



РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ  
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

16 декабря 2016 г.

г. Ставрополь

№ 48/1

О внесении изменений в отдельные приложения к постановлениям 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» и 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»

На основании Положения о региональной тарифной комиссии Ставропольского края, утвержденного постановлением Правительства Ставропольского края от 19 декабря 2011 г. № 495-п, региональная тарифная комиссия Ставропольского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести изменения:

1.1. 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):

1.1.1. Приложения 6, 13, 14, 15, 21, 23, 27, 35, 40, 41, 42, 44 и 53 изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

1.1.2. Приложение 16 признать утратившим силу.

1.2. В Приложения 2 и 4 к постановлению 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 постановлением региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 27 ноября 2016 г. № 26/2), изложив их в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Председатель региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края



К.А. Шишманиди

ПРИЛОЖЕНИЕ 1  
к постановлению региональной  
тарифной комиссии Ставропольского края  
от 16 декабря 2016 г. № 48/1

«ПРИЛОЖЕНИЕ 6  
к постановлению региональной  
тарифной комиссии Ставропольского края  
от 12 марта 2015 г. № 17  
(с изменениями, внесенными постановлением  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края от 27 ноября 2015 г. № 59/1)  
(в редакции постановления  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 16 декабря 2016 г. № 48/1)

### ПЛАНОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
ООО «Пятигорсктеплосервис»

№ 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	–	0,671	0,707	0,707
1.1.1	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	87,89	83,4845	83,4845
1.2.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в расчете на единицу тепловой мощности источника	–	0,30	0,26	0,26

	тепловой энергии теплоснабжающей организации				
1.2.1	Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	338,85	381,423	381,423
<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	167,40	166,32	163,89
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	4,555	4,299	4,288
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям».	Гкал	52357	50850	50716



«ПРИЛОЖЕНИЕ 13  
к постановлению региональной  
тарифной комиссии Ставропольского края  
от 12 марта 2015 г. № 17  
(в редакции постановления  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 16 декабря 2016 г. № 48/1)

**ПЛАНОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ**

надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
МУП «ЖКХ» Апанасенковского муниципального района

№ 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	2,46	2,46	2,46
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	4,428	4,428	4,428
<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	166,99	166,00	166,00

2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	3,1916	3,1915	3,1914
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям».	Гкал	541,73	541,73	540,00



«ПРИЛОЖЕНИЕ 14  
к постановлению региональной  
тарифной комиссии Ставропольского края  
от 12 марта 2015 г. № 17  
(с изменениями, внесенными постановлением  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края от 27 ноября 2015 г. № 59/1)  
(в редакции постановления  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 16 декабря 2016 г. № 48/1)

**ПЛАНОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ**

надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
МУП «КХ» Грачевского муниципального района СК

№ 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	7,574	7,574	7,574
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	25,41	25,41	25,41

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	164,90	164,90	164,40
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	0,1086	0,1085	0,1085
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям»	Гкал	2574,66	2574,00	2574,00



«ПРИЛОЖЕНИЕ 15  
к постановлению региональной  
тарифной комиссии Ставропольского края  
от 12 марта 2015 г. № 17  
(с изменениями, внесенными постановлением  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края от 27 ноября 2015 г. № 59/1)  
(в редакции постановления  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 16 декабря 2016 г. № 48/1)

**ПЛАНОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ**

надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
ПАО «ОГК-2» филиал «Ставропольская ГРЭС»

№ 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	—	0,095	0,095	0,095
1.1.1	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	10,510	12,132	12,132
1.2.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации	—	0,0069	0,0069	0,0069
1.2.1	Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	145,00	145,00	145,00

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	172,30	172,50	172,50
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	1,9589	1,8665	1,8665
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям».	Гкал	8590,8	9624,10	9624,10



«ПРИЛОЖЕНИЕ 21

к постановлению региональной  
тарифной комиссии Ставропольского края  
от 12 марта 2015 г. № 17  
(с изменениями, внесенными постановлением  
постановления региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края от 27 ноября 2015 г. № 59/1)  
(в редакции постановления  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 16 декабря 2016 г. № 48/1)

ПЛАНОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
ПАО «Ставропласт», г. Минеральные Воды

№ 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	–	4,4	4,4
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	0,26	0,26	0,26

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	164,20	164,20	164,20
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	—	1,215	1,1818
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям».	Гкал	—	267,43	260,00



«ПРИЛОЖЕНИЕ 23  
к постановлению региональной  
тарифной комиссии Ставропольского края  
от 12 марта 2015 г. № 17  
(в редакции постановления  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 16 декабря 2016 г. № 48/1)

**ПЛАНОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ**

надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
МУП СК «ЖКХ Кочубеевского района»

№ 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	8,425	8,425	8,425
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	39,52	39,52	39,52
<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	167,55	167,54	167,53

2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	2,384	2,384	2,384
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям».	Гкал	3857,16	3857,16	3857,16



«ПРИЛОЖЕНИЕ 27  
к постановлению региональной  
тарифной комиссии Ставропольского края  
от 12 марта 2015 г. № 17  
(с изменениями, внесенными постановлением  
постановления региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края от 27 ноября 2015 г. № 59/1)  
(в редакции постановления  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 16 декабря 2016 г. № 48/1)

**ПЛАНОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ**

надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
МУП «КХ» Туркменского муниципального района

№ 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	–	0,4587	0,4587	0,2294
1.1.1	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	4,360	4,360	4,360
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	11,12	11,12	11,12

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	170,00	169,60	169,00
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	0,0037	0,0037	0,0037
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям».	Гкал	950,60	950,00	949,00



