



ПРИКАЗ

от 31 января 2025 г.

г. Казань

БОЕРЫК

№ 85/2025

Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих производство, передачу и поставку тепловой энергии, а также поставку теплоносителя, на 2026 – 2028 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 г. № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», от 16 мая 2014 г. № 452 «Об утверждении правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30 июня 2014 г. № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468,

п р и к а з ы в а ю:

1. Установить целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности (показатели надежности, энергетической эффективности объектов теплоснабжения) и показатели технико-экономического состояния систем теплоснабжения, достижение которых

должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2026 - 2028 годы (далее - целевые показатели, программа), приняв за базовый период год, предшествующий году начала реализации программы энергосбережения и энергетической эффективности, для:

организаций, осуществляющих производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки, указанных в приложении 1 к настоящему приказу, согласно приложению 5 к настоящему приказу;

организаций, осуществляющих производство и поставку тепловой энергии потребителям, другим теплоснабжающим организациям, указанных в приложении 2 к настоящему приказу, согласно приложению 6 к настоящему приказу;

организаций, осуществляющих услуги по передаче тепловой энергии, указанных в приложении 3 к настоящему приказу, согласно приложению 7 к настоящему приказу;

организаций, осуществляющих поставку теплоносителя потребителям, другим теплоснабжающим организациям, указанных в приложении 4 к настоящему приказу, согласно приложению 8 к настоящему приказу;

2. Утвердить перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению в программу на 2026 - 2028 годы, и сроки их проведения согласно приложению 9 к настоящему приказу.

2.1. Установить максимальные предельные значения целевых показателей энергосбережения и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, достижение которых осуществляется при реализации программ в области энергосбережения и энергетической эффективности организаций, осуществляющих производство, передачу и поставку тепловой энергии, на первый год действия программы, согласно приложению 10 к настоящему приказу.

3. Организациям, указанным в приложениях 1 - 4 к настоящему приказу, в программах определить значения целевых показателей и показателей технико-экономического состояния систем теплоснабжения, установленных приложениями 5 - 8 к настоящему приказу, мероприятия, направленные на их достижение, согласно приложению 9 к настоящему приказу, ожидаемый экономический, технологический эффект от реализации мероприятий и ожидаемые сроки их окупаемости.

3.1. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 1.1 приложений 5, 6, 7, 8 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год

реализации программы на протяжении всего срока ее реализации, как отношение значения количества прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей.

3.2. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 1.2 приложений 5, 6, к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации, как отношение значения количества прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности.

3.3. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 2.1 приложений 5, 6 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы в соответствии с порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии.

3.4. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 2.2 приложений 5, 6 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации, как отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети.

3.5. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 2.3 приложений 5, 6 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

3.6. Значение показателя технико-экономического состояния систем теплоснабжения, предусмотренного пунктом 3.1 приложений 6, 7, 8 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации, как отношение фактически прослуженного времени к средненормативному сроку службы (к сумме прослуженного и предположительного срока службы).

3.7. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 2.1 приложения 7 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации, как отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети.

3.8. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 2.2 приложения 7 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

3.9. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 2.1 приложения 8 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации, как отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети.

3.10. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 2.2 приложения 8 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь теплоносителя.

3.11. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 2.4. приложений 5 - 6 к настоящему приказу, пунктом 2.3. приложений 7 - 8 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы, как процентное соотношение использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств.

3.12. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 2.5. приложений 5 - 6 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы, общий объем выбросов парниковых газов при производстве единиц товара (услуг).

3.13. В дополнение к перечню целевых показателей и показателей технико-экономического состояния систем теплоснабжения, достижение которых должно обеспечиваться организациями, осуществляющими производство, поставку, передачу тепловой энергии, и поставку теплоносителя, могут включаться иные показатели в программу в случае получения положительного эффекта экономии топливно-энергетических ресурсов.

3.14. Ожидаемый экономический и технологический эффект от реализации мероприятий и ожидаемые сроки их окупаемости определять в программах отдельно в отношении каждого мероприятия в следующем порядке:

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

3.14.2. ожидаемый экономический эффект от реализации мероприятия определять как экономию расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, достигнутую в результате его осуществления, рассчитанную на каждый год реализации программ на протяжении всего срока их 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 энергетического ресурса;

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

4. В дополнение к перечню обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности организации, указанные в приложениях 1 - 4 к настоящему приказу, могут включать иные мероприятия в программу в случае получения положительного экономического эффекта от реализации указанных мероприятий.

