



КонсультантПлюс

Постановление РЭК УР от 22.07.2010 N 7/22
"Об утверждении Требований к программам
в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности организаций,
осуществляющих регулируемые виды
деятельности в Удмуртской Республике"
(Зарегистрировано в Управлении Минюста
РФ по УР 16.09.2010 N RU18000201000424)

Документ предоставлен **КонсультантПлюс**

www.consultant.ru

Дата сохранения: 14.02.2024

Зарегистрировано в Управлении Минюста РФ по УР 16 сентября 2010 г. N RU18000201000424

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
УДМУРТСКОЙ РЕСПУБЛИКИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 22 июля 2010 г. N 7/22**

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ТРЕБОВАНИЙ К ПРОГРАММАМ В ОБЛАСТИ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ РЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
В УДМУРТСКОЙ РЕСПУБЛИКЕ**

КонсультантПлюс: примечание.

В официальном тексте документа, видимо, допущена опечатка: Указ Президента УР N 24 издан 19.02.2010, а не 12.02.2010.

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 года N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 года N 340 "О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности", Указом Президента Удмуртской Республики от 12 февраля 2010 года N 24 "Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Удмуртской Республики", постановлением Правительства Удмуртской Республики от 15 марта 2010 года N 75 "Об утверждении Республиканской целевой программы "Энергоэффективность в Удмуртской Республике на 2010 - 2014 годы", постановлением Региональной энергетической комиссии Удмуртской Республики от 25 июня 2010 года N 6/15 "О стимулировании энергосбережения и повышения энергетической эффективности в организациях, осуществляющих регулируемые виды деятельности в Удмуртской Республике" Региональная энергетическая комиссия Удмуртской Республики постановляет:

1. Утвердить прилагаемые **Требования** к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в Удмуртской Республике.

2. Определить, что **Требования** к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в Удмуртской Республике, устанавливаются в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в Удмуртской Республике, в зависимости от экономических, технических и индивидуальных условий их деятельности.

3. Организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в Удмуртской Республике, привести свои программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствие с утвержденным настоящим постановлением **Требованиям** к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в течение 3 месяцев со дня вступления их в силу.

Председатель Региональной
энергетической комиссии
Удмуртской Республики
А.Н.СИВЦОВ

Утверждены
постановлением
Региональной
энергетической комиссии
Удмуртской Республики
от 22 июля 2010 г. N 7/22

**ТРЕБОВАНИЯ
К ПРОГРАММАМ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ
РЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В УДМУРТСКОЙ РЕСПУБЛИКЕ**

I. Общие положения

1. Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в Удмуртской Республике (далее - Требования), разработаны с учетом положений следующих нормативных правовых актов:

- Федерального закона от 23 ноября 2009 года N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" (далее - Федеральный закон N 261-ФЗ);

- постановления Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 года N 340 "О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности";

- Методических рекомендаций по оценке эффективности инвестиционных проектов (утв. Минэкономки РФ, Минфином Российской Федерации, Госстроем РФ 21 июня 1999 года N ВК 477);

- постановления Правительства Удмуртской Республики от 15 марта 2010 года N 75 "Об утверждении Республиканской целевой программы "Энергоэффективность в Удмуртской Республике на 2010 - 2014 годы";

- постановления Региональной энергетической комиссии Удмуртской Республики от 25 июня 2010 года N 6/15 "О стимулировании энергосбережения и повышения энергетической эффективности в организациях, осуществляющих регулируемые виды деятельности в Удмуртской Республике".

2. Для настоящих Требований базовым годом считается 2009 год.

Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в Удмуртской Республике (далее - организация), разрабатывается на 3 года. В случае если в соответствии с законодательством Российской Федерации срок действия инвестиционной программы регулируемой организации превышает 3 года, - на срок действия инвестиционной программы.

Организации должны привести свои программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствие с настоящими Требованиями в течение трех месяцев с момента вступления настоящих Требований в силу.

II. Порядок применения Требований

3. Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности устанавливаются решением Региональной энергетической комиссии Удмуртской Республики (далее - РЭК) до 1 апреля года, в котором истекает срок действия ранее установленных требований, и в 2-недельный срок направляются в организации.

4. В организациях показатели энергосбережения делятся на две группы:

- первая группа - показатели энергосбережения и повышения энергоэффективности на объектах обеспечения деятельности самой организации (собственное потребление: административные здания, гаражи, мастерские и т.д.);

- вторая группа - показатели энергосбережения и повышения энергоэффективности на оказание услуги.

5. В [разделе III](#) настоящих Требований представлены обязательные требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемых организаций.

6. В целях учета отраслевой специфики регулируемых организаций, с учетом типовых требований, представленных в [разделе III](#) настоящих Требований, определены также требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций:

1) организаций, осуществляющих перевозку пассажиров и багажа городским электротранспортом ([приложение 1](#));

2) организаций, осуществляющих перевозку пассажиров и багажа автомобильным транспортом в городском, пригородном и международном сообщении ([приложение 2](#));

3) организаций, осуществляющих производство, передачу и сбыт тепловой энергии ([приложение 3](#));

4) организаций, осуществляющих производство электрической энергии ([приложение 4](#));

5) организаций, осуществляющих передачу и распределение электрической энергии ([приложение 5](#));

6) организаций, осуществляющих сбыт электрической энергии ([приложение 6](#));

7) организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов ([приложение 7](#));

8) организаций, осуществляющих транспортировку сетевого газа потребителям республики и реализацию сжиженного газа населению ([приложение 8](#)).

III. Требования к составу и содержанию Программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности

7. Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности должны содержать:

1) целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации соответствующей программы (допускается поэтапное достижение целевых показателей), и их значения;

2) перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения;

3) показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами регулируемых организаций;

4) иные показатели по необходимости с учетом экономических, технических и индивидуальных условий деятельности регулируемой организации.

8. Значения целевых показателей программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций должны отражать повышение эффективности использования энергетических ресурсов при осуществлении организациями своей деятельности.

Целевые показатели программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности также должны отражать исполнение требований Федерального закона N 261-ФЗ, направленных на организацию учета производимых, передаваемых, потребляемых энергетических ресурсов.

