**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 годы  2 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** |
| Наименование  показателя | ед.  из. | Значение  показателя | N  п/п | Наименование  мероприятия | Период  проведения  мероприятия | Количественный  показатель | Расходы на  мероприятие,  тыс. руб. | Источник  финансирования | в  натуральном  выражении | экономический  эффект,  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. | 2  1  3 | 12  8  18 | Собственные средства | 10549,86  785  27557,49 | 6372,67  139  94,693 | 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 | 22  7 | 3,75  210,0 | 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 года  План 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 в  сетях предприятия | % к  отпуску  в 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) электрической  мощности | МВт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |  |
| установленная  мощность | МВт | 86 | - | - | - | 86 | 111 | 136 | - |  |
| присоединенная  мощность | МВт | 48 | - | - | - | 48 | 60,5 | 76 | - |  |
| Прочие показатели с  Расшифровкой  (по усмотрению регулируемой  организации) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

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 тарифе  на 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 средств  коммерческого 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** |
| Факт  2015г. | План  2016г. | 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 отпуску  в 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.**