УТВЕРЖДЕНО:

Генеральный директор

ОАО «Электромашина

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Афанасьев И.Ю.

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2017 г.

Паспорт Программы

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ

ЭФФЕКТИВНОСТИ ОАО «Электромашина» на 2017 г.

И НА ПЕРИОД ДО 2019 г.

в сфере теплоснабжения

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование Программы | "Программа энергосбережения и повышения  энергетической эффективности ОАО «Электромашина»  на 2017 год и на период до 2019 года" |
| Основание для разработки  Программы | Федеральный закон №261-ФЗ от 23.11.2009 г. |
| Заказчик Программы | ОАО «Электромашина» |
| Основные разработчики  Программы | Отдел главного энергетика ОАО «Электромашина» |
| Цели и задачи Программы | Повышение эффективности потребления энергетических ресурсов ОАО «Электромашина», определение целевых показателей энергосбережения, разработка мероприятий, обеспечивающих достижения целевых показателей. |
| Сроки и этапы реализации  Программы | До 2019 года |
| Затраты на Программу в целом и  по этапам | Затраты в целом-166 724,5 тыс. руб. 1 этап- 148615 тыс. руб., 2 этап- 8832,3 тыс. руб., 3 этап- 9277,2 тыс. руб. |
| Источники финансирования  Программы | Собственные средства, федеральный бюджет |
| Основные мероприятия Программы | Управление и автоматизация системы теплоснабжения, замена наружных тепловых сетей |
| Ожидаемые результаты  выполнения Программы на  конечный срок и на первый этап  (в натуральном выражении) | 1 этап 270 Гкал, на конечный срок 810 Гкал |
| Ожидаемый экономический эффект  реализации Программы | 837 тыс. руб |

Форма N 2

к приложению N 1

к постановлению ЕТО

от 20 апреля 2010 г. N 16/7

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 | Удельный расход топлива на отпущенную от собственных тепловых источников тепловую энергию | Кг.у.т./Гкал | 179,85 | 2.1, 4.1,4.2 | Установка новых тепловых пунктов,  утепление фасадов цехов предприятия,    замена окон на пластиковые | 2 кв. 2017 г.  1-4 кв.2017-2019 г.  1-4 кв.2017-2019 г. |  | 123 000  8281,5  18088 | Федеральный бюджет  Собственные источники  Собственные источники | 600 Гкал  60 Гкал  150 Гкал | 620  62  155 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | доля расхода  тепловой  энергии на  собственные  нужды котельных | % | 0,25 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | доля расхода  (потерь)  тепловой  энергии при ее  передаче в  сетях  предприятия | % | 0,028 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ввод/выбытие  (демонтаж)  тепловой  мощности | Гкал/час | -1,25 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | установленная  мощность | Гкал/час | 22 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | присоединенная  тепловая  нагрузка | Гкал/час | 19,8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | удельный расход  электроэнергии  на 1 Гкал/час  присоединенной  тепловой  нагрузки | кВт.ч/(1  Гкал/час) | 85412 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | удельный расход  воды на 1  Гкал/час  присоединенной  тепловой  нагрузки | куб. м/(1  Гкал/час) | 1432 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Форма N 3

к приложению N 1

к постановлению ЕТО

от 20 апреля 2010 г. N 16/7

Сравнительные (целевые) показатели

энергосбережения и повышения энергетической эффективности

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование  целевого  показателя | Ед. изм. | Факт за  предыдущий  календарный  год  (2016год) | Показатели по  результатам  проведенного  энергетического  обследования/показатели  потенциала повышения  энергетической  эффективности  (нужное подчеркнуть)  [<\*>](#P281) | | | План/прогноз | | | | Мероприятия по  энергосбережению  и повышению  энергетической  эффективности,  обеспечивающие  достижение  соответствующих  показателей  (ссылка на  пункты  формы N 3) | Примечание |
| \_\_\_\_  год | \_\_\_\_  год | \_\_\_\_  год | на  2017  год | на  2018  год  (план) | на 2019  год  (прогноз) | на \_\_\_\_\_  год  (прогноз) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| удельный расход  топлива на  отпущенную от  собственных  теплоисточников  тепловую  энергию | кг  у.т./Гкал | 179,85 |  |  |  | 179,85 | 177 | 176 |  | 2.1, 4.1, 4.2 |  |
| доля расхода  тепловой  энергии на  собственные  нужды котельных | % | 0,25 |  |  |  | 0,25 | 0,25 | 0,25 |  |  |  |
| доля расхода  (потерь)  тепловой  энергии при ее  передаче в  сетях  предприятия | % к  отпуску в  сеть | 0,028 |  |  |  | 0,028 | 0,028 | 0,028 |  |  |  |
| ввод/выбытие  (демонтаж)  тепловой  мощности | Гкал/час | -1,25 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| установленная  мощность | Гкал/час | 22 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| присоединенная  тепловая  нагрузка | Гкал/час | 19,8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| удельный расход  электроэнергии  на 1 Гкал/час  присоединенной  тепловой  нагрузки | кВт.ч/(1  Гкал/час) | 85412 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| удельный расход  воды на 1  Гкал/час  присоединенной  тепловой  нагрузки | куб. м/(1  Гкал/час) | 1432 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| объем  производства  тепловой  энергии с  использованием  возобновляемых  источников  энергии и (или)  вторичных  энергетических  ресурсов | тыс. Гкал | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| доля тепловой  энергии,  производимой с  использованием  возобновляемых  источников  энергии и (или)  вторичных  энергетических  ресурсов, в  общем объеме  тепловой  энергии,  производимой  предприятием | % | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Форма N 4

к приложению N 1

к 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:  указать на  наличие данных  мероприятий в  инвестиционной  и (или) иных  программах  предприятия  применительно к  регулируемому  виду  деятельности,  дополнительного  финансирования  не требуется |
| Всего | 2017 г | 2018 г | 2019 г |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  | *Раздел I.*  *Организационные*  *мероприятия по*  *энергосбережению и*  *повышению*  *энергетической*  *эффективности*  *1. Проведение*  *энергетического*  *аудита*  *2. Анализ качества*  *предоставляемых*  *услуг*  *3. Оценка*  *аварийности и*  *потерь*  *4. Другие*  *(например,*  *разработка*  *нормативов потерь,*  *анализ договоров на*  *предмет выявления*  *положений,*  *препятствующих*  *реализации мер по*  *повышению*  *энергетической*  *эффективности,*  *анализ и*  *оптимизация*  *количества*  *котельных и их*  *установленной*  *мощности, схем*  *энергоснабжения,*  *распределения*  *тепловой нагрузки,*  *пропаганда,*  *обеспечение*  *заключения,*  *контроль и*  *мониторинг за*  *реализацией*  *энергосервисных*  *контрактов, прочие*  *мероприятия)* |  |  |  |  |  |  |
| 1.1. | **Обучение персонала предприятия основам энергосбережения** | х | х | х | х | х |  |
|  | Всего потребность  за период, | 155 | 50 | 50 | 55 | Ежегодно |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники, | 155 | 50 | 50 | 55 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прибыль в тарифе на  тепловую энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | амортизационные  отчисления в тарифе  на тепловую энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | средства ремонтного  фонда (в случае его  формирования) в  тарифе на тепловую  энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие средства из  себестоимости  тепловой энергии |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения надбавки  к тарифам |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения тарифов  на подключение |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие собственные  источники (в том  числе себестоимость  и прибыль от иных  видов деятельности) | 155 | 50 | 50 | 55 |  |  |
|  | привлеченные  средства, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие источники  (расписать) |  |  |  |  |  |  |
| 1.2. | **Ликвидация бесцельного расхода теплоэнергии на предприятии** | х | х | х | х | х | Дополнительного финансирования не требуется |
|  | ... |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого потребность  по [Разделу I](#P313), |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники, | 155 | 50 | 50 | 55 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прибыль в тарифе на  тепловую энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | амортизационные  отчисления в тарифе  на тепловую энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | средства ремонтного  фонда (в случае его  формирования) в  тарифе на тепловую  энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие средства из  себестоимости  тепловой энергии |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения надбавки  к тарифам |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения тарифов  на подключение |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие собственные  источники (в том  числе себестоимость  и прибыль от иных  видов деятельности) | 155 | 50 | 50 | 55 |  |  |
|  | привлеченные  средства, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие источники  (расписать) |  |  |  |  |  |  |
|  | *Раздел II.*  *Мероприятия по*  *модернизации*  *оборудования,*  *используемого для*  *выработки тепловой*  *энергии, передачи*  *тепловой энергии, в*  *том числе замене*  *оборудования* |  |  |  |  |  |  |
| 2.1. | **Установка новых тепловых пунктов** | х | х | х | х | х |  |
|  | Всего потребность  за период, | 123000 | 123000 | 0 | 0 | 2017 год  2 квартал |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прибыль в тарифе на  тепловую энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | амортизационные  отчисления в тарифе  на тепловую энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | средства ремонтного  фонда (в случае его  формирования) в  тарифе на тепловую  энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие средства из  себестоимости  тепловой энергии |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения надбавки  к тарифам |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения тарифов  на подключение |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие собственные  источники (в том  числе себестоимость  и прибыль от иных  видов деятельности) |  |  |  |  |  |  |
|  | привлеченные  средства, | 123000 | 123000 | 0 | 0 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет | 123000 | 123000 | 0 | 0 |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие источники  (расписать) |  |  |  |  |  |  |
| **2.2** | **Установка нового водогрейного котла** | 10000 | 10000 | 0 | 0 |  |  |
|  | Всего потребность  за период, | 10000 | 10000 | 0 | 0 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прибыль в тарифе на  тепловую энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | амортизационные  отчисления в тарифе  на тепловую энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | средства ремонтного  фонда (в случае его  формирования) в  тарифе на тепловую  энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие средства из  себестоимости  тепловой энергии |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения надбавки  к тарифам |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения тарифов  на подключение |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие собственные  источники (в том  числе себестоимость  и прибыль от иных  видов деятельности) |  |  |  |  |  |  |
|  | привлеченные  средства, | 10000 | 10000 | 0 | 0 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства | 10000 | 10000 | 0 | 0 |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет | 10000 | 10000 | 0 | 0 |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие источники  (расписать) |  |  |  |  |  |  |
| **2.3** | **Замена наружных тепловых сетей** | 7000 | 7000 | 0 | 0 |  |  |
|  | Всего потребность  за период, | 7000 | 7000 | 0 | 0 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прибыль в тарифе на  тепловую энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | амортизационные  отчисления в тарифе  на тепловую энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | средства ремонтного  фонда (в случае его  формирования) в  тарифе на тепловую  энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие средства из  себестоимости  тепловой энергии |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения надбавки  к тарифам |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения тарифов  на подключение |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие собственные  источники (в том  числе себестоимость  и прибыль от иных  видов деятельности) |  |  |  |  |  |  |
|  | привлеченные  средства, | 7000 | 7000 | 0 | 0 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства | 7000 | 7000 | 0 | 0 |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет | 7000 | 7000 | 0 | 0 |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие источники  (расписать) |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого потребность**  **по** [**Разделу II**](#P496) | **140155** | **140050** | **50** | **55** |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | Всего потребность  за период, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прибыль в тарифе на  тепловую энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | амортизационные  отчисления в тарифе  на тепловую энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | средства ремонтного  фонда (в случае его  формирования) в  тарифе на тепловую  энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие средства из  себестоимости  тепловой энергии |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения надбавки  к тарифам |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения тарифов  на подключение |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие собственные  источники (в том  числе себестоимость  и прибыль от иных  видов деятельности) | 155 | 50 | 50 | 55 |  |  |
|  | привлеченные  средства, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет | 140000 | 140000 | 0 | 0 |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие источники  (расписать) |  |  |  |  |  |  |
|  | ... |  |  |  |  |  |  |
|  | *Раздел III.*  *Мероприятия по*  *внедрению*  *энергосберегающих*  *технологий* |  |  |  |  |  |  |
| 3.1. | Мероприятие 1 | х | х | х | х | х |  |
|  | ... |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого потребность  по [Разделу III](#P518) |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | ... |  |  |  |  |  |  |
|  | *Раздел IV.*  *Мероприятия,*  *направленные на*  *снижение*  *потребления*  *энергетических*  *ресурсов на*  *собственные нужды*  *при производстве*  *тепловой энергии* |  |  |  |  |  |  |
| **4.1.** | **Утепление фасадов (межпанельных стыков) цехов предприятия** | х | х | х | х | х |  |
|  | Всего потребность  за период, | 8281,5 | 2627 | 2758,3 | 2896,2 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прибыль в тарифе на  тепловую энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | амортизационные  отчисления в тарифе  на тепловую энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | средства ремонтного  фонда (в случае его  формирования) в  тарифе на тепловую  энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие средства из  себестоимости  тепловой энергии |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения надбавки  к тарифам |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения тарифов  на подключение |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие собственные  источники (в том  числе себестоимость  и прибыль от иных  видов деятельности) | 8281,5 | 2627 | 2758,3 | 2896,2 |  |  |
|  | привлеченные  средства, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие источники  (расписать) |  |  |  |  |  |  |
| **4.2** | **Замена окон на пластиковые, установка новых дверей с доводчиками** |  |  |  |  |  |  |
|  | Всего потребность  за период, | 18088 | 5738 | 6024 | 6326 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прибыль в тарифе на  тепловую энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | амортизационные  отчисления в тарифе  на тепловую энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | средства ремонтного  фонда (в случае его  формирования) в  тарифе на тепловую  энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие средства из  себестоимости  тепловой энергии |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения надбавки  к тарифам |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения тарифов  на подключение |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие собственные  источники (в том  числе себестоимость  и прибыль от иных  видов деятельности) | 18088 | 5738 | 6024 | 6326 |  |  |
|  | привлеченные  средства, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого потребность  по [Разделу IV](#P535) |  |  |  |  |  |  |
|  | Всего потребность  за период, | 26369,5 | 8365 | 8782,3 | 9222,2 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прибыль в тарифе на  тепловую энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | амортизационные  отчисления в тарифе  на тепловую энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | средства ремонтного  фонда (в случае его  формирования) в  тарифе на тепловую  энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие средства из  себестоимости  тепловой энергии |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения надбавки  к тарифам |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения тарифов  на подключение |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие собственные  источники (в том  числе себестоимость  и прибыль от иных  видов деятельности) | 26369,5 | 8365 | 8782,3 | 9222,2 |  |  |
|  | привлеченные  средства, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие источники  (расписать) |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел V.  Мероприятия по  расширению  использования в  качестве источников  энергии вторичных  энергетических  ресурсов и (или)  возобновляемых  источников энергии |  |  |  |  |  |  |
| 5.1. | Мероприятие 1 | х | х | х | х | х |  |
|  | ... |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого потребность  по [Разделу V](#P557) |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | ... |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел VI.  Мероприятия по  сокращению потерь  тепловой энергии  при передаче |  |  |  |  |  |  |
| 6.1. | Мероприятие 1 | х | х | х | х | х |  |
|  | ... |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого потребность  по [Разделу VI](#P579) |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | ... |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел VII.  Мероприятия по  оснащению приборами  и  автоматизированными  системами учета  энергоресурсов  (топлива, электро-  и теплоэнергии,  воды) |  |  |  |  |  |  |
| 7.1. | *Мероприятия по*  *оснащению*  *собственными*  *приборами и*  *автоматизированными*  *системами учета*  *энергоресурсов*  *(топлива, электро-*  *и теплоэнергии,*  *воды, прочих)* |  |  |  |  |  |  |
| 7.1.1 | Разработка проекта по оснащению приборами учета потребления тепловой энергии подразделениями предприятия | 200 | 200 | 0 | 0 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прибыль в тарифе на  тепловую энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | амортизационные  отчисления в тарифе  на тепловую энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | средства ремонтного  фонда (в случае его  формирования) в  тарифе на тепловую  энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие средства из  себестоимости  тепловой энергии | 200 | 200 | 0 | 0 |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения надбавки  к тарифам |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения тарифов  на подключение |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие собственные  источники (в том  числе себестоимость  и прибыль от иных  видов деятельности) |  |  |  |  |  |  |
|  | привлеченные  средства, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие источники  (расписать) |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие источники  (расписать) |  |  |  |  |  |  |
| 7.2. | Мероприятия по  оснащению  средствами  коммерческого учета  теплоэнергии  потребителей  тепловой энергии  предприятия |  |  |  |  |  |  |
| 7.2.1 | Мероприятие 1 | х | х | х | х | х |  |
|  | Всего потребность  за период, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие собственные  источники (в том  числе себестоимость  и прибыль от иных  видов деятельности) |  |  |  |  |  |  |
|  | привлеченные  средства, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие источники  (расписать) (в том  числе средства  потребителей  тепловой энергии) |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого потребность  по [разделу 7.2](#P687) |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие собственные  источники (в том  числе себестоимость  и прибыль от иных  видов деятельности) |  |  |  |  |  |  |
|  | привлеченные  средства |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие источники  (расписать) (в том  числе средства  потребителей  тепловой энергии) |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого потребность  по [Разделу VII](#P596) | 200 | 200 | 0 | 0 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прибыль в тарифе на  тепловую энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | амортизационные  отчисления в тарифе  на тепловую энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | средства ремонтного  фонда (в случае его  формирования) в  тарифе на тепловую  энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие средства из  себестоимости  тепловой энергии | 200 | 200 | 0 | 0 |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения надбавки  к тарифам |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения тарифов  на подключение |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие собственные  источники (в том  числе себестоимость  и прибыль от иных  видов деятельности) |  |  |  |  |  |  |
|  | привлеченные  средства, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие источники  (расписать) |  |  |  |  |  |  |
|  | Всего по [разделам I](#P313)  - [VII](#P596), | 166724,5 | 148615 | 8832,3 | 9277,2 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прибыль в тарифе на  тепловую энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | амортизационные  отчисления в тарифе  на тепловую энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | средства ремонтного  фонда (в случае его  формирования) в  тарифе на тепловую  энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие средства из  себестоимости  тепловой энергии | 200 | 200 | 0 | 0 |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения надбавки  к тарифам |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения тарифов  на подключение |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие собственные  источники (в том  числе себестоимость  и прибыль от иных  видов деятельности) | 26524,5 | 8415 | 8832,3 | 9277,2 |  |  |
|  | привлеченные  средства, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет | 140000 | 140000 | 0 | 0 |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие источники  (расписать) |  |  |  |  |  |  |

