



**КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ**

Коммунистический пр., д. 182
г. Горно-Алтайск, 649000
8 (388 22) 611 53, факс 8 (388 22) 611 53
8 (388 22) 6 25 14, 8 (388 22) 6 42 80
rek.apra.gornv@mail.ru

**АЛТАЙ РЕСПУБЛИКАНЫН
ТАРИФЛЕ КОМИТЕДИ**

Коммунистический пр., т. 182
Горно-Алтайск кала, 649000
8 (388 22) 611 53, факс 8 (388 22) 611 53
8 (388 22) 6 25 14, 8 (388 22) 6 42 80
rek.apra.gornv@mail.ru

ПРИКАЗ

от 31 марта 2020 г. № 11 - ВД

г. Горно-Алтайск

**Об установлении требований к программам в области
энергосбережения и повышения энергетической эффективности
организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии
на территории Республики Алтай
на 2021 - 2023 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 года № 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 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 года № 57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», **приказываю:**

1. Установить значения целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности для территориальных сетевых организаций на 2021 - 2023 годы согласно приложениям № 1, № 2.

2. Утвердить перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности территориальных сетевых организаций, подлежащих включению в программы (далее - обязательные мероприятия), и сроки их проведения согласно приложению № 3.

3. Утвердить показатели энергетической эффективности зданий, строений, сооружений, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами территориальных сетевых организаций Республики Алтай согласно приложению № 4.

4. Территориальным сетевым организациям привести программы в соответствие с требованиями, установленными настоящим приказом и предоставить копии программ в Комитет по тарифам Республики Алтай не позднее 3 месяцев со дня вступления в силу настоящего приказа.

5. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Комитета
по тарифам Республики Алтай



Н.А. Селищева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу
Комитета по тарифам
Республики Алтай
от 31 марта 2020 г. № 11-ВД

Значения целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности для МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей» на 2021 – 2023 годы

| Наименование целевого показателя | Значение целевого показателя, достижение которого должно быть обеспечено в результате реализации программ энергосбережения | | |
|---|--|--|--|
| | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 1. Норматив технологических потерь электрической энергии при ее передаче в рамках программы энергосбережения, % | снижение не менее 0,5% к фактическому показателю за предыдущий год | снижение не менее 0,5% к фактическому показателю за предыдущий год | снижение не менее 0,5% к фактическому показателю за предыдущий год |
| 2. Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, % | x | x | x |
| 2.1. электрической энергии, % | 100 | 100 | 100 |
| 2.2. тепловой энергии, % | 0 | 0 | 0 |
| 2.3. газа природного, % | 100 | 100 | 100 |
| 2.4. холодной и горячей воды, % | 100 | 100 | 100 |
| 3. Снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии в сетях организации по отношению к фактическому проценту технологического расхода в предшествующем году реализации программы, достигнутое по итогам реализации программы сокращения потерь, % | снижение не менее 0,5% к фактическому показателю за предыдущий год | снижение не менее 0,5% к фактическому показателю за предыдущий год | снижение не менее 0,5% к фактическому показателю за предыдущий год |
| 4. Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанции на 1 условную единицу оборудования подстанций, % к предыдущему году | сокращение не менее 0,3% к фактическому показателю за предыдущий | сокращение не менее 0,3% к фактическому показателю за предыдущий | сокращение не менее 0,3% к фактическому показателю за предыдущий |

| | год | год | год |
|--|--|--|--|
| 5. Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности (кВт*ч на 1 кв. м площади указанных зданий), % к предыдущему году | сокращение не менее 0,3% к фактическому показателю за предыдущий год | сокращение не менее 0,3% к фактическому показателю за предыдущий год | сокращение не менее 0,3% к фактическому показателю за предыдущий год |
| 6. Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, литров на 100 км пробега автотранспорта, % к предыдущему году | х | х | х |
| 6.1. бензин | сокращение не менее 0,5% к фактическому показателю за предыдущий год | сокращение не менее 0,5% к фактическому показателю за предыдущий год | сокращение не менее 0,5% к фактическому показателю за предыдущий год |
| 6.2. дизельное топливо | сокращение не менее 0,5% к фактическому показателю за предыдущий год | сокращение не менее 0,5% к фактическому показателю за предыдущий год | сокращение не менее 0,5% к фактическому показателю за предыдущий год |
| 7. Оснащенность осветительными устройствами с использованием светодиодов, % от общего объема используемых осветительных устройств | 100 | 100 | 100 |
| 8. Сокращение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги), кгСО₂e/тыс.кВт*ч | сокращение не менее 0,5% к фактическому показателю за предыдущий год | сокращение не менее 0,5% к фактическому показателю за предыдущий год | сокращение не менее 0,5% к фактическому показателю за предыдущий год |

