



РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ  
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

18 декабря 2017 г.

г. Ставрополь

№ 62/1

О внесении изменений в отдельные постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Положением о региональной тарифной комиссии Ставропольского края, утверждённым постановлением Правительства Ставропольского края от 19 декабря 2011 г. № 495-п, региональная тарифная комиссия Ставропольского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в отдельные постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края.
2. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Исполняющий обязанности  
председателя региональной тарифной  
комиссии Ставропольского края



С.Г.Губский

УТВЕРЖДЕНЫ  
постановлением региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 18 декабря 2017 г. № 62/1

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в отдельные постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края

1. В постановлении региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 12 марта 2015 г. № 17 «Об установлении показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения организаций, осуществляющих регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения на территории Ставропольского края» (с изменениями, внесенными постановлениями региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 27 ноября 2015 г. № 59/1, от 25 декабря 2015 г. № 67/11, от 27 июня 2016 г. № 26/2, от 16 декабря 2016 г. № 48/1, от 15 июня 2017 г. № 34/1 и от 11 июля 2017 г. № 39/1):

1.1. В подпункте 1.2 пункта 1 слова «согласно приложениям 8-59» заменить словами «согласно приложениям 8-15, 17, 18, 20-29, 31-33, 35-41, 43-53, 55-58, 61».

1.2. В наименовании приложения 13 слова «МУП «ЖКХ» Апанасенковского муниципального района» заменить словами «ООО «КомС плюс», Апанасенковский муниципальный район».

1.3. В наименовании приложения 17 слова «ООО «Газпром трансгаз Ставрополь», Изобильненский район» заменить словами «ООО «Газпром трансгаз Ставрополь», Изобильненский городской округ».

1.4. В наименовании приложения 18 слова «ПАО «Завод «Атлант», г. Изобильный» заменить словами «ПАО «Завод «Атлант», Изобильненский городской округ».

1.5. В наименовании приложения 21 слова «ПАО «Ставропласт», г. Минеральные Воды» заменить словами «АО «Ставропласт», Минераловодский городской округ».

1.6. В наименовании приложения 28 слова «ГМУП «Теплосеть», г. Георгиевск» заменить словами «ГМУП «Теплосеть», Георгиевский городской округ».

1.7. Приложение 29 изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящим изменениям.

1.8. Приложение 32 изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящим изменениям.

1.9. Приложения 34 и 42 признать утратившими силу с 01 января 2018 года.

1.10. В наименовании приложения 47 слова «ОАО «Пятигорский теплоэнергетический комплекс» заменить словами «АО «ПТЭК», г. Пятигорск».

1.11. В наименовании приложения 49 слова «ФГУП «НПО «Микроген» Минздрава России (филиал в г. Ставрополе «Аллерген»)» заменить словами «АО «НПО «Микроген», г. Ставрополь».

1.12. В наименовании приложения 51 слова «ФГБНУ ВНИИОК, г. Ставрополь» заменить словами «ВНИИОК – филиал ФГБНУ «Северо-Кавказский ФНАЦ», г. Ставрополь».

1.13. Приложение 58 изложить в редакции согласно приложению 3 к настоящим изменениям.

1.14. Дополнить приложением 61 согласно приложению 4 к настоящим изменениям.

2. В постановлении региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 17 ноября 2015 г. № 56/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей Ставропольского края» (с изменениями, внесёнными постановлениями региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 25 ноября 2016 г. № 42/2 и от 16 декабря 2016 г. № 48/5):

2.1. В приложении 1:

2.1.1. В пункте 1 слова «ФГУП «НПО «Микроген» Минздрава России (филиал в г. Ставрополе «Аллерген»)» заменить словами «АО «НПО «Микроген», г. Ставрополь».

2.1.2. В пункте 2 слова «ФГБНУ ВНИИОК, г. Ставрополь» заменить словами «ВНИИОК – филиал ФГБНУ «Северо-Кавказский ФНАЦ», г. Ставрополь».

2.1.3. В пункте 6 слова «ОАО «ПТЭК», г. Пятигорск» заменить словами «АО «ПТЭК», г. Пятигорск».

2.1.4. В пункте 9 слова «ПАО «Ставропласт», г. Минеральные Воды» заменить словами «АО «Ставропласт», Минераловодский городской округ».

2.2. В приложении 2:

2.2.1. В пункте 1 слова «ФГУП «НПО «Микроген» Минздрава России (филиал в г. Ставрополе «Аллерген»)» заменить словами «АО «НПО «Микроген», г. Ставрополь».