Форма N 5

к приложению N 1

к постановлению ЕТО

от 20 апреля 2010 г. N 16/7

Целевые показатели

работы в области учета энергии,

энергетических ресурсов и воды

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| NN  п/п | Наименование целевого  показателя | Ед.  изм. | Факт  2015  г. | Факт  2016  г. | Прогноз | | | Примечание |
| 2017  г. | 2018  г. | 2019  г. |
| 1. | Доля тепловой энергии,  отпускаемой от  энергоисточников через  приборы учета | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |  |
| 2. | Объем тепловой энергии,  отпускаемой потребителям,  всего, (собственное+ с/абоненты) | тыс.  Гкал | 50,035 | 49,737 | 52 | 52 | 52 |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1. | через приборы учета | тыс.  Гкал | 50,035 | 49,737 | 52 | 52 | 52 |  |
| 2.2. | по нормативам потребления  (расчетным методом) | тыс.  Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 2.3. | Наличие индивидуальных  тепловых пунктов у  потребителей | шт. | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |  |
| 3. | Доля тепловой энергии,  отпускаемой собственным  потребителям через  приборы учета | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |  |
| 4. | Произведенные  (планируемые) затраты на  установку приборов учета  (средств коммерческого  учета), всего | тыс.  руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1. | собственных приборов  отпуска тепловой энергии | тыс.  руб. |  |  |  |  |  |  |
| 4.2. | средств коммерческого  учета потребителей  тепловой энергии | тыс.  руб. |  |  |  |  |  |  |
| 4.3. | собственных средств  коммерческого учета  потребления природного  газа | тыс.  руб. |  |  |  |  |  |  |
| 4.4. | собственных средств  коммерческого учета  потребления воды | тыс.  руб. |  |  |  |  |  |  |
| 4.5. | собственных средств  коммерческого учета  покупной тепловой энергии | тыс.  руб. |  |  |  |  |  |  |
| 4.6. | прочих собственных  средств коммерческого  учета (расписать) | тыс.  руб. |  |  |  |  |  |  |

Форма N 6

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  2015  г. | Факт  2016  г. | Прогноз  (нарастающим  итогом с начала  реализации  программы) | | | Примечание |
| 2017  г. | 2017 -  2018  гг. | 2017 -2019  гг. |
| 1. | Затраты на выполнение  программы | тыс.  руб. | 5858 | 152906 | 148615 | 157447,3 | 166724,5 |  |
| 2. | Результаты реализации  мероприятий Программы  - объем экономии  энергоресурсов: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | покупной тепловой  энергии | тыс.  Гкал |  |  |  |  |  |  |
|  | электроэнергии | тыс.  кВт.ч |  |  |  |  |  |  |
|  | воды | тыс.  куб. м |  |  |  |  |  |  |
|  | топлива, всего | тыс.  т.у.т. |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе по видам: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | газа ( за счет установки новых тепловых пунктов+ замена окон+ утепление фасадов) | тыс.  т.у.т. | 37 | 159 | 74 | 148 | 229 |  |
|  | угля | тыс.  т.у.т. |  |  |  |  |  |  |
|  | мазута | тыс.  т.у.т. |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие виды  (расписать) | тыс.  т.у.т. |  |  |  |  |  |  |
| 3. | Результаты реализации  мероприятий Программы  - Экономический эффект | тыс.  руб. | 122 | 580 | 270 | 542 | 837 |  |

УТВЕРЖДЕНО:

Генеральный директор

ОАО «Электромашина

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Афанасьев И.Ю.

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2017 г.

Паспорт Программы

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ

ЭФФЕКТИВНОСТИ ОАО «Электромашина» на 2017 г.

И НА ПЕРИОД ДО 2019 г.

в сфере электроснабжения

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование Программы | "Программа энергосбережения и повышения  энергетической эффективности ОАО «Электромашина»  на 2017 год и на период до 2019 года" |
| Основание для разработки  Программы | Федеральный закон №261-ФЗ от 23.11.2009 г. |
| Заказчик Программы | ОАО «Электромашина» |
| Основные разработчики  Программы | Отдел главного энергетика ОАО «Электромашина» |
| Цели и задачи Программы | Повышение эффективности потребления энергетических ресурсов ОАО «Электромашина», определение целевых показателей энергосбережения, разработка мероприятий, обеспечивающих достижения целевых показателей. |
| Сроки и этапы реализации  Программы | До 2019 года |
| Затраты на Программу в целом и  по этапам | В целом 51 355, тыс. руб, 1этап- 37355, 2 этап – 7000 тыс. руб, 3 этап – 7000 тыс.руб |
| Источники финансирования  Программы | Собственные средства, федеральный бюджет |
| Основные мероприятия Программы | Проведение обязательного энергетического обследования и разработка энергетического паспорта, ввод в эксплуатацию газопоршневой установки, реконструкция трансформаторных подстанций |
| Ожидаемые результаты  выполнения Программы на  конечный срок и на первый этап  (в натуральном выражении) | 42 000 тыс кВт\*час на конечный срок, 14 000 тыс. кВт\*час на первом этапе |
| Ожидаемый экономический эффект  реализации Программы | На конечный срок -27 000 тыс. руб, 1 этап- 9000 тыс. руб |

Форма N 2

к приложению N 1

к постановлению ЕТО

от 20 апреля 2010 г. N 16/7

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 | Доля расхода электрической энергии на собственные нужды | % | 17,8 | 3.2 | Проведение мероприятий по внедрению энергоэффективного освещения | 1-4 кв. 2017-2019 гг. |  | 3000 | Собственные средства | 25 500 кВт\*час | 76,5 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передачи в сетях предприятия |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Собственная выработка электроэнергии | МВт\*час | 42000 | 3.1 | Ввод в эксплуатацию газопоршневой установки | 2-4 кв. 2017 г. |  | 20 000 | Федеральный бюджет | 42000000 кВт\*час | 27000 |  |

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 (2016  год) | Показатели по  результатам  проведенного  энергетического  обследования/показатели  потенциала повышения  энергетической  эффективности  (нужное подчеркнуть)  [<\*>](#P1250) | | | План/прогноз | | | | Мероприятия по  энергосбережению  и повышению  энергетической  эффективности,  обеспечивающие  достижение  соответствующих  показателей  (ссылка на  пункты  формы N 9) | Примечание |
| \_\_\_\_\_  год | \_\_\_\_  год | \_\_\_\_  год | на  2017  год | на  2018 | на 2019 |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| доля расхода  электрической  энергии на  собственные  нужды | % | 17,8 |  |  |  | 17,5 | 17,5 | 17,5 |  | 3.2 |  |
| доля расхода  (потерь)  электрической  энергии при ее  передаче в  сетях  предприятия | % к  отпуску  в сеть | 6 |  |  |  | 6 | 5,95 | 5,95 |  |  |  |
| ввод/выбытие  (демонтаж)  электрической  мощности | МВт | 0 |  |  |  | 2 | 0 | 0 |  | 3.1 |  |
| установленная  мощность | МВт | 57 |  |  |  | 59 | 59 | 59 |  |  |  |
| присоединенная  мощность | МВт | 37.5 |  |  |  | 37.5 | 37,5 | 37,5 |  |  |  |

Форма N 9

к приложению N 1

к 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:  указать на  наличие данных  мероприятий в  инвестиционной  и (или) иных  программах  предприятия  применительно к  регулируемому  виду  деятельности,  дополнительного  финансирования  не требуется |
| Всего | 2017 | 2018 | 2019 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  | Раздел I.  Организационные  мероприятия по  управлению  энергосбережением  1. Проведение  энергетического  аудита  2. Анализ качества  предоставляемых  услуг  3. Оценка  аварийности и  потерь  4. Другие  (например,  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,  пропаганда,  обеспечение  заключения,  контроль и  мониторинг за  реализацией  энергосервисных  контрактов, прочие  мероприятия) |  |  |  |  |  |  |
| **1.1.** | **Проведение обязательного энергетического обследования и разработка энергетического паспорта** | **2355** | **2355** | **0** | **0** | **0** |  |
|  | Всего потребность  за период, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники, | 2355 | 2355 | 0 | 0 | 0 |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прибыль в тарифе на  услуги передачи  электрической  энергии |  |  |  |  |  |  |
|  | амортизационные  отчисления в тарифе  на электрическую  энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие средства из  себестоимости | 2355 | 2355 | 0 | 0 | 0 |  |
|  | 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) |  |  |  |  |  |  |
|  | привлеченные  средства, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие источники  (расписать) |  |  |  |  |  |  |
| **1.2.** | **Оценка**  **аварийности и**  **потерь** | х | х | х | х | х | Дополнительного финансирования не требуется |
|  | ... |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого потребность  по [Разделу I](#P1282) | 2355 | 2355 | 0 | 0 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прибыль в тарифе на  услуги передачи  электрической  энергии |  |  |  |  |  |  |
|  | амортизационные  отчисления в тарифе  на электрическую  энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие средства из  себестоимости | 2355 | 2355 | 0 | 0 |  |  |
|  | 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) |  |  |  |  |  |  |
|  | привлеченные  средства, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие источники  (расписать) |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел II.  Мероприятия по  модернизации  оборудования,  используемого для  передачи  электрической  энергии, в том  числе замене  оборудования |  |  |  |  |  |  |
| **2.1.** | **Реконструкция трансформаторных подстанций** | 17000 | 5500 | 5500 | 6000 | х |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники, | 17000 | 5500 | 5500 | 6000 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прибыль в тарифе на  услуги передачи  электрической  энергии |  |  |  |  |  |  |
|  | амортизационные  отчисления в тарифе  на электрическую  энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие средства из  себестоимости |  |  |  |  |  |  |
|  | 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) | 17000 | 5500 | 5500 | 6000 |  |  |
|  | привлеченные  средства, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
| **2.2** | **Ремонт масляного выключателя** | 6000 | 5500 | 500 | 0 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники, | 6000 | 5500 | 500 | 0 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прибыль в тарифе на  услуги передачи  электрической  энергии |  |  |  |  |  |  |
|  | амортизационные  отчисления в тарифе  на электрическую  энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие средства из  себестоимости |  |  |  |  |  |  |
|  | 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) | 6000 | 5500 | 500 | 0 |  |  |
|  | привлеченные  средства, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого потребность  по [Разделу II](#P1456) | 23000 | 11000 | 6000 | 6000 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прибыль в тарифе на  услуги передачи  электрической  энергии |  |  |  |  |  |  |
|  | амортизационные  отчисления в тарифе  на электрическую  энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие средства из  себестоимости |  |  |  |  |  |  |
|  | 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) | 23000 | 11000 | 6000 | 6000 |  |  |
|  | привлеченные  средства, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | ... |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел III.  Мероприятия по  внедрению  энергосберегающих  технологий |  |  |  |  |  |  |
| **3.1.** | **Вод в эксплуатацию газопоршневой установки** | 20000 | 20000 | 0 | 0 | 0 |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прибыль в тарифе на  услуги передачи  электрической  энергии |  |  |  |  |  |  |
|  | амортизационные  отчисления в тарифе  на электрическую  энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие средства из  себестоимости |  |  |  |  |  |  |
|  | 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) |  |  |  |  |  |  |
|  | привлеченные  средства, | 20000 | 20000 | 0 | 0 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства | 20000 | 20000 | 0 | 0 |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет | 20000 | 20000 | 0 | 0 |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
| 3.2 | **Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения** | 3000 | 1000 | 1000 | 1000 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники, | 3000 | 1000 | 1000 | 1000 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прибыль в тарифе на  услуги передачи  электрической  энергии |  |  |  |  |  |  |
|  | амортизационные  отчисления в тарифе  на электрическую  энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие средства из  себестоимости |  |  |  |  |  |  |
|  | 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) | 3000 | 1000 | 1000 | 1000 |  |  |
|  | привлеченные  средства, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого потребность  по [Разделу III](#P1478) | 23000 | 21000 | 1000 | 1000 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники, | 3000 | 1000 | 1000 | 1000 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прибыль в тарифе на  услуги передачи  электрической  энергии |  |  |  |  |  |  |
|  | амортизационные  отчисления в тарифе  на электрическую  энергию |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие средства из  себестоимости |  |  |  |  |  |  |
|  | 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) | 3000 | 1000 | 1000 | 1000 |  |  |
|  | привлеченные  средства, | 20000 | 20000 | 0 | 0 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства | 20000 | 20000 | 0 | 0 |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет | 20000 | 20000 | 0 | 0 |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | ... |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел IV.  Мероприятия по  сокращению потерь  электрической  энергии при  передаче |  |  |  |  |  |  |
| 4.1. | Мероприятие 1 | х | х | х | х | х |  |
|  | ... |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого потребность  по [Разделу IV](#P1495) |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | ... |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел V.  Мероприятия по  оснащению приборами  и  автоматизированными  системами учета  энергоресурсов |  |  |  |  |  |  |
| 5.1. | Мероприятия по  оснащению  собственными  приборами и  автоматизированными  системами учета  электроэнергии |  |  |  |  |  |  |
| **5.1.1.** | **Мероприятия по приборам учета электроэнергии на хозяйственных объектах** | 3000 | 3000 | 0 | 0 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники, | 3000 | 3000 | 0 | 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 | 3000 | 3000 | 0 | 0 |  |  |
|  | 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) |  |  |  |  |  |  |
|  | привлеченные  средства |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | ... |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого потребность  по [разделу 5.1](#P1521) |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники, |  |  |  |  |  |  |
|  | 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) |  |  |  |  |  |  |
|  | привлеченные  средства |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие источники  (расписать) |  |  |  |  |  |  |
| 5.2. | Мероприятия по  оснащению  средствами  коммерческого учета  электрической  энергии  потребителей  электроэнергии  предприятия |  |  |  |  |  |  |
| 5.2.1. | Мероприятие 1 | х | х | х | х | х |  |
|  | Всего потребность  за период |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие собственные  источники (в том  числе себестоимость  и прибыль от иных  видов деятельности) |  |  |  |  |  |  |
|  | привлеченные  средства, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие источники  (расписать) (в том  числе средства  потребителей  электрической  энергии) |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого потребность  по [разделу 5.2](#P1600) |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие собственные  источники (в том  числе себестоимость  и прибыль от иных  видов деятельности) |  |  |  |  |  |  |
|  | привлеченные  средства |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие источники  (расписать) |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого потребность  по [Разделу V](#P1513) | 3000 | 3000 | 0 | 0 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники | 3000 | 3000 | 0 | 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 | 3000 | 3000 | 0 | 0 |  |  |
|  | 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) |  |  |  |  |  |  |
|  | привлеченные  средства |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие источники  (расписать) |  |  |  |  |  |  |
|  | Всего по [разделам I](#P1282)  - [V](#P1513), | 51355 | 37355 | 7000 | 7000 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники, | 31355 | 17355 | 7000 | 7000 |  |  |
|  | 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 | 5355 | 5355 | 0 | 0 |  |  |
|  | 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) | 26000 | 12000 | 7000 | 7000 |  |  |
|  | привлеченные  средства, | 20000 | 20000 | 0 | 0 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет | 20000 | 20000 | 0 | 0 |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие источники  (расписать) |  |  |  |  |  |  |

