

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25.03.2021

Мурманск

№ 14/2

Об утверждении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», постановлением Правительства Мурманской области от 24.06.2015 № 265-ПП «Об утверждении Положения о Комитете по тарифному регулированию Мурманской области» и на основании решения коллегии Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (протокол от 25.03.2021) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **постановляет:**

1. Утвердить Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (далее – Требования), для которых цены (тарифы) регулируются Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области, согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

2. Организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности, для которых цены (тарифы) регулируются Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области и указанным в приложении № 2 к настоящему постановлению:

2.1. Привести программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее – Программа) в соответствие с установленными настоящим постановлением Требованиями в трехмесячный срок с даты вступления в силу настоящего постановления.

2.2. Разрабатывать Программу в целом по организации с разбивкой по регулируемым видам деятельности на срок:

- не менее 3 лет;
- действия инвестиционной программы в случае, если организация, осуществляющая регулируемые виды деятельности, разрабатывает инвестиционную программу, срок действия которой превышает 3 года;
- действия долгосрочных тарифов в случае, если для организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, устанавливаются долгосрочные тарифы.

2.3. При включении в Программу показателей энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами, указывать объекты и места их расположения, цели, для достижения которых планируется создание или модернизация объектов, объемы необходимых финансовых средств, источники финансирования, сроки освоения и окупаемости.

2.4. Прилагать к Программе следующие обосновывающие материалы:

- пояснительную записку, содержащую цели и задачи реализации Программы, запланированные целевые показатели реализации Программы;
- технико-экономическое обоснование мероприятий, включаемых в Программу на расчетный период с приложением документов, подтверждающих необходимость проведения данных работ, рекомендации по результатам энергетического обследования, сроки их реализации, объемы необходимых финансовых ресурсов;
- обоснование расходов, необходимых для реализации мероприятий;
- расчет экономической эффективности мероприятий с указанием срока выполнения мероприятий, срока их окупаемости;
- анализ существующего и прогнозного состояний объектов, которые используются для осуществления регулируемых видов деятельности.

2.5. Включать мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в производственную и инвестиционную программы.

2.6. Ежегодно, не позднее 1 февраля года, следующего за отчетным, представляют в Комитет по тарифному регулированию Мурманской области отчет о фактическом исполнении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в соответствии с приложением № 3 к настоящему постановлению.

3. Признать утратившими силу с 01.04.2021 года:

3.1. Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 31.03.2016 № 10/4 «Об утверждении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

3.2. Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 30.05.2016 № 19/4 «О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 31.03.2016 № 10/4».

3.3. Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 28.12.2016 № 60/11 «О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 31.03.2016 № 10/4».

4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 апреля 2021 года.

**Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**



Е. Стукова

Приложение № 1
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 25.03.2021 № 14/2

1. Целевые показатели энергосбережения и повышения
энергетической эффективности, достижение которых должно быть
обеспечено в результате реализации программ

N п/п	Наименование вида деятельности/целевого показателя <*>	Единица измерения
1	2	3
	I. Общие целевые показатели для всех видов регулируемой деятельности	
1.	Увеличение доли оказанных услуг потребителям по приборам учета	%
2.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, сжиженного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%
3.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	кВтч/кв. м, %
4.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	Гкал/ кв. м, %
5.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых организацией при оказании услуг	т у.т./км, %
6.	Снижение расхода энергетических ресурсов на производственные и хозяйственные нужды	
	электрической энергии	тыс. кВтч, %
	тепловой энергии	Гкал, %
	воды	тыс. куб. м, %
7.	Увеличение доли объектов, в отношении которых произведено энергетическое обследование, в общем числе объектов.	%
8.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств. Регулируемым организациям обеспечить доведение использования осветительных устройств с использованием светодиодов до уровня: в 2017 году - не менее 10 процентов общего объема используемых осветительных устройств; в 2018 году - не менее 30 процентов общего объема используемых осветительных устройств; в 2019 году - не менее 50 процентов общего объема используемых осветительных устройств;	%

