



УТВЕРЖДЕНО:  
Директор ООО «ЭТС»

/ В.В.Ланкин/  
28 января 2018г.

## ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

### ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭНЕРГОТЕХСЕРВИС» НА 2016-2017 гг. И НА ПЕРИОД ДО 2020гг.

|   |   |
|---|---|
| Наименование Программы  | "Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ЭТС» на 2016-2017гг и на период до 2020гг"  |
| 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  |
| Цели и задачи Программы   | Цели Программы: рациональное использование топливно-энергетических ресурсов.<br>Задачи Программы: реализация организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования. |
| Сроки и этапы реализации Программы  | 1 этап: 2016-2017гг;<br>2 этап: 2018-2020гг.  |
| Затраты на Программу в целом и по этапам  | Всего на период 2016-2020гг – 7042 тыс. руб.  |
| Источники финансирования Программы  | 1. Собственные средства;<br>2. Прибыль от прочих видов деятельности.  |
| Основные мероприятия Программы  | Модернизация оборудования;<br>Применение светодиодных осветительных устройств.  |
| Ожидаемые результаты выполнения Программы на конечный срок и на первый этап (в натуральном выражении) | Снижение потерь энергоресурсов на 690 тыс. кВт*час.   |
| Ожидаемый экономический эффект реализации Программы   | 110 тыс.руб.  |



# СРАВНИТЕЛЬНЫЕ (ЦЕЛЕВЫЕ) ПОКАЗАТЕЛИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

| Наименование<br>целевого<br>показателя  | Ед.<br>изм.               | Факт за<br>предыду-<br>щий<br>календар<br>ный<br>год<br>(2016 год) | Показатели потенциала<br>повышения<br>энергетической эффективности |             |             |             |             |              | План/прогноз           |                        |              |              |   | Мероприятия по<br>энергосбережению<br>и повышению энергетической<br>эффективности,<br>обеспечивающие<br>достижение соответствующих<br>показателей (ссылка на<br>пункты<br>формы N 9) | Примечание |
|---|---------------------------|--|--|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|------------------------|------------------------|--------------|--------------|---|--|------------|
|   |                           |  | 2016<br>год  | 2017<br>год | 2018<br>год | 2019<br>год | 2020<br>год | На<br>2016г. | На<br>2017г.<br>(план) | на 2018г.<br>(прогноз) | на<br>2019г. | на<br>2020г. |   |  |            |
| 1   | 2                         | 3  | 4  | 5           | 6           | 7           | 8           | 9            | 10                     | 11                     | 12           | 13           | 14  | 15   |            |
| Доля расхода электрической<br>энергии на собственные нужды                          | %                         | 0,1  | 0,15   | 0,15        | 0,15        | 0,15        | 0,12        | 0,1          | 0,1                    | 0,1                    | 0,1          | 0,1          | 1. Замена приборов учета;<br>2. Применение светодиодных<br>осветителей;<br>3. Герметизация зданий (замена<br>оконных блоков, входных<br>групп, утепление фасада). |  |            |
| доля расхода(потерь)электрической<br>энергии при ее передаче в сетях<br>предприятия | % к<br>Отпуск<br>у в сеть | 2,2  | 2,4  | 2,4         | 2,4         | 2,4         | 2,2         | 2,2          | 2,2                    | 2,2                    | 2,2          | 2,1          | 1. Замена недозагруженных<br>трансформаторов<br>2. Замена трансформаторов<br>тока.  |  |            |
| ввод/выбытие<br>(демонтаж)<br>электрической мощности                                | МВт                       | 0  | 0  | 0           | 0           | 0           | 0           | 0            | 0                      | 0                      | 0            | 0            | -   |  |            |
| Установленная мощность *  | МВт                       | 78,5   | -  | -           | -           | -           | -           | 78,5         | 78,5                   | 78,5                   | 78,5         | 78,5         | -   |  |            |
| Присоединенная мощность **  | МВт                       | 76   | -  | -           | -           | -           | -           | 76           | 76                     | 76                     | 76           | 76           | -   |  |            |
| Прочие показатели с Расшифровкой<br>(по усмотрению регулируемой<br>организации)     | -                         | -  | -  | -           | -           | -           | -           | -            | -                      | -                      | -            | -            | -   |  |            |

\* Установленная трансформаторная мощность ПС 110 ЗСО;

\*\* Присоединенная трансформаторная мощность потребителей к сетям ООО «ЭТС».