Форма N 10

к приложению N 1

к 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  2015  г. | Факт  2016  г. | Прогноз | | | Примечание |
| 2017  г. | 2018  г. | 2019  г. |
| 1. | Доля электрической  энергии, переданной по  сетям через приборы учета | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |  |
| 2. | Объем электрической  энергии, отпускаемой  потребителям, всего, | тыс.  кВт.ч |  | 89043,36 | 90000 | 90000 | 9000 |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1. | через приборы учета | тыс.  кВт.ч | 87804,21 | 89043,36 | 90000 | 90000 | 90000 |  |
| 2.2. | по нормативам потребления  (расчетным методом) | тыс.  кВт.ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 3. | Доля электрической  энергии, отпускаемой  сторонним потребителям  через приборы учета | % |  |  |  |  |  |  |
| 4. | Произведенные  (планируемые) затраты на  установку приборов учета  (средств коммерческого  учета), всего, | тыс.  руб. | 2000 | 0 | 3000 | 0 | 0 |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1. | собственных приборов учета  отпуска электрической  энергии | тыс.  руб. | 0 | 0 | 3000 | 0 | 0 |  |
| 4.2. | средств коммерческого  учета потребителей  электрической энергии | тыс.  руб. | 2000 | 0 | 0 | 0 | 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 в сфере электроэнергетики

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| NN  п/п | Показатели | Ед.  изм. | Факт  2015  г. | Факт  2016  г. | Прогноз  (нарастающим  итогом с начала  реализации  программы) | | | Примечание |
| 2017  г. | 2017 -  2018  гг. | 2017 -  2019  гг. |
| 1. | Затраты на выполнение  программы | тыс.  руб. | 2836 | 123241 | 37355 | 44355 | 51355 |  |
| 2. | Результаты реализации  мероприятий Программы: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | - объем экономии  энергоресурсов: | тыс.  кВт.ч |  |  |  |  |  |  |
|  | - экономический эффект | тыс.  руб. | 50 | 150 | 9000 | 18000 | 27000 |  |

УТВЕРЖДЕНО:

Генеральный директор

ОАО «Электромашина

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Афанасьев И.Ю.

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2017 г.

Паспорт Программы

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ

ЭФФЕКТИВНОСТИ ОАО «Электромашина» на 2017 г.

И НА ПЕРИОД ДО 2019 г.

в сфере водоснабжения и водоотведения

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование Программы | "Программа энергосбережения и повышения  энергетической эффективности ОАО «Электромашина»  на 2017 год и на период до 2019 года" |
| Основание для разработки  Программы | Федеральный закон №261-ФЗ от 23.11.2009 г. |
| Заказчик Программы | ОАО «Электромашина» |
| Основные разработчики  Программы | Отдел главного энергетика ОАО «Электромашина» |
| Цели и задачи Программы | Повышение эффективности потребления энергетических ресурсов ОАО «Электромашина», определение целевых показателей энергосбережения, разработка мероприятий, обеспечивающих достижения целевых показателей. |
| Сроки и этапы реализации  Программы | До 2019 года |
| Затраты на Программу в целом и  по этапам | Затраты в целом 850 тыс. руб, 1 этап- 850 тыс. руб, 2 этап 50 тыс. руб, 3 этап- 50 тыс. руб |
| Источники финансирования  Программы | Собственные средства |
| Основные мероприятия Программы | Использование частотно-регулируемых приводов на насосах насосных станций, внедрение современной запорно- регулирующей и предохранительной арматуры |
| Ожидаемые результаты  выполнения Программы на  конечный срок и на первый этап  (в натуральном выражении) | На конечный срок- 25 тыс. кВт\*час, на 1 этап- 25 тыс. кВт\*час |
| Ожидаемый экономический эффект  реализации Программы | 75 тыс. руб |

Форма N 2

к приложению N 1

к постановлению ЕТО

от 20 апреля 2010 г. N 16/7

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. | удельный расход  электроэнергии на  1 куб. м  - подъем  (перекачка)  - очистка  (очистка) -  транспортировка  (транспортирование  и утилизация) | кВт\*час/куб.м | 0,4 | 3.1 | Использование частотно- регулируемых приводов | 1 кв. 2017 г |  | 600 | Собственные средства | 25 МТ\*час | 75 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Форма N 13

к приложению N 1

к постановлению ЕТО

от 20 апреля 2010 г. N 16/7

Сравнительные (целевые) показатели

программных заданий организации коммунального комплекса

в сфере водоснабжения и водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование  целевого  показателя | Ед. изм. | Факт за  предыдущий  календарный  год (2016  год) | Показатели по  результатам  проведенного  энергетического  обследования/показатели  потенциала повышения  энергетической  эффективности  (нужное подчеркнуть)  [<\*>](#P2092) | | | План/прогноз | | | | Мероприятия по  энергосбережению  и повышению  энергетической  эффективности,  обеспечивающие  достижение  соответствующих  показателей | Примечание |
| \_\_\_\_  год | \_\_\_\_  год | \_\_\_\_  год | на  2017  год | на  2018  год  (план) | на 2019  год  (прогноз) | на \_\_\_\_  (прогноз) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| удельный расход  электроэнергии на  1 куб. м  - подъем  (перекачка)  - очистка  (очистка) -  транспортировка  (транспортирование  и утилизация) | кВт.ч/куб.  м | 0,4 |  |  |  | 0,32 | 0,32 | 0,32 |  | 3.1 |  |
| доля расхода воды  на собственные  нужды организации  коммунального  комплекса:  - технологические  - хоз. бытовые | % к объему  выработки/  покупки  (отведенных  стоков) | 88,3 |  |  |  | 88 | 88 | 88 |  |  |  |
| доля потерь воды в  сетях | % к отпуску  в сеть | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| установленная  (паспортная)  мощность  оборудования  - подъем  (перекачка)  - очистка  (очистка) -  транспортировка  (транспортирование  и утилизация) | кВт в год | 75кВт/4420000 м3 |  |  |  | 75кВт/4420000 м3 | 75кВт/4420000 м3 | 75кВт/4420000 м3 |  |  |  |
| куб. м/год |
| процент  фактического  использования  мощности | % | 80 |  |  |  | 80 | 80 | 80 |  |  |  |
| ввод/выбытие  (демонтаж)  мощности (нужное  подчеркнуть) [<\*\*>](#P2093) | куб. м/год | 0 |  |  |  | 0 | 0 | 0 |  |  |  |

