



КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ

АЛТАЙ РЕСПУБЛИКАНЫН
ТАРИФЛЕ КОМИТЕДИ

ПРИКАЗ

ЖАКАРУ

от 31 марта 2023 г. № 2 -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

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. № 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 г. № 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 г. № 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, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее – программа) согласно приложениям № 1, № 2.

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

3. Утвердить показатели энергетической эффективности зданий, строений, сооружений, создание или модернизация которых планируется в рамках реализации утвержденными (скорректированными) в установленном порядке инвестиционными программами согласно приложению № 4.

4. Показатели энергетической эффективности оборудования подстанций, линий электропередачи создание или модернизация которых планируется в рамках реализации утвержденных (скорректированных) в установленном порядке инвестиционными программами согласно приложению № 5.

5. Утвердить принципы определения в программе значений целевых показателей, ожидаемого экономического и технологического эффекта от реализации мероприятий, направленных на их достижение, и ожидаемые сроки их окупаемости согласно приложению 6.

6. 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.

7. 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 2023 г. № 2 -ВД

**Целевые показатели
энергосбережения и повышения энергетической эффективности,
достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации
программы производственного отделения «Горно-Алтайские
электрические сети» филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго» на
2024 – 2027 годы**

Наименование показателя	Ед.изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1. Снижение фактического процента технологических потерь электрической энергии при ее передаче в рамках программы энергосбережения	%	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
2. Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии		X	X	X	X
2.1. электрической энергии	%	100	100	100	100
2.2. тепловой энергии	%	100	100	100	100
2.3. газа природного	%	100	100	100	100
2.4. холодной и горячей воды	%	100	100	100	100
3. Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанции на 1 условную единицу оборудования	%	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год

подстанций					
4. Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности	%	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
5. Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, литров на 100 км пробега автотранспорта		X	X	X	X
5.1. бензин	%	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
5.2. дизельное топливо	%	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
6. Оснащенность осветительными устройствами с использованием светодиодов	%	100	100	100	100
7. Сокращение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	т/год	Не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	Не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	Не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	Не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Комитета по
тарифам Республики Алтай
от 31 марта 2023 г. № 2 -ВД

**Целевые показатели
энергосбережения и повышения энергетической эффективности,
достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации
программы МУП «Горно-Алтайское городское предприятие
электрических сетей» на 2024 – 2026 годы**

Наименование показателя	Ед.изм.	2024 год	2025 год	2026 год
2. Снижение фактического процента технологических потерь электрической энергии при ее передаче в рамках программы энергосбережения	%	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный 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. Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанции на 1 условную единицу оборудования подстанций	%	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
4. Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях,	%	Не выше фактического значения показателя за	Не выше фактического значения показателя за	Не выше фактического значения показателя за

находящихся в собственности		предыдущий отчетный год	предыдущий отчетный год	предыдущий отчетный год
5. Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, литров на 100 км пробега автотранспорта		X	X	X
5.1. бензин	%	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
5.2. дизельное топливо	%	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
6. Оснащенность осветительными устройствами с использованием светодиодов	%	100	100	100
7. Сокращение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)*	т/год	Не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	Не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	Не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Комитета по
тарифам Республики Алтай
от 31 марта 2023 г. № -ВД

Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению в программу и сроки их проведения

№ п.п.	Наименование мероприятия	Сроки проведения
1	Разработка и реализация мероприятий сокращения технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях	период действия программы
2	Разработка и реализация мероприятий по оптимизации энергопотребления в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности территориальных сетевых организаций	период действия программы
3	Оснащение вводимых в эксплуатацию зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используются энергетические ресурсы (в том числе вредных объектов), приборам учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии.	период действия программы

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к приказу Комитета по
тарифам Республики Алтай
от 31 марта 2023 г. № 2 -ВД

**Показатели энергетической эффективности зданий, строений, сооружений,
создание или модернизация которых планируется в рамках реализации
утвержденных (скорректированных) в установленном порядке
инвестиционными программами**

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.

**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 °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, строительство или модернизация которых планируется, для учета электрической энергии (мощности) должен составлять не менее 0,5.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к приказу Комитета по
тарифам Республики Алтай
от 31 марта 2023 г. № -ВД

**Показатели энергетической эффективности оборудования подстанций,
линий электропередачи создание или модернизация которых планируется
в рамках реализации утвержденных (скорректированных) в
установленном порядке инвестиционными программами**

1. Сведения о показателях энергетической эффективности оборудования, создание или модернизация которого планируется инвестиционной программой:

№ п/п	Наименование оборудования	Основные технические характеристики		Показатели энергетической эффективности	
		Номинальное напряжение, кВ	Номинальная мощность, МВА	Δ потерь холостого хода, кВт	Δ потерь короткого замыкания, кВт
1.	Двухобмоточные трансформаторы	6-10	0,063	0,160	1,270
			0,10	0,217	1,591
			0,16	0,300	2,136
			0,25	0,425	2,955
			0,40	0,565	4,182
			0,63	0,696	6,136
			1,00	0,957	9,545
			1,25	1,350	13,250
			1,60	1,478	15,455
			2,50	2,130	23,182
2.	Двухобмоточные трансформаторы	35	1,0	2,0	11,6
			1,6	2,75	16,5
			2,5	3,90	23,5
			4,0	5,3	33,5
			6,3	7,6	46,5
		110	2,5	5,0	22,0
			4,0	5,0	30,0
			6,3	10,0	44,0
			10,0	14,0	58,0
			16,0	18,0	85,0
			25,0	19,5	120,0
			32,0	25,0	170,0
			40,0	25,0	170,0
			63,0	25,0	240,0
80,0	50,0	310,0			
3.	Трехобмоточные трансформаторы	110	6,3	12,5	52,0
			10,0	17,0	76,0
			16,0	21,0	100,0
			25,0	25,0	135,0

