

ПРИКАЗ
от 29 марта 2019 г.

г. Казань

БОЕРЫК
№ 59

**Об установлении требований к программам в области энергосбережения и
повышения энергетической эффективности организаций,
осуществляющих производство, передачу и поставку тепловой энергии, и
поставку теплоносителя, на 2020 - 2022 годы**

(в редакции от 14.05.2019 № 118, от 01.04.2021 № 51/2021, от 31.03.2022
№ 85/2022)

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлениями 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) (далее – целевые показатели) и показатели технико-экономического состояния систем теплоснабжения, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2020 – 2022 годы (далее – 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 приложениях 2, 2.1 к настоящему приказу, согласно приложению 6 к настоящему приказу;

организаций, осуществляющих услуги по передаче тепловой энергии, указанных в приложениях 3, 3.1 к настоящему приказу, согласно приложению 7 к настоящему приказу;

организаций, осуществляющих поставку теплоносителя потребителям, другим теплоснабжающим организациям, указанных в приложениях 4, 4.1 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 2020 – 2022 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, и поставку теплоносителя, на 2020 год, согласно приложениям 10 – 11 к настоящему приказу.

2.2. 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, и поставку теплоносителя, на 2021 год, согласно приложению 12 к настоящему приказу;

2.3. 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, и поставку теплоносителя, на 2022 год, согласно приложению 13 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. Государственному комитету Республики Татарстан по тарифам:

5.1. Определить предельные значения целевых показателей энергосбережения и энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ в области энергосбережения и энергетической эффективности организаций, указанных в приложениях 1-4 к настоящему приказу, в срок до 1 июня 2019 г.

5.2. Актуализировать перечень организаций, указанных в приложениях 1 – 4 к настоящему приказу, ежегодно до 1 апреля.

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

7. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на первого заместителя председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам Л.В. Хабибуллину.

Председатель

А.С. Груничев

Приложение 1 к приказу
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 29.03.2019 № 59

Перечень организаций, осуществляющих производство тепловой энергии в
режиме комбинированной выработки

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации
Зеленодольский муниципальный район	
1	АО "Энергоцентр Майский"
Елабужский муниципальный район	
2	ООО "КЭР-Генерация"
город Казань	
3	АО "Татэнерго"
4	ОАО "ТГК-16"
Нижнекамский муниципальный район	
5	ООО "Нижнекамская ТЭЦ"

Приложение 2
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам от 29.03.2019 № 59

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

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации
Агрызский муниципальный район	
1	АО «РПО «Таткоммунэнерго»
Азнакаевский муниципальный район	
2	АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»
3	МУП «Сельхозжилсервис»
Актанышский муниципальный район	
4	ООО ПО «Коммунсервис-Актаныш»
Альметьевский муниципальный район	
5	АО «Альметьевские тепловые сети»
6	ООО «Жилбытсервис – М»
7	ООО «Альтехносервис»
Арский муниципальный район	
8	ООО «Тепло-Сервис»
Бавлинский муниципальный район	
9	филиал ООО «Газпром теплоэнерго Казань» филиал «Бавлинский»
Бугульминский муниципальный район	
10	Ульяновский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»
11	ОАО «Бугульминское предприятие тепловых сетей»
12	ООО «Тепло-ЭнергоСервис +»
Буинский муниципальный район	
13	АО «Буинское предприятие тепловых сетей»
Верхнеуслонский муниципальный район	
14	АО «Особая экономическая зона «Иннополис»
15	ООО «Газпром трансгаз Казань»
16	АО РПО «Таткоммунэнерго»
Высокогорский муниципальный район	
17	АО «Высокогорские коммунальные сети»
18	ООО «Теплокоминвест»
19	ООО «РСС – Комфорт»
Дрожжановский муниципальный район	
20	МУП «Прогресс»
Елабужский муниципальный район	