Форма N 14

к приложению N 1

к постановлению ЕТО

от 20 апреля 2010 г. N 16/7

Мероприятия

по энергосбережению и повышению энергетической

эффективности организации коммунального комплекса

в сфере водоснабжения и водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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:  указать  на наличие  данных  мероприятий в  инвестиционной  и (или) иных  программах  предприятия  применительно к  регулируемому  виду  деятельности,  дополнительного  финансирования  не требуется |
| Всего | 1 этап  реализации  мероприятий  Программы  (год) | 2 этап  реализации  мероприятий  Программы  (год) | ... этап  реализации  мероприятий  Программы  (год) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  | Раздел I.  Организационные  мероприятия  по управлению  энергосбережением  1. Проведение  энергетического  аудита  2. Анализ качества  предоставляемых  услуг  3. Оценка  аварийности и  потерь  4. Другие  (например, анализ  договоров на  предмет выявления  положений,  препятствующих  реализации мер по  повышению  энергетической  эффективности,  анализ и  оптимизация  количества  насосного  оборудования и их  установленной  мощности,  пропаганда,  обеспечение  заключения,  контроль и  мониторинг за  реализацией  энергосервисных  контрактов, прочие  мероприятия) |  |  |  |  |  |  |
| **1.1.** | **Ликвидация бесцельного расхода воды в водопроводных сетях** | х | х | х | х | х | Дополнительного финансирования не требуется |
|  | Всего потребность  за период |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прибыль в тарифе |  |  |  |  |  |  |
|  | амортизационные  отчисления |  |  |  |  |  |  |
|  | средства на кап.  ремонт из  себестоимости |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие средства из  себестоимости |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения надбавки  к тарифам |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения тарифов  на подключение |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие собственные  источники (в том  числе себестоимость  и прибыль от иных  видов деятельности) |  |  |  |  |  |  |
|  | привлеченные  средства |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие источники  (расписать) |  |  |  |  |  |  |
| 1.2. | Мероприятие 2 | х | х | х | х | х |  |
|  | ... |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого потребность  по [Разделу I](#P2127) |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прибыль в тарифе |  |  |  |  |  |  |
|  | амортизационные  отчисления |  |  |  |  |  |  |
|  | средства на кап.  ремонт из  себестоимости |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие средства из  себестоимости |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения надбавки  к тарифам |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения тарифов  на подключение |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие собственные  источники (в том  числе себестоимость  и прибыль от иных  видов деятельности) |  |  |  |  |  |  |
|  | привлеченные  средства |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие источники  (расписать) |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел II.  Мероприятия по  модернизации  оборудования,  используемого для  выработки  (отведения),  транспортировки  водного ресурса, в  том числе замене  оборудования |  |  |  |  |  |  |
| 2.1. | Мероприятие 1 | х | х | х | х | х |  |
|  | ... |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого потребность  по [Разделу II](#P2294) |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | ... |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел III.  Мероприятия по  внедрению  энергосберегающих  технологий |  |  |  |  |  |  |
| **3.1.** | **Использование частотно- регулируемых приводов на насосах насосных станций** | 600 | 600 | 0 | 0 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники | 600 | 600 | 0 | 0 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прибыль в тарифе |  |  |  |  |  |  |
|  | амортизационные  отчисления | 600 | 600 | 0 | 0 |  |  |
|  | средства на кап.  ремонт из  себестоимости |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие средства из  себестоимости |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения надбавки  к тарифам |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения тарифов  на подключение |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие собственные  источники (в том  числе себестоимость  и прибыль от иных  видов деятельности) |  |  |  |  |  |  |
|  | привлеченные  средства |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого потребность  по [Разделу III](#P2317) | 600 | 600 | 0 | 0 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники | 600 | 600 | 0 | 0 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прибыль в тарифе |  |  |  |  |  |  |
|  | амортизационные  отчисления | 600 | 600 | 0 | 0 |  |  |
|  | средства на кап.  ремонт из  себестоимости |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие средства из  себестоимости |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения надбавки  к тарифам |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения тарифов  на подключение |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие собственные  источники (в том  числе себестоимость  и прибыль от иных  видов деятельности) |  |  |  |  |  |  |
|  | привлеченные  средства |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел IV.  Мероприятия,  направленные на  снижение  потребления  энергетических  ресурсов на  собственные нужды |  |  |  |  |  |  |
| 4.1. | Мероприятие 1 | х | х | х | х | х |  |
|  | ... |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого потребность  по [Разделу IV](#P2334) |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | ... |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел V.  Мероприятия по  сокращению потерь  воды в сетях при  передаче |  |  |  |  |  |  |
| **5.1.** | **Внедрение современной запорно- регулирующей и предохранительной арматуры** | 150 | 50 | 50 | 50 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники | 150 | 50 | 50 | 50 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прибыль в тарифе |  |  |  |  |  |  |
|  | амортизационные  отчисления |  |  |  |  |  |  |
|  | средства на кап.  ремонт из  себестоимости | 150 | 50 | 50 | 50 |  |  |
|  | прочие средства из  себестоимости |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения надбавки  к тарифам |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения тарифов  на подключение |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие собственные  источники (в том  числе себестоимость  и прибыль от иных  видов деятельности) |  |  |  |  |  |  |
|  | привлеченные  средства |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого потребность  по [Разделу V](#P2354) |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники | 150 | 50 | 50 | 50 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прибыль в тарифе |  |  |  |  |  |  |
|  | амортизационные  отчисления |  |  |  |  |  |  |
|  | средства на кап.  ремонт из  себестоимости | 150 | 50 | 50 | 50 |  |  |
|  | прочие средства из  себестоимости |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения надбавки  к тарифам |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения тарифов  на подключение |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие собственные  источники (в том  числе себестоимость  и прибыль от иных  видов деятельности) |  |  |  |  |  |  |
|  | привлеченные  средства |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | ... |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел VI.  Мероприятия по  оснащению приборами  и  автоматизированными  системами учета  ресурсов (воды,  электро- и  теплоэнергии) |  |  |  |  |  |  |
| 6.1. | Мероприятия по  оснащению  собственными  приборами и  автоматизированными  системами учета  энергоресурсов  (воды, электро- и  теплоэнергии,  прочих) |  |  |  |  |  |  |
| **6.1.1.** | **Мероприятия по приборам учета воды на хозяйственных объектах** | х | х | х | х | х |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники | 200 | 200 | 0 | 0 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прибыль в тарифе |  |  |  |  |  |  |
|  | амортизационные  отчисления |  |  |  |  |  |  |
|  | средства на кап.  ремонт из  себестоимости |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие средства из  себестоимости |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения надбавки  к тарифам |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения тарифов  на подключение |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие собственные  источники (в том  числе себестоимость  и прибыль от иных  видов деятельности) | 200 | 200 | 0 | 0 |  |  |
|  | привлеченные  средства |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | ... |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого потребность  по [Разделу 6.1](#P2381) | 200 | 200 | 0 | 0 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники, | 200 | 200 | 0 | 0 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прибыль в тарифе |  |  |  |  |  |  |
|  | амортизационные  отчисления в тарифе |  |  |  |  |  |  |
|  | средства на кап.  ремонт из  себестоимости |  |  |  |  |  |  |
|  | средства из  себестоимости |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения надбавки  к тарифам |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения тарифов  на подключение |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие собственные  источники (в том  числе прибыль от  иных видов  деятельности) | 200 | 200 | 0 | 0 |  |  |
|  | привлеченные  средства, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие источники  (расписать) |  |  |  |  |  |  |
| 6.2. | Мероприятия по  оснащению  средствами  коммерческого учета  водного ресурса  потребителей  предприятия |  |  |  |  |  |  |
| 6.2.1. | Мероприятие 1 | х | х | х | х | х |  |
|  | Всего потребность  за период |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие собственные  источники (в том  числе себестоимость  и прибыль от иных  видов деятельности) |  |  |  |  |  |  |
|  | привлеченные  средства |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие источники  (расписать) (в том  числе средства  потребителей) |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого потребность  по [Разделу 6.2](#P2456) |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники, |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие собственные  источники (в том  числе себестоимость  и прибыль от иных  видов деятельности) |  |  |  |  |  |  |
|  | привлеченные  средства |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие источники  (расписать) (в том  числе средства  потребителей) |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого потребность  по [Разделу VI](#P2371) | 200 | 200 | 0 | 0 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники | 200 | 200 | 0 | 0 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прибыль в тарифе |  |  |  |  |  |  |
|  | амортизационные  отчисления |  |  |  |  |  |  |
|  | средства на кап.  ремонт из  себестоимости |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие средства из  себестоимости |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения надбавки  к тарифам |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения тарифов  на подключение |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие собственные  источники (в том  числе себестоимость  и прибыль от иных  видов деятельности) | 200 | 200 | 0 | 0 |  |  |
|  | привлеченные  средства |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | областной бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | местный бюджет |  |  |  |  |  |  |
|  | средства  внебюджетных фондов |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие источники  (расписать) |  |  |  |  |  |  |
|  | Всего по [разделам I](#P2127)  - [VI](#P2371), | 950 | 850 | 50 | 50 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | собственные  источники, | 950 | 850 | 50 | 50 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | прибыль в тарифе |  |  |  |  |  |  |
|  | амортизационные  отчисления | 600 | 600 | 0 | 0 |  |  |
|  | средства на кап.  ремонт из  себестоимости | 150 | 50 | 50 | 50 |  |  |
|  | прочие средства из  себестоимости |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения надбавки  к тарифам |  |  |  |  |  |  |
|  | средства,  полученные от  применения тарифов  на подключение |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие собственные  источники (в том  числе себестоимость  и прибыль от иных  видов деятельности) | 200 | 200 | 0 | 0 |  |  |
|  | привлеченные  средства |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
|  | заемные средства |  |  |  |  |  |  |
|  | бюджетные средства,  всего |  |  |  |  |  |  |
|  | федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  |

Форма N 15

к приложению N 1

к постановлению ЕТО

от 20 апреля 2010 г. N 16/7

Целевые показатели

работы в области учета воды и сточных вод

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| NN  п/п | Наименование  целевого показателя | Ед. изм. | Факт  2015  г. | Факт 2016  г. | Прогноз | | | Примечание |
| 2017  г. | 2018  г. | 2019  г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | Доля воды,  отпускаемой от  водозаборов через  приборы учета (доля  сточных вод,  поступаемых через  приборы учета) | % от объема  выработки  (от  реализации) | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |  |
| 2. | Объем выработки воды  (отведение стоков),  отпускаемой  потребителям, всего | тыс. куб. м | 24,16 | 26,37 | 30 | 30 | 30 |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1. | через приборы учета | тыс. куб. м | 24,16 | 26,37 | 30 | 30 | 30 |  |
| 2.2. | по нормативам  потребления | тыс. куб. м | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 3. | Доля объемов воды,  отпускаемой  собственным  потребителям  через приборы учета | % от  реализации | 100 | 100 | 100 | 100 | 1010 |  |
| 4. | Произведенные  (планируемые)  затраты на установку  приборов, всего, | тыс. руб. | 0 | 0 | 200 | 0 | 0 |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1. | собственных приборов  учета | тыс. руб. | 0 | 0 | 200 | 0 | 0 |  |
| 4.2. | средств  коммерческого учета  потребителей воды | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |
| 4.3. | собственных средств  коммерческого учета  покупной воды  (очистки сточных вод  сторонними  организациями) | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |
| 4.4. | прочих собственных  средств  коммерческого учета  (расписать) | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |

Форма N 16

к приложению N 1

к постановлению ЕТО

от 20 апреля 2010 г. N 16/7

Затраты

и эффективность программы энергосбережения

и повышения энергетической эффективности организации

коммунального комплекса в сфере водоснабжения

и водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| NN  п/п | Показатели | Ед.  изм. | Факт  2015  г. | Факт  2016  г. | Прогноз  (нарастающим  итогом с начала  реализации  программы) | | | Примечание |
| 2017  г. | 2017 -  2018  гг. | 2017 -  \_2019\_\_\_\_  гг. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | Затраты на выполнение  программы | тыс.  руб. | 108 | 45 | 850 | 900 | 950 |  |
| 2. | Результаты реализации  мероприятий Программы  - объем экономии  энергоресурсов: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | выработанной воды  (отведение стоков) | тыс.  куб. м |  |  |  |  |  |  |
|  | электроэнергии | тыс.  кВт.ч |  |  | 25 | 25 | 25 |  |
|  | покупной воды (очистки  сточных вод сторонними  организациями) | тыс.  куб. м |  |  |  |  |  |  |
|  | Экономический эффект | тыс.  руб. | 0 | 0 | 75 | 75 | 75 |  |

Форма N 18

к приложению N 1

к постановлению ЕТО

от 20 апреля 2010 г. N 16/7

Программа

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. |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Председатель ЕТО

С.Ю.ОБРАЗЦОВ

Приложение N 2

к постановлению ЕТО

от 20 апреля 2010 г. N 16/7

Перечень

необходимой информации для обоснования

инвестиционных программ, реализуемых в рамках программ

в области энергосбережения и повышения энергетической

эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды

деятельности, тарифы на товары и услуги которых

устанавливаются Государственным комитетом

"Единый тарифный орган Челябинской области"

Представляемая инвестиционная программа должна включать в себя инвестиционные программы каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Инвестиционные программы регулируемых организаций, переходящих к регулированию тарифов методом доходности инвестированного капитала, предоставляются на долгосрочный период регулирования, составляющий 3 - 5 лет. Инвестиционная программа регулируемой организации формируется в разбивке по годам и основным направлениям инвестиций, к которым относятся:

капитальные вложения на производственное развитие, включая новое строительство, реконструкцию и технологическое перевооружение, расходы на оборудование, не входящее в сметы строек, и другие капитальные вложения;

капитальные вложения в области энергосбережения и повышения энергоэффективности;

капитальные вложения в строительство непроизводственной сферы;

инвестиции в нематериальные активы и прочие финансовые вложения.

Инвестиционная программа должна включать в себя описание всех инвестиционных проектов, которые планируется осуществить за время действия инвестиционной программы. Инвестиционные проекты, входящие в состав долгосрочных инвестиционных программ, составляются на весь срок реализации проектов до ввода объекта в эксплуатацию.

Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемую деятельность, должна содержать следующие материалы:

- список инвестиционных проектов, входящих в состав инвестиционной программы;

- бизнес-план и пояснительную записку по каждому инвестиционному проекту;

- проектно-сметную документацию по каждому инвестиционному проекту (смету затрат), прошедшую Госэкспертизу в установленном порядке. В отношении организаций, переходящих к регулированию тарифов методом доходности инвестированного капитала, обоснование стоимости инвестиционных проектов может осуществляться с применением методов сравнения аналогичных осуществляемых инвестиционных проектов;

- информацию об источниках финансирования инвестиционной программы с разбивкой по годам и разделением на собственные и привлеченные средства. В числе собственных источников финансирования отдельно выделяется плата за технологическое присоединение (подключение), средства от эмиссии акций, нераспределенная прибыль и амортизация (для организаций, не применяющих метод доходности инвестированного капитала). В числе других источников финансирования выделяются бюджетные средства (с разбивкой по уровням бюджета), лизинг, средства, полученные от выпуска корпоративных облигаций, банковские кредиты и другие источники финансирования;

- расчет количества условных единиц, относящихся к активам, используемым для осуществления регулируемой деятельности, в разбивке по годам долгосрочного периода регулирования;

- расчет тарифных последствий реализации инвестиционной программы, включая оценку налоговых и амортизационных отчислений;

- пояснительную записку с аналитической информацией об исполнении инвестиционной программы за предшествующий период регулирования и текущий год;

- сведения о заключенном инвестиционном соглашении (проекте инвестиционного соглашения и стадии согласования) между участниками инвестиционной деятельности, в рамках которой реализуются инвестиционные проекты (если такие соглашения существуют).

В пояснительной записке к каждому инвестиционному проекту необходимо отразить:

- сроки реализации инвестиционного проекта;

- обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта, включающее:

1. описание проблемы, которую призвано ликвидировать строительство (реконструкция, модернизация) данного объекта (прогнозируемый дефицит мощности, сетевые ограничения и т.п.), требования энергоэффективности;

2. сравнительный анализ (технический, финансовый, временной и т.д.) различных способов решения проблемы, описанной в [п. 1](#P2973);

3. согласование инвестиционной программы с ОАО "СО ЕЭС" (при строительстве новых объектов) для организаций, осуществляющих передачу электрической энергии по распределительным сетям;

- обоснование объемов необходимых финансовых ресурсов с расчетом стоимости всего инвестиционного проекта и отдельных его составляющих - оборудования, работ по монтажу, пуску-наладке и др. Регулирующие органы могут запрашивать у организаций дополнительные обосновывающие материалы, включая договоры, сметы, калькуляции и др.;

- обоснование возможности технической реализации инвестиционного проекта, включающее:

1. возможность поставки планируемого к монтажу оборудования в планируемые сроки, наличие предварительных договоренностей с производителями;

2. возможность выдачи мощности, потребность во вводимой мощности и т.п.;

3. расчет срока окупаемости капитальных вложений, оценка эффекта (экономического, технологического) от их осуществления.

Инвестиционные проекты, связанные со строительством объектов электроэнергетики, в соответствии с законодательством об инвестиционной деятельности подлежат следующим видам обязательной государственной экспертизы:

- экспертизе промышленной безопасности, осуществляемой в соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=491C19019793191720074E967AADA8B988180F13FC80E62DE64900D672V3mFD) от 21 июля 1997 г. N 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов";

- экологической экспертизе, осуществляемой в соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=491C19019793191720074E967AADA8B988180619FA88E62DE64900D672V3mFD) от 23 ноября 1995 г. N 174-ФЗ "Об экологической экспертизе".

При рассмотрении инвестиционной программы фиксируется перечень инвестиционных проектов, объем необходимых финансовых ресурсов на весь срок реализации каждого проекта в разрезе источников с разбивкой по годам. На следующий период регулирования инвестиционная программа подлежит уточнению с учетом ее фактической реализации за прошедший год.