В [приложениях 1 - 8](#) к настоящим Требованиям представлены целевые показатели, которые могут быть применены организациями, с учетом экономических, технических и индивидуальных условий их деятельности.

Целевые значения данных показателей для отдельных проектов рассчитываются организациями самостоятельно с предоставлением соответствующего обоснования. Совокупность таких целевых показателей по всем проектам, включенным в программу, должна обеспечивать выполнение суммарных для организации значений целевых показателей.

Расчет суммарных значений целевых показателей, составленный организацией, устанавливается соответствующими решениями РЭК. В случае отсутствия у организации таких расчетов на период действия программы, значения таких показателей по каждому виду ресурсов принимаются равными 3% от уровня общего потребления ресурса в базовом году с учетом естественного развития организации.

Основой для корректировки целевых показателей программ должны являться в том числе результаты энергетических обследований объектов регулируемых организаций, проводимые в сроки, установленные Федеральным законом N 261-ФЗ.

Для регулируемых организаций, но не являющихся ресурсоснабжающими, целевые показатели программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности должны отражать:

- повышение эффективности использования энергетических ресурсов производственными и офисными зданиями и сооружениями таких организаций;
- стимулирование повышения эффективности использования энергетических ресурсов потребителями услуг таких организаций.

9. Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности включает в себя мероприятия:

- по модернизации оборудования, используемого для выработки тепловой энергии, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий;
- по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий;
- по модернизации оборудования, используемого для передачи тепловой энергии, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий;
- по модернизации оборудования, используемого для подъема, очистки и передачи (транспортировки) воды, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий;
- по внедрению энергосберегающих технологий;
- по сокращению потерь электрической энергии при ее передаче;
- по сокращению потерь тепловой энергии при ее передаче;
- по сокращению потерь воды при ее подъеме, передаче (транспортировке);

-
- по модернизации оборудования, в том числе внедрение инновационных решений и технологий;
 - по сокращению объемов электрической энергии, используемой при подъеме, очистке, передаче (транспортировке) воды;
 - направленные на снижение потребления энергетических ресурсов на собственные нужды при осуществлении регулируемых видов деятельности;
 - по проведению энергетических обследований зданий, строений, сооружений производственного или непроизводственного назначения, энергетического оборудования, технологических процессов;
 - по демонтажу, замене, модернизации, реконструкции объектов, имеющих низкую энергетическую эффективность.

Перечисленные мероприятия должны быть выполнены в сроки, предусмотренные производственными, инвестиционными программами, программами в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемых организаций.

10. Основой программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации являются мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Обязательные мероприятия, которые могут быть реализованы регулируемыми организациями с учетом их экономических, технических и индивидуальных условий деятельности, приведены в [приложениях 1 - 8](#) к настоящим Требованиям.

Мероприятия, утвержденные в составе программ в области энергосбережения и понижения энергетической эффективности регулируемых организаций, являются для них организаций обязательными.

IV. Регламент формирования и реализации программ энергосбережения организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности

11. Регулируемая организация в сроки, установленные действующим законодательством, разрабатывает Программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с настоящими Требованиями.

12. Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, разработанная в соответствии с настоящими Требованиями, утверждается внутренними распорядительными документами организации.

13. Утвержденная Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности сопроводительным письмом организации направляется в РЭК.

14. Контроль выполнения программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации осуществляет РЭК.

15. В целях контроля реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации представляют в РЭК следующие отчеты:

- отчет о ходе реализации проектов программы;
- отчет о достижении ключевых событий программы;
- отчет о реализации программы в целом с указанием достигнутых результатов на основе утвержденных целевых показателей программы.

Порядок и сроки представления отчетных документов устанавливаются РЭК.

V. Порядок отбора проектов

(взаимоувязанной системы мероприятий) для включения
в программы энергосбережения организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности

16. Порядок определяет процедуру отбора проектов в составе программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций.

Отбор проектов включает в себя две стадии:

- стадия определения целесообразности осуществления проекта;
- стадия отбора проектов для утверждения в составе программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации.

17. Стадия определения целесообразности осуществления проекта предполагает рассмотрение каждого проекта в отдельности.

17.1. В случае если финансирование проекта предполагается за счет средств бюджета муниципального образования и (или) реализация проекта приводит к росту тарифа для конечного потребителя (ввиду необходимости получения средств на финансирование мероприятий), проводится оценка общественной значимости проекта.

К критериям, по которым проводится оценка общественной значимости проекта, относятся:

- необходимость проекта в целях выполнения прямых требований нормативных правовых актов, относящихся к организациям;
- снижение в результате реализации проекта стоимости продукции (работ или услуг) организации для конечного потребителя.

В случае если проект не удовлетворяет ни одному из критериев общественной значимости, такой проект отклоняется.

В случае если проект удовлетворяет хотя бы одному из критериев общественной значимости, то проводится оценка экономической эффективности такого проекта.

17.2. Оценка экономической эффективности проектов производится на основе расчетов и анализа следующих критериев экономической эффективности:

- срок окупаемости проекта;
- чистый приведенный (дисконтированный) доход.

Срок окупаемости проекта представляет собой период времени с начала реализации проекта до момента, когда разность между накопленной суммой чистой прибыли с амортизационными отчислениями и объемом инвестиционных затрат приобретет положительное значение.

Чистый дисконтированный доход как эффект от реализации проекта (ЧДД) определяется суммой годовых сальдо поступлений и выплат в бюджет организации, приведенных к ценам первого года по следующей формуле:

$$\text{ЧДД} = \sum_{t=1}^T P_t \frac{1}{(1+d)^t},$$

где T - суммарная продолжительность жизненного цикла проекта;

P - ежегодная разность выплат и поступлений в бюджет организации;

t
 t - годы реализации проекта ($t = 1, 2, 3...$);

d - коэффициент дисконтирования.