21	ОАО «Алабуга-Соте»
22	ООО «Альгазтранс-Елабуга»
23	АО «Елабужское предприятие тепловых сетей»
24	АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»
25	ООО «КЭР-Генерация»
26	ООО «ГазТеплоАвтоматика»
Зеленодольский муниципальный район	
27	ООО «Нижневязовской жилкомсервис»
28	ЛПУП санаторий «Васильевский»
29	ОАО «Зеленодольское предприятие тепловых сетей»
30	АО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат»
31	ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) федеральный университет»
32	ООО «Осиновская теплоснабжающая компания»
33	АО «Энергоцентр Майский»
город Казань	
34	АО «Казэнерго»
35	ФГБОУ ВО «Казанская государственная академия ветеринарной медицины им. Н.Э. Баумана»
36	АО «ТГК-16»
37	Филиал «Казаньнефтепродукт» АО ХК «Татнефтепродукт»
38	ФГБОУ ВО «Казанский национальный исследовательский технический университет им. А.Н.Туполева – КАИ»
39	Казанский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиал ОАО «РЖД»
40	ФГБОУ ВО «Казанский национальный исследовательский технологический университет»
41	АО «НПО «Радиоэлектроника» им. В.И. Шимко»
42	АО РПО «Таткоммунэнерго»
43	ООО «КАРСАР»
44	ООО «Казанская строительно-сервисная компания»
45	ООО «Энергосистема»
46	ООО «Теплоснабсервис»
47	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны Российской Федерации
48	ООО «Энергоресурс»
49	ООО «Казанский молочный комбинат»
50	ООО «РСК»
51	ООО «Теплоснабинвест»
52	ООО «ТеплоЭнергоСнабжение»
53	ООО «ТеплоГарант»
54	ООО «РегНефтеТорг-7»
55	ООО «Тепло»
Камско-Устьинский муниципальный район	
56	ОАО «Куйбышевско-Затонские коммунальные сети»
Кукморский муниципальный район	
57	ООО «Инженерные сети»

Лаишевский муниципальный район	
58	ООО «Нармонский коммунальный сервис»
59	ООО «РСК «Инженерные технологии»
60	ООО «ТеплоГарант»
Лениногорский муниципальный район	
61	ООО «Лениногорские тепловые сети»
Менделеевский муниципальный район	
62	ЛПЧУ профсоюзов санаторий «Шифалы су» (целебная вода) «Ижминводы»
63	ООО «Газпром теплоэнерго Казань» филиал «Менделеевский»
Мензелинский муниципальный район	
64	АО «Коммунальные сети Мензелинского района»
город Набережные Челны	
65	ООО «КамгэсЗЯБ»
Нижнекамский муниципальный район	
66	ООО «УК "Индустриальный парк-Сервис»
67	ООО «Шереметьевский «ЖилСтройсервис»
68	ПАО «Нижнекамскнефтехим»
69	ООО «Энергошинсервис»
Нурлатский муниципальный район	
70	АО «Нурлатские тепловые сети»
Пестречинский муниципальный район	
71	ООО «Энергоресурс»
72	ООО «Энергосистема»
73	МУП «Пестречинские тепловые сети»
Рыбно-Слободский муниципальный район	
74	МУП «Теплоэнергосервис»
Сабинский муниципальный район	
75	АО «Сабинское МПП ЖКХ»
Спасский муниципальный район	
76	ООО «Спасские коммунальные сети»
Тетюшский муниципальный район	
77	АО «Тетюшское предприятие тепловых сетей»
Тукаевский муниципальный район	
78	Челнинский филиал ООО «Татнефть-АЗС Центр»
Чистопольский муниципальный район	
79	ОАО «Чистопольское предприятие тепловых сетей»
80	ООО ПКФ «Восток-Энерго»

Приложение 2.1
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам от 29.03.2019 № 59