Председатель ЕТО

С.Ю.ОБРАЗЦОВ

Приложение N 3.1

к постановлению ЕТО

от 20 апреля 2010 г. N 16/7

Перечень

организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

в сфере электроснабжения

Список изменяющих документов

(введен [Постановлением](consultantplus://offline/ref=491C1901979319172007509B6CC1F7B2801A5917FB84EA7ABF165B8B25365FD1A45D2EFE725CBC116E46F3VFm0D) Государственного комитета

"Единый тарифный орган Челябинской области"

от 06.08.2010 N 26/24)

|  |  |
| --- | --- |
| N  п/п | Наименование |
| 1 | ГУП Учреждения Атлянской ВК |
| 2 | ГУП ЯВ-48/1 ГУФСИН России |
| 3 | ЗАО "Высокотемпературные строительные материалы" |
| 4 | ЗАО "ЖБИ-2" |
| 5 | ЗАО "Катавский цемент" |
| 6 | ЗАО КХП "Злак" |
| 7 | ЗАО ЛМЗ "Стройэкс" |
| 8 | ЗАО "МиассЭнерго" |
| 9 | ЗАО "Завод Минплита" |
| 10 | ЗАО "Саткинский чугуноплавильный завод" |
| 11 | ЗАО ЦПТК "Челябметаллургстрой" |
| 12 | ЗАО "ЧТОЭЗ" |
| 13 | ЗАО Электросеть |
| 14 | Куйбышевская ЖД (Самара) |
| 15 | МП "Горэлектросеть" |
| 16 | МП "Энергетик" |
| 17 | МУП "Копейские электрические сети" |
| 18 | МУП "МПОЭ" (Трехгорный) |
| 19 | МУП "Производственное объединение водоснабжения и водоотведения" |
| 20 | МУП "Санаторий "Дальняя Дача" |
| 21 | МУП "ЧелябГЭТ" |
| 22 | МУП Электротепловые сети |
| 23 | ОАО "28 электросеть" |
| 24 | ОАО "Автомобильный завод Урал" |
| 25 | ОАО "Агрегат" Сим |
| 26 | ОАО "Ашинский металлургический завод" |
| 27 | ОАО "Ашинский химический завод" |
| 28 | ОАО "Вишневогорский ГОК" |
| 29 | ОАО "Квартал" |
| 30 | ОАО "Комбинат хлебопродуктов имени Григоровича" |
| 31 | ОАО "Кыштымский абразивный завод" |
| 32 | ОАО "Кыштымское машобъединение" |
| 33 | ОАО "Миассэлектроаппарат" |
| 34 | ОАО "ММК" |
| 35 | ОАО "ММК Метиз" |
| 36 | ОАО "Победа" |
| 37 | ОАО "РосНИТИ" |
| 38 | ОАО "Трансэнерго" |
| 39 | ОАО "Тургоякское рудоуправление" |
| 40 | ОАО "Уралавтоприцеп" |
| 41 | ОАО "Уралнефтепровод" |
| 42 | ОАО "ФНПЦ "Станкомаш" |
| 43 | ОАО "Челябинское авиапредприятие" |
| 44 | ОАО "Челябинский автомеханический завод" |
| 45 | ОАО "ЧЗПСН-Профнастил" |
| 46 | ОАО "Челябметрострой" |
| 47 | ОАО "Челябинский трубопрокатный завод" |
| 48 | ОАО "Челябинская электросетевая компания" |
| 49 | ОАО "Челябинский электрометаллургический комбинат" |
| 50 | ОАО "ЭНЕРГОПРОМ Челябинский электродный завод" |
| 51 | ОАО "Электромашина" |
| 52 | ОАО "Южноуральский завод "Кристалл" |
| 53 | ООО "Альтаир" |
| 54 | ООО "АТБ-3" |
| 55 | ООО "АЭС Инвест" |
| 56 | ООО "Водоканал г. Бакал" |
| 57 | ООО "Газпромэнерго" |
| 58 | ООО "Газпром трансгаз Екатеринбург" |
| 59 | ООО "Единая Коммунальная компания" |
| 60 | ООО "Жилстрой 9" |
| 61 | ООО "ЖКС "ЖЭК 1" |
| 62 | ООО "Завод железобетонных изделий" |
| 63 | ООО "Завод крупнопанельного домостроения" |
| 64 | ООО "Златэнерготелеком" |
| 65 | ООО "Импульс" |
| 66 | ООО "Каслинская энергосбытовая компания" |
| 67 | ООО "Катав-Ивановский механический завод" |
| 68 | ООО "КОММЕТ" |
| 69 | ООО "Коркинская энергосетевая компания" |
| 70 | ООО "МДК Ремстрой" |
| 71 | ООО "Медведевский мраморный карьер" |
| 72 | ООО "Миассэнергосервис" |
| 73 | ООО "МиассЭнергоСтрой" |
| 74 | ООО "МИЗ-Энерго" |
| 75 | ООО "Новосинеглазовский завод строительных материалов" |
| 76 | ООО "Областная электросетевая компания" |
| 77 | ООО "Озерская энергокомпания" |
| 78 | ООО ПКП "Метлиноэнерго" |
| 79 | ООО "ПКП Никма" |
| 80 | ООО ПСО "КПД и СК" |
| 81 | ООО "Регионснабсбыт" |
| 82 | ООО "Рубин - Энерго" |
| 83 | ООО "СамараТранснефтьСервис" |
| 84 | ООО "СИТИ ПАРК" |
| 85 | ООО СК Златмаш |
| 86 | ООО СК "Энергия +" |
| 87 | ООО "СПЕКТР ЭЛЕКТРО" |
| 88 | ООО "Тайгинский карьер" |
| 89 | ООО "Треол" |
| 90 | ООО "Тепловые электрические сети и системы" |
| 91 | ООО "Уфалейский завод металлургического машиностроения" |
| 92 | ООО Управляющая компания "47 микрорайон" |
| 93 | ООО "Универмаг "Детский мир" |
| 94 | ООО "Уралвермикулит" |
| 95 | ООО "Уралпром" |
| 96 | ООО "Урал Энерго" |
| 97 | ООО "Усть-Катавские электросети" |
| 98 | ООО "Управление энергоснабжения и связи" |
| 99 | ООО "Фортуна" |
| 100 | ООО "Челябинский завод керамических материалов" |
| 101 | ООО "Электросетевая компания" Сатка |
| 102 | ООО "Электросетевая компания" Екатеринбург |
| 103 | ООО "Электросети" |
| 104 | ООО "Электро-транспорт" |
| 105 | ООО "Энергоснабжающая сетевая компания" |
| 106 | ООО "Энергия" |
| 107 | ООО "Энергия ЧТЗ" |
| 108 | ООО "Эффект ТК" |
| 109 | ООО "ЮгоЗападЖилСтрой" |
| 110 | ООО "ЮжУРАЛЭнергосталь" |
| 111 | ФГУП "Завод Пластмасс" |
| 112 | ФГУП "Магнитогорское авиапредприятие" |
| 113 | ФГУП "ПО "Маяк" |
| 114 | ФГУП "Приборостроительный завод" |
| 115 | ФГУП "Сигнал" |
| 116 | ЮУЖД |
| 117 | Филиал ОАО "МРСК-Урала" - "Челябэнерго" |

Приложение N 3.2

к постановлению ЕТО

от 20 апреля 2010 г. N 16/7

Перечень

организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

в сфере теплоснабжения

Список изменяющих документов

(введен [Постановлением](consultantplus://offline/ref=491C1901979319172007509B6CC1F7B2801A5917FB84EA7ABF165B8B25365FD1A45D2EFE725CBC116E46F3VFm0D) Государственного комитета

"Единый тарифный орган Челябинской области"

от 06.08.2010 N 26/24)

