

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 17.12.2021

№ 51/81

Мурманск

О внесении изменений в отдельные постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области в связи с корректировкой ранее установленных тарифов АО «Мончегорская теплосеть» на 2022 год

В соответствии с Федеральными законами от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Законом Мурманской области от 13.12.2013 № 1697-01-ЗМО «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность), теплоноситель в Мурманской области», постановлением Правительства Мурманской области от 24.06.2015 № 265-ПП «Об утверждении Положения о Комитете по тарифному регулированию Мурманской области», в связи с корректировкой ранее установленных тарифов на 2022 год и на основании решений Правления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (протоколы от 17.11.2021 и от 17.12.2021), Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **постановляет:**

1. Внести в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 15.12.2017 № 55/13 «Об установлении АО «Мончегорская теплосеть» долгосрочных параметров регулирования деятельности организации и тарифов в сфере теплоснабжения» следующие изменения:

1.1. Изложить приложения №№ 2 - 5 в редакции приложений №№ 1 - 4 к настоящему постановлению.

1.2. Дополнить приложениями № 6 и № 7 в редакции приложений № 5 и № 6 к настоящему постановлению.

2. Внести в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 18.12.2017 № 56/28 «Об установлении АО «Мончегорская теплосеть» тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения» следующие изменения:

2.1. Изложить приложение № 1 в редакции приложения № 7 к настоящему постановлению.

2.2. Дополнить приложением № 2 в редакции приложения № 8 к настоящему постановлению.

3. Внести изменение в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 18.12.2017 № 57/46 «Об утверждении производственных программ в сферах водоснабжения, водоотведения, горячего водоснабжения и внесении изменений в отдельные постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области», изложив приложение № 6 в редакции приложения № 9 к настоящему постановлению.

4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2022 года.

**Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**



Е. Стукова

Приложение № 1
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 17.12.2021 № 51/81

«Приложение № 2
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 15.12.2017 № 55/13

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям

| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | |
|---------------------------------------|---|------|--------------------|--------------------|
| | | | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| АО «Мончегорская теплосеть» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| | одноставочный, руб./Гкал | 2018 | 2 272,14 | 2 272,14 |
| | | 2019 | 2 272,14 | 2 499,35 |
| | | 2020 | 2 499,35 | 2 874,25 |
| | | 2021 | 2 874,25 | 2 932,68 |
| | | 2022 | 2 932,68 | 4 738,39 |

Примечание: организация находится на общей системе налогообложения, тарифы установлены без учета НДС.

_____».

Приложение № 2
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 17.12.2021 № 51/81

«Приложение № 3
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 15.12.2017 № 55/13

**Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую группе
потребителей «население»**

| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | |
|---------------------------------------|--|------|--------------------|--------------------|
| | | | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| АО «Мончегорская теплосеть» | Для группы потребителей «население», в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| | одноставочный, руб./Гкал | 2018 | 2 681,13 | 2 681,13 |
| | | 2019 | 2 726,57 | 2 876,53 |
| | | 2020 | 2 876,53 | 2 876,53 |
| | | 2021 | 2 876,53 | 2 982,97 |
| | | 2022 | 2 982,97 | 3 111,23 |

Примечание:

1. Тарифы указываются с учетом НДС в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

2. Тарифы установлены в соответствии с Законом Мурманской области от 13.12.2013 № 1697-01-ЗМО «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность), теплоноситель в Мурманской области».

3. Тарифы применяются при расчетах платы населению за коммунальные услуги.

4. Компенсация выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, возникающих в результате установления льгот, осуществляется в виде субсидий из областного бюджета, предоставляемых в соответствии с бюджетным законодательством.

_____».

Приложение № 3
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 17.12.2021 № 51/81

«Приложение № 4
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 15.12.2017 № 55/13

**Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения
(горячее водоснабжение), поставляемую потребителям**

| Наименование регулируемой организации | Год | Компонент на теплоноситель, руб./куб. м | | Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | |
|---|------|--|-----------------------|---|-----------------------|
| | | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| АО «Мончегорская теплосеть» | 2018 | 9,93 | 9,93 | 2 272,14 | 2 272,14 |
| | 2019 | 9,93 | 13,12 | 2 272,14 | 2 499,35 |
| | 2020 | 12,64 | 12,64 | 2 499,35 | 2 874,25 |
| | 2021 | 12,64 | 14,29 | 2 874,25 | 2 932,68 |
| | 2022 | 14,29 | 14,74 | 2 932,68 | 4 738,39 |

Примечание:

1. Организация находится на общей системе налогообложения, тарифы установлены без учета НДС.

