



**ПРИКАЗ**

от 25 марта 2016 г.

г. Казань

**БОЕРЫК**

№ 74

**Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих производство, передачу и поставку тепловой энергии, и поставку теплоносителя на 2017 - 2019 годы**

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», постановлением Правительства Российской Федерации 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», приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 21 августа 2015 г. № 606/пр «Об утверждении Методики комплексного определения показателей технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой

энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе показателей физического износа и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, и порядка осуществления мониторинга таких показателей», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30 декабря 2008 г. № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (далее – порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя), приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30 декабря 2008 г. № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» (далее – порядок определения нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии), 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 2017 - 2019 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 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 2017 - 2019 годы, и сроки их проведения согласно приложению 9 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 согласно приложениям 5-8 к настоящему приказу, мероприятия, направленные на их достижение, указанные в приложении 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, 7 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. 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.

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

3.17.1. 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;

3.17.2. 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;

3.17.3. 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. Организациям, указанным в приложениях 1 – 4 к настоящему приказу, привести программы в соответствие требованиям, установленным настоящим приказом, не позднее 3-х месяцев со дня вступления в силу настоящего приказа.

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

7. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на заместителя председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам Л.П.Борисову.

Председатель



М.Р.Зарипов

Приложение 1 к приказу  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 25.03.2016 № 74

**Перечень организаций, осуществляющих производство тепловой энергии  
в режиме комбинированной выработки**

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации
<b>Зеленодольский муниципальный район</b>	
1	ЗАО "Энергоцентр Майский"
<b>город Казань</b>	
2	ОАО "Генерирующая компания"
3	ОАО "ТГК-16"
<b>Нижнекамский муниципальный район</b>	
4	ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
<b>Ютазинский муниципальный район</b>	
5	ЗАО "ТГК Урусинская ГРЭС"

Приложение 2 к приказу  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 25.03.2016 № 74

**Перечень организаций, осуществляющих поставку тепловой энергии потребителям, другим теплоснабжающим организациям**

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации
<b>Агрызский муниципальный район</b>	
1	ООО "Тепло"
2	ООО "Теплосбыт"
3	ОАО "Красноборские коммунальные сети"
<b>Азнакаевский муниципальный район</b>	
4	ОАО "Азнакаевское предприятие тепловых сетей"
5	МУП "Сельхозжилсервис"
<b>Аксубаевский муниципальный район</b>	
6	ОАО "Аксубаевское МПП ЖКХ"
<b>Актанышский муниципальный район</b>	
7	ООО "Теплосервис"
8	ООО ПО "Коммунсервис-Актаныш"
<b>Алексеевский муниципальный район</b>	
9	ООО "Инженерные сети"
<b>Альметьевский муниципальный район</b>	
10	ООО "Жилбытсервис - М"
11	ОАО "Альметьевские тепловые сети"
12	ООО "ТатАвтоматизация"
13	ООО "Альтехносервис"
14	МУП "Светсервис"
15	ООО "Тепло-Энергосервис"
16	ООО "Тепло-Энергосервис +"
17	ОАО "Альметьевский завод "Радиоприбор"
<b>Арский муниципальный район</b>	
18	ОАО "Новокинерское МПП ЖКХ"
19	ООО "Тепло-Сервис"
<b>Атнинский муниципальный район</b>	
20	МУП "Атнинское ЖКХ"
<b>Бавлинский муниципальный район</b>	
21	ОАО "Райсервис"
<b>Балтасинский муниципальный район</b>	
22	ООО "Ципьинское МПП ЖКХ"
23	ОАО "Балтасинское МПП ЖКХ"

<b>Бугульминский муниципальный район</b>	
24	Бугульминский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО "РЖД"
25	ОАО "Бугульминское ПТС"
26	ЗАО "Бугульминский комбинат хлебопродуктов №1"
27	ООО НПП "Балкыш"
<b>Буинский муниципальный район</b>	
28	ОАО "Буинское ПТС"
<b>Верхнеуслонский муниципальный район</b>	
29	АО "Особая экономическая зона "Иннополис"
30	ООО "Газпром трансгаз Казань"
<b>Высокогорский муниципальный район</b>	
31	ОАО "Высокогорские коммунальные сети"
<b>Дрожжановский муниципальный район</b>	
32	МУП "Прогресс"
33	ООО "Коммунальные сети Дрожжаное"
<b>Елабужский муниципальный район</b>	
34	ОАО "Алабуга-Соте"
35	ООО "Альгазтранс-Елабуга"
36	ОАО "Елабужское ПТС"
37	ООО "Тепловик"
38	ОАО "Особая экономическая зона промышленно-производственного типа "Алабуга"
<b>Зайинский муниципальный район</b>	
39	ООО "Теплосервис"
<b>Зеленодольский муниципальный район</b>	
40	ОАО "ПО Завод им. Серго"
41	МУП "Нижневязовской жилкомсервис"
42	ОАО "Зеленодольский завод им.А.М.Горького"
43	МУП "Нурлатское МПП ЖКХ"
44	ЛПУП санаторий "Васильевский"
45	ОАО "Зеленодольское ПТС"
46	ОАО "Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат"
47	ОАО "Осиновские инженерные сети"
48	ФГБСУВУ "Раифское СПУ № 1 ЗТ"
49	ООО "Жилищно-коммунальные услуги"
50	ОАО "Зеленодольский фанерный завод"
<b>город Казань</b>	
51	ОАО "Генерирующая компания"
52	ОАО "ТГК-16"
53	ООО "КВОТА завода газовой аппаратуры"
54	ООО "Карат"
55	ООО "Завод ЖБИ Элеваторстрой"



