  | Всего потребность за период, в том числе:  | 32000,0 | 16000,0 | 16000,0 | 2016-2018 |  |
|  | Собственные средства, в том числе: | 32000,0 | 16000,0 | 16000,0 |  |
|  | прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | Амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | прочие средства из себестоимости  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства, полученные от применения надбавки к тарифам  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности) | 0 | 0 | 0 |  |
|  | привлеченные средства,  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | в том числе:  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | заемные средства  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | бюджетные средства, всего  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | федеральный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | областной бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | местный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства внебюджетных фондов | 0 | 0 | 0 |  |
|  | прочие источники (расписать)  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | **Итого потребность по** [**Разделу IV**](#Par1495) |  |  |  |  |  |
|  | **Собственные средства,** | 34220,0 | 17750,0 | 16470,0 |  |  |
|  | в том числе:  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | Амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | прочие средства из себестоимости  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | средства, полученные от применения надбавки к тарифам  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности) | 34220,0 | 17750,0 | 16470,0 |  |  |
|  | привлеченные средства,  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | в том числе:  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | заемные средства  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | бюджетные средства, всего  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | федеральный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | областной бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | местный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | средства внебюджетных фондов | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | прочие источники (расписать)  | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  | **Раздел V. Мероприятия по оснащению приборами и автоматизированными системами учета энергоресурсов** |
| 5.1. | **Установка узла учета на ремонтной перемычке**  |  |  |  |  |  |
|  | Всего потребность за период, в том числе:  | 180,0 | 180,0 | 0 | 1 полугодие 2016г. |  |
|  | Собственные средства, в том числе: | 180,0 | 180,0 | 0 |  |
|  | прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | Амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | прочие средства из себестоимости  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства, полученные от применения надбавки к тарифам  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности) | 0 | 0 | 0 |  |
|  | привлеченные средства,  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | в том числе:  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | заемные средства  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | бюджетные средства, всего  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | федеральный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | областной бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | местный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства внебюджетных фондов | 0 | 0 | 0 |  |
|  | прочие источники (расписать)  | 0 | 0 | 0 |  |
| 5.2. | **Установка (замена) узлов учета в местах расположения ООО «ЭТС» (цех №69, 67, ЦРП-2)**  |  |  |  |  |  |
|  | Всего потребность за период, в том числе:  | 12,0 | 12,0 | 0 | 2016 |  |
|  | Собственные средства, в том числе: | 12,0 | 12,0 | 0 |  |
|  | прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | Амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | прочие средства из себестоимости  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства, полученные от применения надбавки к тарифам  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности) | 0 | 0 | 0 |  |
|  | привлеченные средства,  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | в том числе:  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | заемные средства  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | бюджетные средства, всего  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | федеральный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | областной бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | местный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства внебюджетных фондов | 0 | 0 | 0 |  |
|  | прочие источники (расписать)  | 0 | 0 | 0 |  |
|  5.3.  | **Модернизировать систему телеметрии (связи) на объектах ООО «ЭТС» для обеспечения качественной передачи информации с ПС на диспетчерский пункт с двумя независимыми каналами** |  |  |  |  |  |
|  | Всего потребность за период, в том числе:  | 2000,0 | 1000,0 | 1000,0 | 2016-2018 |  |
|  | Собственные средства, в том числе: | 2000,0 | 1000,0 | 1000,0 |  |
|  | прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | Амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | прочие средства из себестоимости  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства, полученные от применения надбавки к тарифам  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности) | 0 | 0 | 0 |  |
|  | привлеченные средства,  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | в том числе:  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | заемные средства  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | бюджетные средства, всего  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | федеральный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | областной бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | местный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства внебюджетных фондов | 0 | 0 | 0 |  |
|  | прочие источники (расписать)  | 0 | 0 | 0 |  |
| 5.4. | **Установка реклоузеров на линии 10 кВ** |  |  |  |  |  |
|  | Всего потребность за период, в том числе:  | 32000,0 | 16000,0 | 16000,0 | 2016-2018 |  |
|  | Собственные средства, в том числе: | 32000,0 | 16000,0 | 16000,0 |  |
|  | прибыль в тарифе на услуги передачи электрической энергии  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | Амортизационные отчисления в тарифе на электрическую энергию  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | прочие средства из себестоимости  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства, полученные от применения надбавки к тарифам  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности) | 32000,0 | 16000,0 | 16000,0 |  |
|  | привлеченные средства,  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | в том числе:  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | заемные средства  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | бюджетные средства, всего  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | федеральный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | областной бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | местный бюджет  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | средства внебюджетных фондов | 0 | 0 | 0 |  |
|  | прочие источники (расписать)  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | **Итого потребность по** [**Разделу V**](#Par1513) |  |  |  |  |  |
|  | собственные источники  | 34012,0 | 17012,0 | 17000,0 |  |  |
|  | в том числе:  |  |  |  |  |  |
|  | прибыль в тарифе на услуги по передаче электрической энергии  |  |  |  |  |  |
|  | Амортизационные отчисления в тарифена услуги по передаче электрической энергии  |  |  |  |  |  |
|  | прочие средства из себестоимости передачи электрической энергии  |  |  |  |  |  |
|  | средства, полученные от применения надбавки к тарифам  |  |  |  |  |  |
|  | средства, полученные от применения тарифов на технологическое присоединение  |  |  |  |  |  |
|  | прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности) | 34012,0 | 17012,0 | 17000,0 |  |  |
|  | привлеченные средства  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе:  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства, всего  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет  |  |  |  |  |  |
|  | областной бюджет  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет  |  |  |  |  |  |
|  | средства внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |
|  | прочие источники (расписать)  |  |  |  |  |  |