2. Компонент на холодную воду принимается равным тарифам на холодную воду, установленным постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 18.12.2017 № 56/18 (в редакции от 17.12.2021 № 51/49).

_____».

Приложение № 4
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 17.12.2021 № 51/81

«Приложение № 5
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 15.12.2017 № 55/13

**Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения
(горячее водоснабжение), поставляемую группе потребителей «население»**

| Наименование регулируемой организации | Год | Компонент на теплоноситель, руб./куб. м | | Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | |
|---|------|--|-----------------------|---|-----------------------|
| | | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| АО «Мончегорская теплосеть» | 2018 | 11,35 | 12,10 | 2 681,13 | 2 681,13 |
| | 2019 | 12,30 | 12,97 | 2 726,57 | 2 876,53 |
| | 2020 | 12,97 | 15,30 | 2 876,53 | 2 876,53 |
| | 2021 | 15,30 | 17,02 | 2 876,53 | 2 982,97 |
| | 2022 | 17,02 | 17,82 | 2 982,97 | 3 111,23 |

Примечание: компонент на холодную воду принимается равным тарифам на холодную воду, установленным постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 18.12.2017 № 56/18 (в редакции от 17.12.2021 № 51/49).

».

Приложение № 5
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 17.12.2021 № 51/81

«Приложение № 6
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 15.12.2017 № 55/13

**Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую группе
потребителей «потребители (кроме населения)»**

| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | |
|---------------------------------------|--|------|--------------------|--------------------|
| | | | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| АО «Мончегорская теплосеть» | Для группы потребителей «потребители (кроме населения)», в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| | одноставочный, руб./Гкал | 2018 | - | - |
| | | 2019 | - | - |
| | | 2020 | - | - |
| | | 2021 | - | - |
| | | 2022 | 2 932,68 | 3 225,95 |

Примечание:

1. Организация находится на общей системе налогообложения, тарифы установлены без учета НДС.

2. Тарифы установлены в соответствии с Законом Мурманской области от 13.12.2013 № 1697-01-ЗМО «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность), теплоноситель в Мурманской области».

3. Компенсация выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, возникающих в результате установления льгот, осуществляется в виде субсидий из областного бюджета, предоставляемых в соответствии с бюджетным законодательством.

».

Приложение № 6
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 17.12.2021 № 51/81

«Приложение № 7
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 15.12.2017 № 55/13

**Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения
(горячее водоснабжение), поставляемую группе потребителей
«потребители (кроме населения)»**

| Наименование регулируемой организации | Год | Компонент на теплоноситель, руб./куб. м | | Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | |
|---|------|--|-----------------------|---|-----------------------|
| | | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| АО «Мончегорская теплосеть» | 2018 | - | - | - | - |
| | 2019 | - | - | - | - |
| | 2020 | - | - | - | - |
| | 2021 | - | - | - | - |
| | 2022 | 14,29 | 14,74 | 2 932,68 | 3 225,95 |

Примечание:

1. Организация находится на общей системе налогообложения, тарифы установлены без учета НДС.

2. Компонент на холодную воду принимается равным тарифам на холодную воду, установленным постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 18.12.2017 № 56/18 (в редакции от 17.12.2021 № 51/49).

».

Приложение № 7
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 17.12.2021 № 51/81

«Приложение № 1
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 18.12.2017 № 56/28

**Тарифы на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения
(горячее водоснабжение), поставляемую потребителям**

| Наименование регулируемой организации | Год | Компонент на теплоноситель, руб./куб. м | | Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | |
|---------------------------------------|------|---|--------------------|--|--------------------|
| | | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| АО «Мончегорская теплосеть» | 2018 | 9,93 | 9,93 | 2 272,14 | 2 272,14 |
| | 2019 | 9,93 | 13,12 | 2 272,14 | 2 499,35 |
| | 2020 | 12,64 | 12,64 | 2 499,35 | 2 874,25 |
| | 2021 | 12,64 | 14,29 | 2 874,25 | 2 932,68 |
| | 2022 | 14,29 | 14,74 | 2 932,68 | 4 738,39 |

Примечание: компонент на холодную воду принимается равным тарифам на холодную воду, установленным постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 18.12.2017 № 56/18 (в редакции от 17.12.2021 № 51/49).

