

Министерство здравоохранения
Российской Федерации
Федеральное государственное
бюджетное учреждение
НАЦИОНАЛЬНЫЙ МЕДИЦИНСКИЙ
ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ЦЕНТР
РЕАБИЛИТАЦИИ И КУРОРТОЛОГИИ
(ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России)
Санаторий имени И.М. Сеченова-научно-
клинический филиал федерального
государственного бюджетного учреждения
«Национальный медицинский
исследовательский центр реабилитации и
курортологии»

Министерства здравоохранения
Российской Федерации
(Санаторий им. И.М. Сеченова —
НКФ ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России)
Ставропольский край
ул. Ленина 25, Ессентуки, 357601
тел.: (87934)6-62-09, 6-21-33
sechenova@nmicrk.ru

На № _____

от _____

27.04.2024 № 50

Информация о показателях финансово-хозяйственной деятельности
Санаторий им. И.М.Сеченова - НКФ ФГБУ " НМИЦ РК" Минздрава России за 2023 год
(теплоснабжение и услуги горячего водоснабжения
участвуют в общем производственном цикле теплоснабжения)

1. В результате технического обследования централизованных систем теплоснабжения и систем горячего водоснабжения по состоянию на 31.12.2023г. выявлены следующие фактические показатели технико-экономического состояния:
2. - физический износ: 85%
3. - энергетическая эффективность (отношения фактической величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей) составляет – 2,357 Гкал/м2.
4. Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения:
5. Показатели надежности и энергетической эффективности, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации - Постановление РТК СК от 15.03.2019 г. № 11:
6. В связи с тем, что Санаторий им. И.М.Сеченова - НКФ ФГБУ " НМИЦ РК" Минздрава России является филиалом, закупки не осуществляются.

Главный врач

Ф.С. Семенова

Исполнитель:
Инженер по организации эксплуатации
и ремонту зданий и сооружений (специалист по АХД)
Улезьков Андрей Савельевич
+7(87934) 6-62-09 доб. 619



РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

15 марта 2019 г.

г. Ставрополь

№ 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

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. ПАО «Ставропольэнергосбыт», г. Невинномысск на период 2020-2022 годов согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

1.2. Организаций, осуществляющих регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения на территории Ставропольского края, на период 2020-2024 годов согласно приложениям 2 – 4 к настоящему постановлению.

2. Приложения 15 и 44 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» признать утратившими силу.

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

к постановлению региональной
тарифной комиссии Ставропольского края
от 15 марта 2019 г. № 11

ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ

показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения
Санаторий им. И.М. Сеченова – НКФ ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России, г. Ессентуки

| № п/п | Наименование показателя | Единица измерения | Плановый показатель | | | | |
|-----------|--|---------------------|---------------------|----------|----------|----------|----------|
| | | | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Показатели надежности объектов теплоснабжения | | | | | | |
| 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 | 0,752 | 0,752 | 0,752 | 0,752 | 0,752 |
| 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 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 |
| 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 | 164,80 | 164,70 | 164,60 | 164,50 | 164,40 |
| 2.2. | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей | Гкал/м ² | 0,9551 | 0,9550 | 0,9550 | 0,9549 | 0,9548 |
| 2.3. | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии теплоносителя по тепловым сетям | Гкал | 366,98 | 366,96 | 366,94 | 366,92 | 366,90 |



- Информация о фактических показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения – «Отчет о фактических показателях надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения»:

ОТЧЕТ
о фактических показателях надежности и энергетической
эффективности объектов теплоснабжения
Санатория им. И.М. Сеченова - НКФ ФГБУ "НМИЦ РК" Минздрава России за 2023год.
(наименование регулируемой организации)

| № п/п | Наименование показателя | Фактические показатели | | | Плановые показатели | Отклонение (гр.5-гр.6.) |
|-----------|--|------------------------|---------------------|-------|---------------------|-------------------------|
| | | Межотопительный период | Отопительный период | Год | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Показатели надежности объектов теплоснабжения | | | | | |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.1. | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.2. | Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, км | 0,365 | 0,752 | 0,752 | 0,752 | 0 |
| 1.2. | Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|--------|---|--------|--------|--------|--------|-------|
| | определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации | | | | | |
| 1.2.1. | Количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.2. | Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии, Гкал/час | 1,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 0 |
| 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 | 173,3 | 180,2 | 192,7 | 164,5 | 27,9 |
| 2.2. | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей | 2,55 | 1,622 | 2,357 | 0,949 | 0,007 |
| 2.3. | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал | 118,13 | 249,05 | 365,18 | 366,92 | 1,18 |

Пояснения регулируемой организации о причинах отклонений фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения от установленных плановых значений.