Коэффициент дисконтирования (d) без учета риска проекта определяется как отношение ставки рефинансирования (r), установленной Центральным банком Российской Федерации, и объявленного Правительством Российской Федерации на текущий год темпа инфляции (i):

$$1 + d = \frac{1 + \frac{r}{100}}{1 + \frac{i}{100}}$$

Поправка на риск проекта определяется по данным следующей таблицы:

Величина риска	Пример цели проекта	P , %
Низкий	вложения при внедрении энергосберегающих мероприятий	3 - 5
Средний	увеличение объема отпуска топливно-энергетических ресурсов	8 - 10
Высокий	реконструкция и модернизация производства	13 - 15
Очень высокий	вложения в новые энергоэффективные технологии	18 - 20

Коэффициент дисконтирования, учитывающий риски при реализации проектов, определяется по формуле:

$$d = d + \frac{P}{100},$$

где $\frac{P}{100}$ - поправка на риск.

При невыполнении данных условий проект отклоняется (исключается из программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации).

18. Стадия отбора проектов.

В случае если реализация полного набора принятых на первом этапе проектов приводит к росту тарифной выручки, при которой существенно повышается тариф конечного потребителя организации, то часть проектов программы должна быть исключена и (или) пересмотрены схемы финансирования и сроки реализации таких проектов.

Отбор проектов в таком случае начинается с ранжирования организацией принятых на первом этапе проектов по критериям наименьшего срока окупаемости и максимизации ЧДД. По итогам такого ранжирования из числа принятых на первом этапе проектов последовательно исключаются проекты, обеспечивающие наихудшие показатели срока окупаемости и ЧДД. Исключение должно обеспечить в итоге такой рост тарифной выручки, необходимой для реализации проектов, который приведет к приемлемому

росту тарифа конечного потребителя.

Оставшиеся по итогам отбора проекты включаются в состав программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации.

Приложение N 1
к Требованиям
к программам в области
энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности
в Удмуртской Республике

**ТРЕБОВАНИЯ
К ПРОГРАММАМ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ
ПЕРЕВОЗКУ ПассажиРОВ И БАГАЖА ГОРОДСКИМ ЭЛЕКТРОТРАНСПОРТОМ**

I. Показатели энергосбережения и повышения энергетической
эффективности организаций, осуществляющих перевозку
пассажиРОВ и багажа городским электротранспортом

1. Основными показателями энергосбережения данных организаций являются абсолютные показатели, характеризующие снижение объема потребления ресурсов в сравнении с уровнем потребления в базовом году:

- экономия электрической энергии (тыс. кВт.ч <1>);

<1> Здесь и далее в скобках указывается размерность показателя.

- экономия тепловой энергии (Гкал);

- экономия газа (куб. м);

- экономия нефтепродуктов (т у. т.);

- экономия холодной воды (куб. м);

- экономия горячей воды (куб. м).

2. К числу показателей повышения энергетической эффективности данных организаций относятся удельные расходы электроэнергии на:

- электротягу трамваев (кВт.ч/тыс. ткм брут);

- электротягу троллейбусов (кВт.ч/тыс. ткм брут).

Расчет базовых значений таких показателей должен быть произведен на основе данных формы 11-ТЭР "Сведения об использовании топлива, теплоты и электроэнергии на производство отдельных видов продукции, работ (услуг)", утвержденной приказом Федеральной службы государственной статистики от 23 сентября 2008 г. N 235. Указания по заполнению формы утверждены приказом Федеральной службы

государственной статистики от 20 июля 2009 г. N 146.

3. Целевые показатели должны отражать повышение энергетической эффективности с учетом всех мероприятий, реализуемых в рамках программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности указанных организаций.

4. Организация может исключить часть данных показателей, если они не относятся к ее непосредственной деятельности.

II. Обязательные мероприятия в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности организаций,
осуществляющих перевозку пассажиров и багажа
городским электротранспортом

5. К числу обязательных мероприятий относится:

- проведение электротехнологических обследований и энергетическая паспортизация объектов предприятий электротранспорта;

- проведение предпроектных исследований и разработка типовых проектов по внедрению энергосберегающих мероприятий на объектах электротранспорта;

- установка устройств блокировки вентиляторов воздушно-тепловых завес с механизмом открывания ворот;

- внедрение изоляторов новой конструкции;

- автоматизация систем освещения, установка отключающих устройств (на основе фотореле, реле времени);

- установка автоматических компенсаторов реактивной мощности в электросетях и фильтрокомпенсирующих устройствах;

- внедрение технологий и проектов по накоплению и использованию энергии торможения электрифицированного транспорта (трамваи, троллейбусы);

- использование экономичных систем освещения.

Приложение N 2
к Требованиям
к программам в области
энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности
в Удмуртской Республике

**ТРЕБОВАНИЯ
К ПРОГРАММАМ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ
ПЕРЕВОЗКУ ПассаЖИРОВ И БАГАЖА АВТОМОБИЛЬНЫМ ТРАНСПОРТОМ
В ГОРОДСКОМ, ПРИГОРОДНОМ И МЕЖДУГОРОДНОМ СООБЩЕНИИ**

I. Показатели энергосбережения и повышения энергетической

эффективности организаций, осуществляющих перевозку
пассажиров и багажа автомобильным транспортом в городском,
пригородном и междугородном сообщении

1. Основными показателями энергосбережения и повышения энергетической эффективности данных организаций по первой группе являются абсолютные показатели, характеризующие снижение объема потребления ресурсов в сравнении с уровнем потребления в базовом году:

- экономия электрической энергии (тыс. кВт.ч);
- экономия тепловой энергии (Гкал);
- экономия газа (куб. м);
- экономия нефтепродуктов (т у. т.);
- экономия холодной воды (куб. м);
- экономия горячей воды (куб. м).

2. Основными показателями энергосбережения и повышения энергетической эффективности по оказанию услуги данными организациями являются:

- снижение удельного расхода моторного топлива на перевозку пассажиров (л/чел.);
- снижение удельного расхода топлива при скорости 60 км/ч на 100 км (л/100 км);
- снижение удельного расхода топлива на 100 км (л/100 км).

3. Косвенными показателями энергосбережения и повышения энергоэффективности может являться снижение вредных выбросов и переход к более высоким стандартам предоставляемых услуг.

4. Целевые показатели для отдельных проектов рассчитываются организациями самостоятельно с представлением соответствующего обоснования. Совокупность таких целевых показателей по всем проектам, включенным в программу, должна обеспечивать выполнение суммарных для организации значений целевых показателей.