2.2.2. В пункте 2 слова «ФГБНУ ВНИИОК, г. Ставрополь» заменить словами «ВНИИОК – филиал ФГБНУ «Северо-Кавказский ФНАЦ», г. Ставрополь».

2.2.3. В пункте 6 слова «ОАО «ПТЭК», г. Пятигорск» заменить словами «АО «ПТЭК», г. Пятигорск».

2.3. В приложении 3:

2.3.1. В пункте 2 слова «ПАО «Ставропласт», г. Минеральные Воды» заменить словами «АО «Ставропласт», Минераловодский городской округ».

2.3.2. В пункте 2 таблицы к пункту 2 примечания слова «ПАО «Ставропласт», г. Минеральные Воды» заменить словами «АО «Ставропласт», Минераловодский городской округ».

2.4. В приложении 4:

2.4.1. В пункте 1 слова «ФГУП «НПО «Микроген» Минздрава России (филиал в г. Ставрополе «Аллерген»)» заменить словами «АО «НПО «Микроген», г. Ставрополь».

2.4.2. В пункте 2 слова «ФГБНУ ВНИИОК, г. Ставрополь» заменить словами «ВНИИОК – филиал ФГБНУ «Северо-Кавказский ФНАЦ», г. Ставрополь».

2.4.3. В пункте 6 слова «ОАО «ПТЭК», г. Пятигорск» заменить словами «АО «ПТЭК», г. Пятигорск».

2.4.4. В пункте 9 слова «ПАО «Ставропласт», г. Минеральные Воды» заменить словами «АО «Ставропласт», Минераловодский городской округ».

3. В постановлении региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 27 ноября 2015 г. № 59/2 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей Ставропольского края» (с изменениями, внесёнными постановлениями региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 25 декабря 2015 г. № 67/10 и № 67/11, от 12 февраля 2016 г. № 06, от 12 мая 2016 г. № 17/3, от 31 августа 2016 г. № 32/2, от 28 сентября 2016 г. № 38, от 16 декабря 2016 г. № 48/5 и от 11 июля 2017 г. № 39/1):

3.1. В приложении 1:

3.1.1. В пункте 1 слова «МУП «ЖКХ» Апанасенковского муниципального района» заменить словами «ООО «КомС плюс», Апанасенковский муниципальный район».

3.1.2. В пункте 8 слова «ООО «Газпром трансгаз Ставрополь», Изобильненский район» заменить словами «ООО «Газпром трансгаз Ставрополь», Изобильненский городской округ».

3.1.3. В пункте 9 слова «ПАО «Завод «Атлант», г. Изобильный» заменить словами «ПАО «Завод «Атлант», Изобильненский городской округ».

3.1.4. В пункте 10 слова «ГБУЗ СК «ККБ», Минераловодский район» заменить словами «ГБУЗ СК «ККБ», Минераловодский городской округ».

3.1.5. В пункте 11 слова «ГУП СК ЖКХ Кировского района» заменить словами «ГУП СК «ЖКХ Кировского района».

3.1.6. В пункте 12 цифры «25445,1» заменить цифрами «26045,38».

3.1.7. В пункте 16 слова «ГМУП «Теплосеть», г. Георгиевск» заменить словами «ГМУП «Теплосеть», Георгиевский городской округ».

3.1.8. Пункт 29 признать утратившим силу с 01 января 2018 года.

3.2. В приложении 3:

3.2.1. В пункте 1 слова «МУП «ЖКХ» Апанасенковского муниципального района» заменить словами «ООО «КомС плюс», Апанасенковский муниципальный район».

3.2.2. В пункте 8 слова «ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» (Изобильненский район)» заменить словами «ООО «Газпром трансгаз Ставрополь», Изобильненский городской округ».

3.2.3. В пункте 9 слова слова «ПАО «Завод «Атлант», г. Изобильный» заменить словами «ПАО «Завод «Атлант», Изобильненский городской округ».

3.2.4. В пункте 10 слова «ГБУЗ СК «ККБ», Минераловодский район» заменить словами «ГБУЗ СК «ККБ», Минераловодский городской округ».

3.2.5. В пункте 11 слова «ГУП СК ЖКХ Кировского района» заменить словами «ГУП СК «ЖКХ Кировского района».

3.2.6. В пункте 16 слова «ГМУП «Теплосеть», г. Георгиевск» заменить словами «ГМУП «Теплосеть», Георгиевский городской округ».

