



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от 29 марта 2022 года

№ 14-э/э

г. Оренбург

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

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», а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 29 марта 2022 года № 7), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, для которых цены (тарифы) регулируются департаментом Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности, для которых цены (тарифы) регулируются департаментом Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов, в срок до 1 сентября 2022 года привести в соответствие настоящим Требованиям программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в целом по организации с разбивкой по регулируемым видам деятельности.

3. Рекомендовать главам муниципальных образований Оренбургской области при установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, если цены (тарифы) на товары, услуги таких организаций регулируются органами местного самоуправления, руководствоваться утвержденными настоящим приказом Требованиями.

4. Признать утратившим силу приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 20 марта 2019 года № 20-э/с «Об утверждении Требований к программам в области энергосбережения и

повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

5. Настоящий приказ вступает в силу после его официального опубликования, но не ранее 30 марта 2022 года.

Директор департамента



А.В. Шумский

Приложение
к приказу департамента
Оренбургской области по ценам
и регулированию тарифов
от 29 марта 2022 года № 14-э/э

Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, для которых цены (тарифы) регулируются департаментом Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов

1. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций (далее – Программа).

К целевым показателям энергосбережения и повышения энергетической эффективности относятся:

а) для организаций в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод:

Наименование показателя	Ед. изм.	Расчетная формула	Базовое значение 2022 г.	План по годам				
				2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Динамика изменения фактических потерь воды при ее транспортировке	%	$\beta = \frac{\text{П потери (м}^3\text{)}}{\text{V (м}^3\text{)}} * 100$						
Динамика расхода электроэнергии на подготовку (транспортировку) воды, транспортировку (очистку) стоков	$\frac{\text{кВт.ч}}{\text{м}^3}$	$\text{Э}^{\text{п}} = \frac{\text{Р}_{\text{п расход э.э (кВт.ч)}}}{\text{V (м}^3\text{)}}$ $\text{Э}^{\text{тп}} = \frac{\text{Р}_{\text{т расход э.э (кВт.ч)}}}{\text{V (м}^3\text{)}}$						
Доля объектов, в отношении которых проведен энергоаудит (энергообследование)	%							

β – относительные потери воды (%);

П потери – абсолютные потери воды (м³);

$\text{Э}^{\text{п}}$ – удельный расход электроэнергии на подготовку воды (очистку сточных вод) (кВт.ч/м³);

$\text{Э}^{\text{тп}}$ – удельный расход электроэнергии на транспортировку воды (сточных вод) (кВт.ч/м³);

V – объем поданной воды в сеть (принятых сточных вод) (м³);

$\text{Р}_{\text{п расход э.э}}$ – расход электроэнергии на подготовку воды (очистку сточных вод) (кВт.ч);

$\text{Р}_{\text{т расход э.э}}$ – расход электроэнергии на транспортировку воды (сточных вод) (кВт.ч).

б) для организаций в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами:

Наименование показателя	Ед. изм.	Расчетная формула	Базовое значение 2022 г.	План по годам				
				2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Динамика изменения фактических затрат топлива на сбор, транспортирование, обработку, обезвреживание, захоронение ТКО	$\frac{\text{л}}{\text{тонна}}$	$K_1 = \frac{M_{\text{топ.}}(\text{л})}{V_{\text{отходы}}(\text{тонн})}$						
Динамика изменения фактических затрат электрической энергии на сбор, транспортирование, обработку, обезвреживание, захоронение ТКО	$\frac{\text{кВт.ч}}{\text{тонна}}$	$K_2 = \frac{P_{\text{эл.энерг}}(\text{кВт.ч})}{V_{\text{отходы}}(\text{тонн})}$						
Доля объектов, в отношении которых проведен энергоаудит (энергообследование)	%							

K_1 – удельные затраты топлива (л/тонна);

K_2 – удельные затраты электрической энергии (кВт.ч/тонна);

$M_{\text{топ.}}$ – расход топлива на сбор, транспортирование, обработку, обезвреживание, захоронение ТКО (л.);

$V_{\text{отходы}}$ – масса ТКО (тонн);

$P_{\text{эл.энерг.}}$ – расход электроэнергии на сбор, транспортирование, обработку, обезвреживание, захоронение ТКО (кВт.ч).

в) для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии:

Наименование показателя	Ед. изм.	Расчетная формула	Базовое значение 2022 г.	План по годам				
				2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Динамика потерь электроэнергии при ее передаче	%	$\mathcal{E}^{\text{пер}} = \frac{\mathcal{E}_{\text{потери}}(\text{кВтч})}{\mathcal{E}_{\text{пост.сеть}}(\text{кВтч})} * 100$						
Динамика расхода электроэнергии на собственные нужды	кВт.ч							
Динамика аварийных отключений электроэнергии потребителям	$\frac{\text{кол.}}{\text{в год}}$							

Доля объектов, в отношении которых проведен энергоаудит (энергообследование)	%							
--	---	--	--	--	--	--	--	--

$\mathcal{E}^{\text{пер}}$ – относительные потери электроэнергии (%);

$\mathcal{E}^{\text{потери}}$ – потери электроэнергии в сети (кВт.ч);

$\mathcal{E}^{\text{пост.сеть}}$ – количество электроэнергии, поступившей в сеть (кВт.ч).

