



**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](mailto: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](mailto:rek.apra.gornv@mail.ru)

---

**ПРИКАЗ**

от 31 марта 2020 г. № 9 - ВД

г. Горно-Алтайск

**Об установлении требований к программам в области  
энергосбережения и повышения энергетической эффективности  
организаций, поставляющих электрическую энергию (мощность)  
покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в  
ценовые зоны оптового рынка, 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 организаций, поставляющих электрическую энергию (мощность) покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на 2021 - 2023 годы согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4.


2. Утвердить перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности для организаций, поставляющих электрическую энергию (мощность) покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, подлежащих включению в программы (далее - обязательные мероприятия), и сроки их проведения согласно приложению № 5.

3. Утвердить показатели энергетической эффективности зданий, строений, сооружений, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами организаций, поставляющих электрическую энергию (мощность) покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на территории Республики Алтай согласно приложению № 6.

4. Организациям, поставляющим электрическую энергию (мощность) покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, 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. № 9 -ВД

**Значения целевых показателей энергосбережения и повышения  
энергетической эффективности для МУП «Джазаторская  
гидроэлектростанция» на 2021 – 2023 годы**

Наименование 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, %	9	9	9
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, %	0	0	0
2.4. холодной и горячей воды, %	0	0	0
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, %	90	90	90
4. Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды электростанций на 1 условную единицу оборудования электростанций, %	сокращение не менее чем на 0,3 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,3 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,3 % к фактическому показателю предыдущего года
5. Сокращение удельного расхода	сокращение не	сокращение не	сокращение не

электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности (кВт*ч на 1 кв. м площади указанных зданий), % к предыдущему году	менее чем на 0,3 % к фактическому показателю предыдущего года	менее чем на 0,3 % к фактическому показателю предыдущего года	менее чем на 0,3 % к фактическому показателю предыдущего года
6. Сокращение удельного расхода дизельного топлива, используемого в целях производства электроэнергии (мощности) в расчете на единицу вырабатываемой электроэнергии (литров на 1 кВт*ч), % к предыдущему году	сокращение не менее чем на 1 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 1 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 1 % к фактическому показателю предыдущего года
7. Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых организацией, литров на 100 км пробега автотранспорта, % к предыдущему году	х	х	х
7.1. бензин	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года
7.2. дизельное топливо	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года
8. Оснащенность осветительными устройствами с использованием светодиодов, % от общего объема используемых осветительных устройств	75	85	100
9. Сокращение объемов выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги), кгСО <sub>2</sub> е/кВт*ч	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Комитета  
по тарифам Республики Алтай  
от 31 марта 2020 г. № 9 -ВД

**Значения целевых показателей энергосбережения и повышения  
энергетической эффективности для ООО «Солнечная энергия»  
на 2021 – 2023 годы**

Наименование 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, %	13	13	13
2. Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, %	х	х	х
2.1. электрической энергии, %	100	100	100
2.2. тепловой энергии, %	0	0	0
2.3. газа природного, %	0	0	0
2.4. холодной и горячей воды, %	0	0	0
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, %	90	90	90
4. Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды электростанций на 1 условную единицу оборудования электростанций, %	сокращение не менее чем на 0,3 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,3 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,3 % к фактическому показателю предыдущего года

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 чем на 0,3 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,3 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,3 % к фактическому показателю предыдущего года
6. Сокращение удельного расхода дизельного топлива, используемого в целях производства электроэнергии (мощности) в расчете на единицу вырабатываемой электроэнергии (литров на 1 кВт*ч), % к предыдущему году	сокращение не менее чем на 1 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 1 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 1 % к фактическому показателю предыдущего года
7. Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых организацией, литров на 100 км пробега автотранспорта, % к предыдущему году	х	х	х
7.1. бензин	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года
7.2. дизельное топливо	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года
8. Оснащенность осветительными устройствами с использованием светодиодов, % от общего объема используемых осветительных устройств	100	100	100
9. Сокращение объемов выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги), кгСО <sub>2</sub> е/кВт*ч	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к приказу Комитета  
по тарифам Республики Алтай  
от 31 марта 2020 г. № 9 -ВД

