



РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ  
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

14 марта 2022 г.

г. Ставрополь

№ 19/1

Об определении плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения организаций, осуществляющих регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения на территории Ставропольского края, и о внесении изменений в постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 15 марта 2018 г. № 07/1, от 15 марта 2019 г. № 11 и от 14 декабря 2021 г. № 73/1

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении» и 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, указанных плановых значений и о внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340», 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. Определить плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения:

1.1. На период 2023-2025 годов согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

1.2. На период 2023-2027 годов согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

2. В приложении 49 к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 15 марта 2018 г. № 07/1 «Об определении плановых значений 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 18 декабря 2018 г. № 57/1, от 15 марта 2019 г. № 11, от 27 сентября 2019 г. № 56/2, от 16 декабря 2019 г. № 72/1, от 29 ию-

ня 2020 г. № 36/1, от 16 декабря 2020 г. № 78/1 и от 14 декабря 2021 г. № 73/1) слова «КП СК «Надежда», с. Благодатное Петровского городского округа» заменить словами «ГУП СК «Ставрополькрайводоканал» (от котельной КП СК «Надежда», с. Благодатное Петровского городского округа)».

3. В постановлении региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 15 марта 2019 г. № 11 «Об определении плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения организаций, осуществляющих регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения на территории Ставропольского края и о признании утратившими силу некоторых приложений к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 15 марта 2018 г. № 07/1» (с изменениями, внесенными постановлением региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 16 декабря 2019 г. № 72/1):

3.1. В пункте 1.2 слова «согласно приложениям 2 – 4» заменить словами «согласно приложениям 3 и 4».

3.2. Приложение 2 признать утратившим силу.

4. В постановлении региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 14 декабря 2021 г. № 73/1 «Об определении плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения организаций, осуществляющих регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения на территории Ставропольского края и о внесении изменений в постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 15 марта 2018 г. № 07/1»:

4.1. Пункт 1.1 признать утратившим силу.

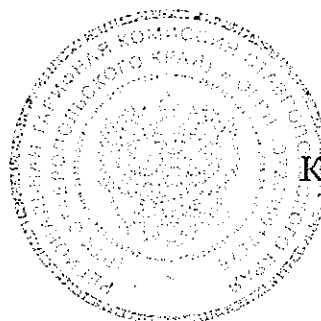
4.2. Приложение 1 признать утратившим силу.

5. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после для его официального опубликования, за исключением пунктов 3 и 4 настоящего постановления.

5.1. Пункт 3 настоящего постановления вступает в силу на следующий день после для его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 01 января 2022 года.

5.2. Пункт 4 настоящего постановления вступает в силу с 01 января 2023 года.

Председатель региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края



К.А. Шишманиди

Приложение 1  
к постановлению региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 14 марта 2022 г. № 19/1

### ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ

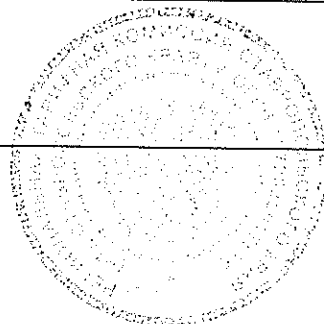
показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго» в границах Ставропольского края  
(Кисловодская ТЭЦ КПП ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Плановый показатель		
			2023 год	2024 год	2025 год
1	2	3	4	5	6
<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	14,1681	14,1681	14,1681
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	65,00	65,00	65,00
<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 у.т./Гкал	159,30	159,30	159,30
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	3,6766	3,6766	3,6766
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	22114,5	22114,5	22114,5

## ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ

показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
 ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго» в границах Ставропольского края  
 (Запикетная ГПА-ТЭЦ КПП ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Плановый показатель		
			2023 год	2024 год	2025 год
1	2	3	4	5	6
<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	5,6732	5,6732	5,6732
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	44,89	44,89	44,89
<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 у.т./Гкал	149,05	149,05	149,05
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	2,5049	2,5049	2,5049
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	6199,1	6199,1	6199,1



Приложение 2  
к постановлению региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 14 марта 2022 г. № 19/1

**ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ**  
показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
ООО «Теплострой»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Плановый показатель				
			2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1	2	3	4	5	6	7	8
<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	0,00	0,00
1.1.1.	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973
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	0,00	0,00
1.2.1.	Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
<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 у.т./Гкал	168,95	168,95	168,95	168,95	168,95
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	217,40	217,40	217,40	217,40	217,40

