

Государственное казенное учреждение «Управление капитального строительства Чукотского автономного округа»

Схема теплоснабжения жилищного фонда, объектов социальной и бюджетной сферы Провиденского городского округа Чукотского автономного округа на 2016-2031гг.

Книга 11. Обоснование инвестиций в строительство, в реконструкцию и техническое перевооружение источников и систем теплоснабжения

Государственное казенное учреждение «Управление капитального строительства Чукотского автономного округа»

Схема теплоснабжения жилищного фонда, объектов социальной и бюджетной сферы Провиденского городского округа Чукотского автономного округа на 2016-2031гг.

Книга 11. Обоснование инвестиций в строительство, в реконструкцию и техническое перевооружение источников и систем теплоснабжения

**Начальник учреждения
ГКУ «УКС ЧАО»**

**Байков В.А.
(ПОДПИСЬ)**

МП

**г.Анадырь
2016 г.**

Состав проекта.

| Номер тома | Обозначение | Наименование | Примечание |
|------------|-------------|---|------------|
| 1 | СТ/2016 | Схема теплоснабжения жилищного фонда, объектов социальной и бюджетной сферы Провиденского городского округа Чукотского автономного округа на 2016-2031гг. | |
| | Книга.1 | Перспективный спрос на тепловую мощность и тепловую энергию на цели теплоснабжения в административных границах Провиденского городского округа Чукотского автономного округа | |
| | Книга.2 | Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения в административных границах Провиденского городского округа Чукотского автономного округа | |
| | Книга.3 | Электронная модель системы теплоснабжения в административных границах Провиденского городского округа Чукотского автономного округа | |
| | Книга.4 | Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в административных границах Провиденского городского округа Чукотского автономного округа | |
| | Книга.5 | Мастер-план разработки вариантов развития схемы теплоснабжения в административных границах Провиденского городского округа Чукотского автономного округа | |
| | Книга.6 | Предложение по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии в административных границах Провиденского городского округа Чукотского автономного округа | |
| | Книга.7 | Предложение по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них | |
| | Книга.8 | Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющих установок потребителей, в том числе и в аварийных режимах | |
| | Книга.9 | Перспективные топливные балансы | |

| | | | | | | |
|----------------|---------------|-------------|----------|---------|------|--|
| Подпись и дата | Взам. инв. №: | | | | | |
| | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист. | № докум. | Подпись | Дата | |
| ГИП | | Павленко | | | | |
| Нач.от. | | Прохоров | | | | |
| Исполн. | | Брюховецкий | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |

СТ/2016

Состав проекта

| Стадия | Лист | Листов |
|---------------|------|--------|
| П | 1 | 2 |
| ГКУ «УКС ЧАО» | | |

Состав проекта.

| Инв. № подп. | Подпись и дата | | Взам. инв. № | |
|--------------|----------------|-------|--------------|---------|
| | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист. | № докум. | Подпись |
| ГИП | Павленко | | | Дата |
| Нач.от. | Прохоров | | | |
| Исполн. | Брюховецкий | | | |
| . | | | | |

| Обозначение | Наименование | Примечание |
|---------------|---|------------|
| Книга.11 | Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников и систем теплоснабжения | |
| 1 | Общая часть | 5 |
| 2 | Обоснование необходимых финансовых потребностей в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей | 5 |
| 2.1 | Определение финансовых потребностей для реализации предложений по техническому перевооружению котельных | 5 |
| 2.2 | Определение финансовых потребностей для реализации предложений по реконструкции тепловых сетей | 6 |
| 2.3 | Вывод | 7 |
| 3 | Анализ влияния реализации строительства и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей на цену тепловой энергии | 7 |
| 3.1 | Концепция установления тарифа для реализации «Схемы теплоснабжения...» Провиденского городского округа | 8 |
| Приложение №1 | Схема теплоснабжения жилищного фонда и объектов социальной сферы Провиденского городского округа | |
| Приложение №2 | «Концептуальной сводной сметных расчетов стоимости строительства котельных» | |
| Приложение №3 | «Концептуальных сводных сметных расчетов стоимости строительства тепловой сети» | |
| Приложение №4 | Структура утвержденной тарифно – балансовой модели Провиденского городского округа | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |

| Инв. № подп. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
|--------------|----------------|--------------|
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |

| Изм. | Кол.уч | Лист. | № докум. | Подпись | Дата |
|---------|--------|-------------|----------|---------|------|
| ГИП | | Павленко | | | |
| Нач.от. | | Прохоров | | | |
| Исполн. | | Брюховецкий | | | |