56	ФГБОУ ВПО "Казанский национальный исследовательский технический университет им.А.Н.Туполева"
57	АО "Аппарт-отель"
58	ЗАО "Кулонэнергомаш"
59	ФГОУ ВПО "Казанский государственный архитектурно-строительный университет"
60	ООО УК "Стройконцепт"
61	ООО "КАРСАР"
62	ЗАО "Альтон"
63	ООО "Казанская строительно-сервисная компания"
64	ФКП "Казанский государственный казенный пороховой завод"
65	Казанский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиал ОАО "РЖД"
66	Филиал "Казаньнефтепродукт" ОАО ХК "Татнефтепродукт"
67	ФГБНУ "Татарский научно-исследовательский институт сельского хозяйства"
68	ОАО "Казанский завод медицинской аппаратуры"
69	ЗАО "Сетевая компания "Энерготехника"
70	ООО "Оризонт"
71	ОАО "Судоходная компания "Татфлот"
72	ОАО "Казанский вертолётный завод"
73	ФГАОУ ВПО "Казанский (Приволжский) федеральный университет"
74	ЗАО "Пивоварня Москва-Эфес"
75	АО "Главное управоение жилищно-коммунального хозяйства" город Казань
76	Филиал ООО УК "ПРОСТО МОЛОКО" "Казанский молочный комбинат"
77	ОАО "Казанькомпрессормаш"
78	ООО "Экспериментально-производственный завод ВКНИИВОЛТ"
79	ОАО "Казэнерго"
80	ОАО РПО "Таткоммунэнерго"
81	Вагонный участок Казань Горьковского филиала ОАО "Федеральная пассажирская компания"
82	ИП Шаматов И.К.
83	ОАО "Казанский завод Медтехника"
84	ГБУ "Управление материального обеспечения"
85	ФГБОУ ВПО "Казанский национальный исследовательский технологический университет"
86	ОАО "Ниинефтепромхим"
87	ОАО "Обувная фабрика "Спартак"
88	ООО "СКП "Татнефть-Ак Барс"
89	ГБУ "Музей-заповедник "Казанский Кремль"
90	ОАО "НПО "Радиоэлектроника" им. В.И. Шимко"
91	ОАО "Казанское моторостроительное производственное объединение"
92	ООО "Теплоснабсервис"
93	ООО "Энергосистема"

94	ФГБОУ ВПО "Казанская государственная академия ветеринарной медицины им. Н.Э. Баумана"
95	ОАО "Казанский оптико-механический завод"
96	АО "Транснефть-Прикамье"
97	ОАО "Теплоконтроль"
98	ООО "Газпром теплоэнерго Казань"
99	ОАО "Казанское предприятие теплоснабжения"
<b>Кайбицкий муниципальный район</b>	
100	МУП "Кайбицкое ЖКХ"
<b>Камско-Устьинский муниципальный район</b>	
101	ОАО "Куйбышевско-Затонские коммунальные сети"
102	ОАО "Камско-Устьинские коммунальные сети"
<b>Кукморский муниципальный район</b>	
103	ООО "Инженерные сети"
104	ООО "ВодоТехноСервис"
<b>Лаишевский муниципальный район</b>	
105	ООО "Дирекция муниципальных проектов"
106	ОАО "Казанский жировой комбинат"
107	ООО "Нармонский коммунальный сервис"
108	ООО "ПСК 21 век"
109	ООО "РСК "Инженерные технологии"
110	ОАО "Международный аэропорт Казань"
<b>Лениногорский муниципальный район</b>	
111	ОАО "Лениногорские тепловые сети"
112	ООО "Теплоснаб"
113	ОАО "Шугуровское МПП"
<b>Мамадышский муниципальный район</b>	
114	ОАО "Мамадышские тепловые сети"
115	ООО "Управляющая компания Мамадышского муниципального района и г.Мамадыш"
<b>Менделеевский муниципальный район</b>	
116	ЛПУ профсоюзов санаторий "Ижминводы"
117	ОАО "Аммоний"
<b>Мензелинский муниципальный район</b>	
118	ОАО "Коммунальные сети Мензелинского района"
<b>Муслимовский муниципальный район</b>	
119	ОАО "Муслимовские инженерные сети"
<b>город Набережные Челны</b>	
120	ООО "КамгэсЗЯБ"
<b>Нижекамский муниципальный район</b>	
121	ООО "БРИГ"
122	ООО "УК "Индустриальный парк-Сервис"
123	ООО "Шереметьевский "ЖилСтройсервис"
124	ОАО "Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство"