«ПРИЛОЖЕНИЕ 35

к постановлению региональной  
тарифной комиссии Ставропольского края  
от 12 марта 2015 г. № 17  
(с изменениями, внесенными постановлением  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края от 27 ноября 2015 г. № 59/1)  
(в редакции постановления  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 16 декабря 2016 г. № 48/1)

ПЛАНОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
ГБПОУ ЖХСТ, г. Железноводск

№ 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	1,490	1,476	1,476
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	3,00	3,00	3,00

2.	<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	156,55	156,55	156,55
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	1,2371	1,149	1,149
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям».	Гкал	199,16	183,20	183,20



**«ПРИЛОЖЕНИЕ 40**

к постановлению региональной  
тарифной комиссии Ставропольского края  
от 12 марта 2015 г. № 17  
(с изменениями, внесенными постановлением  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края от 27 ноября 2015 г. № 59/1)  
(в редакции постановления  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 16 декабря 2016 г. № 48/1)

**ПЛАНОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ**

надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
ПАО «Энел Россия» филиал «Невинномысская ГРЭС»

№ 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	—	—	—	—
1.1.1	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	—	—	—
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	585,00	585,00	585,00

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	135,4	136,3	136,3
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	—	—	—
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям».	Гкал	—	—	—



«ПРИЛОЖЕНИЕ 41

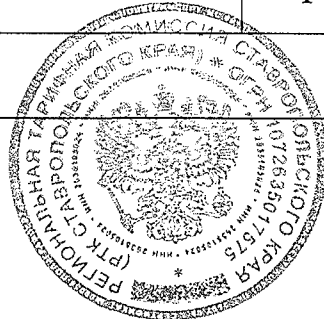
к постановлению региональной  
тарифной комиссии Ставропольского края  
от 12 марта 2015 г. № 17  
(в редакции постановления  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 16 декабря 2016 г. № 48/1)

ПЛАНОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
ООО «ТЕХНО-Сервис», г. Пятигорск

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Плановый показатель		
			2016 год	2017 год	2018 год
<b>1.</b>	<b>Показатели надежности объектов теплоснабжения</b>				
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	–	1,119	1,118	1,117
1.1.1	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	0,893	0,893	0,893
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	12,80	12,80	12,80
<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	163,89	163,88	163,87

2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	2,7961	1,939	1,938
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям».	Гкал	832,21	577,14	577,14



«ПРИЛОЖЕНИЕ 42  
к постановлению региональной  
тарифной комиссии Ставропольского края  
от 12 марта 2015 г. № 17  
(в редакции постановления  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 16 декабря 2016 г. № 48/1)

**ПЛАНОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ**

надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
ЛПУП «Пятигорская бальнеогрязелечебница», г. Пятигорск

№ 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	5,29	4,252	4,252
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	50,20	39,15	39,15
<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	157,80	157,5	157,1

2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	2,377	2,513	2,513
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям».	Гкал	6261,62	5160	5160



«ПРИЛОЖЕНИЕ 44  
к постановлению региональной  
тарифной комиссии Ставропольского края  
от 12 марта 2015 г. № 17  
(в редакции постановления  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 16 декабря 2016 г. № 48/1)

**ПЛАНОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ**

надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
ООО «ЭНЕРГЕТИК» (от котельной «Машук»), г. Пятигорск

№ 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	3,500	3,500	3,500
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	20,00	20,00	20,00
<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	156,8	156,4	156,4

2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	4,0024	4,0010	3,9996
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям».	Гкал	2872,42	2871,42	2870,42



«ПРИЛОЖЕНИЕ 53  
к постановлению региональной  
тарифной комиссии Ставропольского края  
от 12 марта 2015 г. № 17  
(в редакции постановления  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 16 декабря 2016 г. № 48/1)

**ПЛАНОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ**

надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
ООО «РИТМ-Б», г. Ставрополь

№ 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	1,93	1,93	1,93
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	14,93	14,93	14,93
<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	162,14	162,13	162,12

2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	2,445	2,445	2,444
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям».	Гкал	726,40	726,30	726,25



ПРИЛОЖЕНИЕ 2  
к постановлению региональной  
тарифной комиссии Ставропольского края  
от 16 декабря 2016 г. № 48/1

«ПРИЛОЖЕНИЕ 2  
к постановлению региональной  
тарифной комиссии Ставропольского края  
от 11 марта 2016 г. № 09/1  
(с изменениями, внесенными постановлением  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края от 27 июня 2016 г. № 26/2)  
(в редакции постановления  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 16 декабря 2016 г. № 48/1)

### ПЛАНОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
АО «ГУ ЖКХ», в границах Ставропольского края

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Плановый показатель		
			2017 год	2018 год	2019 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	–	0,2872	0,2729	0,2710
1.1.1	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	69,63	69,63	69,63
1.2.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации	–	0,3368	0,3288	0,3209

1.2.1	Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	124,7	124,7	124,7
2.	<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	170,55	170,54	170,53
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	2,524	2,524	2,524
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям».	Гкал	19316,23	19316,2	19316,1



«ПРИЛОЖЕНИЕ 4  
к постановлению региональной  
тарифной комиссии Ставропольского края  
от 11 марта 2016 г. № 09/1  
(с изменениями, внесенными постановлением  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края от 27 июня 2016 г. № 26/2)  
(в редакции постановления  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 16 декабря 2016 г. № 48/1)

**ПЛАНОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ**

надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
ОАО «Ставропольсахар», г. Изобильный

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Плановый показатель		
			2017 год	2018 год	2019 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	0,00	0,00	0,00
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	129,00	129,00	129,00
<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	138,93	138,93	138,93

2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	0,00	0,00	0,00
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям».	Гкал	0,00	0,00	0,00