|  |  |
| --- | --- |
| N  п/п | Наименование |
| 01 | ОАО "Челябоблкоммунэнерго" |
| 02 | ООО "ЖКХ Агаповское" |
| 03 | МП ЖКХ "Энергия" |
| 04 | МП "ЖКХ-Буранный" |
| 05 | МП ЖКХ "Желтинское" |
| 06 | МП ЖКХ "Магнитное" |
| 07 | ООО "Черниговское" |
| 08 | МП ЖКХ "Наровчатское" |
| 09 | МУП "ЖКХ-Первомайский" |
| 10 | МУП "ЖКХ-Приморский" |
| 11 | ООО "ЖКХ "Светлогорский" |
| 12 | ООО "Сервис" |
| 13 | МУ "Управление Акбашевского ЖКХ" |
| 14 | МУКП "Тепловик" |
| 15 | Управление жилищно-коммунального хозяйства с. Аргаяш |
| 16 | МУП "Теплоэнергетик" |
| 17 | МУ "Управление Аязгуловского ЖКХ" |
| 18 | МУ "Управление Байрамгуловского ЖКХ" |
| 19 | МУ "Управление Дербишевского ЖКХ" |
| 20 | МУ "Управление Ишалинского ЖКХ" |
| 21 | МУ "Управление Камышевского ЖКХ" |
| 22 | ОАО МОЦ "Курорт Увильды" |
| 23 | МП "Управление Кузнецкого ЖКХ" |
| 24 | МУП "Кулуевское ЖКХ" |
| 25 | МУ "Управление Норкинского ЖКХ" |
| 26 | МУ Управление Худайбердинского ЖКХ |
| 27 | ОАО "Ашинский химический завод" |
| 28 | ОАО "Ашинский металлургический завод" |
| 29 | ООО "Теплосервис-Урал" |
| 30 | Дирекция по тепловодоснабжению ЮУЖД - филиала ОАО "РЖД" |
| 31 | ООО "Миньярская коммунальная компания" |
| 32 | ОАО "Агрегат" |
| 33 | ОАО междугородной и международной электрической связи "Ростелеком" |
| 34 | ООО "СтройКомплекс" |
| 35 | ООО "Жилкомхоз" г. Верхнеуральск |
| 36 | ООО "Коммунальный сервис плюс" |
| 37 | ОАО "Учалинский ГОК" |
| 38 | ООО "СпасскЖилКомСервис" |
| 39 | ООО "ВиТ" |
| 40 | ООО "Станица" |
| 41 | МУП "Энергетик" |
| 42 | ОАО "Уфалейникель" |
| 43 | ОАО "Завод Дормаш" |
| 44 | ООО "Верхнеуфалейские тепловые сети" |
| 45 | Вагонное депо Верхний Уфалей - филиал ЗАО "Уралгоршахткомплект" |
| 46 | ООО "ВОЛНА" |
| 47 | МП "Горводоканал" |
| 48 | ООО "Тепловая компания" |
| 49 | ООО "Энергия ЧТЗ" |
| 50 | Красногорское линейное производственное управление магистральных  газопроводов - филиал ООО "Газпром трансгаз Екатеринбург" |
| 51 | ООО "Коммунальная Компания" |
| 52 | ООО "Коммунальные сети" |
| 53 | ООО "Еткульсервис ЖКХ" |
| 54 | ОАО "Птицефабрика "Челябинская" с. Еманжелинка |
| 55 | ЗАО "Еманжелинское ДРСУ" |
| 56 | ООО "Управляющая компания" |
| 57 | ЗАО "Коелгамрамор" |
| 58 | ООО "Коелга-Сервис" |
| 59 | ООО "Равис - птицефабрика Сосновская" |
| 60 | ФГУП "Росспиртпром" филиал "Златоустовский ликероводочный завод" |
| 61 | ОАО "Златоустовский часовой завод" |
| 62 | ОАО "Златоустовский машиностроительный завод" (ОАО "Златмаш") |
| 63 | ОАО "Златоустовский металлургический завод" |
| 64 | ООО "Производственное автотранспортное объединение" |
| 65 | ООО "Теплоэнергетик" г. Златоуст |
| 66 | ООО "Техметпром" |
| 67 | Путевая машинная станция N 173 ЮУЖД - филиала ОАО "РЖД" ст. Уржумка |
| 68 | ООО "Специальное производственно-монтажное управление N 2М" |
| 69 | Вагонное депо Златоуст ФГУП "ЮУЖД МПС РФ" |
| 70 | ООО "Фортуна Плюс" |
| 71 | ЗАО "Карабашмедь" |
| 72 | ФГУ "Карабашская КЭЧ района" |
| 73 | МУП "Карабашские коммунальные системы" |
| 74 | ООО "ЖКХ "Партнер" |
| 75 | МУП "ЖКХ" Великопетровского с/п |
| 76 | МУП "ЖКХ" Еленинского с/п |
| 77 | ФГУ комбинат "Скала" Росрезерва |
| 78 | ООО "Карталинский элеватор" |
| 79 | ООО "Агрогазстройкомплекс" |
| 80 | МУП "ЖКХ" Мичуринского с/п |
| 81 | ОАО "Новокаолиновый ГОК" |
| 82 | МУП "ЖКХ" Снежненского с/п |
| 83 | МУП "Береговская жилищно-эксплуатационная компания" |
| 84 | МУП "Булзинский ЭУЖКХ" |
| 85 | ОАО "Вишневогорский ГОК" |
| 86 | ООО "Полевская пивоварня" |
| 87 | ФБУ ПК-21 ГУ ФСИП России по Челябинской области |
| 88 | МУП "Каслинский хлебозавод" |
| 89 | ОАО "Каслинское районное управление инженерной инфраструктуры и  коммунального хозяйства" |
| 90 | МУП "Жилищно-коммунальный трест" |
| 91 | ООО "Молочный вкус" |
| 92 | МУП ЖКХ "Шабурово" |
| 93 | МУП "ТеплоЭнерго" |
| 94 | ЗАО "Катавский цемент" |
| 95 | ООО "Энергосервис" г. Юрюзань |
| 96 | ООО "Тепло и Сервис" |
| 97 | ФБУ ИК-11 ГУФСИН России по Челябинской области |
| 98 | Копейское шахтоуправление - филиал ОАО по добыче угля "Челябинская  угольная компания" |
| 99 | ООО "Коркинский экскаваторо-вагоноремонтный завод"  (филиал Копейский ремонтно-механический завод) |
| 100 | ООО "Копейский кирпичный завод" |
| 101 | ФГУП "Завод "Пластмас" |
| 102 | МУП Копейского г/о "Городские бани" |
| 103 | ООО "Фабрика ЮжУралКартон" |
| 104 | ОАО "Коркинский авторемонтный завод" |
| 105 | ООО "Новосинеглазовский завод строительных материалов" |
| 106 | МУП "Тепловые системы" |
| 107 | ООО "Южуралремонт" |
| 108 | МУП "Розинские тепловые сети" |
| 100 | МУП "ЖКХ Алабугское" |
| 110 | МУП "ЖКХ Октябрьское" |
| 111 | МУП "ЖКХ Бродокалмакское" |
| 112 | ОАО "Племенной конный завод "Дубровский" |
| 113 | МУП "УКХ Канашево" |
| 114 | МП "ЖКХ Козыревское" |
| 115 | ООО "Агрострой-М" |
| 116 | МУП "ЖКХ Лазурное" |
| 117 | МУП ЖКХ "Луговское" |
| 118 | МУП ЖКХ "Русско-Теченское" |
| 119 | МУП "ЖКХ Сугоякское" |
| 120 | МУП "ЖКХ Теренкульское" |
| 121 | МУП ЖКХ "Шумовское" |
| 122 | ООО "Теплотрест" |
| 123 | ООО "Строймастер" |
| 124 | МУП "Кунашак Сервис" |
| 125 | ООО "Стрела" |
| 126 | ООО "Тепловые сети" (Куса) |
| 127 | ООО "Кыштымский огнеупорный завод" |
| 128 | ОАО "Кыштымский абразивный завод" |
| 129 | ОАО "КСАНТА" |
| 130 | ОАО "Кыштымское машиностроительное объединение" |
| 131 | ООО "ИМПУЛЬС" |
| 132 | ГУ "Санаторий "Лесное озеро" МВД России" |
| 133 | Муниципальное производственное управление теплоснабжения (МПУТ) |
| 134 | МУП "Санаторий "Дальняя Дача" |
| 135 | МУП "ЖКХ" ЗАТО Локомотивный г/о |
| 136 | ООО "Элеваторзернопродукт" |
| 137 | ООО "Производственная компания "Макинтош" |
| 138 | ООО "МагХолод" |
| 139 | ОАО "Магнитогорский металлургический комбинат" |
| 140 | ОАО "Магнитогорский метизно-калибровочный завод "ММК-Метиз" |
| 141 | ООО "ЗЖБИ-500" |
| 142 | ООО "Магнитогорский завод пиво-безалкогольных напитков" |
| 143 | ФГУП "Магнитогорское авиапредприятие" |
| 144 | ЗАО "Магнитогорский комбинат хлебопродуктов - Ситно" |
| 145 | ОАО "Прокатмонтаж" (муниц. кот. 71 квартала) |
| 146 | МП трест "Теплофикация" |
| 147 | ООО "Фабрика кухонной мебели" |
| 148 | ФБУ ИК-18 ГУФСИН России по Челябинской области |
| 149 | ЗАО "Миассмебель" |
| 150 | ООО "Управление Фондами" |
| 151 | ОАО "УралАЗ-Энерго" |
| 152 | ООО "ТК "Октябрь" |
| 153 | ООО "Южный ТеплоЭнергетический комплекс" |
| 154 | ООО "Южная Теплоэнергетическая компания" |
| 155 | ООО "ЦБК-Энерго" |
| 156 | Хребетский щебеночный завод - филиал ОАО "Первая нерудная компания" |
| 157 | Предприятие "Урал" Государственного учреждения по формированию  Государственного фонда драгоценных металлов и драгоценных камней РФ,  хранению, отпуску и использованию драгоценных металлов и драгоценных  камней |
| 158 | Челябинское нефтепроводное управление - филиал ОАО "Урало-Сибирские  магистральные нефтепроводы им. Д.А. Черняева" |
| 159 | ООО "УралТеплоСтрой" |
| 160 | Частное учреждение "Детский оздоровительный лагерь "Еланчик" ОАО  "ЧТПЗ" |
| 161 | ГОУ НПО "Профессиональное училище N 9" г. Миасс |
| 162 | ООО "ТеплоСтройСервис" |
| 163 | МУП "Арсинское "ЖКХ" |
| 164 | МУП "Кассельское ЖКХ" |
| 165 | ООО "Тепло" Нагайбакский район |
| 166 | ООО "Коммунальный сервис" |
| 167 | МУП "Парижское ЖКХ" |
| 168 | ОГУП "Нязепетровское ПРСД" |
| 169 | ООО "Литейно-механический завод" |
| 170 | ООО "Теплосервис" г. Нязепетровск |
| 171 | ФГУП "ПО "Маяк" |
| 172 | ММУПЖКХ п. Новогорный для кот. п. Бижеляк |
| 173 | Муниципальное унитарное многоотраслевое предприятие коммунального  хозяйства |
| 174 | МУП "Каракульское ЖКХ" |
| 175 | МУП "Октябрьский жилкомцентр" |
| 176 | ГУ "Пограничное управление ФСБ РФ по Челябинской области" |
| 177 | ООО "Районная управляющая компания" |
| 174 | ОАО "Южуралзолото Группа Компаний" |
| 179 | МУП "ЖКХ" с. Айлино |
| 180 | ООО "СтройСервисКом" |
| 181 | ООО "Коммунальщик" |
| 182 | МУП "ЖКХ" п. Жукатау |
| 183 | Вагонное ремонтное дело Златоуст Южно-Уральской дирекции по ремонту  грузовых вагонов СП ЦДРВ - филиала ОАО "РЖД" |
| 184 | ООО "Коммунальное обеспечение населения и сервис" |
| 185 | ЗАО "Саткинский чугуноплавильный завод" |
| 186 | ОАО "Комбинат "Магнезит" |
| 187 | ОАО "Энергосистемы" |
| 188 | МУП "КомРитСервис" |
| 189 | ООО "ЖКХ" п. Сулея |
| 190 | ОАО "Трансэнерго" |
| 191 | МП "Энергетик" |
| 192 | ООО "Дом" |
| 193 | ООО "Жилищно-эксплуатационная компания" |
| 194 | ООО "ЖилКомСервис" |
| 195 | ООО "Вознесенское ЖКХ" |
| 196 | ОАО "Есаульское ремонтно-техническое предприятие" |
| 197 | ООО УК "47-й микрорайон" |
| 198 | МУП "Кременкульские коммунальные системы" |
| 199 | ООО "Жил-Сервис" |
| 200 | ООО "ТеплоЭнергоМастер" |
| 201 | Дорожная дистанция защитных лесонасаждений ЮУЖД - филиала ОАО "РЖД"  кот. ст. Полетаево |
| 202 | ООО "ПлазаДевелопментСервис" |
| 203 | ООО "Теченское ЖКХ" |
| 204 | ОАО "Челябинское" по племенной работе |
| 205 | ПЖСК "ЭкДом" |
| 206 | ООО "Здоровый дух" |
| 207 | ФГУП "Приборостроительный завод" |
| 208 | МУП "Многоотраслевое производственное объединение энергосетей" |
| 209 | ОАО "Троицкий комбинат хлебопродуктов" |
| 210 | ОАО "Троицкий молочный завод" |
| 211 | МУП "Электротепловые сети" |
| 212 | ООО "Агротехсервис" |
| 213 | ГУЗ "Областная туберкулезная больница N 13" |
| 214 | ООО "Белозерское ЖКХ N 2" |
| 215 | МУП "ЖКХ Бобровского с/п" |
| 216 | ООО "Строительство, монтаж, наладка, ремонт" |
| 217 | ООО "Карсинское ЖКХ" |
| 218 | ООО "Новые коммунальные системы - Троицк" |
| 219 | ФГУ комбинат "Уральский" Росрезерва |
| 220 | МУП "ЖКХ Клястицкого с/п" |
| 221 | ООО "Целинное ЖКХ" |
| 222 | ООО "Роса" |
| 223 | МУП "ЖКХ Песчанского с/п" |
| 224 | ООО "Родниковское ЖКХ" |
| 225 | МУП Скалистое ЖКХ "Троицко-Совхозное сельское поселение" Троицкого  муниципального района Челябинской области |
| 226 | МУП "ЖКХ п. Ясные Поляны" |
| 227 | МУП "Каменское ЖКХ" |
| 228 | МУП "Кичигинское ЖКХ" |
| 229 | ООО "Кичигинский горно-обогатительный комбинат "Кварц" |
| 230 | МУП "Красносельское ЖКХ" |
| 231 | МУП "Мордвиновское ЖКХ" |
| 232 | МУП "Петровское ЖКХ" |
| 233 | МУП "Половинское ЖКХ" |
| 234 | МУП "Рождественское ЖКХ" |
| 235 | МУП "Пром-тепло" |
| 236 | МУП "Теплоснаб" |
| 237 | ЗАО КХП "Злак" |
| 238 | ЗАО работников "Народное предприятие" "Челябинское рудоуправление" |
| 239 | МУП "Хомутининское ЖКХ" |
| 240 | МУП "Хуторское ЖКХ" |
| 241 | МУП "Кидышевская котельная и тепловые сети" |
| 242 | ООО "Ремонтник" |
| 243 | ООО "Уйский сыродельный завод" |
| 244 | ООО "Теплоэнергетика" |
| 245 | ООО "Уральская фанера" |
| 246 | ООО "МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО" |
| 247 | ГОУ СПО (ССУЗ) "Чебаркульский агролесохозяйственный колледж" |
| 248 | ФГКЭУ "Чебаркульская КЭЧ района" |
| 249 | ООО "Чебаркульская птица" |
| 250 | ООО "АТИС" |
| 251 | ГУП "Санаторий Еловое" |
| 252 | ГУП санаторий "Сосновая горка" |
| 253 | ООО "САНАТОРИЙ "КИСЕГАЧ" |
| 254 | ООО "ТеплоРесурс" |
| 255 | ООО "Жилкомус-Бишкиль" |
| 256 | ГУЗ "Областная специализированная психоневрологическая больница N 2"  п. Мирный |
| 257 | ООО "Варламовское" |
| 258 | ООО "Кундравинское" |
| 259 | ЗАО "Центр информационных технологий" |
| 260 | ООО "Сарафановское" |
| 261 | ООО "Теплоком" |
| 262 | ООО "Жилкомус-Травники" |
| 263 | ООО "Филимоновское" |
| 264 | ОАО "Электромашина" |
| 265 | ООО "Теплоиндустрия" |
| 266 | ОАО "Челябинский радиозавод "Полет" |
| 267 | ОАО "Южуралкондитер" |
| 268 | Вагонное ремонтное депо Челябинск Южно-Уральской дирекции по ремонту  грузовых вагонов - структурного подразделения Центральной дирекции по  ремонту грузовых вагонов - филиала ОАО "РЖД" |
| 269 | Челябинская дистанция гражданских сооружений, водоснабжения и  водоотведения ЮУЖД - филиала ОАО "РЖД" |
| 270 | ОАО "Челябинскгоргаз" |
| 271 | ОАО "Челябинский завод профилированного стального настила" |
| 272 | ОАО "Челябкоммунэнерго" |
| 273 | ООО "Теплосбыт" |
| 274 | ФГУП "Сигнал" |
| 275 | ОАО "Челябинское авиапредприятие" |
| 276 | ООО "Уральская фабрика "Комус-Упаковка" |
| 277 | ООО "Челябинский асфальтный завод" |
| 278 | ОАО "БетЭлТранс" |
| 279 | Завод ЖБК и СД (г. Челябинск) - Строительного монтажного треста  "Стройиндустрия" - филиала ОАО "Росжелдорстрой" |
| 280 | ООО "ВПК ЧелПром" |
| 281 | ООО "СИТИ-ПАРК" |
| 282 | ФГКЭУ "Челябинская КЭЧ района" |
| 283 | ООО "Малая генерация" |
| 284 | ОАО "Тепличный" |
| 285 | ООО "Галион" |
| 286 | МУП "Дорожное ремонтно-строительное управление" |
| 287 | ГОУ ВПО "ЮУрГУ" |
| 288 | ООО "Терминал-Ч" |
| 289 | ООО "Геоинвест" |
| 290 | ООО "Теплоснабжающая организация" |
| 291 | МУП "Производственное объединение водоснабжения и водоотведения" |
| 292 | ЗАО "Предприятие службы быта "Станция технического обслуживания  автомобилей" |
| 293 | ООО "Теплоэнергосбыт" |
| 294 | ОАО "Уральский электродный институт" |
| 295 | ОАО "МАКФА" |
| 296 | ОАО "Комбинат хлебопродуктов имени Григоровича" |
| 297 | ООО "Управляющая компания "РЭККОМ" |
| 298 | ОАО "Челябгипромез-недвижимость" |
| 299 | ОАО "Научно-исследовательский институт металлургии" |
| 300 | ООО "Святогор" |
| 301 | ООО Компания "ПРАЙС" |
| 302 | ОАО "Трубодеталь" |
| 303 | ФГУП "Челябинский автоматно-механический завод" |
| 304 | ООО "Атлант" |
| 305 | МП "ЖКХ-Бускульский" МО Чесменский район |
| 306 | СХПК "Колхоз имени Шевченко" |
| 307 | ООО "Производственно-торговая фирма "Компания Элва" |
| 308 | ООО "ТеплоСервис" г. Южноуральск |
| 309 | МУП "Ашинские тепловые сети" |
| 310 | ООО "Уфалейский завод металлургического машиностроения" |
| 311 | ООО "Тепловодсервис" п. Межозерный |
| 312 | ООО "Жилищный сервис" |
| 313 | ООО "Уникомстрой" |
| 314 | АУ "Управление ЖКХ и транспортом" |
| 315 | МУП "Теплоэнергокомплекс города Карталы" |
| 316 | Карталинские ЭТС - филиал ОАО "Челябоблкоммунэнерго" |
| 317 | МУП "ЖКХ" Новокаолинового сельского поселения |
| 318 | ООО "ИРМИ ЖКХ" |
| 319 | МУП "УЖКХ" Первомайского городского поселения |
| 320 | ООО "Производственно-эксплуатационная компания "Теплоснабжение" |
| 321 | ОАО "МиассЭлектроАппарат" |
| 322 | ООО "Управление энергоснабжения и связи" |
| 323 | ООО "Теплосервис" |
| 324 | ЗАО "Инженерные сети" |
| 325 | ООО "РеммонтажСервис" |
| 326 | Троицкие электро-силовые сети - филиал ОАО "Челябоблкоммунэнерго" |
| 327 | ЗАО "Троицкие энергетические системы" |
| 328 | ЗАО "Троицкая энергетическая компания" |
| 329 | МУП "Коммунальные услуги" |
| 330 | МУП коммунальных услуг и благоустройства "Комбинат коммунальных  предприятий" |
| 331 | ООО "Тепло" Тракторозаводского района |
| 332 | ООО "ЭВиК" Тракторозаводского района |
| 333 | МУП "Челябинские коммунальные тепловые сети" |
| 334 | ООО "Производственное жилищное ремонтно-эксплуатационное объединение  Курчатовского района" |
| 335 | ООО "Тепловые электрические сети и системы" |
| 336 | ОАО "МЖКО" |
| 337 | ООО УК "Ремжилзаказчик" |
| 338 | ОАО "Челябинский электрометаллургический комбинат" |
| 229 | ООО "Инженерные сети" |
| 340 | ООО "Производственно-строительное объединение крупнопанельного  домостроения и строительных конструкций" |
| 341 | ООО "Уралспецстрой" |
| 342 | ООО "Полет-Торг" |
| 343 | ООО УК "СОЗВЕЗДИЕ" |
| 344 | ТСЖ "НТМ-Сервис" |
| 345 | ООО УК "Заречье" |
| 346 | ООО УК "Жилищник-С" |
| 347 | ООО "Энергоснабжающая сетевая компания" |
| 348 | ООО Строительная компания "Челябинскгражданстрой" |
| 349 | ООО РЭУ "Новострой" |
| 250 | ЗАО "ЖБИ-2" |
| 351 | ПК "Жилстройсервис-плюс" |
| 552 | ООО "Жилстройсервис плюс К" |
| 353 | ОАО "Челябспецтранс" |
| 354 | ОАО "Уральская теплосетевая компания" филиал "Челябинские тепловые  сети" |
| 355 | ОАО "Южноуральская теплосбытовая компания" |
| 356 | ООО "ПромЖилсервис" |
| 357 | МУП "Теплоэнергоснабжение" |
| 358 | ТСЖ "Меридиан" |

Приложение N 3.3

к постановлению ЕТО

от 20 апреля 2010 г. N 16/7

Перечень

организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод

Список изменяющих документов

(введен [Постановлением](consultantplus://offline/ref=491C1901979319172007509B6CC1F7B2801A5917FB84EA7ABF165B8B25365FD1A45D2EFE725CBC116E46F3VFm0D) Государственного комитета

"Единый тарифный орган Челябинской области"