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

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации
Балтасинский муниципальный район	
1	МБУ «Хозяйственно-эксплуатационная служба»
Елабужский муниципальный район	
2	ООО «ГазТеплоАвтоматика»
город Казань	
3	ПАО «Казаньоргсинтез»
4	ООО «Нижекамский Жилкомсервис»
Тукаевский муниципальный район	
5	ООО «Тукай Тепло-Газ»

Приложение 3
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам от 29.03.2019 № 59

Перечень организаций, осуществляющих услуги по передаче
тепловой энергии

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации
город Казань	
1	ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция»
2	АО «Казэнерго»
3	ООО «ГК Транзит»
4	ООО «РСК»
5	ООО «Научно – производственное предприятие «Тасма»
город Набережные Челны	
6	ООО «Тепловые сети западного вывода»
Нижнекамский муниципальный район	
7	АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство»
Зеленодольский муниципальный район	
8	ООО «ПЭСТ»

Приложение 3.1
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам от 29.03.2019 № 59

Перечень организаций, осуществляющих услуги по передаче
тепловой энергии

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации
город Казань	
1	ООО «ТеплоГрупп»

Приложение 4

к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам от 29.03.2019 № 59

Перечень организаций, осуществляющих поставку теплоносителя потребителям,
другим теплоснабжающим организациям

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации
город Казань	
1	АО «Татэнерго»
Нижекамский муниципальный район	
2	ПАО «Нижекамскнефтехим»
3	ООО «Управляющая компания «Индустриальный парк–Сервис»
4	ООО «Энергошинсервис»

Приложение 4.1
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам от 29.03.2019 № 59

Перечень организаций, осуществляющих поставку теплоносителя потребителям,
другим теплоснабжающим организациям

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации
город Казань	
1	ПАО «Казаньоргсинтез»

Приложение 5 к приказу
Государственного
комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 29.03.2019 № 59

Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2020-2022 годы организаций, осуществляющих производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки, указанных в приложении 1 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		
						2020 г.	2021 г.	2022 г.
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	Отношение 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 год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

** Не менее 75 % общего объема используемых осветительных устройств.

Приложение 6 к приказу
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 29.03.2019 № 59

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 2020-2022 годы организаций, осуществляющих производство и поставку тепловой энергии потребителям, другим теплоснабжающим организациям, указанных в приложении 2 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		
						2020 г.	2021 г.	2022 г.
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	Отношение 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 год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

** Не менее 75 % общего объема используемых осветительных устройств.

Приложение 7 к приказу
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 29.03.2019 № 59

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 2020-2022 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		
						2020 г.	2021 г.	2022 г.
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	Отношение 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 год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

** Не менее 75 % общего объема используемых осветительных устройств.

Приложение 8 к приказу
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 29.03.2019 № 59

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 2020-2022 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		
						2020 г.	2021 г.	2022 г.
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							
2.1	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	тонн/м2						

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 год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

** Не менее 75 % общего объема используемых осветительных устройств.

Приложение 9 к приказу
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 29.03.2019 № 59

Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению в программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2020-2022 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*	2020-2022 гг.
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	
7	Мероприятия по обеспечению применения осветительных устройств с использованием светодиодов	2020-2022 гг.
8	Мероприятия по обеспечению сокращения объема выбросов парниковых газов	2020-2022 гг.

* 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 29.03.2019 № 59

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 2020 год

№ 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.	АО РПО "Таткомунэнерго", потребители Агрызского муниципального района	8 184,2	158,8	0,43
2	Азнакаевский муниципальный район			
2.1.	АО "Азнакаевское ПТС" (п.г.т. Актюба)	7 796,7	160,5	1,18
2.2.	АО "Азнакаевское ПТС" (г.Азнакаево)	38 404,9	162,2	1,96
2.3.	МУП "Сельхозжилсервис"	0,0	135,6	0,0
3	Актанышский муниципальный район			
3.1.	ООО ПО "Коммунсервис-Актаныш"	3 179,0	161,7	0,89
4	Альметьевский муниципальный район			
4.1.	ООО "Жилбытсервис - М"	26,8	97,6	0,97
4.2.	АО "Альметьевские тепловые сети"	98 800,0	160,9	1,62
4.3.	ООО "Альтехносервис"	1 968,6	158,2	0,93
4.4.	ООО "Тепло-Энергосервис"	29 146,5	162,7	1,36
4.5.	ООО "Тепло-Энергосервис +"	1 328,6	160,8	0,73
5	Арский муниципальный район			
5.1.	ООО "Тепло-Сервис"	808,0	97,5	0,58