**Тарифы на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения
(горячее водоснабжение), поставляемую группе потребителей «население»**

| Наименование регулируемой организации | Год | Компонент на теплоноситель, руб./куб. м | | Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | |
|---------------------------------------|------|---|--------------------|--|--------------------|
| | | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| АО «Мончегорская теплосеть» | 2018 | 11,35 | 12,10 | 2 681,13 | 2 681,13 |
| | 2019 | 12,30 | 12,97 | 2 726,57 | 2 876,53 |
| | 2020 | 12,97 | 15,30 | 2 876,53 | 2 876,53 |
| | 2021 | 15,30 | 17,02 | 2 876,53 | 2 982,97 |
| | 2022 | 17,02 | 17,82 | 2 982,97 | 3 111,23 |

Примечание: компонент на холодную воду принимается равным тарифам на холодную воду, установленным постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 18.12.2017 № 56/18 (в редакции от 17.12.2021 № 51/49).

».

Приложение № 8
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 17.12.2021 № 51/81

«Приложение № 2
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 18.12.2017 № 56/28

**Тарифы на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения
(горячее водоснабжение), поставляемую группе потребителей
«потребители (кроме населения)»**

| Наименование регулируемой организации | Год | Компонент на теплоноситель, руб./куб. м | | Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | |
|---|------|--|-----------------------|---|-----------------------|
| | | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| АО «Мончегорская теплосеть» | 2018 | - | - | - | - |
| | 2019 | - | - | - | - |
| | 2020 | - | - | - | - |
| | 2021 | - | - | - | - |
| | 2022 | 14,29 | 14,74 | 2 932,68 | 3 225,95 |

Примечание: компонент на холодную воду принимается равным тарифам на холодную воду, установленным постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 18.12.2017 № 56/18 (в редакции от 17.12.2021 № 51/49).

».

Приложение № 9
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 17.12.2021 № 51/81

«Приложение № 6
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 18.12.2017 № 57/46

Производственная программа
акционерного общества «Мончегорская теплосеть»
в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе теплоснабжения
на период с 01.01.2018 по 31.12.2022

Раздел 1. Паспорт производственной программы

| | |
|---|---|
| Наименование организации | АО «Мончегорская теплосеть» |
| Юридический адрес, почтовый адрес организации, телефон, адрес электронной почты, адрес официального сайта | 184511, г. Мончегорск, ул. Строительная, д.15 184511, г. Мончегорск, ул. Строительная, д.15 (815-36)7-13-97 e-mail: teploset@monch.mels.ru http://mtseti.ru/ |
| Реквизиты организации | ИНН/КПП 15107909768/510701001 р/счет 40702810941070100426 в Мончегорском ОСБ № 4926 , пр. Metallургов, 7.кор.счет 30101810300000000615, БИК 044705615, ОКПО 45252165 ОКВЭД 40.30.3.; ОКВЭД 40.30.2.; ОКВЭД 40.30.14. |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке

2.1. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности:

| № п/п | Наименование мероприятия | Срок реализации мероприятия, лет | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | Ожидаемый эффект | | |
|-------|--|----------------------------------|---|---|-----------|------|
| | | | | Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Замена изоляции минераловатой на пенополиуретановую диаметрами Ду50мм-Ду80мм | 2018-2022 годы | 15,00 | Снижение величины потерь тепловой энергии при ее передаче- 3,7 Гкал | 6,00 | 0,96 |

| | | | | | | |
|----|--|-------------------|--------|---|-------|----------|
| 2. | Перекладка изношенных трубопроводов на новые в ППУ-изоляции диаметрами Ду50мм-Ду80мм | 2018-2022 годы | 30,00 | Снижение величины потерь тепловой энергии при ее передаче- 3,9 Гкал | 6,50 | 1,6 9 |
| 3. | Замена запорной арматуры на шаровые краны Ду 50 мм | 2018-2022 годы | 15,00 | Снижение величины потерь тепловой энергии при ее передаче- 1,8 Гкал | 2,5 | 0,5 |
| 4. | Устранение присосов воздуха, ремонт теплоизоляции обмуровки котлов, контроль температуры уходящих газов. | 2018-2022 годы | 85,00 | Снижение расхода каменного угля-20,1 тн | 93,4 | 3% |
| 5. | Итого: | | 145,00 | | 108,4 | |