3.2.7. В подпункте 35.2 пункта 35 слова «Для потребителей пос. Рыздвяного Изобильненского района от котельной № 1 по ул. Южной и котельной № 2 по ул. Советской» заменить словами «Для потребителей пос. Рыздвяного Изобильненского городского округа от котельной № 1 по ул. Южной и котельной № 2 по ул. Советской».

3.2.8. В подпункте 35.3 пункта 35 слова «Для потребителей пос. Рыздвяного Изобильненского района от котельной № 4 по ул. Восточной,13» заменить словами «Для потребителей пос. Рыздвяного Изобильненского городского округа от котельной № 4 по ул. Восточной,13».

3.2.9. В пункте 2 примечания слова «МУП «ЖКХ» Апанасенковского муниципального района,» заменить словами «ООО «КомС плюс», Апанасенковский муниципальный район,».

3.3. В приложении 4:

3.3.1. В пункте 8 слова «ГМУП «Теплосеть», г. Георгиевск» заменить словами «ГМУП «Теплосеть», Георгиевский городской округ».

3.3.2. В пункте 4 примечания:

3.3.2.1. В пункте 6 таблицы слова «МУП Курского муниципального района «ЖКХ Курского района» заменить словами «МУП КМР «ЖКХ Курского района».

3.3.2.2. В пункте 8 таблицы слова «ГМУП «Теплосеть», г. Георгиевск» заменить словами «ГМУП «Теплосеть», Георгиевский городской округ».

3.4. В приложении 5:

3.4.1. В пункте 1 слова «МУП «ЖКХ» Апанасенковского муниципального района» заменить словами «ООО «КомС плюс», Апанасенковский муниципальный район».

3.4.2. В пункте 8 слова «ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» (Изобильненский район)» заменить словами «ООО «Газпром трансгаз Ставрополь», Изобильненский городской округ».

3.4.3. В пункте 9 слова «ПАО «Завод «Атлант», г. Изобильный» заменить словами «ПАО «Завод «Атлант», Изобильненский городской округ».

3.4.4. В пункте 10 слова «ГБУЗ СК «ККБ», Минераловодский район» заменить словами «ГБУЗ СК «ККБ», Минераловодский городской округ».

3.4.5. В пункте 11 слова «ГУП СК ЖКХ Кировского района» заменить словами «ГУП СК «ЖКХ Кировского района».

3.4.6. В пункте 16 слова «ГМУП «Теплосеть», г. Георгиевск» заменить словами «ГМУП «Теплосеть», Георгиевский городской округ».

3.4.7. В пункте 1 примечания слова «МУП «ЖКХ» Апанасенковского муниципального района,» заменить словами «ООО «КомС плюс», Апанасенковский муниципальный район,».

4. В приложении 1 к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 27 ноября 2015 г. № 59/3 «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей Ставропольского края» (с изменениями, внесёнными постановлениями региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 25 декабря 2015 г. № 67/11, от 12 мая 2016 г. № 17/3, от 27 июня 2016 г. № 26/2, от 31 августа 2016 г. № 32/2, от 28 сентября 2016 г. № 38, от 16 декабря 2016 г. № 48/5 и от 11 июля 2017 г. № 39/1):

4.1. В пункте 1 слова «ГУП СК ЖКХ Кировского района» заменить словами «ГУП СК «ЖКХ Кировского района».

4.2. В пункте 2 слова «ГМУП «Теплосеть», г. Георгиевск» заменить словами «ГМУП «Теплосеть», Георгиевский городской округ».

4.3. В пункте 14 слова «ООО «Газпром энерго» «Северо-Кавказский филиал), для потребителей п. Рыздвяного Изобильненского района Ставропольского края» заменить словами «ООО «Газпром энерго» «Северо-Кавказский филиал), для потребителей п. Рыздвяного Изобильненского городского округа Ставропольского края».

4.4. В пункте 16 слова «ФГУП «НПО «Микроген» Минздрава России (филиал в г. Ставрополе «Аллерген»)» заменить словами «АО «НПО «Микроген», г. Ставрополь».

5. В постановлении региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 11 марта 2016 г. № 09/1 «Об установлении показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения организаций, осуществляющих регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения на территории Ставропольского края» (с изменениями, внесенными постановлениями региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 26 июня 2016 г. № 26/2, от 16 декабря 2016 г. № 48/1, от 28 июня 2017 г. № 37/6, от 07 сентября 2017 г. №/ 45/1):

5.1. В пункте 1 слова «согласно приложениям 1-5» заменить словами «согласно приложениям 1, 4 и 5».