от 06.08.2010 N 26/24)

|  |  |
| --- | --- |
| N  п/п | Наименование |
| 1 | ООО "Волна" |
| 2 | ООО "Городской водопровод" г. Верхнего Уфалея |
| 3 | ООО "Городской очистной комплекс" г. Верхнего Уфалея |
| 4 | ОАО "Верхнеуфалейский завод "Уралэлемент" |
| 5 | ОАО "РЖД" (Дирекция по тепловодоснабжению ЮУЖД-филиал ОАО "РЖД") |
| 6 | ООО "Златоустовский "ВОДОКАНАЛ" г. Златоуста |
| 7 | АУ "УЖКХиТ" г. Златоуста |
| 8 | ОАО "Златмаш" г. Златоуста |
| 9 | МУП "ККС" г. Карабаша |
| 10 | ОАО "Птицефабрика Челябинская" г. Копейска |
| 11 | ООО "Водосбыт "Южный" г. Копейска |
| 12 | ООО "Копейские очистные сооружения" г. Копейска |
| 13 | ООО "Водосбыт "Октябрьский" г. Копейска |
| 14 | ООО "Водосбыт "Старокамышинский" г. Копейска |
| 15 | ООО "Водосбыт "Бажовский" г. Копейска |
| 16 | ООО "Водосбыт "Север-Плюс" г. Копейска |
| 17 | ООО "Водосбыт "Кировский" г. Копейска |
| 18 | ООО "Водосбыт "Железнодорожный" г. Копейска |
| 19 | ООО "Водосбыт "Центр-Плюс" г. Копейска |
| 20 | ООО "Водосбыт "Центральный" г. Копейска |
| 21 | ООО "Водосбыт "Парковый" г. Копейска |
| 22 | ООО "Водосбыт "Северный" г. Копейска |
| 23 | ООО "Водосбыт "Восточный" г. Копейска |
| 24 | ООО "Водосбыт "Западный" г. Копейска |
| 25 | ООО "Водосбыт "Потанинский" г. Копейска |
| 26 | ООО "Водосбыт "Горняцкий" г. Копейска |
| 27 | ФГУП "Завод Пластмасс" г. Копейска |
| 28 | ЗАО "Кыштымский медеэлектролитный завод" г. Кыштыма |
| 29 | ООО "Уралграфит" г. Кыштыма |
| 30 | ГУ санаторий "Лесное озеро" |
| 31 | ООО "Кыштымводоканал" |
| 32 | ОАО "ММК" |
| 33 | ООО "МагХолд" |
| 34 | МП трест "Водоканал" |
| 35 | ООО "ЗЖБИ-500" |
| 36 | ФБУ "ИК N 18 ГУФСИН" по Чел. обл. |
| 37 | ОАО "Магнитогорский метизно-калибровочный завод "ММК-МЕТИЗ" |
| 38 | ГП "Предприятие "Урал" |
| 39 | ООО "Южный Теплоэнергетический комплекс" |
| 40 | ФГУП "Государственный ракетный центр "КБ им. академика В.П. Макеева" |
| 41 | НП "Пансионат Тургояк" |
| 42 | ОАО "Миассводоканал" |
| 43 | ЛИДС "Ленинск" филиал Челябинского НУ ОАО "Уралсибнефтепровод" |
| 44 | ОАО "МиассЭлектроАппарат" |
| 45 | ОАО "УралАЗ-Энерго" |
| 46 | ООО "Южный Теплоэнергетический комплекс" потреб. С. Смородинка и  Черное, поселка Н. Атлян |
| 47 | ЧУ "детский оздоровительный лагерь "Еланчик" ОАО "ЧТПЗ" |
| 48 | МУП "Водоканал" г. Троицка |
| 49 | ЗАО "Троицкая энергетическая компания" п. ГРЭС г. Троицка |
| 50 | Троицкая ГРЭС филиал ОАО "ОГК-2" п. ГРЭС г. Троицка |
| 51 | МУП "Электротепловые сети" п. Гончарка г. Троицка |
| 52 | ОАО "Агротехсервис" п. Гончарка г. Троицка |
| 53 | ООО "Городской водопровод" г. Усть-Катава |
| 54 | ООО "Городской очистной комплекс" г. Усть-Катава |
| 55 | ФГУП "Усть-Катавский вагоностроительный завод" |
| 56 | МУП "ГКХ" п. Вязовой г. Усть-Катава |
| 57 | ГУП "Санаторий Еловое" г. Чебаркуля |
| 58 | ООО "Чебаркульводоканал" г. Чебаркуля |
| 59 | ФГКЭУ "Чебаркульская КЭЧ района" г. Чебаркуля |
| 60 | ЗАО "Чебаркульский рыбзавод" г. Чебаркуля |
| 61 | ГУП санаторий "Сосновая горка" г. Чебаркуля |
| 62 | ОАО "Завод Строммашина" г. Челябинска |
| 63 | ОАО "Уралавтоприцеп" г. Челябинска |
| 64 | ОАО "Челябинское авиапредприятие" г. Челябинска |
| 65 | ОАО "ЧЭМК" г. Челябинска |
| 66 | ОАО "Челябинский металлургический комбинат" г. Челябинска |
| 67 | ОАО "Челябинский завод профилированного стального настила"  г. Челябинска |
| 68 | МУП "ПОВВ" г. Челябинска |
| 69 | ООО "Юго-Запад Жил Строй" г. Челябинска |
| 70 | ЗАО "Медицинский центр ЧТПЗ" г. Челябинска |
| 71 | ОАО "Электромашина" г. Челябинска |
| 72 | ФГКЭУ "Челябинская КЭЧ района" г. Челябинска |
| 73 | ООО "Инженерные коммуникации" г. Челябинска |
| 74 | ОАО "Челябинский завод "Агромаш" г. Челябинска |
| 75 | ОАО "Южноуральский завод радиокерамики" г. Южноуральска |
| 76 | ООО "Водоотведение" г. Южноуральска |
| 77 | ООО "Водоснабжение" г. Южноуральска |
| 78 | "Южноуральский керамический завод" филиал ЗАО "Барамист-Урал"  г. Южноуральска |
| 79 | ООО "Управление энергоснабжения и связи" г. Озерска |
| 80 | ММУП ЖКХ п. Новогорный г. Озерска |
| 81 | ММПКХ г. Озерска |
| 82 | ФГУП ПО "Маяк" г. Озерска |
| 83 | МУП "ЖКХ" ЗАТО п. Локомотивный |
| 84 | МП "Энергетик" г. Снежинска |
| 85 | ОАО "Трансэнерго" г. Снежинска |
| 86 | ФГУП Приборостроительный завод г. Трехгорного |
| 87 | МУП "МПОЭ" г. Трехгорного |
| 88 | МУП "ЖКХ-Первомайский" Первомайского с/п Агаповского м.р. |
| 89 | ООО ЖКХ "Светлогорский" Светлогорского с/п Агаповского м.р. |
| 90 | ООО "ЖКХ Агаповское" Агаповского с/п Агаповского м.р. |
| 91 | МП "ЖКХ Желтинское" Желтинского с/п Агаповского м.р. |
| 92 | ООО "ЖКХ-Приморский" Приморского с/п Агаповского м.р. |
| 93 | МП ЖКХ "Магнитное" Магнитного с/п Агаповского м.р. |
| 94 | ООО "Сервис" Янгельского с/п Агаповского м.р. |
| 95 | МП ЖКХ "Наровчатское" Наровчатского с/п Агаповского м.р. |
| 96 | МП "ЖКХ "Энергия" Агаповского с/п Агаповского м.р. |
| 97 | ООО "Черниговское" Черниговского с/п Агаповского м.р. |
| 98 | МП "ЖКХ-Буранный" Буранного с/п Агаповского м.р. |
| 99 | МУ "Управление Ишалинского ЖКХ" Ишалинского с/п Аргаяшского м.р. |
| 100 | МУ "Управление Байрамгуловского ЖКХ" Байрамгуловского с/п Аргаяшского  м.р. |
| 101 | МП "Управление Кузнецкого жилищно-коммунального хозяйства" Кузнецкого  с/п Аргаяшского м.р. |
| 102 | Аргаяшское МУПВКХ Аргаяшского с/п Аргаяшского м.р. |
| 103 | Учреждение Управления ЖКХ |
| 104 | МУ "Управление Камышевского ЖКХ" Камышевского с/п Аргаяшского м.р. |
| 105 | МУ Управление Худайбердинского ЖКХ Худайбердинского с/п Аргаяшского  м.р. |
| 106 | МУ "Управление Акбашевского ЖКХ" Акбашевского с/п Аргаяшского м.р. |
| 107 | МУП "Кулуевское ЖКХ" Кулуевского с/п Аргаяшского м.р. |
| 108 | МУ "Управление Дербишевского ЖКХ" Дербишевского с/п Аргаяшского м.р. |
| 109 | МУП "Управление Аязгуловского ЖКХ" Аязгуловского с/п Аргаяшского м.р. |
| 110 | МУ "Управление Яраткуловского ЖКХ" Яраткуловского с/п Аргаяшского  м.р. |
| 111 | МУ "Управление Норкинского ЖКХ" Норкинского с/п Аргаяшского м.р. |
| 112 | ОАО МОЦ "Курорт Увильды" Кузнецкого с/п Аргаяшского м.р. |
| 113 | ГОУ НПО N 126 |
| 114 | ОАО "Кропачевский жилищно-коммунальный сервис" Кропачевского г/п  Ашинского м.р. |
| 115 | МУП "АКХ" Ашинского г/п Ашинского м.р. |
| 116 | ОАО "Ашинский химический завод" Ашинского г/п Ашинского м.р. |
| 117 | ООО "Городские очистные сооружения" Симского г.п. |
| 118 | ООО "Горводоканал" Симского г.п. |
| 119 | МУП "Коммунальщик-Аша" Ашинского г/п Ашинского м.р. |
| 120 | ООО "Миньяргорводоканал-сервис" Миньярского г/п Ашинского м.р. |
| 121 | ООО "Амурское ЖКХ" Амурского с/п Брединского м.р. |
| 122 | ООО УК "Андреевская-ЖКС" Андреевского с/п Брединского м.р. |
| 123 | ООО "Наследницкое ЖКХ" Наследницкого с/п Брединского м.р. |
| 124 | ООО "ПРЭКСО ЖКХ" Брединского м.р. |
| 125 | ООО "Исток" Боровского с/п Брединского м.р. |
| 126 | ООО УК "Бреды-ЖКС" Брединского м.р. |
| 127 | ООО "Родник" Калининского с/п Брединского м.р. |
| 128 | ООО "Садко" Павловского с/п Брединского м.р. |
| 129 | ОАО "Гогинская хлебная база" станции Гогино Брединского м.р. |
| 130 | МУП "Жилищно-коммунальное хозяйство" Николаевского с/п Варненского  м.р. |
| 131 | ООО "Варненское" Покровского с/п Варненского м.р. |
| 132 | ООО "Луч" Бородиновского сельского поселения Варненского м.р. |
| 133 | ООО "Катенино" Катенинского с/п Варненского м.р. |
| 134 | МУП "ЖКХ" Николаевского с/п Варненского м.р. |
| 135 | МУП "ЖКХ" Новоуральского сельского поселения Варненского м.р. |
| 136 | ООО "Толстинское" Толстинского с/п Варненского м.р. |
| 137 | МП "Варненский водоканал" Варненского с/п Варненского м.р. |
| 138 | ООО "Ново-Варненское" Аятского с/п Варненского м.р. |
| 139 | Крестьянское хоз-во "Пламя" Кулевчинского с/п Варненского м.р. |
| 140 | ООО "Жилкомхоз" Верхнеуральского г/п Верхнеуральского м.р. |
| 141 | МУП "Жилкомхоз" Верхнеуральского г/п Верхнеуральского м.р. |
| 142 | ООО "ВиТ" Степного с/п Верхнеуральского м.р. |
| 143 | ООО "ЖКХ Кирса" Кирсенского с/п Верхнеуральского м.р. |
| 144 | ООО "Жилтехсервис" Карагайского с/п Верхнеуральского м.р. |
| 145 | УМП ЖКХ "Краснинское" Краснинского с/п Верхнеуральского м.р. |
| 146 | ООО "Спасск ЖилКомСервис" Верхнеуральского м.р. |
| 147 | ООО "Станица" Сурменевского с/п Верхнеуральского м.р. |
| 148 | ООО "Наш дом" Петропавловского сельского поселения Верхнеуральского  м.р. |
| 149 | ГУП пансионат с лечением "Карагайский бор" Верхнеуральского м.р. |
| 150 | ООО "Родник" Межозерного г/п Верхнеуральского м.р. |
| 151 | МП "Горводоканал" Еманжелинского г/п Еманжелинского м.р. |
| 152 | ООО "Бриз" Красногорского г/п Еманжелинского м.р. |
| 153 | ООО "Еткульсервис ЖКХ" Еткульского м.р. |
| 154 | ООО "Еткульводоканал" Еткульского м.р. |
| 155 | ООО "Коелга-Сервис" Коелгинского с/п Еткульского м.р. |
| 156 | ООО "Управляющая компания" Еманжелинского с/п Еткульского м.р. |
| 157 | ООО "Жилищный сервис" потреб. Новобатуринского с/п Еткульского м.р. |
| 158 | ООО "Жилкомхоз" с. Каратабан Еткульского м.р. |
| 159 | МУП "ЖКХ" Снежненского сельского поселения Карталинского м.р. |
| 160 | МУП "ЖКХ" Анненского сельского поселения Карталинского м.р. |
| 161 | МУП "ЖКХ" Великопетровского сельского поселения Карталинского м.р. |
| 162 | ОАО "Новокаолиновый горнообогатительный комбинат" Карталинского м.р. |
| 163 | МУП "ЖКХ" Мичуринского сельского поселения Карталинского м.р. |
| 164 | МУП "ЖКХ" Южно-Степного поселения Карталинского м.р. |
| 165 | МУП "ЖКХ" Полтавского сельского поселения Карталинского м.р. |
| 166 | МУП "ЖКХ" Еленинского сельского поселения Карталинского м.р. |
| 167 | МУП "ЖКХ" Неплюевского сельского поселения Карталинского м.р. |
| 168 | МУП "ЖКХ" Сухореченского сельского поселения Карталинского м.р. |
| 169 | МУП "Теплоэнергокомплекс г. Карталы" Карталинского м.р. |
| 170 | МУП "ЖКХ" Новокаолинового с/п Карталинского м.р. |
| 171 | ООО "Жилищно-коммунальный сервис" с. Тюбук Каслинского м.р. |
| 172 | ООО "Береговская жилищно-эксплуатационная компания" п. Береговой  Каслинского м.р. |
| 173 | ОАО "Вишневогорский ГОК" Вишневогорского с/п Каслинского м.р. |
| 174 | МУП ЖКХ "Шабурово" Шабуровского с/п Каслинского м.р. с/п |
| 175 | ООО ЖРСП "Старт" Багарякского с/п Каслинского м.р. |
| 176 | ООО "Фильтр" Каслинского г/п Каслинского м.р. |
| 177 | ООО "Источник" Каслинского г/п Каслинского м.р. |
| 178 | МУП "Булзинский ЭУЖКХ" Булзинского с/п Каслинского м.р. |
| 179 | ООО "Энергосервис" Юрюзанского городского поселения Катав-Ивановского  м.р. |
| 180 | ООО "Коммунальный сервис" Юрюзанского городского поселения  Катав-Ивановского м.р. |
| 181 | ОАО "Катавский цемент" Катав-Ивановского г/п Катав-Ивановского м.р. |
| 182 | ООО "Катав-водоотведение" Катав-Ивановского г/п Катав-Ивановского  м.р. |
| 183 | ООО "Катав-водоканал" Катав-Ивановского г/п Катав-Ивановского м.р. |
| 184 | МУП ЖКХ "Кизильское" Кизильского с/п Кизильского м.р. |
| 185 | ООО ЖКХ "Надежда" Кацбахского с/п Кизильского м.р. |
| 186 | МУП "УЖКХ Первомайского городского поселения" Коркинского м.р. |
| 187 | ООО УК "Водосбыт" Коркинского м.р. |
| 188 | ООО "Горводоканал" Коркинского м.р. |
| 189 | ООО УК "Регион-Сервис" Коркинского м.р. |
| 190 | ООО "КомСервис" Коркинского м.р. |
| 191 | МУП "Жилищно-коммунальное хозяйство Алабугское" Красноармейского м.р. |
| 192 | МУП "Жилищно-коммунальное хозяйство Бродокалмакское" Красноармейского  м.р. |
| 193 | ОАО ПКЗ "Дубровский" Красноармейского м.р. |
| 194 | МУП ЖКХ "Луговское" Красноармейского м.р. |
| 195 | МУП "Жилищно-коммунальное хозяйство Сугоякское" Красноармейского м.р. |
| 196 | МУП "Жилищно-коммунальное хозяйство Теренкульское" Красноармейского  м.р. |
| 197 | МУП ЖКХ "Русско-Теченское" Красноармейского м.р. |
| 198 | МУП "Жилищно-коммунальное хозяйство Октябрьское" Красноармейского  м.р. |
| 199 | МУП "Жилищно-коммунальное хозяйство Лазурное" Красноармейского м.р. |
| 200 | ООО "Агрострой-М" Красноармейского м.р. |
| 201 | МУП ЖКХ "Шумовское" Красноармейского м.р. |
| 202 | МУП "Жилищно-коммунальное хозяйство Озерное" Красноармейского м.р. |
| 203 | ООО "Водоканал" Миасского с.п. Красноармейского м.р. |
| 204 | МУП "Управление коммунального хозяйства Канашево" Красноармейского  м.р. |
| 205 | ООО "Анкор" Красноармейского м.р. |
| 206 | МУП "Жилищно-коммунальное хозяйство Козыревское" Красноармейского  м.р. |
| 207 | ООО "Кунашакский Водоканал" Кунашакского м.р. |
| 208 | МУП "Кунашак Сервис" Кунашакского м.р. |
| 209 | ООО "Управляющая компания Кунашакжилкомхоз" Куяшского с/п  Кунашакского м.р. |
| 210 | ООО "Теплотрест" Потребителям Буринского с/п Кунашакского м.р. |
| 211 | ООО "Стрела" Кунашакского м.р. |
| 212 | ООО "Кусинский водоканал" Кусинского м.р. |
| 213 | ООО ЖЭУ "Спектр" Кусинского м.р. |
| 214 | ООО "Барс" Кусинского м.р. |
| 215 | ООО "Тепловые сети" Кусинского м.р. |
| 216 | ООО "Кусинский литейно-машиностроительный завод" Кусинского м.р. |
| 217 | МУП "Коммунальный сервис" пос. Южный Нагайбакского м.р. |
| 218 | МУП "Коммун-сервис" Нагайбакского м.р. |
| 219 | МУП "ЖКХ п. Балканы" Нагайбакского м.р. |
| 220 | МУП "ЖКХ с. Фершампенуаз" Нагайбакского м.р. |
| 221 | ООО "Гумбейское ЖКХ" Нагайбакского м.р. |
| 222 | ООО "Нагайбак" Нагайбакского м.р. |
| 223 | МУП "Остроленское ЖКХ" Нагайбакского м.р. |
| 224 | МУП "Парижское ЖКХ" Нагайбакского м.р. |
| 225 | МУП "Кассельское ЖКХ" Нагайбакского м.р. |
| 226 | МУП "Арсинское ЖКХ" Нагайбакского м.р. |
| 227 | ООО "Энергомонтажсервис" Ункурдинского с/п Нязепетровского м.р. |
| 228 | ООО "Селькомхоз" Шемахинского с/п Нязепетровского м.р. |
| 229 | МУП "Водоканал" Нязепетровского с/п Нязепетровского м.р. |
| 230 | МУП "Исток" Гривенского с/п Нязепетровского м.р. |
| 231 | СПК Колхоз "Чудиновский" Октябрьского м.р. |
| 232 | ФГУ "Управление мелиорации земель и с/х водоснабжения по Челябинской  области" Октябрьского м.р. |
| 233 | МУП "Маякское ЖКХ" Октябрьского м.р. |
| 234 | ООО "Подовиновское ЖКХ" Октябрьского м.р. |
| 235 | МУП "Каракульское ЖКХ" Октябрьского м.р. |
| 236 | МУП "Кочердыкское ЖКХ" Октябрьского м.р. |
| 237 | МУП "Октябрьский жилкомсервис" Октябрьского м.р. |
| 238 | Муниципальное Пластовское водопроводное предприятие Пластовского м.р. |
| 239 | ООО "Районная управляющая компания" Пластовского г/п Пластовского  м.р. |
| 240 | ООО "Водоотведение" Пластовского г/п Пластовского м.р. |
| 241 | ОАО "Энергосистемы" Саткинского г/п Саткинского м.р. |
| 242 | ООО "Водоканал" Бакальского городского поселения Саткинского м.р. |
| 243 | МУП МО "город Сатка и Саткинский район" "ЖКХ" с. Айлино Саткинского  м.р. |
| 244 | ООО "ЖКХ" п. Сулея Саткинского м.р. |
| 245 | ОАО "Комбинат Магнезит" Саткинского г/п Саткинского м.р. |
| 246 | МУП "КомРитСервис" Саткинского г/п Саткинского м.р. |
| 247 | ООО "КОПиС-1" Межевого г/п Саткинского м.р. |
| 248 | ООО "Транстепло" Бердяушского г/п Саткинского м.р. |
| 249 | МУП "ЖКХ" п. Жукатау Бердяушского г/п Саткинского м.р. |
| 250 | ЛПДС "Бердяуш" филиал ОАО "Уралтранснефтепродукт" Саткинского м.р. |
| 251 | ООО "Бакальские коммунальные системы" Бакальского городского  поселения Саткинского м.р. |
| 252 | ООО "ТрасМастер" Полетаевского с/п Сосновского м.р. |
| 253 | ООО "ЭкоМастер" Полетаевского с/п Сосновского м.р. |
| 254 | ООО "Газпром трансгаз Екатеринбург" Сосновского м.р. |
| 255 | ОАО "Есаульское РТП" Сосновского м.р. |
| 256 | МУП "Кременкульские коммунальные системы" Сосновского м.р. |
| 257 | ЗАО "Инженерные сети" Рощинского с/п Сосновского м.р. |
| 258 | ООО "ЖилКомСервис" Сосновского м.р. |
| 259 | ООО "Жил-Сервис" Мирненского с/п Сосновского м.р. |
| 260 | ООО "ПЖСК ЭкДом" Солнечного Сосновского м.р. |
| 261 | ООО "Жилищно-эксплуатационная компания" потреб. Алишевского с.п.  Сосновского м.р. |
| 262 | ООО "Теченское ЖКХ" Сосновского м.р. |
| 263 | ООО "Вознесенское" Сосновского м.р. |
| 264 | ОАО "Челябинское по племенной работе" Сосновского м.р. |
| 265 | ООО "Равис-П/Ф Сосновская" Сосновского м.р. |
| 266 | ООО "УК 47-й Микрорайон" Краснопольского с/п Сосновского м.р. |
| 267 | ООО "Дом-Сервис" Сосновского м.р. |
| 268 | ООО "Межмуниципальная водопроводная сеть" Сосновского м.р. |
| 269 | ООО "Здоровый дух" Томинского с/п Сосновского м.р. |
| 270 | ООО "Роса" Троицкого м.р. |
| 271 | ООО "Новые коммунальные системы - Троицк" Троицкого м.р. |
| 272 | МУП "Белозерское ЖКХ-2" Троицкого м.р. |
| 273 | ООО "Целинное ЖКХ" Троицкого м.р. |
| 274 | МУП "ЖКХ Песчановского сельского поселения" Троицкого м.р. |
| 275 | МУП "ЖКХ Клястицкого сельского поселения" Троицкого м.р. |
| 276 | МУП "ЖКХ п. Ясные Поляны" потреб. Карсинского и Яснополянского с.п.  Троицкого м.р. |
| 277 | ООО "Дробышевское ЖКХ" Троицкого м.р. |
| 278 | МУП "ЖКХ Бобровского сельского поселения" Троицкого м.р. |
| 279 | ООО "Родниковское ЖКХ" Троицкого м.р. |
| 280 | ФГУ Комбинат "Уральский" Росрезерва Троицкого м.р. |
| 281 | ООО "Карсинское ЖКХ" Троицкого м.р. |
| 282 | ООО "Родник" п. Родники Троицкого м.р. |
| 283 | ПУ ФСБ России по Челябинской области Троицкого м.р. |
| 284 | ОАО "Санаторий Урал" Увельского м.р. |
| 285 | ЗАО КХП "Злак" Увельского м.р. |
| 286 | МУП "Пром-тепло" Увельского м.р. |
| 287 | МУП "Теплоснаб" Увельского м.р. |
| 288 | МУП "Рождественское ЖКХ" Увельского м.р. |
| 289 | МУП "Каменское ЖКХ" Увельского м.р. |
| 290 | МУП "Хомутининское ЖКХ" Увельского м.р. |
| 291 | МУП "Красносельское ЖКХ" Увельского м.р. |
| 292 | МУП "Петровское ЖКХ" Увельского м.р. |
| 293 | МУП "Мордвиновское ЖКХ" Увельского м.р. |
| 294 | МУП "Хуторское ЖКХ" Увельского м.р. |
| 295 | МУП "Половинское ЖКХ" Увельского м.р. |
| 296 | МУП "Коммунальные услуги" Увельского м.р. |
| 297 | МУП "Кичигинское ЖКХ" Уйского м.р. |
| 298 | ООО "Водоснаб" Кидышевского с.п. Уйского м.р. |
| 299 | ООО "Станица" Уйского м.р. |
| 300 | ООО "Уйский сыродельный завод" Уйского м.р. |
| 301 | ООО "Ремонтник" Уйского м.р. |
| 302 | ООО "Мирненское ЖЭУ" Уйского м.р. |
| 303 | ООО "Коммунальщик" Уйского м.р. |
| 304 | ООО "Вода" Уйского м.р. |
| 305 | ООО "Коммунальные" Уйского м.р. |
| 306 | ООО "Варламовское" Чебаркульского м.р. |
| 307 | ООО "Жилкомус-Травники" Чебаркульского м.р. |
| 308 | ООО "Филимоновское" Чебаркульского м.р. |
| 309 | ООО "МУЖКП Кундравинское" Чебаркульского м.р. |
| 310 | ООО "Жилкомус-Сарафаново" Чебаркульского м.р. |
| 311 | ООО "Жилкомус-Бишкиль" Чебаркульского м.р. |
| 312 | ЛПДС "Травники" филиал ОАО "Уралтранснефтепродукт" Чебаркульского  м.р. |
| 313 | ООО "Жилищный сервис" Непряхинского с/п Чебаркульского м.р. |
| 314 | ООО "ЖКХ "Чесменское" Чесменского м.р. |
| 315 | ООО "Атлант" Березинского с/п Чесменского м.р. |