			40,0	35,0	195,0
			63,0	45,0	270,0
			80,0	62,0	355,0

2. Сведения о показателях энергетической эффективности проводов, создание или модернизация которых планируется инвестиционной программой:

№ п/п	Наименование оборудования	Показатели энергетической эффективности	
		Номинальное сечение нулевой несущей жилы и токопроводящей жилы защищенных проводов, мм ²	Сопротивление постоянному току, не более Ом/км
1.	Самонесущий изолированный провод	25	1,380
		35	0,986
		50	0,720
		54,6	0,630
		70	0,493
		95	0,363
		120	0,288
		150	0,236
		185	0,188
2.	Провод сталеалюминевый	240	0,145
		АС-35/6,2	0,7774
		АС-50/8	0,5951
		АС-70/11	0,4218
		АС-95/16	0,3007
		АС-120/19	0,244
		АС-120/27	0,2531
		АС-150/19	0,2046
		АС-150/24	0,2039
		АС-185/24	0,154
		АС-185/29	0,1591
		АС-185/128	0,1543
		АС-185/43	0,1559
		АС-240/32	0,1182
		АС-240/39	0,1222
		АС-300/39	0,0958
АС-400/51	0,0733		
АС-400/64	0,0741		

Принципы

определения в программе значений целевых показателей (их корректировки), ожидаемого экономического и технологического эффекта от реализации мероприятий, направленных на их достижение и ожидаемых сроков их окупаемости

1) Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 1 приложения 1, 2 к настоящему приказу, рассчитывается на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации как разница фактического (или ожидаемого) удельного технологического расхода электрической энергии при ее передаче за предыдущий отчетный год и фактического (или ожидаемого) значения удельного технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в данном году.

2) Значения целевых показателей, предусмотренных пунктом 2 приложения 1, 2 к настоящему решению, рассчитываются на каждый год реализации программы в разрезе каждого вида приборов учета как процентное соотношение планируемого количества зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности и/или на ином законном основании, оборудованных приборами учета используемых энергетических ресурсов, к прогнозируемому общему количеству зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности и/или на ином законном основании.

3) Значения целевых показателей, предусмотренных пунктом 3 приложения 1, 2 к настоящему решению, рассчитываются на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации как разница фактического (или ожидаемого) значения показателя расхода энергетического ресурса в предшествующем году и прогнозного значения показателя, характеризующего расход соответствующего энергетического ресурса в соответствующем году реализации программы, отнесенная к фактическому (или ожидаемому) значению показателя расхода энергетического ресурса в предшествующем году.

4) Значения целевых показателей, предусмотренных пунктом 4 - 5 приложения 1, 2 к настоящему решению, рассчитываются на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации в разрезе каждого энергетического ресурса как разница фактического (или ожидаемого) значения показателя расхода энергетического ресурса в предшествующем году и прогнозного значения показателя, характеризующего расход соответствующего энергетического ресурса в соответствующем году реализации программы, отнесения к фактическому (или ожидаемому) значению показателя расхода энергетического ресурса в предшествующем году.

5) Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 6 приложения № 1, № 2 к настоящему приказу, рассчитывается как отношение фактически установленных светильников к общему количеству установленных светильников. Полученный показатель переводится в процентный пункт.

6) Значения целевых показателей, предусмотренных пунктом 7 приложения 1 к настоящему решению, рассчитываются на каждый год реализации программы.

Суммарные выбросы парниковых газов по категориям источников и организации в целом рассчитываются в соответствии с приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 27.05.2022 № 371 «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов» с учетом потенциалов глобального потепления парниковых газов.

7) Значения целевых показателей корректируются в случае внесения в установленном порядке изменений в инвестиционную программу организации и/или корректировки требований к программе с учетом фактически достигнутых значений целевых показателей.

8) Ожидаемый экономический и технологический эффект от реализации мероприятий и ожидаемые сроки их окупаемости определяются в программе отдельно в отношении каждого мероприятия в следующем порядке:

ожидаемый технологический эффект от реализации мероприятия определяется как планируемое сокращение расхода энергетических ресурсов в результате его выполнения и рассчитывается на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации как разница ожидаемого значения показателя в году, предшествующем году начала осуществления данного мероприятия, и прогнозного значения показателя расхода энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия в разрезе каждого вида энергетического ресурса;

ожидаемый экономический эффект от реализации мероприятия определяется как экономия расходов на приобретение энергетических ресурсов, достигнутая в результате его осуществления, рассчитанная на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации исходя из ожидаемого объема снижения потребления соответствующего энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия и прогнозных цен на энергетические ресурсы на соответствующий период в разрезе каждого вида ресурса;

ожидаемый срок окупаемости мероприятия определяется как период, в течение которого затраты на выполнение соответствующего мероприятия будут компенсированы суммарной величиной ожидаемого экономического эффекта от его реализации.