II. Обязательные мероприятия в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности организаций,
осуществляющих перевозку пассажиров и багажа автомобильным
транспортом в городском, пригородном
и междугородном сообщении

5. К числу обязательных мероприятий относится:

- проведение энергетических обследований и энергетическая паспортизация объектов;
- проведение предпроектных исследований и разработка типовых проектов по внедрению энергосберегающих мероприятий;
- установка устройств блокировки вентиляторов воздушно-тепловых завес с механизмом открывания ворот;
- замена устаревшего электрооборудования и систем освещения, внедрение экономичных источников света;
- автоматизация уличного освещения, установка отключающих устройств (на основе фотореле, реле времени);

- модернизация и внедрение оптимальных режимов работы систем отопления, вентиляции на основе использования автоматизированных тепловых пунктов (блочного исполнения) и термостатических регуляторов.

Приложение N 3
к Требованиям
к программам в области
энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности
в Удмуртской Республике

**ТРЕБОВАНИЯ
К ПРОГРАММАМ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ
ПРОИЗВОДСТВО, ПЕРЕДАЧУ И СБЫТ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ**

**I. Показатели энергосбережения и повышения энергетической
эффективности организаций, осуществляющих производство,
передачу и сбыт тепловой энергии**

1. Основными показателями в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности данных организаций являются абсолютные показатели, характеризующие снижение объема потребления ресурсов в сравнении с уровнем потребления в базовом году:

- экономия электрической энергии (тыс. кВт.ч);
- экономия тепловой энергии (Гкал);
- экономия газа (куб. м);
- экономия нефтепродуктов (т у. т.);
- экономия угля (т у. т.);
- экономия холодной воды (куб. м);
- экономия горячей воды (куб. м).

Значения целевых показателей для отдельных проектов рассчитываются организациями самостоятельно с предоставлением соответствующего обоснования. Совокупность таких целевых показателей по всем проектам, включенным в программу, должна обеспечивать выполнение суммарных для организации значений целевых показателей.

2. К числу показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности относится:

- изменение фактического и нормативного удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии от тепловых станций и котельных (кг у. т./Гкал);
- изменение удельного расхода электроэнергии на отпуск тепловой энергии от котельных (кВт.ч/Гкал);
- фактический коэффициент полезного использования топлива (%);

-
- доля отпуска тепловой энергии от тепловых электростанций (%);
 - динамика изменения доли нормативных и фактических потерь тепловой энергии при ее передаче (% к выработке);
 - сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу (тонн);
 - сокращение выбросов парниковых газов (тонн CO₂ эквивалента).

3. Расчет базовых значений таких показателей должен быть произведен на основе данных следующих форм федерального статистического наблюдения:

- 11-ТЭР "Сведения об использовании топлива, тепловой энергии и электроэнергии на производство отдельных видов продукции, работ (услуг)". Форма отчета утверждена приказом Федеральной службы государственной статистики от 23 сентября 2008 г. N 235. Указания по заполнению формы утверждены приказом Федеральной службы государственной статистики от 20 июля 2009 г. N 146;

- 6-ТП "Сведения о работе тепловой электростанции". Форма, а также указания по ее заполнению утверждены приказом Федеральной службы государственной статистики от 28 июля 2009 г. N 153.

II. Обязательные мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих производство, передачу и сбыт тепловой энергии

4. Список обязательных энергосберегающих мероприятий при производстве и передаче тепловой энергии должен включать в себя:

- организационные мероприятия;
- технические мероприятия, проводимые при эксплуатации, текущем ремонте, замене и новом строительстве источников тепловой энергии.

5. К организационным мероприятиям относятся следующие:

- организация приборного учета производства, передачи и сбыта тепловой энергии;
- организация достоверного и своевременного ежемесячного снятия показаний приборов коммерческого учета у потребителей - юридических лиц в установленные сроки, проверка их технического состояния;
- составление и анализ балансов тепловой энергии, устранение небаланса.

6. К числу основных технических относятся следующие мероприятия:

- оптимизация режимов работы энергоисточников;
- закрытие неэффективных, морально устаревших и физически изношенных ведомственных источников тепла;
- разработка схем оптимизации загрузки энергоисточников, находящихся в собственности промышленных предприятий;
- глубокая утилизация тепла уходящих газов котельных установок с установкой систем автоматизации;
- реконструкция водоподготовительных установок теплоисточников, модернизация теплообменных аппаратов;

-
- установка частотных преобразователей;
 - использование АСУ ТП;
 - перевод автоматики режимов горения котлов на работу с газоанализаторами;
 - дооснащение теплотехнического оборудования станции приборами учета и организация составления балансов энергоресурсов;
 - автоматизация режимов горения;
 - повышение давления в барабанах паровых котлов;
 - организация подогрева исходной воды перед ВПУ;
 - организация подогрева химочищенной воды перед деаэратором питательной воды;
 - установка летнего сетевого насоса;
 - перевод паровых котлов в водогрейный режим;
 - оптимизация распределения нагрузки между котлоагрегатами;
 - замена существующих (старых) насосов на насосы с энергоэффективными электродвигателями;
 - внедрение новых видов теплоизоляционных материалов и конструкций, обеспечивающих низкий коэффициент теплопроводности, отвечающих требованиям по надежности и безопасности;
 - установка ЧРП на электроприводы насосного и тягодутьевого оборудования;
 - реконструкция тепловых сетей с использованием труб в ППУ изоляции;
 - применение бесканальной прокладки теплопроводов типа "труба в трубе" в пенополиуретановой (ППУ) изоляции и полиэтиленовой оболочке с системой оперативно-дистанционного контроля увлажнения изоляции (ОДК);
 - применение в тепловых сетях улучшенных трубных сталей нового поколения;
 - установка сильфонных компенсаторов;
 - установка эффективной запорной арматуры;
 - вентиляция каналов и камер;
 - повышение значения рН сетевой воды;
 - использование антикоррозионных покрытий;
 - использование концевых заглушек и временных заглушек изоляции;
 - применение инженерной диагностики трубопроводов подземной прокладки с использованием акустического метода;
 - применение комплекса электрохимической защиты (ЭХЗ);
 - замена оборудования ЦТП;
 - реконструкция ЦТП;
 - реконструкция узлов учета тепловой энергии на ЦТП;
-

- установка приборов автоматического контроля жесткости сетевой воды;
- установка систем автоматического регулирования зависимых систем отопления.