5. Корректировка регулируемой организацией рассчитанных значений целевых показателей программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2026 - 2028 годы осуществляется исходя из значений таких показателей, учтенных в утвержденных инвестиционных программах регулируемой организации, фактически достигнутых в ходе ее исполнения, а также в случае внесения изменений в настоящий приказ.

6. Сводно - аналитическому отделу актуализировать перечень организаций, указанных в приложениях 1 - 4 к настоящему приказу, ежегодно до 1 апреля.

7. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

8. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Врио председателя



Л.В. Хабибуллина

Приложение 1
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам от 31 января 2025 № 85/2025

Перечень организаций, осуществляющих производство тепловой энергии в
режиме комбинированной выработки

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации
Заинский муниципальный район	
1	АО «Татэнерго»
Елабужский муниципальный район	
2	ООО «КЭР-Генерация»
Зеленодольский муниципальный район	
3	АО «Энергоцентр Майский»
город Набережные Челны	
4	АО «Татэнерго»
Нижнекамский муниципальный район	
5	ООО «Нижнекамская ТЭЦ»
6	АО «ТГК-16»
город Казань	
7	АО «Татэнерго»
8	АО «ТГК-16»

Приложение 2
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам от 31 марта 2025 № 85/2025

Перечень организаций, осуществляющих производство и поставку тепловой энергии потребителям, другим теплоснабжающим организациям

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации
Агрызский муниципальный район	
1	МУП «Управление строительства Агрызского муниципального района»
Азнакаевский муниципальный район	
2	АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»
3	МУП «Сельхозжилсервис»
4	АО «Альметьевские тепловые сети», пгт Актюбинский
Актанышский муниципальный район	
5	ООО «Теплосервис»
Альметьевский муниципальный район	
6	АО «Альметьевские тепловые сети»
7	ООО «Альтехносервис»
Бавлинский муниципальный район	
8	АО «РПО «Таткоммунэнерго» (г. Бавлы)
Балтасинский муниципальный район	
9	МБУ «Хозяйственно-эксплуатационная служба»
Бугульминский муниципальный район	
10	Ульяновский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»
11	АО «Бугульминское предприятие тепловых сетей»
12	ООО «Тепло-ЭнергоСервис+»
Буинский муниципальный район	
13	АО «Буинское предприятие тепловых сетей»
Верхнеуслонский муниципальный район	
14	АО РПО «Таткоммунэнерго» (кот. Автодорожная, 2)
15	АО РПО «Таткоммунэнерго» (г. Иннополис)
16	ООО «Газпром трансгаз Казань»
17	ООО «ТрансЭнерго»
Высокогорский муниципальный район	
18	АО «Высокогорские коммунальные сети»
19	ООО «Теплокоминвест»
20	ООО «Ремонтно-сервисная служба – Комфорт»
21	ООО «Энергоресурс»

Елабужский муниципальный район	
22	ОАО «Алабуга Соте»
23	ООО «Альгазтранс-Елабуга»
24	АО «Елабужское предприятие тепловых сетей»
25	АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»
Зайнский муниципальный район	
26	АО «Татэнерго»
Зеленодольский муниципальный район	
27	ООО «Нижевязовской жилкомсервис»
28	ЛПЧУ профсоюзов санаторий «Васильевский»
29	АО «Зеленодольское предприятие тепловых сетей»
30	АО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат»
31	ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) федеральный университет»
32	ООО «Осиновская теплоснабжающая компания»
город Казань	
33	АО «Казэнерго»
34	ФГБОУ ВО «Казанский государственный аграрный университет»
35	АО «ТГК-16»
36	АО «Татэнерго»
37	ФГБОУ ВО «Казанский национальный исследовательский технический университет им. А.Н. Туполева – КАИ»
38	Казанский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД»
39	ФГБОУ ВО «Казанский национальный исследовательский технологический университет»
40	АО «НПО «Радиоэлектроника» им. В.И. Шимко»
41	ООО «КАРСАР»
42	ООО «Казанская строительно-сервисная компания»
43	ООО «Теплоснабсервис»
44	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны Российской Федерации
45	ООО «Энергоресурс»
46	ООО «Казанский молочный комбинат»
47	ООО «РСК»
48	ООО «ТеплоЦентр»
49	ООО «ТеплоГарант»
50	ООО «РегНефтеТорг-7»
51	ПАО «Казаньоргсинтез»
52	ООО «ТрансЭнерго»
53	АО «Высокогорские коммунальные сети» (мкр.Научный городок)
Камско-Устьинский муниципальный район	
54	МУП «УЮТ»
Кукморский муниципальный район	
55	ООО «Инженерные сети»
Лаишевский муниципальный район	
56	ООО «Нармонский коммунальный сервис»