г) для организаций в сфере теплоснабжения:

Наименование показателя	Ед. изм.	Расчетная формула	Базовое значение 2022 г.	План по годам				
				2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Динамика изменения удельного расхода топлива на выработку тепла	$\frac{\text{кг.у.т.}}{\text{Гкал}}$	$b^{\text{ТЭ}} = \frac{B \text{ (кг.у.т.)}}{Q_{\text{пол.отп.}}^{\text{ТЭ}} \text{ (Гкал)}}$						
Динамика изменения фактического объема потерь тепла при ее передаче	%	$п^{\text{ТЭ}} = \frac{Q_{\text{потери}}^{\text{ТЭ}} \text{ (Гкал)}}{Q_{\text{сеть}}^{\text{ТЭ}} \text{ (Гкал)}} * 100$						
Динамика расхода электроэнергии на производство и передачу тепла	$\frac{\text{кВт.ч}}{\text{Гкал}}$	$\mathcal{E} = \frac{\mathcal{E} \text{ (кВт.ч)}}{Q_{\text{пол.отп.}}^{\text{ТЭ}} \text{ (Гкал)}}$						
Динамика изменения подпитки тепловой сети	$\frac{\text{м}^3}{\text{Гкал}}$	$S^{\text{подп}} = \frac{W \text{ (м}^3\text{)}}{Q_{\text{пол.отп.}}^{\text{ТЭ}} \text{ (Гкал)}}$						
Доля объектов, в отношении которых проведен энергоаудит (энергообследование)	%							

$b^{\text{ТЭ}}$ – удельный расход топлива на выработку тепла (кг.у.т./Гкал);

B – расход топлива (кг.у.т.);

$Q_{\text{пол.отп.}}^{\text{ТЭ}}$ – полезный отпуск тепла (Гкал);

$п^{\text{ТЭ}}$ – относительные потери теплоэнергии (%);

$Q_{\text{потери}}^{\text{ТЭ}}$ – потери тепловой энергии в сетях (Гкал);

$Q_{\text{сеть}}^{\text{ТЭ}}$ – отпуск тепловой энергии в сеть (Гкал);

\mathcal{E} – удельный расход электроэнергии на полезный отпуск тепла (кВт.ч/Гкал);

\mathcal{E} – расход электроэнергии на производство и передачу тепла (кВт.ч);

$S^{\text{подп}}$ – удельный расход подпитки на производство и передачу тепла (м³/Гкал);

W – расход подпитки (м³)

В Программе должны отражаться показатели энергоэффективности, которые должны быть достигнуты к концу срока действия программы.

1. 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 электрической энергии, внедрение инновационных решений и технологий;

3) 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;

4) по модернизации оборудования, используемого для подъема, очистки и передачи (транспортировки) воды и стоков, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий;

5) по сокращению потерь электрической энергии при её передаче;

6) по сокращению потерь тепловой энергии при её передаче;

7) по сокращению потерь воды при её подъеме, передаче (транспортировке);

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

9) по сокращению расхода электрической энергии, используемой при подъеме, очистке, передаче (транспортировке) воды и стоков;

10) направленные на снижение 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, технологического процесса;

12) по демонтажу, замене, модернизации, реконструкции объектов, имеющих низкую энергетическую эффективность;

13) по анализу надежности и качества предоставляемых услуг;

14) по обслуживанию и эксплуатации, присоединенных к электрическим сетям сетевых организаций объектов электросетевого хозяйства и (или) иных объектов электроэнергетики, которые не имеют собственника, собственник которых неизвестен или от права собственности на которые он отказался.

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

3. Программы должны содержать следующие обосновывающие материалы:

- пояснительную записку, с определением цели и задачи реализации Программы,

- целевые показатели реализации Программы;

- технико-экономическое обоснование мероприятий, включаемых в Программы на расчетный период с приложением документов, подтверждающих необходимость проведения данных работ, рекомендации по результатам энергетического обследования, сроки их реализации, объемы необходимых финансовых ресурсов;

- анализ существующего и прогнозного состояний объектов, которые используются для осуществления регулируемых видов деятельности;

- обоснование расходов, необходимых для реализации мероприятий;

- источники финансирования;

- расчет экономической эффективности мероприятий с указанием срока выполнения мероприятий, срока их окупаемости.

4. Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами регулируемых организаций.

Экономическая эффективность затрат в реализации Программ определяется, главным образом, стоимостью сэкономленных энергоресурсов по отношению к предусматриваемым затратам на энергосбережение.

5. Требования к указанным в пунктах 1, 2, 3 программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности также могут содержать значения целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации этих программ, и иные показатели.