7. В связи со значительным влиянием на окружающую среду организаций, осуществляющих производство электрической и тепловой энергии, такие компании должны включить в свои программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности мероприятия, направленные на снижение вредного воздействия на окружающую среду.

Приложение N 4
к Требованиям
к программам в области
энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности
в Удмуртской Республике

ТРЕБОВАНИЯ К ПРОГРАММАМ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

I. Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих производство электрической энергии

1. Основными показателями энергосбережения и повышения энергетической эффективности данных организаций являются абсолютные показатели, характеризующие снижение объема потребления ресурсов в сравнении с уровнем потребления в базовом году:

- экономия электрической энергии (тыс. кВт.ч);
- экономия тепловой энергии (Гкал);
- экономия газа (куб. м);
- экономия нефтепродуктов (т у. т.);
- экономия угля (т у. т.);
- экономия холодной воды (куб. м);
- экономия горячей воды (куб.м).

Целевые показатели для отдельных проектов рассчитываются организациями самостоятельно с представлением соответствующего обоснования. Совокупность таких целевых показателей по всем проектам, включенным в программу, должна обеспечивать выполнение суммарных для организации значений целевых показателей.

2. К числу показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности данных организаций относятся:

- изменение фактического и нормативного удельного расхода топлива на выработку электрической

энергии тепловыми электростанциями (гВт/кВт.ч);

- фактический коэффициент полезного использования топлива (%);
- доля потребления энергии на собственные нужды электростанций (%);
- доля потребления воды на собственные нужды электростанций (%);
- сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу (тонн);
- сокращение выбросов парниковых газов (тонн CO₂ эквивалента).

3. Расчет базовых значений таких показателей должен быть произведен на основе данных следующих форм федерального статистического наблюдения:

- 11-ТЭР "Сведения об использовании топлива, тепловой энергии и электроэнергии на производство отдельных видов продукции, работ (услуг)". Форма отчета утверждена приказом Федеральной службы государственной статистики от 23 сентября 2008 г. N 235. Указания по заполнению формы утверждены приказом Федеральной службы государственной статистики от 20 июля 2009 г. N 146;

- 6-ТП "Сведения о работе тепловой электростанции". Форма, а также указания по ее заполнению утверждены приказом Федеральной службы государственной статистики от 28 июля 2009 г. N 153.

II. Обязательные мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих производство электрической энергии

4. Состав обязательных энергосберегающих мероприятий, дающих эффект энергосбережения и повышения энергоэффективности при производстве электрической энергии (с учетом особенностей когенерации) при производстве тепловой и электрической энергии, должен включать в себя:

- организационные мероприятия,
- технические мероприятия, проводимые при эксплуатации, текущем ремонте, замене и новом строительстве источников тепловой и электрической энергии.

5. К числу основных организационных относятся следующие мероприятия:

- организация приборного учета производства и отпуска электрической энергии;
- организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов учета и проверка их технического состояния на электростанциях;
- составление и анализ балансов электроэнергии на электростанции, устранение небаланса.

6. К числу основных технических относятся следующие мероприятия:

- оптимизация режимов работы генераторов;
- оптимизация загрузки трансформаторов;
- оптимизация режима работы генератора по реактивной мощности и напряжению;
- реконструкция распределительных устройств.

7. В связи со значительным влиянием на окружающую среду организаций, осуществляющих производство электрической и тепловой энергии, такие компании должны включить в свои программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности мероприятия, направленные на снижение вредного воздействия на окружающую среду.

Приложение N 5
к Требованиям
к программам в области
энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности
в Удмуртской Республике

**ТРЕБОВАНИЯ
К ПРОГРАММАМ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ
ПЕРЕДАЧУ И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

**I. Показатели энергосбережения и повышения энергетической
эффективности организаций, осуществляющих передачу
и распределение электрической энергии**

1. Основными показателями в области энергосбережения данных организаций являются абсолютные показатели, характеризующие снижение объема потребления энергоресурсов в сравнении с уровнем потребления в базовом году на собственные нужды и обеспечение текущей технологической деятельности, а также показатели, характеризующие повышение энергетической эффективности осуществления передачи и распределения электрической энергии.

К числу показателей, характеризующих снижение объема потребления энергоресурсов на собственные нужды в сравнении с уровнем потребления в базовом году, относятся:

- экономия электрической энергии (тыс. кВт.ч);
- экономия тепловой энергии (Гкал);
- экономия нефтепродуктов (т у. т.);
- экономия холодной воды (куб. м);
- экономия горячей воды (куб. м).

2. К числу показателей, характеризующих повышение энергетической эффективности передачи и распределения электроэнергии, относятся показатели потерь электрической энергии при передаче и распределении, в том числе отдельно, - снижение нормативных потерь и снижение (в конечном итоге ликвидация) сверхнормативных потерь электроэнергии и доли приборного учета передаваемых и потребляемых ресурсов.

Целевые значения данных показателей для отдельных проектов рассчитываются организациями самостоятельно с представлением соответствующего обоснования. Совокупность таких целевых показателей по всем проектам, включенным в программу, должна обеспечивать выполнение суммарных для организации целевых значений показателей.

**II. Обязательные мероприятия в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности организаций,
осуществляющих передачу и распределение
электрической энергии**

3. Список обязательных энергосберегающих мероприятий при передаче и распределении электрической энергии должен включать в себя:

- организационные мероприятия;
- технические мероприятия, проводимые при эксплуатации, текущем ремонте, замене и новом строительстве электрических сетей и объектов электросетевого хозяйства.

4. К числу основных организационных относятся следующие мероприятия:

- организация установки и обслуживания приборов учета потребления электрической энергии;
- организация достоверного и своевременного ежемесячного снятия показаний приборов коммерческого учета у потребителей - юридических лиц в установленные сроки, проверка их технического состояния;
- организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов учета и проверка их технического состояния на электростанциях, подстанциях сетевых организаций;

- составление и анализ балансов электроэнергии до ПЭС, подстанциям, устранение небаланса.