6	Бавлинский муниципальный район			
6.1.	Филиал ООО "Газпром теплоэнерго Казань" "Бавлинский"	6 973,2	150,3	1,4
7	Балтасинский муниципальный район			
7.1.	АО "Балтасинское МПП ЖКХ"	1 256,0	118,2	1,6
8	Бугульминский муниципальный район			
8.1.	Ульяновский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО "РЖД"	2 012,2	162,2	1,4
8.2.	ОАО "Бугульминское ПТС"	85 459,0	163,0	1,86
9	Буинский муниципальный район			
9.1.	АО "Буинское ПТС"	2 576,2	157,6	0,75
10	Верхнеуслонский муниципальный район			
10.1.	АО "Особая экономическая зона "Иннополис"	2 980,9	158,7	1,26
10.2.	ООО "Газпром трансгаз Казань"	116,4	135,6	0,14
10.3.	ОАО РПО "Таткоммунэнерго", потребители с.Верхний Услон, ул.Автомобильная, 2	0,0	160,5	0,0
11	Высокогорский муниципальный район			
11.1.	АО "Высокогорские коммунальные сети"	773,5	121,8	0,89
11.2.	ООО "Теплокоминвест"	217,1	159,7	2,28
11.3.	ООО "Ремонтно-сервисная служба - Комфорт"	0,0	158,9	0,0
12	Елабужский муниципальный район			
12.1.	ОАО "Алабуга-Соте"	186,0	145,4	0,16
12.2.	ООО "Альгазтранс-Елабуга"	606,3	94,6	0,33
12.3.	АО "Елабужское ПТС"	46 470,0	164,9	2,02
12.4.	АО "Особая экономическая зона промышленно-производственного типа "Алабуга"	25 777,9	160,8	0,79
12.5.	ООО "Тепловик"	942,1	154,6	1,33
12.6.	ООО "КЭР-Генерация"	0,0	90,68	0,0
13	Зеленодольский муниципальный район			
13.1.	ООО "Нижевязовской жилкомсервис"	59,2	157,6	0,66
13.2.	ЛПУ профсоюзов санаторий "Васильевский"	452,7	167,2	0,68
13.3.	АО "Зеленодольское ПТС"	69 750,0	163,4	2,04

13.4.	АО "Зеленодольский молокоперерабатывающий комбинат"	374,2	154,4	2,27
13.5.	АО «Осиновские инженерные сети» (передача тепловой энергии)	7 715,0	0,0	2,26
13.6.	ФГАОУ ВО "Казанский (Приволжский) Федеральный университет", потребители Зеленодольского муниципального района	121,4	158,2	0,52
13.7.	АО "Энергоцентр Майский"	0,0	100,2	0,0
14	Заинский муниципальный район			
14.1.	филиал АО "Татэнерго" - Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей)	30 035,0	0,0	1,1
14.2.	филиал АО "Татэнерго" - Заинская ГРЭС	0,0	172,3	0,0
15	город Казань			
15.1.	филиал АО "Татэнерго" - Казанские тепловые сети	910 824,0	0,0	2,63
15.2.	филиал АО "Татэнерго" - Казанская ТЭЦ – 1	0,0	149,0	0,0
15.3.	филиал АО "Татэнерго" - Казанская ТЭЦ – 2	0,0	145,3	0,0
15.4.	филиал ОАО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ - 3	0,0	141,6	0,0
15.5.	ООО "Завод ЖБИИК Элеваторстрой"	196,7	161,3	2,4
15.6.	ФГБОУ ВО "Казанский национальный исследовательский технический университет им.А.Н.Туполева"	202,9	126,9	0,64
15.7.	АО "Кулонэнергомаш"	210,2	158,3	0,98
15.8.	ФГБОУ ВО "Казанский государственный архитектурно- строительный университет"	28,0	139,0	0,15
15.9.	ООО "Карсар"	0,0	152,1	0
15.10.	ООО "Казанская строительно-сервисная компания"	804,8	158,6	1,12
15.11.	Казанский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиал ОАО "РЖД"	2 522,6	155,8	2,69
15.12.	Филиал "Казаньнефтепродукт" АО ХК "Татнефтепродукт"	557,3	154,4	1,3
15.13.	ПАО "Казанский вертолётный завод"	1 255,7	163,1	2,9
15.14.	ООО "Экспериментально- производственный завод ВКНИИВОЛТ"	295,0	116,4	1,43