Главный врач _____

(подпись)

Ф.С. Семенова

3. Техничко-экономическое состояние систем теплоснабжения и систем централизованного горячего водоснабжения за 2023 год:

Сводные данные:

| № п/п | Наименование показателя | Единица измерения | Фактические показатели 2023 год | | |
|--|---|-------------------|---------------------------------|-----------|----------|
| | | | Всего | произ-во | передача |
| <i>Структура полезного отпуска тепловой энергии (мощности)</i> | | | | | |
| 1. | Выработка тепловой энергии | Гкал | 3 606,08 | | |
| 2. | Технологические нужды котельной | Гкал | 32,50 | | |
| 2.1. | То же в % | % | 1% | | |
| 3. | Покупная тепловая энергия | Гкал | 0,00 | | |
| 4. | Отпуск в сеть | Гкал | 3 573,58 | | |
| 5. | Потери тепловой энергии | Гкал | 322,15 | | |
| 5.1. | То же в % | % | 9% | | |
| 6. | Полезный отпуск, в том числе: | Гкал | 3 251,43 | | |
| 6.1. | население | Гкал | 54,00 | | |
| 6.2. | бюджетные потребители | Гкал | 0,00 | | |
| 6.3. | оптовые перепродавцы | Гкал | 0,00 | | |
| 6.4. | иные потребители | Гкал | 0,00 | | |
| 6.5. | собственное потребление | Гкал | 3 197,43 | | |
| 1. | <i>Операционные (подконтрольные) расходы (базовый уровень операционных расходов)</i> | | | | |
| | ВСЕГО, в том числе | тыс.руб. | 2 707,03 | 2 261,49 | 445,54 |
| 1.1. | Расходы на сырье и материалы | тыс.руб. | 1 173,00 | 731,81 | 441,19 |
| 1.2. | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс.руб. | 21,67 | 21,67 | 0,00 |
| 1.3. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 1 471,63 | 1 471,63 | 0,00 |
| | <i>численность</i> | <i>чел.</i> | 7,00 | 7,00 | 0,00 |
| | <i>месячный ФОТ одного человека</i> | <i>руб./мес</i> | 17 519,40 | 17 519,40 | 0,00 |
| 1.4. | Арендная плата (непроизводственное имущество) | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5. | Лизинг непроизводственных объектов (без перехода права собственности на предмет лизинга к лизингополучателю) | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6. | Другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным | тыс.руб. | 40,73 | 36,38 | 4,36 |
| 2. | <i>Неподконтрольные расходы</i> | | | | |
| | ВСЕГО, в том числе | тыс.руб. | 441,49 | 441,49 | 0,00 |
| 2.1. | Страховые взносы от ФОТ | тыс.руб. | 441,49 | 441,49 | 0,00 |
| | <i>То же в % от ФОТ</i> | % | 0,30 | 0,30 | 0,00 |
| 2.2. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | |
|------|--|----------------|-----------------|-----------------|---------------|
| 2.3. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей (без налога на прибыль) | тыс.руб. | 72,47 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4. | Налог на прибыль | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.5. | Арендная плата в части имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.6. | Лизинговый платеж | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.7. | Расходы по сомнительным долгам | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.8. | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним (за исключением расходов на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых для реализации инвестиционной программы) | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | <i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды (стоков), теплоносителя</i> | | | | |
| | ВСЕГО, в том числе | тыс.руб. | 5 664,80 | 5 329,01 | 335,79 |
| 3.1. | Затраты на услуги водоснабжения | тыс.руб. | 64,68 | 36,83 | 27,85 |
| 3.2. | Затраты на услуги водоотведения | тыс.руб. | 18,97 | 11,18 | 7,80 |
| 3.3. | Затраты на теплоноситель | тыс.руб. | | 0,00 | |
| 3.4. | Покупная тепловая энергия | тыс.руб. | | 0,00 | |
| 3.5. | Топливо на технологические нужды | тыс.руб. | | 5 020,28 | |
| 3.6. | Электроэнергия на технологические нужды | тыс.руб. | 560,86 | 260,72 | 300,15 |
| | ИТОГО РАСХОДЫ | <i>тыс.руб</i> | 8 813,32 | 8 031,99 | 781,34 |