57	ООО «РСК «Инженерные технологии»
58	ООО «ТеплоГарант»
59	ООО «ТрансЭнерго»
Лениногорский муниципальный район	
60	ООО «Лениногорские тепловые сети»
Менделеевский муниципальный район	
61	ЛПЧУ профсоюзов санаторий «Шифалы су» (целебная вода) «Ижминводы»
62	АО «РПО «Таткоммунэнерго» (г. Менделеевск)
Мензелинский муниципальный район	
63	АО «Коммунальные сети Мензелинского района»
город Набережные Челны	
64	ООО УК «ВМ-Сервис»
65	АО «Татэнерго»
Нижнекамский муниципальный район	
66	МКП «Водоканал»
67	ПАО «Нижнекамскнефтехим»
68	ООО «Энергошинсервис»
69	ООО «Нижнекамский Жилкомсервис»
70	АО «Татэнерго»
Нурлатский муниципальный район	
71	АО «Нурлатские тепловые сети»
Пестречинский муниципальный район	
72	ООО «Энергоресурс»
73	ООО «Строймастер»
Рыбно-Слободский муниципальный район	
74	МУП «Теплоэнергосервис»
Сабинский муниципальный район	
75	АО «Сабинское МПП ЖКХ»
Сармановский муниципальный район	
76	АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», пгт. Джалиль
Спасский муниципальный район	
77	ООО «Спасские коммунальные сети»
Тетюшский муниципальный район	
78	АО «Тетюшское предприятие тепловых сетей»
Тукаевский муниципальный район	
79	ООО «Тукай Тепло-Газ»
80	Ульяновский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (ст. Круглое Поле)
Чистопольский муниципальный район	
81	ОАО «Чистопольское предприятие тепловых сетей»
82	ООО ПКФ «Восток-Энерго»

Приложение 3
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам от 31 марта 2023 № 85/2023

Перечень организаций, осуществляющих услуги по передаче
тепловой энергии

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации
Зеленодольский муниципальный район	
1	ООО «ПЭСТ»
2	ООО «РСК»
город Казань	
3	ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция»
4	ООО «РСК»

Приложение 4
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам от 31 марта 2025 № 85/2025

Перечень организаций, осуществляющих поставку
теплоносителя потребителям, другим теплоснабжающим организациям

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации
Заинский муниципальный район	
1	АО «Татэнерго»
город Набережные Челны	
2	АО «Татэнерго»
Нижнекамский муниципальный район	
3	ООО «Нижнекамская ТЭЦ»
4	АО «ТГК-16»
5	ПАО «Нижнекамскнефтехим»
6	ООО «Энергошинсервис»
7	МКП «Водоканал»
город Казань	
8	АО «Татэнерго»
9	АО «ТГК-16»
10	ПАО «Казаньоргсинтез»

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)*	Плановые значения целевых показателей по годам		
						2026 год	2027 год	2028 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Показатели надежности объектов теплоснабжения							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км						
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/час)						
2	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения							

2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал						
2.2	Отношении величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²						
2.3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал						
2.4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%				**		
2.5	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	тонн						

*Базовый год – предшествующий году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

** Не менее 75 % общего объема осветительных устройств.

[illegible]

2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал						
2.2	Отношении величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²						
2.3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал						
2.4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%				**		
2.5	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	тонн						
3	Показатели технико-экономического состояния систем теплоснабжения							
3.1	Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений	%						

*Базовый год – предшествующий году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

** Не менее 75 % общего объема осветительных устройств.

Приложение 7
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам от 31 марта 2025 № 85/2025

Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности и показатели технико-экономического состояния систем теплоснабжения, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2026 - 2028 годы организаций, осуществляющих услуги по передаче тепловой энергии, указанных в приложении 3 к настоящему приказу

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)*	Плановые значения целевых показателей по годам		
						2026 год	2027 год	2028 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Показатели надежности объектов теплоснабжения							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км						
2	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения							
2.1	Отношении величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²						
2.2	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал						

2.3	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%				**		
3	Показатели технико-экономического состояния систем теплоснабжения							
3.1	Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений	%						