15.15	АО "Казэнерго"	235 786,0	158,5	2,84
15.16.	АО "Казэнерго" (передача тепловой энергии)	0,0	0,0	0,0
15.17.	ОАО РПО "Таткоммунэнерго"	1 362,6	146,9	1,06
15.18	ФГБОУ ВО "Казанский национальный исследовательский технологический университет"	955,0	159,5	0,83
15.19.	АО "НПО "Радиоэлектроника" им. В.И. Шимко"	176,6	156,4	1,65
15.20.	ООО "Теплоснабсервис"	931,5	155,9	0,64
15.21.	ООО "Энергосистема"	910,5	166,8	0,29
15.22.	ФГБОУ ВО "Казанская государственная академия ветеринарной медицины им. Н.Э. Баумана"	441,0	124,9	1,92
15.23.	ООО "Энергоресурс"	0,0	158,1	0,0
15.24.	ООО "Казанский молочный комбинат"	1 778,1	168,4	2,12
15.25.	ФГБУ "ЦЖКУ"	4 198,0	164,9	1,08
15.26.	ООО "УК "ЖК "Видный"	4,5	158,5	0,71
15.27.	ООО "Теплоснабинвест"	452,2	161,3	7,9
15.28.	ООО "Смежная сетевая компания "Интеграция" (передача тепловой энергии)	15 432,00	0,0	1,09
15.29.	ООО "Энерготранзит" (передача тепловой энергии, в зоне действия ЕТО-3)	115,0	0,0	1,93
15.30.	ООО "Энерготранзит" (передача тепловой энергии, в зоне действия ЕТО-42)	0,0	0,0	0,0
15.31.	ООО "Энерготранзит" (передача тепловой энергии, в зоне действия ЕТО-1)	6 441,80	0,0	2,05
15.32.	ООО "РСУ" (передача тепловой энергии)	2 379,00	0,0	2,04
15.33.	ООО "РСК"	1 061,8	159,9	1,9
15.34.	ООО "РСК" (передача тепловой энергии, в зоне действия ЕТО-3)	369,80	0,0	1,73
15.35.	ООО "РСК" (передача тепловой энергии, в зоне действия ЕТО-2)	9 916,68	0,0	0,89
15.36.	ООО "Научно – производственное предприятие "Тасма" (передача тепловой энергии)	3 591,60	0,0	5,4
16	Камско-Устьинский муниципальный район			
16.1.	ОАО "Куйбышевско-Затонские коммунальные сети"	51,0	127,7	0,89
17	Кукморский муниципальный район			
17.1.	ООО "Инженерные сети"	102,0	160,5	0,63