**Значения целевых показателей энергосбережения и повышения  
энергетической эффективности для ООО «Челушманэнерго»  
на 2021 – 2023 годы**

Наименование 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, %	14	14	14
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, %	0	0	0
2.4. холодной и горячей воды, %	0	0	0
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, %	93	93	93
4. Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды электростанций на 1 условную единицу оборудования электростанций, %	сокращение не менее чем на 0,3 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,3 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,3 % к фактическому показателю предыдущего года

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 чем на 0,3 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,3 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,3 % к фактическому показателю предыдущего года
6. Сокращение удельного расхода дизельного топлива, используемого в целях производства электроэнергии (мощности) в расчете на единицу вырабатываемой электроэнергии (литров на 1 кВт*ч), % к предыдущему году	сокращение не менее чем на 1 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 1 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 1 % к фактическому показателю предыдущего года
7. Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых организацией, литров на 100 км пробега автотранспорта, % к предыдущему году	х	х	х
7.1. бензин	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года
7.2. дизельное топливо	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года
8. Оснащенность осветительными устройствами с использованием светодиодов, % от общего объема используемых осветительных устройств	75	85	100
9. Сокращение объемов выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги), кгСО <sub>2</sub> e/кВт*ч	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года



ПРИЛОЖЕНИЕ № 4  
к приказу Комитета  
по тарифам Республики Алтай  
от 31 марта 2020 г. № 9 -ВД

**Значения целевых показателей энергосбережения и повышения  
энергетической эффективности для МУП «Кайару» на 2021 – 2023  
годы**

Наименование 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, %	10	10	10
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, %	0	0	0
2.4. холодной и горячей воды, %	0	0	0
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, %	100	100	100
4. Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды электростанций на 1 условную единицу оборудования электростанций, %	сокращение не менее чем на 0,3 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,3 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,3 % к фактическому показателю предыдущего года

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 чем на 0,3 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,3 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,3 % к фактическому показателю предыдущего года
6. Сокращение удельного расхода дизельного топлива, используемого в целях производства электроэнергии (мощности) в расчете на единицу вырабатываемой электроэнергии (литров на 1 кВт*ч), % к предыдущему году	сокращение не менее чем на 1 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 1 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 1 % к фактическому показателю предыдущего года
7. Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых организацией, литров на 100 км пробега автотранспорта, % к предыдущему году	х	х	х
7.1. бензин	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года
7.2. дизельное топливо	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года
8. Оснащенность осветительными устройствами с использованием светодиодов, % от общего объема используемых осветительных устройств	75	85	100
9. Сокращение объемов выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги), кгСО <sub>2</sub> е/кВт*ч	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года	сокращение не менее чем на 0,5 % к фактическому показателю предыдущего года

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5  
к приказу Комитета  
по тарифам Республики Алтай  
от 31 марта 2020 г. № 9 -ВД

**Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и  
повышению энергетической эффективности организаций,  
поставляющих электрическую энергию (мощность) покупателям на  
розничных рынках на территориях не объединенных в ценовые зоны  
оптового рынка, 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.	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 проводов на большее сечение на перегруженных воздушных линиях электропередач	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения
2.2.	Проведение диагностики и регламентного обслуживания объектов производства электроэнергии	
2.3.	Снижение расходов энергоресурсов на собственные и хозяйственные нужды	
2.4.	Замена проводов в воздушных линиях электропередач на СИП	
2.5.	Использование оборудования класса энергетической эффективности не ниже А	
3.	Мероприятия по совершенствованию систем коммерческого и технического учета электроэнергии и иных энергетических ресурсов	

3.1	Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов коммерческого учета электрической энергии	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения
3.2.	Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов технического учета электрической энергии	
3.3.	Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов расчетного учета прочих энергетических ресурсов (тепловой энергии, воды, газа) для хозяйственных нужд	
3.4.	Проведение рейдов по выявлению безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии	
3.5.	Установление систем мониторинга расхода топлива для всех видов транспорта организации	

**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  
отапление 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 °С 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 светоотдачи 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.