*Базовый год – предшествующий году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

** Не менее 75 % общего объема осветительных устройств.

Приложение 8
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам от 31 марта 2023 № 85/2023

Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности и показатели технико- экономического состояния систем теплоснабжения, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2026 - 2028 годы организаций, осуществляющих поставку теплоносителя потребителям, другим теплоснабжающим организациям, указанных в приложении 4 к настоящему приказу

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)*	Плановые значения целевых показателей по годам		
						2026 год	2027 год	2028 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Показатели надежности объектов теплоснабжения							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км						
2	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения							
2.1	Отношении величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	тонн/м ²						
2.2	Величина технологических потерь теплоносителя при передаче теплоносителя по тепловым сетям	тонн/год						

2.3	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%				**		
3	Показатели технико-экономического состояния систем теплоснабжения							
3.1	Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений	%						

*Базовый год – предшествующий году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

** Не менее 75 % общего объема осветительных устройств.

Приложение 9
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан по
тарифам от 31 марта 2023 № 85/2023

Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению в программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2026 - 2028 годы организаций, осуществляющих производство, поставку, передачу тепловой энергии потребителям, другим теплоснабжающим организациям, и сроки их проведения

№ п/ п	Наименование мероприятия	Срок проведения
1	Проведение технического обследования объектов теплоснабжения*	2026 - 2028 годы
2	Мероприятия по реконструкции (модернизации) оборудования, используемого для выработки и (или) передачи тепловой энергии, внедрению инновационных, энергосберегающих решений и технологий	В соответствии со сроками: 1. Инвестиционной программы. 2. Планов мероприятий по снижению производственных издержек.
3	Мероприятия, направленные на снижение расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых регулируемой организацией в процессе передачи тепловой энергии	
4	Мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при выработке и (или) передаче тепловой энергии	
5	Мероприятия по сокращению потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии	
6	Обеспечение обязательного учета используемых энергетических ресурсов с применением приборов учета	2026 - 2028 годы
7	Мероприятия по обеспечению применения осветительных устройств с использованием светодиодов	2026 - 2028 годы
8	Мероприятия по обеспечению сокращения объема выбросов парниковых газов	2026 - 2028 годы

* В соответствии с требованиями приказа от 21 августа 2015 г. № 606/пр «Об утверждении методики комплексного определения показателей технико-экономического состояния систем теплоснабжения».

Приложение 10
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам от 31 марта 2023 № 85/2023

Максимальные предельные значения целевых показателей энергосбережения и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, достижение которых осуществляется при реализации программ в области энергосбережения и энергетической эффективности организаций, осуществляющих производство, передачу и поставку тепловой энергии

№ п/п	Наименование организации	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²
1	Агрызский муниципальный район			
1.1.	МУП «Управление строительства Агрызского муниципального района»	2 595,50	152,00	0,72
2	Азнакаевский муниципальный район			
2.1.	АО «Альметьевское предприятие тепловых сетей» (пгт.Актюбинский)	7 596,70	155,00	1,14
2.2.	АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» (г.Азнакаево)	25 049,54	155,00	1,59
2.3.	МУП «Сельхозжилсервис»	0,00	135,60	0,00
3	Актанышский муниципальный район			
3.1.	ООО «Теплосервис»	0,00	152,00	0,00
4	Альметьевский муниципальный район			
4.1.	АО «Альметьевские тепловые сети»	98 800,00	155,00	1,58
4.2.	ООО «Альтехносервис»	800,00	155,00	1,37
5	Бавлинский муниципальный район			
5.1.	АО «РПО «Таткоммунэнерго» (г.Бавлы)	6 096,86	150,30	0,96
6	Балтасинский муниципальный район			
6.1.	МБУ «Хозяйственно-эксплуатационная служба»	20,00	141,22	3,78
7	Бугульминский муниципальный район			
7.1.	АО «Бугульминское предприятие тепловых сетей»	78 682,29	155,00	1,71