5. К числу основных технических мероприятий относятся следующие:

- оптимизация режима работы сети;
 - перевод электрической сети (участков сети) на более высокий класс напряжения;
 - компенсация реактивной мощности;
 - регулирование напряжения в линиях электропередачи;
 - снижение расхода электроэнергии на "собственные нужды" электроустановок;
 - внедрение автоматизации и дистанционного управления электрическими распределительными сетями напряжения 6 - 20 кВ;
 - оптимизация мест размыкания линий 6 - 35 кВ с двусторонним питанием;
 - оптимизация установившихся режимов электрических сетей по активной и реактивной мощности;
 - оптимизация распределения нагрузки между подстанциями основной электрической сети 110 кВ и выше переключениями в ее схеме;
 - оптимизация мест размыкания контуров электрических сетей с различными номинальными напряжениями;
 - оптимизация рабочих напряжений в центрах питания радиальных электрических сетей;
 - отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок на подстанциях с двумя или более трансформаторами;
 - отключение в режимах малых нагрузок линий электропередачи в замкнутых электрических сетях и на двухцепных линиях;
 - отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой;
 - выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ;
 - ввод в работу неиспользуемых средств автоматического регулирования напряжения (АРН);
-

-
- выполнение ремонтных и эксплуатационных работ под напряжением;
 - сокращение продолжительности технического обслуживания и ремонта основного оборудования сетей линий, трансформаторов, генераторов, синхронных компенсаторов;
 - снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций;
 - установка и ввод в работу устройств компенсации реактивной мощности в электрических сетях;
 - батарей конденсаторов;
 - шунтирующих реакторов;
 - увеличение рабочей мощности установленных в электрических сетях компенсирующих устройств;
 - замена проводов на перегруженных линиях;
 - замена ответвлений от ВЛ 0,38 кВ к зданиям;
 - замена перегруженных, установка и ввод в эксплуатацию дополнительных силовых трансформаторов на действующих подстанциях;
 - замена недогруженных силовых трансформаторов;
 - установка и ввод в работу устройств регулирования под напряжением (РПН) на трансформаторах с переключением без возбуждения (ПБВ);
 - регулировочных трансформаторов;
 - установка и ввод в работу на трансформаторах с РПН устройств автоматического регулирования коэффициента трансформации;
 - установка и ввод в работу устройств автоматического регулирования мощности батарей статических конденсаторов;
 - установка и ввод в работу вольтодобавочных трансформаторов с поперечным регулированием;
 - оптимизация загрузки электрических сетей за счет строительства линий и подстанций;
 - разукрупнение распределительных линий 0,38 - 35 кВ;
 - инвентаризация измерительных комплексов учета электроэнергии, в том числе счетчиков, трансформаторов тока (ТТ), трансформаторов напряжения (ТН);
 - составление и ввод в действие местных инструкций по учету электроэнергии;
 - разработка, аттестация и ввод в действие местных методик выполнения измерений электрической энергии;
 - разработка, аттестация и ввод в действие местных методик выполнения измерений электрической мощности;
 - разработка, аттестация и ввод в действие типовой методики выполнения измерений потерь напряжения в линиях соединения счетчика с ТН;
 - разработка, аттестация и ввод в действие типовой методики выполнения измерений вторичной нагрузки ТН в условиях эксплуатации;
 - разработка, аттестация и ввод в действие типовой методики выполнения измерений мощности нагрузки ТН в условиях эксплуатации;
-

-
- составление паспортов-протоколов измерительных комплексов учета электроэнергии;
 - определение фактических рабочих условий применения средств измерений для каждого измерительного комплекса;
 - проверка схем соединения измерительных ТТ, ТН и счетчиков;
 - поверка счетчиков электроэнергии;
 - калибровка счетчиков электроэнергии;
 - ремонт счетчиков;
 - поверка ТН в условиях эксплуатации, в том числе с фактическими значениями вторичной нагрузки;
 - поверка ТМ в условиях эксплуатации, в том числе с фактическими значениями мощности нагрузки;
 - устранение недогрузки или перегрузки ТТ;
 - устранение недогрузки или перегрузки ТН;
 - устранение недопустимых потерь напряжения в линиях соединения счетчиков с ТН;
 - компенсация индуктивной нагрузки ТН;
 - проведение проверок и обеспечение своевременности и правильности снятия показаний счетчиков;
 - организация оптимального маршрута при снятии показаний счетчиков;
 - определение потребителей электроэнергии, искажающих качество электроэнергии.

Приложение N 6
к Требованиям
к программам в области
энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности
в Удмуртской Республике

**ТРЕБОВАНИЯ
К ПРОГРАММАМ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ
СБЫТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

**I. Показатели энергосбережения и повышения энергетической
эффективности организаций, осуществляющих сбыт
электрической энергии**

1. В связи со спецификой деятельности данных организаций показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности таких организаций могут отражать согласно п. 4 Требований:

- повышение эффективности использования энергетических ресурсов производственными и офисными зданиями и сооружениями таких организаций:

- повышение эффективности и использования энергетических ресурсов потребителями таких организаций.

2. Основными показателями повышения эффективности использования энергетических ресурсов производственными и офисными зданиями и сооружениями являются абсолютные показатели, характеризующие снижение объема потребления ресурсов в сравнении с уровнем потребления в базовом году:

- экономия электрической энергии (тыс. кВт.ч);
- экономия тепловой энергии (Гкал);
- экономия газа (куб. м);
- экономия нефтепродуктов (т у. т.);
- экономия холодной воды (куб. м);
- экономия горячей воды (куб. м).

Целевые показатели для отдельных проектов рассчитываются организациями самостоятельно с представлением соответствующего обоснования. Совокупность таких целевых показателей по всем проектам, включенным в программу, должна обеспечивать выполнение суммарных для организации значений целевых показателей повышения эффективности использования энергетических ресурсов производственными и офисными зданиями и сооружениями.

3. К показателям стимулирования повышения эффективности использования энергетических ресурсов потребителями услуг таких организаций относятся:

- доля отпуска электроэнергии бытовым потребителям по тарифам, дифференцированным по зонам суток (%);
- доля отпуска электроэнергии базовым потребителям по приборам учета, входящим в автоматизированные системы (%);
- доля отпуска электроэнергии бытовым потребителям без приборов учета (по расчетным методикам) (%);
- доля отпуска электроэнергии прочим потребителям по тарифам, дифференцированным по зонам суток или с использованием почасовых расчетов (%);
- доля отпуска электроэнергии прочим потребителям по приборам учета, входящим в автоматизированные системы (%);
- доля отпуска электроэнергии прочим потребителям без приборов учета (по расчетным методикам) (%).