Приложение N 3.4

к постановлению ЕТО

от 20 апреля 2010 г. N 16/7

Перечень

организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

в сфере захоронения (утилизации) ТБО

Список изменяющих документов

(введен [Постановлением](consultantplus://offline/ref=3F18FB700C053A73791D21CB4F53957432005C2A3C885D79EF228C27AAA1D5879075F2E48A2958CBEB6C59W8mCD) Государственного комитета

"Единый тарифный орган Челябинской области"

от 06.08.2010 N 26/24)

|  |  |
| --- | --- |
| N  п/п | Полное наименование ОКК |
| 1. | ООО "Городское коммунальное хозяйство" |
| 2. | ООО "Спецавтоколонна" |
| 3. | ООО "Комтранссервис" |
| 4. | ООО "Спецсервис" |
| 5. | МУП "Спецавтохозяйство" |
| 6. | ООО "Эко-Сервис" |
| 7. | МП "Управление автомобильного транспорта" |
| 8. | АМУ "Экотек" |
| 9. | ОАО "Автотранспортное предприятие" |
| 10. | ООО "Энергосервис" |
| 11. | МУП коммунальных услуг и благоустройства "Комбинат коммунальных  предприятий" |
| 12. | ИП Безносов О.А. |
| 13. | МУП "Коммунальный сервис Ашинского муниципального района" |
| 14. | ООО "Южуралкомсервис" |
| 15. | ООО "Город" |
| 16. | ООО "Коммунальный сервис" |
| 17. | ООО "Вишневогорское жилищно-эксплуатационное управление" |
| 18. | ООО "УК ЖКХ" |
| 19. | Пластовское муниципальное производственное многоотраслевое  объединение коммунального хозяйства |
| 20. | ООО "Сандор" |
| 21. | ООО "МУЖКП Кундравинское" |

Приложение N 4

к постановлению ЕТО

от 20 апреля 2010 г. N 16/7

Типовая форма

отчета о фактическом исполнении установленных требований

к программе по энергосбережению и повышению

энергетической эффективности

Список изменяющих документов

(введена [Постановлением](consultantplus://offline/ref=3F18FB700C053A73791D21CB4F53957432005C2A3C885D79EF228C27AAA1D5879075F2E48A2958CBEB6C59W8mCD) Государственного комитета

"Единый тарифный орган Челябинской области"

от 06.08.2010 N 26/24)

Таблица N 1

Отчет по целевым показателям в области энергосбережения

и повышения энергетической эффективности

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| NN | Наименование  показателя | Ед.  изм. | Динамика изменения по годам | | | | | | |
| 2010 | 2011 | | 2012 | | 2013 | |
|  |  |  |  | план | факт | план | факт | план | факт |

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

<\*> - заполняется отдельно по регулируемым видам деятельности.

Таблица N 2

Отчет по исполнению мероприятий по энергосбережению

и повышению энергетической эффективности

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| NN  п/п | Наименование  мероприятия | Кап.  вложения | | Экономический эффект | | | | Сроки  внедрения | | Источник  финансирования | |
| В  натуральном  выражении | | В тыс.  руб. | |
|  |  | план | факт | план | факт | план | факт | план | факт | план | факт |