125	ООО "Теплосервис"
<b>Новошешминский муниципальный район</b>	
126	ООО "Новошешминское МПП ЖКХ"
<b>Нурлатский муниципальный район</b>	
127	ОАО "Нурлатские тепловые сети"
<b>Пестречинский муниципальный район</b>	
128	ООО "Теплострой"
129	ОАО "Кошачковские инженерные сети"
<b>Рыбно-Слободский муниципальный район</b>	
130	МУП "Теплоэнергосервис"
<b>Сабинский муниципальный район</b>	
131	ОАО "Сабинское МПП ЖКХ"
132	ОАО "Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района"
<b>Сармановский муниципальный район</b>	
133	ООО "Тепловые сети"
<b>Спасский муниципальный район</b>	
134	ООО "Спасские коммунальные сети"
<b>Тетюшский муниципальный район</b>	
135	ОАО "Тетюшское ПТС"
<b>Тукаевский муниципальный район</b>	
136	МУП "Тукайтеплогаз"
137	ООО "Коммунальные сети - Бетьки"
138	Челнинский филиал ООО "Татнефть - АЗС Центр"
<b>Тюлячинский муниципальный район</b>	
139	МУП "Тюлячинские тепловые сети"
<b>Черемшанский муниципальный район</b>	
140	МУП "Коммунальные сети Черемшанского района"
<b>Чистопольский муниципальный район</b>	
141	ОАО "Чистопольское ПТС"
142	ООО ПКФ "Восток-Энерго"
<b>Ютазинский муниципальный район</b>	
143	ЗАО "ТГК Уруссинская ГРЭС"
144	МУП "Теплосервис"

Приложение 3 к приказу  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 25.03.2016 № 74

**Перечень организаций, осуществляющих услуги по передаче  
тепловой энергии**

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации
<b>город Казань</b>	
1	ООО "Савиново"
2	ОАО "Казтранстрой"
3	ООО "Индустриальный парк "Химград"
4	ОАО "Казэнерго"
5	ООО "Энерготранзит"
6	ООО "РСК"
<b>город Набережные Челны</b>	
7	ООО "КАМАЗ-Энерго"
<b>Нижнекамский муниципальный район</b>	
8	АО "Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство"

Приложение 4 к приказу  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 25.03.2016 № 74

**Перечень организаций, осуществляющих поставку теплоносителя  
потребителям, другим теплоснабжающим организациям**

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации
<b>город Казань</b>	
1	ПАО "Казаньоргсинтез"
2	ОАО "Генерирующая компания"
3	ОАО "ТГК-16"
<b>город Набережные Челны</b>	
4	ООО "КАМАЗ-Энерго"
<b>Нижнекамский муниципальный район</b>	
5	АО "Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство"
6	ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
7	ООО "УК "Индустриальный парк-Сервис"
8	АО "ТАНЕКО"
9	ПАО "Нижнекамскнефтехим"
10	ООО "Энергошинсервис"
<b>Лениногорский муниципальный район</b>	
11	ООО "Теплоснаб"
<b>Менделеевский муниципальный район</b>	
12	АО "Амоний"
<b>Ютазинский муниципальный район</b>	
13	ЗАО "ТГК Урусинская ГРЭС"

Приложение 5 к приказу  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 25.03.2016 № 24

**Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2017-2019 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		
						2017 г.	2018 г.	2019 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 <sup>2</sup>						
2.3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал						

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

Приложение 6 к приказу  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 25.03.2016 № 74

**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 2017-2019 годы организаций, осуществляющих 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		
						2017 г.	2018 г.	2019 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 <sup>2</sup>						
2.3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал						
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.

Приложение 7 к приказу  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 25.03.2016 № 84

**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 2017-2019 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		
						2017 г.	2018 г.	2019 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	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>						
2.2	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал						
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.

Приложение 8 к приказу  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 26.03.2016 № 24

**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 2017-2019 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		
						2017 г.	2018 г.	2019 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						
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.

Приложение 9 к приказу  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 25.03.2016 № 74

**Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению в программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2017-2019 годы организаций, осуществляющих передачу тепловой энергии, поставку тепловой энергии потребителям, другим теплоснабжающим организациям, и сроки их проведения**

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок проведения
1	Проведение энергетического обследования	Не реже, чем один раз каждые пять лет
2	Проведение технического обследования объектов теплоснабжения*	2017-2019 гг.
3	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.
4	Мероприятия, направленные на снижение расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых регулируемой организацией в процессе передачи тепловой энергии	
5	Мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при выработке и (или) передаче тепловой энергии	
6	Мероприятия по сокращению потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии	
7	Обеспечение обязательного учета используемых энергетических ресурсов с применением приборов учета	2017 - 2019 гг.

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