18	Лаишевский муниципальный район			
18.1.	ООО "Нармонский коммунальный сервис"	0,0	143,7	0,0
18.2.	ООО "Теплоснабсервис"	83,3	153,7	0,1
18.3.	ООО "РСК "Инженерные технологии" с. Габишево	250,0	134,1	0,49
18.4.	ООО "РСК "Инженерные технологии" г. Лаишево	586,0	111,9	0,2
19	Лениногорский муниципальный район			
19.1.	ООО "Лениногорские тепловые сети"	36 687,0	142,2	1,36
20	Менделеевский муниципальный район			
20.1.	ООО "Газпром теплоэнерго Казань" Филиал "Менделеевский "	11 290,9	156,6	1,31
20.2.	ЛПЧУ профсоюзов санаторий "Шифалы-Су - Ижминводы"	550,0	164,6	1,35
21	Мензелинский муниципальный район			
21.1.	АО "Коммунальные сети Мензелинского района"	500,0	136,2	0,33
22	город Набережные Челны			
22.1.	ООО "КамгэсЗЯБ"	2 299,0	171,4	2,71
22.2.	ООО "Тепловые сети западного вывода" (передача тепловой энергии)	12 890,76	0,0	1,72
22.3.	филиал АО "Татэнерго" - Набережночелнинская ТЭЦ	0,0	131,3	0,0
22.4.	филиал АО "Татэнерго" - Набережночелнинские тепловые сети	511 059,0	0,0	2,17
23	Нижнекамский муниципальный район			
23.1.	ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	0,0	141,3	0,0
23.2.	ООО "УК "Индустриальный парк-Сервис"	18 037,6	152,600	1,33
23.4.	ООО "Шереметьевский "ЖилСтройсервис"	60,0	100,6	1,68
23.5.	АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» (передача тепловой энергии)	222 441,00	0,0	2,92
23.6.	филиал ОАО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК – 1)	0,0	151,5	0,0
23.7.	филиал АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети	182 905,0	0,0	1,89
24	Нурлатский муниципальный район			
24.1.	АО "Нурлатские тепловые сети"	11 896,0	158,6	1,23
25	Пестречинский муниципальный район			
25.1.	ООО "Теплострой"	1 347,6	124,9	0,4
25.2.	ООО "Энергоресурс", потребители Пестречинского муниципального	407,3	155,9	0,46

	района			
26	Рыбно-Слободский муниципальный район			
26.1.	МУП "Теплоэнергосервис"	406,0	128,2	0,75
27	Сабинский муниципальный район			
27.1.	АО "Сабинское МПП ЖКХ"	383,9	153,7	0,63
28	Сармановский муниципальный район			
28.1.	АО "Азнакаевское ПТС" (п. Джалиль)	19 470,2	164,2	1,32
29	Спасский муниципальный район			
29.1.	ООО "Спасские коммунальные сети"	1 630,0	149,3	1,29
30	Тетюшский муниципальный район			
30.1.	ОАО "Тетюшское ПТС"	2 211,4	159,4	1,94
31	Тукаевский муниципальный район			
31.1.	Ульяновский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиал ОАО "РЖД" (ст.Круглое поле)	351,2	159,9	0,84
31.2.	ООО "Управляющая компания Доверие"	12,9	153,6	1,4
31.3.	Челнинский филиал ООО "Татнефть - АЗС Центр"	250,95	135,2	0,42
32	Чистопольский муниципальный район			
32.1.	ОАО "Чистопольское ПТС"	15 308,4	152,4	1,33
32.2.	ООО ПКФ "Восток-Энерго"	5 606,2	159,7	1,34

Приложение 11 к приказу
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 29.03.2019 № 59

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 поставку теплоносителя, на 2020 год

№ п/п	Наименование организации	Величина технологических потерь теплоносителя при передаче теплоносителя по тепловым сетям, тонн/год	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, тонн/м ²
1	Нижнекамский муниципальный район		
1.1.	ООО "УК "Индустриальный парк-Сервис"	15 570,0	1,1
1.2.	ООО "Энергошинсервис"	131 361,07	3,1
1.3.	ПАО "Нижнекамскнефтехим"	24 556,58	0,2