# **ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

| NN<br>п/п   | Мероприятие Программы,<br>направленное на достижение целей, с<br>указанием наименования объекта, адреса<br>стройки | Финансовые потребности для реализации<br>мероприятий, тыс. руб. |   |   | Срок<br>проведения<br>мероприятия<br>(год, квартал) | Примечание:<br>(наличие данных<br>мероприятий в<br>инвестиционной<br>и (или) иных<br>программах<br>предприятия) |
|---|--|---|---|---|---|---|
|   |  | Всего   | 1 этап<br>реализации<br>мероприятий<br>Программы<br>(2016-2017) | 2 этап<br>реализации<br>мероприятий<br>Программы<br>(2018 – 2010гг) |   |   |
| 1   | 2  | 3   | 4   | 5   | 6   | 7   |
| Раздел I. Организационные мероприятия по управлению энергосбережением |  |   |   |   |   |   |
| 1.1.  | Проведение энергетического аудита  | 300,0   |   | 300,0   |   |   |
|   | Всего потребность за период, в том числе:  |   |   |   |   |   |
|   | - собственные источники, в том числе:  | 300,0   |   | 300,0   | 2018г   |   |
|   | прочие собственные источники (в том<br>числе себестоимость и прибыль от иных<br>видов деятельности).               | 300,0   |   | 300,0   |   |   |
| 1.2.  | Анализ и оптимизация установленной<br>мощности, схем энергооборудования,<br>распределения электрической нагрузки,  | 80,0  |   | 80,0  | 2019г   |   |
|   | Всего потребность за период, в том числе:  | 80,0  |   | 80,0  |   |   |
|   | - собственные источники,<br>в том числе:   | 80,0  |   | 80,0  |   |   |
|   | прочие средства из себестоимости   | 80,0  |   | 80,0  |   |   |

|      |  |       |  |  |       |               |
|------|--|-------|--|--|-------|---------------|
|      |  |       |  |  |       |               |
|      |  |       |  |  |       |               |
|      |  |       |  |  |       |               |
|      | <b>Итого потребность по Разделу I</b>  |       |  |  |       |               |
|      | Всего потребность за период, в том числе:  | 380,0 |  |  | 380,0 |               |
|      | собственные источники,   | 380,0 |  |  | 380,0 |               |
|      | в том числе:   |       |  |  |       |               |
|      | прочие средства из себестоимости   | 80,0  |  |  | 80,0  |               |
|      | прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)                                      | 300,0 |  |  | 300,0 |               |
|      | <b>Раздел II.</b>  |       |  |  |       |               |
|      | <b>Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замене оборудования</b> |       |  |  |       |               |
| 2.1. | <b>Замена незагруженных трансформаторов</b>  | 400,0 |  |  | 400,0 |               |
|      | Всего потребность за период, в том числе:  |       |  |  |       | 2018 – 2020гг |
|      | - собственные источники, в том числе:  | 400,0 |  |  | 400,0 |               |
|      | прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)                                      | 400,0 |  |  | 400,0 |               |
| 2.2. | <b>Замена трансформаторов тока</b>   |       |  |  |       | 2018-2020гг   |
|      | Всего потребность за период, в том числе:  | 60,0  |  |  | 60,0  |               |
|      | - собственные источники, в том числе:  | 60,0  |  |  | 60,0  |               |
|      | прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)-                                     | 60,0  |  |  | 60,0  |               |
|      | <b>Итого потребность по Разделу II</b>   | 460,0 |  |  | 460,0 |               |
|      | Собственные источники, в том числе:  | 460,0 |  |  | 460,0 |               |
|      | прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности)                                      | 460,0 |  |  | 460,0 |               |