4. Все мероприятия, направленные на повышение эффективности использования энергетических ресурсов потребителями регулируемой организации, должны быть отнесены к одному из трех проектов:

- увеличение доли отпуска электрической энергии по тарифам, дифференцированным по зонам суток;
- увеличение доли отпуска электрической энергии по приборам учета, входящим в автоматизированные системы;
- снижение доли отпуска электрической энергии бытовым потребителям без приборов учета.

Целевые и базовые значения описанных выше показателей должны быть рассчитаны организацией самостоятельно с учетом всей совокупности мероприятий (включая обязанность потребителя и сетевой

организации обеспечить измерения электроэнергии и мощности в точках поставки), входящих в такие проекты.

5. К показателям снижения потерь энергетических ресурсов при поставке электрической энергии потребителям относятся:

- количество потребителей, применяющих расчет полученной электроэнергии по расчетным узлам учета, находящимся не на границе с организациями, осуществляющими передачу и распределение электрической энергии, в общем количестве (%);

- доля отпуска электроэнергии потребителям по расчетным узлам учета, находящимся не на границе с организациями, осуществляющими передачу и распределение электрической энергии, в общем объеме отпущенной электроэнергии потребителям (%);

- объем доначисления потерь электроэнергии потребителям, определяющих объем полученной электроэнергии по расчетным узлам учета, находящимся не на границе с организациями, осуществляющими передачу и распределение электрической энергии, в абсолютных величинах (кВт.ч);

- доля согласованных и актуализированных точек поставки электроэнергии потребителям, присоединенным к организациям, осуществляющим передачу и распределение электрической энергии, в общем количестве (%);

- доля отпуска электроэнергии потребителям по расчетным узлам учета, соответствующим требованиям, предъявляемым к измерительным комплексам, в общем объеме отпущенной электроэнергии потребителям (%);

- доля отпуска электроэнергии потребителям по расчетным методикам, согласованным с организациями, осуществляющими передачу и распределение электрической энергии, в общем объеме отпущенной электроэнергии потребителям (%).

Все показатели, приведенные в данном пункте, должны быть представлены отдельно для каждой группы потребителей (население, промышленность и т.п.).

Все мероприятия, направленные на стимулирование уменьшения потерь энергетических ресурсов, должны быть отнесены к одному проекту. Такой проект должен устанавливать в качестве своей основной цели достижение целевых значений по уменьшению потерь, при передаче и распределении электрической энергии организациями, осуществляющими передачу и распределение электрической энергии.

II. Обязательные мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих сбыт электрической энергии

К числу обязательных мероприятий относятся:

6. Мероприятия в области повышения эффективности использования энергетических ресурсов производственными и офисными зданиями и сооружениями:

- сокращение потерь и составление энергетического паспорта здания:

- модернизация осветительной системы на основе современных энергосберегающих светильников, светодиодов:

- оборудование систем освещения подъездов, лестничных клеток, мест общего пользования системами автоматического регулирования (датчиками движения, присутствия):

- модернизация действующего лифтового оборудования, в том числе с установкой частотно-регулируемых приводов;

- замена приборов учета по мере истечения межповерочного интервала на многотарифные приборы

учета с подключением к информационной магистрали (класс точности - не выше 1,0);

- усиление теплозащиты стен и перекрытий (замена старых окон на стеклопакеты, остекление лоджий и балконов);

- оптимизация работы вентиляционных систем, установка автоматического регулирования приточных камер системы вентиляции в зависимости от температуры наружного воздуха, утилизация теплоты вентиляционных выбросов (рециркуляция, теплообменники-утилизаторы);

- теплоизоляция (восстановление теплоизоляции) внутренних трубопроводов систем отопления и горячего водоснабжения в неотапливаемых подвалах и на чердаках;

- использование солнечных энергетических установок и теплоприемников.

7. Мероприятия, направленные на стимулирование потребителей в области повышения эффективности использования энергетических ресурсов:

- информирование потребителей и организаций о необходимости применения тарифов, дифференцированных по зонам суток;

- организация видеодемонстрационных зон в фронт-офисах по применению энергоэффективных электроприемников, новых технологий в бытовых, производственных целях и сфере услуг;

- информирование собственников помещений в многоквартирных жилых домах, лиц, ответственных за содержание многоквартирных жилых домов, о перечне мероприятий по энергосбережению.

8. Мероприятия, направленные на уменьшение потерь электрической энергии:

- включение потребителям в договоры купли-продажи пунктов по начислению потерь электроэнергии по расчетным узлам учета, находящимся не на границе с организациями, осуществляющими передачу и распределение электрической энергии, в абсолютных величинах;

- включение потребителям в договоры купли-продажи пунктов по применению расчетных методик, согласованных с организациями, осуществляющими передачу и распределение электрической энергии, при несоответствии узлов учета метрологическим требованиям;

- включение потребителям в договоры купли-продажи пунктов по применению расчетных методик, согласованных с организациями, осуществляющими передачу и распределение электрической энергии, при выявлении безучетного потребления.

Приложение N 7
к Требованиям
к программам в области
энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности
в Удмуртской Республике

**ТРЕБОВАНИЯ
К ПРОГРАММАМ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В СФЕРЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ВОДООТВЕДЕНИЯ
И ОЧИСТКИ СТОЧНЫХ ВОД, УТИЛИЗАЦИИ (ЗАХОРОНЕНИЯ)**

ТВЕРДЫХ БЫТОВЫХ ОТХОДОВ

I. Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих деятельность в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов

1. Основными показателями в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности данных организаций являются абсолютные показатели, характеризующие снижение объема потребления энергоресурсов в сравнении с уровнем потребления в базовом году на собственные нужды и обеспечение текущей технологической деятельности, а также показатели, характеризующие повышение энергетической эффективности организации.

2. К числу показателей, характеризующих снижение объема потребления энергоресурсов на собственные нужды в сравнении с уровнем потребления в базовом году, относятся:

- экономия электрической энергии (тыс. кВт.ч);
- экономия тепловой энергии (Гкал);
- экономия газа (куб. м);
- экономия нефтепродуктов (т у. т.);
- экономия угля (т у. т.);
- экономия холодной воды (куб. м);
- экономия горячей воды (куб. м).