Приложение 12
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам от 29.03.2019 № 59

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 2021 год

№ 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	Бугульминский муниципальный район			
1.1	ООО "Тепло-ЭнергоСервис+" (для потребителей Бугульминского и Заинского муниципальных районов)	1 326,70	159,87	0,00
2	Верхнеуслонский муниципальный район			
2.1.	АО РПО "Таткоммунэнерго" (котельная по адресу: с. Верхний Услон, ул.Автомобильная, 2)	0,00	160,50	0,00
3	Высокогорский муниципальный район			
3.1.	ООО "Теплокоминвест"	0,00	139,40	0,00
4	Дрожжановский муниципальный район			
4.1.	МУП "Прогресс"	484,00	110,90	0,33
5	Зеленодольский муниципальный район			
5.1.	ООО "ПЭСТ" (передача тепловой энергии)	7492,13	0,00	2,2
6	Лаишевский муниципальный район			
6.1.	ООО "ТеплоГарант"	83,30	153,67	0,00
7	Нижнекамский муниципальный район			
7.1.	ПАО "Нижнекамскнефтехим"	14 332,52	0,00	0,11
7.2.	ООО "Энергошинсервис"	89 210,50	0,00	0,00
8	Пестречинский муниципальный район			
8.1.	ООО "Энергосистема"	0,00	149,46	0,00
8.2.	МУП "Пестречинские коммунальные сети"	1 347,60	129,78	1,66
9	город Казань			
9.1.	ООО "Энергосистема"	124,00	161,53	0,00

9.2.	ООО "ТеплоЭнергоСнабжение"	0,00	161,99	0,00
9.3.	ООО "ТеплоГарант"	0,00	154,51	0,00
9.4.	ООО "РегНефтеТорг-7"	819,00	154,22	0,00
9.5.	ООО "Тепло"	4,52	159,29	0,00
9.6.	АО "Казэнерго" от котельных по адресу: ул. Дорожная, 26 и ул. Набережная, 2В	24,44	156,85	0,00
9.7.	АО "Казэнерго" в зоне действия ЕТО-2	78,00	0	3,20
9.8.	ООО "ГК Транзит" в зоне деятельности ООО "ТеплоЭнергоСнабжение"	752,00	0	0,33
9.9.	ООО "ГазТеплоАвтоматика"	1 205,77	164,18	0

Приложение 13
к приказу Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам от 29.03.2019 № 59

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 2022 год

№ 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	Балтасинский муниципальный район			
1.1.	МБУ "Хозяйственно-эксплуатационная служба"	49,0	144,48	9,25
2	Верхнеуслонский муниципальный район			
2.1	ООО "РСК" (передача тепловой энергии)	274,80	0,0	2,10
3	Высокогорский муниципальный район			
3.1	АО "Высокогорские коммунальные сети" (для потребителей жилого комплекса «Научный городок»)	266,9	144,45	1,53
4	Елабужский муниципальный район			
4.1.	ООО "ГазТеплоАвтоматика"	1 205,77	164,2	0,45
5	Зеленодольский муниципальный район			
5.1.	ООО "РСК" (передача тепловой энергии)	152,30	0,0	1,04
5.2.	АО "ТГК-16"	152,30	0,0	0,0
6	город Казань			
6.1.	АО "Казэнерго" (для потребителей от источника тепловой энергии (котельная), расположенного по адресу: ул. Толстого, 39, г. Казань)	109,72	157,2	1,0

6.2.	ООО "ТеплоГрупп" (передача тепловой энергии)	3 852,00	0,0	5,92
6.3.	ПАО "Казаньоргсинтез"	927,0	0,0	0,06
7	Нижнекамский муниципальный район			
7.1.	ООО "Нижнекамский Жилкомсервис"	1,84	122,3	1,80
8	Тукаевский муниципальный район			
8.1.	ООО "Тукай Тепло-Газ"	165,46	165,0	1,33