**Раздел III. Мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий**

|   |   |       |      |       |             |  |  |
|---|---|-------|------|-------|-------------|--|--|
|   |   |       |      |       |             |  |  |
| 3.1.  | <b>Мероприятия по оснащению светодиодными осветительными устройствами.</b>                    |       |      |       |             |  |  |
|   | Всего потребность за период, в том числе:   | 49,75 | 3,75 | 46,0  | 2018-2020гг |  |  |
|   | - собственные источники, в том числе:   | 49,75 | 3,75 | 46,0  |             |  |  |
|   | прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности) | 49,75 | 3,75 | 46,0  |             |  |  |
|   | <b>Итого потребность по Разделу III</b>   | 49,75 | 3,75 | 46,0  |             |  |  |
|   | Собственные средства, в том числе   | 49,75 | 3,75 | 46,0  |             |  |  |
|   | прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности) | 49,75 | 3,75 | 46,0  |             |  |  |
| <b>Раздел IV. Мероприятия по сокращению потерь электрической энергии при передаче</b> |   |       |      |       |             |  |  |
| 4.1.  | <b>Замена приборов учета</b>  |       |      |       |             |  |  |
|   | Всего потребность за период, в том числе:   | 20,0  |      | 20,0  | 2018-2020гг |  |  |
|   | Собственные средства, в том числе:  | 20,0  |      | 20,0  |             |  |  |
|   | прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности) | 20,0  |      | 20,0  |             |  |  |
| 4.2.  | <b>Герметизация зданий (замена оконных блоков, входных групп, утепление фасада)</b>           | 80,0  |      | 80,0  | 2018-2020гг |  |  |
|   | Всего потребность за период, в том числе:   | 80,0  |      | 80,0  |             |  |  |
|   | Собственные средства, в том числе:  | 80,0  |      | 80,0  |             |  |  |
|   | прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности) | 80,0  |      | 80,0  |             |  |  |
|   | <b>Итого потребность по Разделу IV</b>  | 100,0 |      | 100,0 |             |  |  |
|   | <b>Собственные средства, в том числе</b>  | 100,0 |      | 100,0 |             |  |  |
|   | прочие собственные источники (в том числе себестоимость и прибыль от иных видов деятельности) | 100,0 |      | 100,0 |             |  |  |

# **ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ В ОБЛАСТИ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

| NN<br>п/п | Наименование целевого показателя   | Ед. изм.      | Факт<br>2016 | Прогноз  |          |          |          | Примечание |
|-----------|--|---------------|--------------|----------|----------|----------|----------|------------|
|           |  |               |              | 2017 г.  | 2018 г.  | 2019 г.  | 2020 г.  |            |
| 1.        | Доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета  | %             | 100          | 100      | 100      | 100      | 100      |            |
| 2.        | Объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего, в т.ч.   | тыс.<br>кВт.ч | 357954,5     | 361595,7 | 390000,0 | 415000,0 | 415000,0 |            |
| 2.1.      | через приборы учета  | тыс.<br>кВт.ч | 357954,5     | 361595,7 | 390000,0 | 415000,0 | 415000,0 |            |
| 2.2.      | по нормативам потребления (расчетным методом)  | тыс.<br>кВт.ч | -            | -        | -        | -        | -        |            |
| 3.        | Доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета                           | %             | 100          | 100      | 100      | 100      | 100      |            |
| 4.        | Произведенные (планируемые) затраты на установку приборов учета (средств коммерческого учета), всего, в т.ч. | тыс.<br>руб.  | -            | -        | -        | -        | -        |            |
| 4.1.      | собственных приборов учета отпуска электрической энергии   | тыс.<br>руб.  | -            | -        | -        | -        | -        |            |
| 4.2.      | средств коммерческого учета потребления электрической энергии  | тыс.<br>руб.  | -            | -        | -        | -        | -        |            |
| 4.3.      | прочих собственных средств коммерческого учета (расписать)   | тыс.<br>руб.  | -            | -        | -        | -        | -        |            |

**ПОКАЗАТЕЛИ  
ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ  
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

| NN<br>п/п | Показатели                                   | Ед.<br>изм.   | Факт<br>2016г. | Прогноз<br>(нарастающим итогом с начала реализации программы) |        |        |        | Примечание |
|-----------|--|---------------|----------------|---|--------|--------|--------|------------|
|           |  |               |                | 2017г.  | 2018г. | 2019г. | 2020г. |            |
| 1.        | Затраты на выполнение программы              | тыс.<br>руб.  | 3534,0         | 5516,0  | 6102,0 | 6700,0 | 7042,0 |            |
| 2.        | Результаты реализации мероприятий Программы: |               |                |   |        |        |        |            |
|           | - объем экономии энергоресурсов:             | тыс.<br>кВт.ч | 160,0          | 320,0   | 420,0  | 530,0  | 690,0  |            |
|           | - экономический эффект                       | тыс.<br>руб.  | -              | 60,0  | 65,0   | 80,0   | 110,0  |            |

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)

Показатели по данным мероприятиям отсутствуют, так как для ООО «ЭТС» инвестиционная программа не утверждалась.