5.2. В наименовании приложения 1 слова «ФГБУ Санаторий им. И.М. Сеченова Минздрава России, г. Ессентуки» заменить словами «Санатория им. И.М. Сеченова – НКФ ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России».

5.3. Приложение 3 признать утратившим силу с 01 января 2018 года.

5.4. В наименовании приложения 4 слова «ОАО «Ставропольсахар», г. Изобильный» заменить словами «АО «Ставропольсахар», Изобильненский городской округ».

6. Пункт 1.2.1.2 в постановлении региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 27 июня 2016 г. № 26/2 «О внесении изменений в

отдельные постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края» (с изменениями, внесенными постановлением региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 07 сентября 2017 г. № 45/1) признать утратившим силу.

7. В постановлении региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 16 декабря 2016 г. № 48/3 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей Ставропольского края на 2017-2019 годы» (с изменениями, внесенными постановлением региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 07 сентября 2017 г. № 45/1):

7.1. В приложении 1:

7.1.1. В пункте 2 слова «Санаторий им. И.М. Сеченова - НКФ ФГБУ «РНЦ МРиК» Минздрава России» заменить словами «Санаторий им. И.М. Сеченова – НКФ ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России».

7.1.2. В пункте 4 слова «ОАО «Ставропольсахар», г. Изобильный» заменить словами «АО «Ставропольсахар», Изобильненский городской округ».

7.2. В приложении 2 слова «Санаторий им. И.М. Сеченова - НКФ ФГБУ «РНЦ МРиК» Минздрава России» заменить словами «Санаторий им. И.М. Сеченова – НКФ ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России».

7.3. В приложении 3:

7.3.1. В пункте 3 слова «ОАО «Ставропольсахар», г. Изобильный» заменить словами «АО «Ставропольсахар», Изобильненский городской округ».

7.3.2. В пункте 3 таблицы к пункту 3 примечания слова «ОАО «Ставропольсахар», г. Изобильный» заменить словами «АО «Ставропольсахар», Изобильненский городской округ».

7.4. В приложении 4:

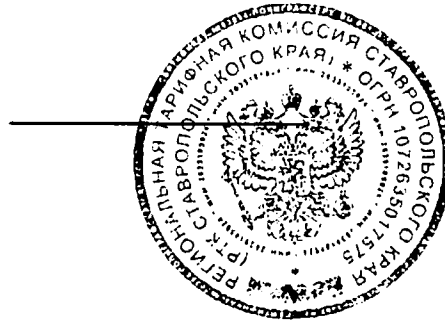
7.4.1. В пункте 2 слова «Санаторий им. И.М. Сеченова - НКФ ФГБУ «РНЦ МРиК» Минздрава России» заменить словами «Санаторий им. И.М. Сеченова – НКФ ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России».

7.4.2. В пункте 4 слова «ОАО «Ставропольсахар», г. Изобильный» заменить словами «АО «Ставропольсахар», Изобильненский городской округ».

8. В приложении 2 к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 16 декабря 2016 г. № 48/4 «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей Ставропольского края» (с изменениями, внесенными постановлениями региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 31 марта 2017 г. № 20/7, от 28 июня 2017 г. № 37/6, от 11 июля 2017 г. № 39/1, от 11 июля 2017 г. № 39/2, от 07 сентября 2017 г. № 45/1):

8.1. В пункте 2 слова «Санаторий им. И.М. Сеченова - НКФ ФГБУ «РНЦ МРиК» Минздрава России» заменить словами «Санаторий им. И.М. Сеченова – НКФ ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России».

8.2. В пункте 2 примечания слова «Санатория им. И.М. Сеченова - НКФ ФГБУ «РНЦ МРиК» Минздрава России» заменить словами «Санатория им. И.М. Сеченова – НКФ ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России».



ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к изменениям, которые вносятся в отдельные постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края (утверждены постановлением региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 18 декабря 2017 г. № 62/1)

«ПРИЛОЖЕНИЕ 29

к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 12 марта 2015 г. № 17 (в редакции постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 18 декабря 2017 г. № 62/1)

ПЛАНОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
АО «Хлебокомбинат «Георгиевский»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Плановый показатель		
			2018 год	2019 год	2020 год
<b>1.</b>	<b>Показатели надежности объектов теплоснабжения</b>				
1.1.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	–	0,00	0,00	0,00
1.1.1.	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	2,200	2,200	2,200
1.2.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации	–	0,00	0,00	0,00
1.2.1.	Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	3,75	3,75	3,75

2.	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения				
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	165,9	165,9	165,9
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	2,6613	2,6595	2,6576
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	1456	1455	1454



## ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к изменениям, которые вносятся в отдельные постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края (утверждены постановлением региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 18 декабря 2017 г. № 62/1)

## «ПРИЛОЖЕНИЕ 32

к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 12 марта 2015 г. № 17 (в редакции постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 18 декабря 2017 г. № 62/1)

### ПЛАНОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
ООО «Объединение котельных курорта», г. Ессентуки

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Плановый показатель		
			2016 год	2017 год	2018 год
<b>1.</b>	<b>Показатели надежности объектов теплоснабжения</b>				
1.1.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	–	1,0436	1,0436	1,0436
1.1.1.	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	10,540	10,540	35,5
1.2.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации	–	0,0463	0,0463	0,0463
1.2.1.	Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	64,680	64,680	144,23

2.	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения				
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	171,85	171,84	171,84
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	2,4177	2,4177	2,41
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	7929,60	7929,59	20208



### ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к изменениям, которые вносятся в отдельные постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края (утверждены постановлением региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 18 декабря 2017 г. № 62/1)

### «ПРИЛОЖЕНИЕ 58

к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 12 марта 2015 г. № 17 (в редакции постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 18 декабря 2017 г. № 62/1)

### ПЛАНОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
ООО «Газпром энерго» (Северо-Кавказский филиал), село Привольное

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Плановый показатель		
			2016 год	2017 год	2018 год
<b>1.</b>	<b>Показатели надежности объектов теплоснабжения</b>				
1.1.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	–	0,00	0,00	0,00
1.1.1.	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	2,346	2,346	2,346
1.2.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации	–	0,00	0,00	0,00
1.2.1.	Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	2,58	2,58	2,58

<b>2. Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения</b>					
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	157,44	157,43	157,42
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	2,7494	2,7494	2,7494
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	890,67	890,66	890,65

## ПЛАНОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
 ООО «Газпром энерго» (Северо-Кавказский филиал), поселок Рыздвяный, котельные 1,2

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Плановый показатель		
			2016 год	2017 год	2018 год
<b>1. Показатели надежности объектов теплоснабжения</b>					
1.1.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	–	0,00	0,00	0,00
1.1.1.	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	7,809	7,809	7,809
1.2.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации	–	0,00	0,00	0,00
1.2.1.	Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	29,58	29,58	29,58
<b>2. Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения</b>					
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	156,86	156,85	156,84
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	1,2292	1,2292	1,2292
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	1466,74	1466,73	1466,72

## ПЛАНОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
 ООО «Газпром энерго» (Северо-Кавказский филиал), кроме объектов в селе Привольном и  
 котельных 1, 2 в поселке Рыздвяный

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Плановый показатель		
			2016 год	2017 год	2018 год
<b>1.</b>	<b>Показатели надежности объектов теплоснабжения</b>				
1.1.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	–	0,00	0,00	0,00
1.1.1.	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	3,989	3,989	4,6722
1.2.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации	–	0,00	0,00	0,00
1.2.1.	Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	8,78	8,78	15,58
<b>2.</b>	<b>Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения</b>				
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	155,9	155,19	155,08
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	1,8613	1,8612	1,7236
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	799,47	799,44	911,84



ПРИЛОЖЕНИЕ 4

к изменениям, которые вносятся в отдельные постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края (утверждены постановлением региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 18 декабря 2017 г. № 62/1)

«ПРИЛОЖЕНИЕ 61

к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 12 марта 2015 г. № 17 (в редакции постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 18 декабря 2017 г. № 62/1)

ПЛАНОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в границах Ставропольского края

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Плановый показатель		
			2018 год	2019 год	2020 год
<b>1.</b>	<b>Показатели надежности объектов теплоснабжения</b>				
1.1.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	–	0,101	0,101	0,100
1.1.1.	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	37,610	37,610	37,610
1.2.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации	–	0,069	0,0685	0,068
1.2.1.	Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	104,763	104,763	104,763

2.	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения				
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	166,20	166,20	166,20
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	2,40	2,40	2,40
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	8504,91	8504,91	8504,91