3. К числу показателей, характеризующих повышение энергетической эффективности в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, относятся:

- удельный расход электроэнергии на подъем и подачу воды (исключая коммунально-бытовые нужды) (кг у. т./тыс. куб. м);
- удельный расход электроэнергии на очистку сточных вод (кг у. т./тыс. куб. м);
- удельный расход электроэнергии на перекачку воды для мелиорации и водоснабжения (кг у. т./тыс. куб. м);
- доля отпуска воды (ХВС и ГВС) потребителям по приборам учета в общем объеме отпуска воды потребителям (%);
- доля двигателей, оснащенных частотно-регулируемым приводом в системах водоснабжения (%);
- динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче (%).

Целевые показатели для отдельных проектов рассчитываются организациями самостоятельно с представлением соответствующего обоснования. Совокупность таких целевых показателей по всем проектам, включенным в программу, должна обеспечивать выполнение суммарных для организации значений целевых показателей.

II. Обязательные мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих деятельность в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод,

утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов

4. К числу обязательных мероприятий относится:

- снижение объемов подачи воды за счет проведения политики водосбережения, снижение количества утечек и замена запорной арматуры на водопроводной сети (реновация трубопровода);
- экономия электроэнергии за счет снижения объемов подачи воды и частотно-регулируемого привода;
- реконструкция водоразборной санитарно-технической арматуры в социальной сфере;
- реконструкция водоразборной санитарно-технической арматуры в жилом секторе и установка квартирных (домовых) счетчиков воды;
- реконструкция водопроводных сетей с целью снижения утечек воды;
- замена насосных агрегатов с целью оптимизации режимов работы;
- модернизация запорно-регулирующей арматуры на станциях водоподготовки и распределительной сети города;
- модернизация осветительной системы на основе современных энергосберегающих светильников;
- оптимизация работы распределительной сети с применением автоматического регулирования давления в системах водоснабжения и канализации;
- экономия горюче-смазочных материалов за счет оптимизации режимов работы и численности автотранспорта и механизмов.

Приложение N 8
к Требованиям
к программам в области
энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности
в Удмуртской Республике

**ТРЕБОВАНИЯ
К ПРОГРАММАМ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ
ТРАНСПОРТИРОВКУ СЕТЕВОГО ГАЗА ПОТРЕБИТЕЛЯМ РЕСПУБЛИКИ
И РЕАЛИЗАЦИЮ СЖИЖЕННОГО ГАЗА НАСЕЛЕНИЮ**

I. Показатели энергосбережения и повышения энергетической
эффективности организаций, осуществляющих транспортировку
сетового газа потребителям республики и реализацию
сжиженного газа населению

1. Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности таких организаций согласно п. 4 настоящих Требований могут отражать:

- повышение эффективности использования энергетических ресурсов производственными и
-

офисными зданиями и сооружениями таких организаций;

- стимулирование повышения эффективности использования энергетических ресурсов потребителями таких организаций.

2. Основными показателями повышения эффективности использования энергетических ресурсов производственными и офисными зданиями и сооружениями являются абсолютные показатели, характеризующие снижение объема потребления ресурсов в сравнении с уровнем потребления в базовом году:

- экономия электрической энергии (тыс. кВт.ч);
- экономия тепловой энергии (Гкал);
- экономия газа (куб. м);
- экономия нефтепродуктов (т у. т.);
- экономия угля (т у. т.);
- экономия холодной воды (куб. м);
- экономия горячей воды (куб. м).

Целевые показатели для отдельных проектов рассчитываются организациями самостоятельно с представлением соответствующего обоснования. Совокупность таких целевых показателей по всем проектам, включенным в программу, должна обеспечивать выполнение суммарных для организации значений целевых показателей в области повышения эффективности использования энергетических ресурсов производственными и офисными зданиями и сооружениями.

3. К показателям стимулирования повышения эффективности использования энергетических ресурсов относятся:

- доля отпуска газа низкого давления по приборам учета в общем объеме отпущенного на низком давлении газа (%);
- доля газораспределительных пунктов (ГРП), на которых установлены системы детандер-генераторных установок, от общего числа ГРП (шт.);
- объем электроэнергии, выработанный с использованием систем детандер-генераторных установок, установленных на ГРП (млн. кВт.ч).

4. Все мероприятия, направленные на повышение эффективности использования энергетических ресурсов потребителями организации, должны быть отнесены к одному проекту. При этом данный проект должен устанавливать в качестве своей основной цели достижение целевых значений доли отпуска газа на низком давлении по приборам учета в общем объеме отпущенного на низком давлении газа.

Целевые и базовые значения описанного выше показателя должны быть рассчитаны регулируемой организацией самостоятельно с учетом всей совокупности мероприятий, входящих в такой проект.

**II. Обязательные мероприятия в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности организаций,
осуществляющих транспортировку сетевого газа потребителям
республики и реализацию сжиженного газа населению**

5. К числу обязательных мероприятий относятся мероприятия в области повышения эффективности использования энергетических ресурсов производственными и офисными зданиями и сооружениями:

- модернизация осветительной системы на основе современных энергосберегающих светильников;
-

-
- оборудование систем освещения подъездов, лестничных клеток, мест общего пользования системами автоматического регулирования (датчиками движения, присутствия);
 - модернизация действующего лифтового оборудования, в том числе с установкой частотно-регулируемых приводов;
 - замена приборов учета по мере истечения межповерочного интервала на многотарифные приборы учета с подключением к информационной магистрали (класс точности - не выше 1,0);
 - усиление теплозащиты стен и перекрытий (замена старых окон на стеклопакеты, остекление лоджий и балконов);
 - оптимизация работы вентиляционных систем, установка автоматического регулирования приточных камер системы вентиляции в зависимости от температуры наружного воздуха, утилизация теплоты вентиляционных выбросов (рециркуляция, теплообменники-утилизаторы);
 - теплоизоляция (восстановление теплоизоляции) внутренних трубопроводов систем отопления и горячего водоснабжения в неотапливаемых подвалах и на чердаках.
-