	в 2020 году - не менее 75 процентов общего объема используемых осветительных устройств.	
9.	Снижение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	т
	II. Индивидуальные целевые показатели по видам деятельности	
1.	Производство, передача и сбыт тепловой энергии	
1.1.	Снижение величины потерь тепловой энергии при ее передаче	Гкал, %
1.2.	Снижение удельного расхода топлива на производство тепловой энергии тепловыми источниками	кг у.т./Гкал
1.3.	Снижение удельного расхода электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии от тепловых источников	кВтч/Гкал
1.4.	Снижение удельного расхода электрической энергии на транспортировку тепловой энергии по тепловым сетям	кВтч/Гкал
1.5.	Снижение удельного расхода воды на производство тепловой энергии	куб. м/Гкал
2.	Холодное водоснабжение, водоотведение и очистка сточных вод	
2.1.	Снижение потерь воды при ее транспортировке по водопроводным сетям	тыс. куб. м, %
2.2.	Снижение удельного расхода электрической энергии на подъем, очистку и транспортировку воды	кВтч/куб. м
2.3.	Снижение удельного расхода электрической энергии на прием, очистку и транспортировку сточных вод	кВтч/куб. м
3.	Транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях	
3.1.	Снижение расхода электрической энергии, используемой организацией при оказании транспортных услуг на подъездных железнодорожных путях	тыс. кВтч, %
3.2.	Снижение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых организацией при оказании транспортных услуг на подъездных железнодорожных путях (работа локомотива)	т/час, %

<*> В качестве начальных значений целевых показателей принимаются фактически достигнутые значения за базовый год, выраженные в натуральных единицах. Программы энергосбережения могут содержать иные показатели, отражающие размер экономии энергетических ресурсов и (или) являющиеся целевыми индикаторами выполнения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Изменение целевых показателей, предусмотренных Программой энергосбережения, устанавливается в натуральных и относительных единицах измерения.

2. Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

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

1) 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;

2) 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;

3) По модернизации оборудования, используемого для подъема, очистки и транспортировке воды, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий;

4) По модернизации оборудования, используемого для приема, транспортировке и очистки сточных вод, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий;

5) По внедрению энергосберегающих технологий;

6) По сокращению потерь тепловой энергии при ее передаче;

7) По сокращению потерь воды при ее транспортировке;

8) По модернизации оборудования, в том числе внедрение инновационных решений и технологий;

9) По сокращению объемов электрической энергии, используемой при подъеме, очистке и транспортировке воды;

10) По сокращению объемов потребления энергетических ресурсов на собственные нужды при осуществлении регулируемых видов деятельности;

11) По проведению энергетических обследований зданий, строений, сооружений производственного или непроизводственного назначения, энергетического оборудования, технологических процессов;

12) 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 повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности.

3. Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется регулируемой организацией

Показателями энергетической эффективности объектов являются:

1) Значения класса (классов) энергетической эффективности (при их наличии) объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами регулируемых организаций;

2) Расчетные (прогнозные) объемы используемых энергетических ресурсов (в зависимости от характеристик объекта);

3) Значения показателей энергетической эффективности объектов;

4) Характеристики, параметры объектов, влияющие на объем используемых энергетических ресурсов.

Приложение № 2
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 25.03.2021 № 14/2

Перечень организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, для
которых цены (тарифы) регулируются
Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области

1 раздел

Организации, осуществляющие деятельность по производству и (или) передаче
тепловой энергии