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу
Комитета по тарифам
Республики Алтай
от 31 марта 2020 г. № 11 -ВД

**Минимальные значения целевых показателей энергосбережения и
повышения энергетической эффективности для филиала ПАО
«МРСК Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети»
на 2021 – 2023 годы**

| Наименование целевого показателя | Значение целевого показателя, достижение которого должно быть обеспечено в результате реализации программ энергосбережения | | |
|---|--|--|--|
| | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 1. Норматив технологических потерь электрической энергии при ее передаче в рамках программы энергосбережения, % | снижение не менее 0,5% к фактическому показателю за предыдущий год | снижение не менее 0,5% к фактическому показателю за предыдущий год | снижение не менее 0,5% к фактическому показателю за предыдущий год |
| 2. Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, % | x | x | x |
| 2.1. электрической энергии, % | 100 | 100 | 100 |
| 2.2. тепловой энергии, % | 100 | 100 | 100 |
| 2.3. газа природного, % | 100 | 100 | 100 |
| 2.4. холодной и горячей воды, % | 100 | 100 | 100 |
| 3. Снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии в сетях организации по отношению к фактическому проценту технологического расхода в предшествующем году реализации программы, достигнутое по итогам реализации программы сокращения потерь, % | снижение не менее 0,5% к фактическому показателю за предыдущий год | снижение не менее 0,5% к фактическому показателю за предыдущий год | снижение не менее 0,5% к фактическому показателю за предыдущий год |
| 4. Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанции | сокращение не менее 0,3% к фактическому | сокращение не менее 0,3% к фактическому | сокращение не менее 0,3% к фактическому |

| Наименование целевого показателя | Значение целевого показателя, достижение которого должно быть обеспечено в результате реализации программ энергосбережения | | |
|--|--|--|--|
| | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| на 1 условную единицу оборудования подстанций, % к предыдущему году | показателю за предыдущий год | показателю за предыдущий год | показателю за предыдущий год |
| 5. Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности (кВт*ч на 1 кв. м площади указанных зданий), % к предыдущему году | сокращение не менее 0,3% к фактическому показателю за предыдущий год | сокращение не менее 0,3% к фактическому показателю за предыдущий год | сокращение не менее 0,3% к фактическому показателю за предыдущий год |
| 6. Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, литров на 100 км пробега автотранспорта, % к предыдущему году | х | х | х |
| 6.1. бензин | сокращение не менее 0,5% к фактическому показателю за предыдущий год | сокращение не менее 0,5% к фактическому показателю за предыдущий год | сокращение не менее 0,5% к фактическому показателю за предыдущий год |
| 6.2. дизельное топливо | сокращение не менее 0,5% к фактическому показателю за предыдущий год | сокращение не менее 0,5% к фактическому показателю за предыдущий год | сокращение не менее 0,5% к фактическому показателю за предыдущий год |
| 7. Оснащенность осветительными устройствами с использованием светодиодов, % от общего объема используемых осветительных устройств | 75 | 85 | 100 |
| 8. Сокращение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги), кгСО₂е/тыс.кВт*ч | сокращение не менее 0,5% к фактическому показателю за предыдущий год | сокращение не менее 0,5% к фактическому показателю за предыдущий год | сокращение не менее 0,5% к фактическому показателю за предыдущий год |

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу
Комитета по тарифам
Республики Алтай
от 31 марта 2020 г. № 11-ВД

Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности территориальных сетевых организаций, подлежащих включению в программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, и сроки их проведения

| № п/п | Наименование мероприятия | сроки их проведения |
|-------|---|---|
| 1 | Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | |
| 1.1. | Проведение энергетического обследования вводимых в эксплуатацию зданий, строений, сооружений | на момент ввода в эксплуатацию зданий, строений, сооружений |
| 1.2. | Анализ качества предоставляемых услуг | Постоянно |
| 1.3. | Анализ аварийности в сетях | Постоянно |
| 1.4. | Анализ и оптимизация максимальной мощности, режимов работы оборудования, распределения | Постоянно |
| 1.5. | Анализ схем электроснабжения, распределения электрической нагрузки | Постоянно |
| 1.6. | Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами | В соответствии со сроками |
| 1.7. | Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой | утвержденной программы в области энергосбережения |
| 1.8. | Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных, энергосберегающих решений и технологий, в том числе АИИС КУЭ | постоянно |
| 2. | Технические мероприятия | |
| 2.1. | Замена незагруженных силовых трансформаторов | В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения |
| 2.2. | Монтаж и наладка систем автоматического освещения и обогрева помещений распределительных устройств трансформаторных подстанций | |
| 2.3. | Замена выключателей на вакуумные или элегазовые | |
| 2.4. | Замена проводов на большее сечение на перегруженных воздушных линиях электропередач | |
| 2.5. | Снижение расходов энергоресурсов на собственные и | |