2.2. Мероприятия по текущему ремонту и техническому обслуживанию:

| № п/п | Наименование мероприятий | Единица измерения | 2018-2022 годы | | Отопление | | Горячее водоснабжение | |
|-------|------------------------------------|-------------------|-------------------------|-------------------|--------------------|-------------------|-----------------------|-------------------|
| | | | физические единицы | затраты тыс. руб. | физические единицы | затраты тыс. руб. | физические единицы | затраты тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.1 | Испытание сетей теплоснабжения | км | 0,839х2 тр 0,827х1тр | 30,0 | 0,839х2 тр | 20,0 | 0,827 | 10,0 |
| 2 | Испытание дизельного генератора | штук | 1 | 3,7 | 1 | 3,0 | | 0,7 |
| 3. | Шурфовки инженерных сетей | штук | 1 | 7,0 | 1 | 5,0 | 1 | 2,0 |
| 4. | Ремонт котлов | штук | 1 | 50,0 | 1 | 38,0 | 1 | 12,0 |
| 5. | Ремонт насосов (дважды) | штук | 8 | 5,0 | 6 | 4,0 | 2 | 1,0 |
| 6. | Ремонт пластинчатых подогревателей | штук | 1 | 17,0 | 0 | - | 1 | 17,0 |

| | | | | | | | | |
|--------|--|-----------|----|-------|------|-------|------|------|
| 7. | Ремонт дымососов и дутьевых вентиляторов котлов | штук | 2 | 14,0 | 2 | 10,0 | 2 | 4,0 |
| 8. | Ревизия арматуры на тепловых пунктах, фильтров, котельных, пунктах учета, насосных станций | единица | 21 | 25,0 | 14 | 20,0 | 7 | 5,0 |
| 9. | Ремонт тепловых камер | штук | 1 | 15,0 | 1 | 10,0 | | 5,0 |
| 10. | Ремонт котельных | штук | 1 | 75,0 | 1 | 55,0 | | 20,0 |
| 11. | Окраска оборудования котельной | м2 | 20 | 10,0 | 14 | 8,0 | 6 | 2,0 |
| ИТОГО: | | тыс. руб. | | 251,7 | | 173,0 | | 78,7 |
| 12. | Затраты на содержание автотехники и механизмов, горюче-смазочные материалы, запасные части | тыс. руб. | | | 78,0 | | 60,0 | 18,0 |
| 13. | ВСЕГО: | тыс. руб. | | 329,7 | | 233,0 | | 96,7 |

Раздел 3. Планируемый объем горячей воды (вид услуги)

| № п/п | Показатели производственной деятельности | Ед. измерения | Величина показателя на период регулирования | | |
|-------|--|---------------|---|--------|--------|
| | | | 2018-2020 гг | 2021г. | 2022г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1.1 | Объем | тыс. куб.м. | 7,859 | 7,493 | 7,859 |
| 1.2 | Объем реализации: | тыс. куб.м. | 7,525 | 7,173 | 7,525 |
| 1.3 | - населению | тыс. куб.м. | 7,051 | 6,806 | 7,051 |
| 1.4 | - бюджетным потребителям | тыс. куб.м. | 0,467 | 0,361 | 0,467 |
| 1.5 | - прочим потребителям | тыс. куб.м. | 0,0069 | 0,0062 | 0,0069 |

Раздел 4. Стоимость финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы горячего водоснабжения (вид услуги) (руб.)

| № п/п | Наименование | Величина показателя на период регулирования | | |
|-------|--|---|----------|----------|
| | | 2018-2020 гг. | 2021 г. | 2022 г. |
| 1 | 2 | 5 | 6 | 7 |
| 1.1 | Стоимость холодной воды для осуществления горячего водоснабжения | 12,64 | 13,46 | 14,51 |
| 2. | Стоимость покупной тепловой энергии для осуществления горячего водоснабжения | 2 195,71 | 2 090,85 | 2 847,85 |

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

| № п/п | Наименование мероприятия | Расходы на реализацию производственной Программы (тыс. руб. без НДС) | | | | |
|-------|---|--|-------------------|---------------|---------|---------|
| | | Диаметр, мм | Длина, м | 2018-2020 гг. | 2021 г. | 2022 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Капитальный ремонт (реконструкция): сети теплоснабжения район д.6-д.6а-д.8 ул. Совхозная | 110/165 90/165 50/125 | 204 204 204 | 2500 | | |
| 2. | Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | - | - | 25,00 | 50,00 | 50,00 |
| 3. | Мероприятия по текущему ремонту и техническому обслуживанию оборудования сетей теплоснабжения и угольной котельной. | - | - | 75,00 | 90,00 | 90,00 |
| | Всего по мероприятиям: | - | - | 2600 | 140 | 245,5 |