№ п\п	Название организации
1.	АО «МЭС»
2.	МУП «РККР»
3.	МУП «Энергия»
4.	ООО «Тепловодоканал»
5.	АО «Ковдорский ГОК»
6.	АО «Центр судоремонта «Звездочка» (филиал «Судоремонтный завод «Нерпа»
7.	АО «Мурманский морской торговый порт»
8.	АО «Олкон»
9.	АО «Хибинская тепловая компания»
10.	АО «Концерн Росэнергоатом»
11.	ООО «Тепло Людям. Умба»
12.	ООО «Теплонорд»
13.	ООО «ПромВоенСтрой»
14.	ООО «Северная Теплоэнергетическая Компания»
15.	ООО «АтомТеплоЭлектроСеть»
16.	АО «Апатит»
17.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России
18.	АО «Кольская горно-металлургическая компания»
19.	АО «Мурманская ТЭЦ»
20.	ООО «Теплострой Плюс»
21.	АО «ОТС»
22.	МУП «Ресурс»
23.	ФГБУ «Главрыбвод»
24.	ГОУП «Мурманскводоканал»
25.	МУП «Водоканал-Ревда»
26.	ОАО «РЖД»
27.	МУП «Кильдинстрой»
28.	МУП Кольского района «УЖКХ»
29.	МУП «Тепловые сети» МО г. Заполярный
30.	МУП «Ена»

31.	МУП «Хибины»
32.	АО «Завод ТО ТБО»
33.	МУП ЖКХ «Вымпел»
34.	АО «Мончегорская теплосеть»
35.	ООО «Мурмашинская тепловая компания»
36.	ООО «Верхнетуломская тепловая компания»
37.	ФКУ ИК-18 УФСИН России по Мурманской области
38.	МУП «Мурманская управляющая компания»
39.	МУП УМС – СЕЗ г.п. Молочный
40.	МБУ «Ремонтно-эксплуатационная служба»
41.	ПАО «Аэропорт Мурманск»
42.	ПАО «ТГК-1»
43.	АО «Апатитыэнерго»

2 раздел

Организации, оказывающие услуги в сфере водоснабжения и водоотведения

1.	ГОУП «Мурманскводоканал»
2.	ГОУП «Оленегорскводоканал»
3.	МУП «Североморскводоканал»
4.	ООО «Кандалакшаводоканал-2»
5.	ООО «Кандалакшаводоканал-3»
6.	АО «Апатитыводоканал»
7.	АО «Мончегорскводоканал»
8.	АО «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»
9.	МУП «УМС-СЭЗ г.п. Молочный»
10.	МУП «Кильдинстрой»
11.	МУП Кольского района «УЖКХ»
12.	ПАО «Аэропорт Мурманск»
13.	АО «Городские сети»
14.	АО «Мурманский морской рыбный порт»
15.	ПАО «Мурманский морской торговый порт»
16.	МУП «Водоканал-Ревда»
17.	МУП «Ресурс»
18.	ООО «Тепловодоканал»
19.	АО «Апатит»
20.	ОАО «РЖД»
21.	АО «Кольская горно-металлургическая компания»
22.	ООО «АтомТеплоЭнергоСеть»
23.	МУП «Энергия»
24.	МУП «Ена»
25.	МКП «Жилищное хозяйство» МО г.п. Печенга
26.	АО «Центр судоремонта «Звездочка» (филиал 35 судоремонтный завод)
27.	АО «ОТС»
28.	УМПП «Жилкомхоз» ЗАТО Александровск

29.	ООО «Калган»
30.	МБУ «Ремонтно-эксплуатационная служба»
31.	МУП «Горэлектросеть» ЗАТО г. Островной
32.	МУП «ТеплоВодоСнабжение»
33.	АО «Олкон»
34.	МУП ЖКХ «Вымпел»
35.	ООО «ПТФ «Мурманская»
36.	МУП «Сети Никеля»
37.	ООО «Север – Сити»
38.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России
39.	ООО «СпецНордПром»
40.	МУП «ВКХ»
41.	ООО «Север»
42.	ООО «Цитадель-13»
43.	АО «10 СРЗ»
44.	АО «РУСАЛ Урал»

3 раздел

Организации, оказывающие услуги в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами

1.	АО «Управление отходами»
2.	ООО «Ковдорское общество содействия ветеранам войны»
3.	ООО «Чистый город»
4.	ООО «Кольская АЭС-Авто»
5.	АО «Завод ТО ТБО»

4 раздел

Организации, оказывающие услуги по реализации сжиженного газа для бытовых нужд населения

1.	АО «Мурманоблгаз»
2.	ООО «Севгаз»
3.	ООО «Горгаз»
4.	ООО «Баренц-Инвест»
5.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России

5 раздел

Организации, оказывающие транспортные услуги на подъездных железнодорожных путях

1.	ООО «Кротон»
2.	ОАО «Комбинат Стройконструкция»
3.	ООО «Севморпторг»
4.	ОАО «Хладокомбинат»
5.	Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Кольская атомная станция»

6.	ООО "Возрождение"
7.	АО «ОТС»
8.	ПАО «Оленегорский завод силикатного кирпича»
9.	АО «Центр судоремонта «Звездочка» (филиал 35 судоремонтный завод)
10.	ОАО «Мурманский комбинат хлебопродуктов»
11.	АО «Кольская горно-металлургическая компания»
12.	АО «Объединенная компания РУСАЛ Уральский Аллюминий»» (филиал АО «РУСАЛ Урал» в Кандалакше «Объединенная компания РУСАЛ Кандалакшский алюминиевый завод»)
13.	АО «Олкон»
14.	ИП Чебыкин
15.	АО «Мурманский морской рыбный порт»
16.	ООО «Первый мурманский терминал»
17.	ООО «Строительно-сервисная компания»
18.	АО «МЭС»
19.	ООО «Протек – Северозапад»
20.	ФКУ «Войсковая часть 62834» МО РФ
21.	ФГКУ «СЗ ТУИО» МО РФ

Приложение № 3
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 25.03.2021 № 14/2

Отчет о фактическом исполнении требований к программам
в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, для которых
цены (тарифы) регулируются Комитетом по тарифному регулированию
Мурманской области

1. Целевые показатели энергосбережения и повышения
энергетической эффективности, достижение которых должно быть
обеспечено в результате реализации программ

N п/п	Наименование целевого показателя	Вид исчисления	Единица измерения ¹	План (в расчете на год)	Факт (в расчете на год)	Отклонение (гр.6/гр.5* 100)	Примечание ²
1	2	3	4	5	6	7	8
	I. Общие целевые показатели для всех видов регулируемой деятельности						
1.		натуральное					
		стоимостное					
...		натуральное					
		стоимостное					
	II. Индивидуальные целевые показатели по видам деятельности						
1.		натуральное					
		стоимостное					

¹ при натуральном исчислении показателя, единицы измерения указываются в соответствии с утвержденным показателем;

при стоимостном исчислении показателя, единицы измерения указываются в тыс. рублей.

² при отклонении фактического значения показателя от планового необходимо указать причины отклонения в графе Примечание.

2. Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

N п/п	Наименование мероприятия	Сроки внедрения мероприятия (месяц, год)		Объем финансирования в текущем периоде, тыс. руб. без НДС		Экономия энергоресурсов в текущем периоде				
						в натуральном выражении		ед. измерения	в стоимостном выражении, тыс. руб. без НДС	
		план	факт	план	факт	план	факт		план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.										
...										
...										

3. Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется регулируемой организацией

N п/п	Наименование целевого показателя	Вид исчисления	Единица измерения ¹	План (в расчете на год)	Факт (в расчете на год)	Отклонение (гр.6/гр.5* 100)	Примечание ²
1	2	3	4	5	6	7	8
1.		натуральное					
		стоимостное					
...		натуральное					
		стоимостное					

¹ при натуральном исчислении показателя, единицы измерения указываются в соответствии с утвержденным показателем;

² при стоимостном исчислении показателя, единицы измерения указываются в тыс. рублей.
при отклонении фактического значения показателя от планового необходимо указать причины отклонения в графе Примечание.