| | | |
|------|--|---|
| 2.6. | Замена проводов в воздушных линиях электропередач на СИП | |
| 2.7. | Использование оборудования класса энергетической эффективности не ниже А | |
| 3. | Мероприятия по совершенствованию систем коммерческого и технического учета электроэнергии и иных энергетических ресурсов | |
| 3.1. | Установка приборов коммерческого учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности | В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения |
| 3.3. | Установка отдельных приборов коммерческого учета электроэнергии для потребителей, получающих электрическую энергию от трансформаторов собственных нужд | |
| 3.4. | Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов коммерческого учета электрической энергии | |
| 3.5. | Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов технического учета электрической энергии | |
| 3.6. | Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов расчетного учета прочих энергетических ресурсов (тепловой энергии, воды, газа) для хозяйственных нужд | |
| 3.7. | Проведение рейдов по выявлению безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии | |
| 3.8. | Установление систем мониторинга расхода топлива для всех видов транспорта организации | |

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к приказу Комитета
по тарифам Республики Алтай
от 31 марта 2020 г. № 11-ВД

**Показатели энергетической эффективности зданий, строений,
сооружений, создание или модернизация которых планируется
инвестиционными программами территориальных сетевых
организаций Республики Алтай**

1. Удельный (на 1 куб. м отапливаемого объема) расход тепловой энергии на отопление новых зданий, строений, сооружений, вводимых в эксплуатацию, не должен превышать нормируемое значение, указанное в таблице 1 настоящего Приложения.

Таблица 1

Нормируемое значение удельного расхода тепловой энергии
на отопление зданий

| Наименование показателя | Этажность зданий | | | | | | | |
|--|------------------|----|----|------|------|------|--------|-----------|
| | 1 | 2 | 3 | 4, 5 | 6, 7 | 8, 9 | 10, 11 | 12 и выше |
| Удельный расход тепловой энергии на отопление зданий, кДж/(куб. м x °C x сут.) | 30,5 | 29 | 28 | 23 | 20,5 | 18,5 | 17 | 17 |

2. Здания, вводимые в эксплуатацию при строительстве, а также модернизируемые, должны быть оборудованы:

отопительными приборами с классом энергетической эффективности не ниже первых двух (в случае, если классы установлены);

лифтами с классом энергетической эффективности не ниже первых двух (в случае, если классы установлены);

устройствами автоматического регулирования подачи теплоты на отопление, установленными на вводе в здание, строение, сооружение, а также системами пофасадного автоматического регулирования или автоматического регулирования части здания;

теплообменниками для нагрева воды на горячее водоснабжение с устройством автоматического регулирования ее температуры, установленными на вводе в здание или в части здания;

приборами учета энергетических и водных ресурсов, установленными на вводе в здание, в помещениях общего пользования и сдаваемых в аренду;

устройствами, оптимизирующими работу вентсистем (воздухопропускные клапаны в окнах или стенах, автоматически обеспечивающие подачу наружного воздуха по потребности, утилизаторы теплоты вытяжного воздуха для нагрева приточного, использование рециркуляции);

регуляторами давления воды в системах холодного и горячего водоснабжения на вводе в здание, строение, сооружение;

устройствами автоматического снижения температуры воздуха в помещениях общественных зданий в нерабочее время в зимний период;

энергосберегающими осветительными приборами, имеющими соотношение показателей светотдачи к величине потребляемой электрической мощности не менее 80 Лм/Вт;

оборудованием, обеспечивающим выключение освещения при отсутствии людей в местах общего пользования (датчики движения, выключатели);

устройствами компенсации реактивной мощности при работе электродвигателей;

второй дверью в тамбурах входных групп, обеспечивающей минимальные потери тепловой энергии, или вращающимися дверями;

ограничителями открывания окон.

3. Класс точности средств измерений, устанавливаемых в зданиях, строениях, сооружениях, строительстве или модернизация которых планируется, для учета электрической энергии (мощности), должен составлять не менее 0,5.