Топливо-энергетические ресурсы:

- Топливо на технологические нужды

| № п/п | Наименование | Фактические показатели 2023 года |
|-------|---|----------------------------------|
| 1. | Топливо на технологические нужды, тыс.руб. | 5 020,28 |
| 2. | Цена топлива руб./тыс.м3 | 7 718,26 |
| 3. | Расход натурального топлива, тыс.м3 | 650,44 |
| 4. | <i>Переводной коэффициент</i> | 1,19 |
| 5. | Расход условного топлива, тут | 772,54 |
| 6. | Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал | 216,18 |
| 7. | <i>Отпуск ТЭ в сеть, Гкал</i> | 3 573,58 |

- Затраты на услуги водоснабжения и водоотведения

| № п/п | Наименование | Единица измерения | Фактические показатели | | |
|-------|-------------------------------------|----------------------|------------------------|-----------------|-----------------|
| | | | 2023 | | |
| | | | Всего | производство | передача |
| 1. | Затраты на услуги водоснабжения | тыс. руб. | 64,68 | 36,83 | 27,85 |
| 1.1. | объем воды | м ³ | 1 059,00 | 603,00 | 456,00 |
| 1.2. | тариф на водоснабжение | руб./м ³ | 61,08 | 61,08 | 61,08 |
| 2. | Затраты на услуги водоотведения | тыс. руб. | 18,97 | 11,18 | 7,80 |
| 2.1. | объем стоков | м ³ | 662,00 | 390,00 | 272,00 |
| 2.2. | тариф на водоотведение | руб./м ³ | 28,66 | 28,66 | 28,66 |
| 3. | <i>Выработка ТЭ</i> | <i>Гкал</i> | <i>3 606,08</i> | <i>2 183,62</i> | <i>1 422,46</i> |
| 4. | Удельный расход ВОДЫ на выработку | м ³ /Гкал | 0,29 | | |
| 5. | Удельный расход СТОКОВ на выработку | м ³ /Гкал | 0,18 | | |

- Электроэнергия на технологические нужды

| № п/п | Наименование | Единица измерения | Фактические показатели | | |
|-------|---|-------------------|------------------------|-----------------|-----------------|
| | | | 2023 | | |
| | | | Всего | производство | передача |
| 1. | Электроэнергия на технологические нужды | тыс. руб. | 560,86 | 260,72 | 300,15 |
| | <i>Тариф на энергию</i> | <i>руб./кВтч</i> | <i>6,74</i> | <i>6,42</i> | <i>7,05</i> |
| | <i>Объем энергии</i> | <i>тыс.кВтч</i> | <i>83,21</i> | <i>40,62</i> | <i>42,60</i> |
| 1.1. | Энергия СН 2 (1-20 кВ) | тыс. руб. | 560,86 | 260,72 | 300,15 |
| | <i>Тариф на энергию</i> | <i>руб./кВтч</i> | <i>6,74</i> | <i>6,42</i> | <i>7,05</i> |
| | <i>Объем энергии</i> | <i>тыс.кВтч</i> | <i>83,21</i> | <i>40,62</i> | <i>42,60</i> |
| 2. | Удельный расход электроэнергии на выработку | кВтч/Гкал | 23,08 | 18,60 | 29,95 |
| 3. | <i>Выработка ТЭ</i> | | <i>3 606,08</i> | <i>2 183,62</i> | <i>1 422,46</i> |

- Горячее водоснабжение:

| Наименование показателя | Единица измерения | Фактические показатели |
|---|--------------------------|------------------------|
| | | 2023 |
| Получено воды со стороны | тыс.м ³ | 50,431 |
| Технологические нужды котельной | тыс.м ³ | |
| Объем отпуска в сеть | тыс.м ³ | 50,431 |
| Объем потерь | тыс.м ³ | |
| Объем реализации товаров и услуг потребителям всего, в том числе | тыс.м³ | 50,431 |