7.2.	Ульяновский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»	1 998,20	155,00	1,40
7.3.	ООО «Тепло-ЭнергоСервис+»	2 038,32	155,00	0,36
8	Буинский муниципальный район			
8.1.	АО «Буинское предприятие тепловых сетей»	2 198,06	151,72	0,74
9	Верхнеуслонский муниципальный район			
9.1.	АО РПО «Таткоммунэнерго» (ОЭЗ Иннополис)	2 731,33	155,00	1,32
9.2.	ООО «Газпром трансгаз Казань»	116,40	150,12	0,14
9.3.	АО РПО «Таткоммунэнерго» (кот.Автомобильная, 2)	21,90	155,00	0,01
9.4.	ООО «ТрансЭнерго» (ЖК «Дольче Вита»)	100,00	152,00	1,048
10	Высокогорский муниципальный район			
10.1.	АО «Высокогорские коммунальные сети»	650,60	119,55	0,30
10.2.	ООО «Энергоресурс» (ЖК «Атмосфера»)	223,65	152,00	0,20
10.3.	ООО «Теплокоминвест»	0,00	126,95	0,00
10.4.	ООО «Ремонтно-сервисная служба – Комфорт»	0,00	106,54	0,00
11	Елабужский муниципальный район			
11.1.	ОАО «Алабуга Соте»	186,00	145,40	0,15
11.2.	ООО «Альгазтранс-Елабуга»	606,30	94,59	0,33
11.3.	АО «Елабужское предприятие тепловых сетей»	30 249,12	155,00	1,36
11.4.	АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»	890,50	152,00	0,79
11.5.	ООО «КЭР-Генерация»	0,00	90,68	0,00
12	Зеленодольский муниципальный район			
12.1.	ООО «Нижевязовской жилкомсервис»	1,56	134,12	0,16
12.2.	ЛПЧУ профсоюзов санаторий «Васильевский»	452,70	155,00	0,68
12.3.	АО «Зеленодольское предприятие тепловых сетей»	61 592,80	155,00	1,79
12.4.	АО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат»	374,20	152,00	2,27
12.5.	ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) федеральный университет»	90,78	152,00	0,25
12.6.	АО «Энергоцентр Майский»	0,00	100,20	0,00
12.7.	ООО «ПЭСТ» (передача тепловой энергии)	5 969,28	0,00	1,69

12.8.	ООО «Осиновская теплоснабжающая компания» (передача тепловой энергии)	12 053,87	0,00	2,86
13	Заинский муниципальный район			
13.1.	Филиал АО «Татэнерго» - Заинская ГРЭС (цех эксплуатация тепловых сетей)	26 671,00	0,00	1,62
13.2.	Филиал АО «Татэнерго» - Заинская ГРЭС	0,00	170,10	0,00
14	город Казань			
14.1.	Филиал АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети	654 055,00	0,00	1,88
14.2.	Филиал АО «Татэнерго» - Казанская ТЭЦ - 1	0,00	148,47	0,00
14.3.	Филиал АО «Татэнерго» - Казанская ТЭЦ - 2	0,00	141,90	0,00
14.4.	Филиал АО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ - 3	0,00	151,50	0,00
14.5.	ФГБОУ ВО «Казанский национальный исследовательский технический университет им. А.Н. Туполева – КАИ»	202,90	126,90	0,43
14.6.	ООО «КАРСАР»	0,00	151,00	0,00
14.7.	ООО «Казанская строительно-сервисная компания»	709,55	153,70	0,94
14.8.	Казанский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД»	940,57	152,00	1,00
14.9.	АО «Казэнерго»	207 689,74	155,00	1,93
14.10.	ФГБОУ ВО «Казанский национальный исследовательский технологический университет»	1 325,00	155,00	0,83
14.11.	АО «НПО «Радиоэлектроника» им. В.И. Шимко»	83,25	152,00	0,49
14.12.	ООО «Теплоснабсервис»	527,60	153,50	0,64
14.13.	ФГБОУ ВО «Казанский государственный аграрный университет»	441,00	124,86	1,92
14.14.	ООО «Энергоресурс»	300,00	155,00	0,30
14.15.	ООО «Казанский молочный комбинат»	1 205,54	155,00	1,44
14.16.	ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция» (передача тепловой энергии)	9 489,98	0,00	0,46
14.17.	ООО «РСК» (М-14)	1 061,80	140,68	0,88
14.18.	ООО «РСК» (передача тепловой энергии, в зоне действия ЕТО-2 - ЖК «Радужный», ЖК «Салават Купере»)	17 604,07	0,00	1,06
14.19.	ООО «ТеплоГарант»	1 015,08	153,50	0,44