Форма N 10 к приложению N 1к постановлению ЕТО

от 20 апреля 2010 г. N 16/7

**ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ**

**РАБОТЫ В ОБЛАСТИ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **NN****п/п** | **Наименование целевого показателя** | **Ед. изм.** | **Факт****2015г.** | **План** **2016г.** | **Прогноз** | **Примечание** |
| 2017 г.  | 2018 г.  |  |
|  1.  | Доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета  |  %  | 100 | 100 | 100 | 100 |  |
|  2.  | Объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего, в т.ч.  | тыс. кВт.ч | 337655,023 | 353230,707 | 353230,707 | 353230,707 |  |
| 2.1. | через приборы учета  | тыс. кВт.ч | 337655,023 | 353230,707 | 353230,707 | 353230,707 |  |
| 2.2. | по нормативам потребления (расчетным методом)  | тыс. кВт.ч |  |  |  |  |  |
|  3.  | Доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета  |  %  | 100 | 100 | 100 | 100 |  |
|  4.  | Произведенные (планируемые) затраты на установку приборов учета (средств коммерческого учета), всего, в т.ч.  | тыс. руб.  | 2300,0 | 1170,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| 4.1. | собственных приборов учета отпуска электрической энергии  | тыс. руб.  |  | 12,0 | 0,0 | 0,0 |  |
| 4.2. | средств коммерческого учета потребителей электрической энергии  | тыс. руб.  | 2300,0 | 1158,0 |  |  |  |
| 4.3. | прочих собственных средствкоммерческого учета (расписать)  | тыс. руб.  | - | - | - | - |  |

Форма N 11

к приложению N 1

к постановлению ЕТО

от 20 апреля 2010 г. N 16/7

**ПОКАЗАТЕЛИ**

**ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ**

**И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **NN****п/п** | **Показатели** | **Ед.****изм.** | **Факт****2015г.** | **План****2016г.** | **Прогноз****(нарастающим итогом с начала реализации программы)** | **Примечание** |
| **2017г.** | **2018г.** |  |
| 1.  | Затраты на выполнение программы  |  тыс.  руб.  | 7500,0 | 184122,03 | 191622,03 | 191622,03 | В суммы будут внесены изменения по факту 2016г. и плану 2017-2018 годов. |
| 2.  | Результаты реализации мероприятий Программы: |  |  |  |  |  |  |
|  | - объем экономии энергоресурсов:  |  тыс. кВт.ч  | 38892,35 | 40059,12 | 41260,89 | 42498,72 | В объемы будут вноситься изменения в соответствии с планируемыми и фактическими. |
|  | - экономический эффект |  тыс.  руб.  | 11,03 | 6798,66 | 6809,69 | 6809,69 | В суммы будут внесены изменения по факту 2016г. и плану 2017-2018 годов. |

Форма N 12

к приложению N 1

к постановлению ЕТО

от 20 апреля 2010 г. N 16/7

**ПОКАЗАТЕЛИ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОБЪЕКТОВ,**

**СОЗДАНИЕ ИЛИ МОДЕРНИЗАЦИЯ КОТОРЫХ ПЛАНИРУЕТСЯ**

**ИНВЕСТИЦИОННЫМИ ПРОГРАММАМИ ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

(применительно к регулируемым видам деятельности

по энергоснабжению потребителей и передаче

электрической энергии)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование целевого****показателя** | **Ед.****изм.** | **Наименование объекта N 1,****адреса стройки** | **Примечание** | **Наименование****объекта N 2,****адреса****стройки** |
| Факт2015г. | План2016г. | Прогноз |  |  |
| 2017г. | 2018г. |  | ... |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холостой ход)  |  %  | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |
| доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче  |  % к отпускув сеть  |  |  |  |  |  |  |
| ввод/выбытие (демонтаж) мощности  |  МВт  | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |
|  Установленная мощность  |  МВт  |  |  |  |  |  |  |
| Присоединенная мощность  |  МВт  |  |  |  |  |  |  |
| прочие показатели с расшифровкой (по усмотрению регулируемой организации)  |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |
| доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета  |  %  |  |  |  |  |  |  |
| объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего,  |  тыс. кВт.ч  | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |
| в том числе:  |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |
| через приборы учета  |  тыс. кВт.ч  |  |  |  |  |  |  |
| по нормативам потребления (расчетным методом)  |  тыс. кВт.ч  | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |
| доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета  |  %  | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |

**ПРИМЕЧАНИЕ:**

 **По состоянию на конец 2015 года Инвестиционная программа ООО «ЭТС» была отклонена.**

**В течение 1 половины 2016г. планируется составление и обоснование новой Инвестиционной программы на 2017-2018 г.**