| | | |
|---|---------------------|----------------|
| населению всего, в том числе | тыс.м ³ | 0,393 |
| <i>из тепловых сетей</i> | тыс.м ³ | 0,393 |
| <i>на коллекторах</i> | тыс.м ³ | 0,000 |
| бюджетным потребителям | тыс.м ³ | 0,000 |
| <i>из тепловых сетей</i> | тыс.м ³ | |
| <i>на коллекторах</i> | тыс.м ³ | |
| прочим потребителям | тыс.м ³ | 0,000 |
| <i>из тепловых сетей</i> | тыс.м ³ | |
| <i>на коллекторах</i> | тыс.м ³ | |
| собственное потребление | тыс.м ³ | 50,038 |
| <i>из тепловых сетей</i> | тыс.м ³ | 50,038 |
| <i>на коллекторах</i> | тыс.м ³ | |
| Необходимая валовая выручка для потребителей за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей | | |
| Стоимость исходной воды | тыс.руб. | 3056,32 |
| <i>объем реализации воды из тепловых сетей</i> | тыс.м ³ | 50,038 |
| <i>объем реализации воды на коллекторах</i> | тыс.м ³ | 0,000 |
| <i>тариф на холодную воду</i> | руб./м ³ | 61,08 |
| Стоимость воды на технологические нужды котельной | тыс. руб. | 0,00 |
| <i>объем реализации воды</i> | тыс.м ³ | |
| <i>тариф на холодную воду</i> | руб./м ³ | 61,08 |
| Стоимость потерь воды в сетях ГВС | тыс. руб. | 0,00 |
| <i>объем реализации воды</i> | тыс.м ³ | 0,000 |
| <i>тариф на холодную воду</i> | руб./м ³ | 61,08 |
| Затраты на подогрев воды всего | тыс.руб. | 6691,77 |
| <i>затраты на подогрев воды из тепловых сетей</i> | тыс.руб. | 6691,77 |
| <i>затраты на подогрев воды на коллекторах</i> | тыс.руб. | 0,00 |
| стоимость подогрева горячей воды, отпускаемой из тепловых сетей | тыс.руб. | 133,73 |
| стоимость подогрева горячей воды, отпускаемой потребителям на коллекторах источников тепловой энергии | тыс.руб. | 0,00 |
| количество тепловой энергии на подогрев 1 м ³ воды | Гкал/м ³ | 0,0639 |
| тариф на тепловую энергию, отпускаемую из тепловых сетей | руб./Гкал | 2092,86 |
| тариф на тепловую энергию на коллекторах источников тепловой энергии | руб./Гкал | |
| Необходимая валовая выручка для населения и приравненных к нему категорий потребителей | | |
| Стоимость исходной воды | тыс.руб. | 22,90 |
| <i>объем реализации воды из тепловых сетей</i> | тыс.м ³ | 0,393 |
| <i>объем реализации воды потребителям на коллекторах источников тепловой энергии</i> | тыс.м ³ | 0,000 |
| <i>тариф на холодную воду</i> | руб./м ³ | 58,28 |
| Затраты на подогрев воды всего | тыс.руб. | 35,58 |
| <i>затраты на подогрев воды из тепловых сетей</i> | тыс.руб. | 35,58 |
| <i>затраты на подогрев воды на коллекторах</i> | тыс.руб. | 0,00 |
| стоимость подогрева горячей воды, отпускаемой из тепловых | тыс.руб. | 90,56 |

| | | |
|---|---------------------|---------|
| сетей | | |
| стоимость подогрева горячей воды, отпускаемой потребителям на коллекторах источников тепловой энергии | тыс.руб. | |
| количество тепловой энергии на подогрев 1 м ³ воды | Гкал/м ³ | 0,0433 |
| тариф на тепловую энергию, отпускаемую из тепловых сетей | руб./Гкал | 2092,86 |
| тариф на тепловую энергию на коллекторах источников тепловой энергии | руб./Гкал | |

4. Следующие стандарты качества не относятся к Санаторию им. И.М.Сеченова - НКФ ФГБУ "НМИЦ РК" Минздрава России, так он не находится в ценовых зонах теплоснабжения:

- Стандарты качества обслуживания единой теплоснабжающей организацией в ценовых зонах теплоснабжения потребителей тепловой энергии;
- Стандарты взаимодействия единой теплоснабжающей организации в ценовых зонах теплоснабжения с теплоснабжающими организациями в ценовых зонах теплоснабжения, владеющими на праве собственности и (или) иным законном основании источниками тепловой энергии;
- Информация о выполнении соглашения об исполнении схемы теплоснабжения.

Главный врач



Ф.С. Семенова

Исполнитель:

Инженер по организации эксплуатации
и ремонту зданий и сооружений (специалист по АХД)
Улезьков Андрей Савельевич
+7(87934) 6-62-09 доб. 619