Раздел 6. Плановые значения показателей качества, надёжности, энергетической эффективности объектов централизованных систем

| № п/п | Наименование показателя | Значение показателей | | |
|-------|---|----------------------|---------|---------|
| | | 2018-2020 гг. | 2021 г. | 2022 г. |
| 1 | Показатель надёжности объектов теплоснабжения, определяемый количеством нарушений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений: | - | - | - |
| 1.1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 |

| | | | | |
|------|--|--------|--------|--------|
| 1.2 | Показатель, определяемый количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности: | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Показатели энергетической эффективности: | | | |
| 2.1 | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал | 185,98 | 185,79 | 185,79 |
| 2.2 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 1,67 | 1,67 | 1,67 |
| 2.3 | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал | 385 | 385 | 385 |
| 3. | Показатели качества горячей воды | - | - | - |
| 3.1. | доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям, % | 5 | 5 | 5 |

Раздел 7. Отчет об исполнении Производственной программы АО «Мончегорская теплосеть» в сфере горячего водоснабжения в закрытых системах теплоснабжения за истекший год долгосрочного периода регулирования (2020 год)

7.1. Выполнение объемов по горячему водоснабжению

| № п/п | Показатели производственной деятельности | Ед. изм. | Факт 2020 г. | План 2021 г. |
|-------|--|------------|--------------|--------------|
| 1 | Объем реализации товаров и услуг, в том числе: | тыс. куб.м | 6,406 | 7,279 |
| 1.1 | Населению | тыс. куб.м | 6,120 | 6,806 |
| 1.2 | Бюджетным потребителям | тыс. куб.м | 0,280 | 0,467 |
| 1.3 | Прочим потребителям | тыс. куб.м | 0,0060 | 0,0069 |

7.2. Выполнение плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения, направленных на улучшение качества горячей воды.

| № п/п | Наименование мероприятий | Финансовые потребности на реализацию мероприятия тыс. руб. | Ожидаемый эффект | | |
|-------|---|--|---|-----------|------|
| | | | Наименование показателя | тыс. руб. | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | План: Ремонт трубопроводов и арматуры котельной 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья. | 30,0 | Снижение величины потерь тепловой энергии | 6,7 | 1,69 |

| | | | | | | |
|----|--|-------|---|-------|-------|------|
| 2. | Факт: Мончегорск-Оленья. 1. Капитальный ремонт запорной арматуры на трубопроводах подпиточного контура и контура рециркуляции. 2. Замена предохранительных клапанов водогрейных котлов котельной 25 км железной дороги | 62,08 | Снижение величины потерь тепловой энергии | 13,86 | 2,49 | |
| 3. | Итого: | План: | 30,0 | | 6,7 | 1,69 |
| | | Факт: | 62,08 | | 13,86 | 2,49 |

7.3. Выполнение плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

| № п/п | Наименование мероприятий | Финансовые потребности на реализацию мероприятия тыс. руб | Ожидаемый эффект | | |
|--------|--|---|---|-----------|------|
| | | | Наименование показателя | тыс. руб. | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | План: Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | 25,00 | Снижение величины потерь тепловой энергии при ее передаче | 5,4 | 1,4 |
| | Факт: Ремонт мягкой кровли котельной | 652,19 | Снижение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды | 11,2 | 1,9 |
| | Факт: Внедрение системы энергоэффективного освещения в стояночном боксе котельной (замена ламп накаливания на светодиодные). | 43,35 | Снижение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды | 10,0 | 0,1 |
| Итого: | План: | 25,00 | Снижение величины потерь тепловой энергии при ее передаче | 7,25 | 1,71 |
| | Факт: | 1117,54 | Снижение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды | 5,4 | 1,4 |

7.4. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов.

| № п/п | Наименование мероприятия | Период проведения мероприятия |
|-------|--|-------------------------------|
| 1. | Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами | с 01.01.2018 по 31.12.2022 |

Раздел 8. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

| № п/п | Наименование мероприятия | Период проведения мероприятия |
|-------|--|-------------------------------|
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами | с 01.01.2018 по 31.12.2022 |