14.20.	ООО «РегНефтеТорг-7»	636,58	152,00	0,48
14.21.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны Российской Федерации	4 198,00	156,20	1,00
14.22.	ПАО «Казаньоргсинтез»	913,00	0,00	0,06
14.24.	АО «Высокогорские коммунальные сети» (для потребителей жилого комплекса «Научный городок»)	207,52	145,18	1,53
14.25.	Филиал АО «Татэнерго» РК - «Азино»	0,00	149,90	0,00
14.26.	Филиал АО «Татэнерго» РК - «Горки»	0,00	153,30	0,00
14.27.	Филиал АО «Татэнерго» РК - «Савиново»	0,00	147,60	0,00
14.28.	ООО «ТрансЭнерго» (ЖК «Ричмонд»)	360,00	152,00	3,27
14.29.	ООО «ТрансЭнерго» (ЖК «Светлая Долина»)	2 640,00	152,00	1,62
14.30.	ООО «ТеплоЦентр»	1 700,00	152,00	0,64
15	Камско-Устьинский муниципальный район			
15.1.	МУП «УЮТ»	46,89	127,74	0,27
16	Кукморский муниципальный район			
16.1.	ООО «Инженерные сети»	67,11	152,00	1,31
17	Лаишевский муниципальный район			
17.1.	ООО «Нармонский коммунальный сервис»	0,00	143,66	0,00
17.2.	ООО «ТеплоГарант»	306,13	149,38	0,23
17.3.	ООО «РСК «Инженерные технологии (с. Габишево)	250,00	134,10	0,02
17.4.	ООО «ТрансЭнерго» (ЖК «Дом у Сада»)	268,99	152,00	1,37
18	Лениногорский муниципальный район			
18.1.	ООО «Лениногорские тепловые сети»	28 839,15	152,00	1,23
19	Менделеевский муниципальный район			
19.1.	ЛПЧУ профсоюзов санаторий «Шифалы су (целебная вода) – Ижминводы»	393,95	155,00	0,97
19.2.	АО РПО «Таткоммунэнерго» «Менделеевский»	10 085,03	152,00	1,17
20	Мензелинский муниципальный район			
20.1.	АО «Коммунальные сети Мензелинского района»	500,00	135,00	0,33
21	город Набережные Челны			
21.1.	ООО УК «ВМ-Сервис»	0,00	152,00	0,00
21.2.	Филиал АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ»	0,00	130,16	0,00
21.3.	Филиал АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ», котельный цех БСИ	0,00	178,20	0,00
21.4.	Филиал АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети	383 001,00	0,00	1,44

22	Нижнекамский муниципальный район			
22.1.	ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	0,00	141,20	0,00
22.2.	Филиал АО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	0,00	142,01	0,00
22.3.	ПАО «Нижнекамскнефтехим»	6 388,00	0,00	0,11
22.4.	ООО «Нижнекамский Жилкомсервис»	1,84	122,30	0,77
22.5.	МКП «Водоканал»	10 987,74	151,00	0,80
22.6.	Филиал АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети	169 308,00	0,00	1,74
22.7.	ООО «Энергошинсервис»	48 289,00	0,00	1,74
23	Нурлатский муниципальный район			
23.1.	АО «Нурлатские тепловые сети»	3 785,26	150,70	0,40
24	Пестречинский муниципальный район			
24.1.	ООО «Энергоресурс» (ЖК «Усадьба Царево»)	181,13	152,00	0,18
24.2.	ООО «Строймастер» (ЖК «Новые Куюки»)	219,07	152,00	0,011
25	Рыбно-Слободской муниципальный район			
25.1.	МУП «Теплоэнергосервис»	328,17	149,00	0,61
26	Сабинский муниципальный район			
26.1.	АО «Сабинское МПП ЖКХ»	271,50	152,50	0,63
27	Сармановский муниципальный район			
27.1.	АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» (пгт. Джалиль)	15 200,90	152,00	0,93
28	Спасский муниципальный район			
28.1.	ООО «Спасские коммунальные сети»	622,34	136,60	0,51
29	Тетюшский муниципальный район			
29.1.	АО «Тетюшское предприятие тепловых сетей»	1 605,58	152,00	1,78
30	Тукаевский муниципальный район			
30.1.	ООО «Тукай Тепло-Газ»	134,96	152,00	0,12
30.2.	Ульяновский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиал ОАО «РЖД» (ст. Круглое поле)	351,20	155,00	0,31
31	Чистопольский муниципальный район			
31.1.	ООО ПКФ «Восток-Энерго»	5 084,69	152,00	1,34
31.2.	ОАО «Чистопольское предприятие тепловых сетей»	13 876,91	152,00	1,26