Книга.11
Содержание

| Стадия | Лист | Листов |
|---------------|------|--------|
| П | 1 | 1 |
| ГКУ «УКС ЧАО» | | |

1.Общая часть

Обоснование инвестиций в строительства, в реконструкцию и техническое перевооружение источников и систем теплоснабжения разрабатывается в соответствии с п.49 Постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012г. №154 и Приказа Министерства Энергетики РФ, Министерства Регионального Развития РФ от 29.12.2012г. №565/667, выполнение Главы 11.

2.Обоснование необходимых финансовых потребностей в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей

В соответствии с вышеуказанными документами, разработка производится (п.143-156 Главы 11 Приказа Министерства Энергетики РФ, Министерства Регионального Развития РФ от 29.12.2012г. №565/667) в следующем порядке.

В соответствии с п.111 Приказа Министерства Энергетики РФ, Министерства Регионального Развития РФ от 29.12.2012г. №565/667 оценка финансовых потребностей по техническому перевооружению существующих котельных Провиденского городского округа выполнена по укрупненным показателям базисных стоимостей по видам строительства (УПР), укрупненным показателем сметной стоимости (УСС), укрупненным показателям базисной стоимости материалов, видов оборудования, услуг и видов работ установленных в соответствии:

«Методическими рекомендациями по формированию укрупненных показателей базовой стоимости на виды работ и порядку их применения» для составления инвесторских смет и предложения подрядчика (УПБС ВР), «Методикой определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации» (НДС81-35.2004), сборником укрупненных показателей базисной стоимости на виды работ и государственными элементными сметными нормами на строительные работы, отраслевых сметных норм, территориальных сметных норм, и по данным сметных стоимостей проектов аналогов.

2.1 Определение финансовых потребностей для реализации предложений по техническому перевооружению котельных

Финансовые потребности приведены в табличной форме «Концептуальной сводной сметных расчетов стоимости строительства котельных» (Приложение №2).

В ходе разработки схемы теплоснабжения Провиденского городского округа для источников теплоснабжения выработаны следующие рекомендации:

Все котельные имеют избыток тепловой мощности, зоны с дефицитом тепловой мощности отсутствуют.

Вариант №1 – техническое перевооружение существующих котельных с заменой котлов на современные энергосберегающие котлы с высоким показателем КПД и с учетом подключенных нагрузок.

Вариант №2 – техническое перевооружение существующих котельных с установкой на существующих территориях котельных модульные котельные, мощность которых соответствует уточненным подключенным нагрузкам к существующих сетям энергоресурсам (электроэнергия, вода и канализация).

Преимущество данного варианта:

Модульная котельная — это готовое решение проблемы отопления: ее нужно просто подключить к системе отопления. Котельная собираются в заводских условиях по проверенной типовой схеме, тестируются, и принимается ОТК.

Купив котел, необходимо, правильно выбрать вспомогательное оборудование, купить его, смонтировать и запустить всю систему. В конечном результате поставщики оборудования отвечают только за исправность своего узла.

Учитывая вышеизложенные обоснования, предлагается как **основной вариант модернизации и реконструкции системы теплоснабжения Провиденского городского округа** установить на существующих территориях котельных модульные котельные, мощность которых соответствует уточненным подключенным нагрузкам к существующих сетям энергоресурсам (электроэнергия,

| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подп. | Дата | Книга.11 | | Лист |
|------|---------|------|--------|-------|------|----------|--|------|
| | | | | | | 5 | | |

вода и канализация).

При этом, подключение котельной производится к вновь с проектируемым и с монтированным тепловым сетям с полной или частичной перекладкой сетей (при необходимости).

Как ранее указывалось в обоснованиях, при проектировании и строительстве новых тепловых сетей, их необходимо делать закрытого типа с использованием индивидуальных тепловых пунктов.

В приложении №1 «Технико-экономические показатели» полностью рассчитаны стоимость строительства и пуско-наладки котельного оборудования.

2.2.Определение финансовых потребностей для реализации предложений по реконструкции тепловых сетей

Основной задачей – определение финансовой потребностей по реконструкции тепловых сетей с целью установление устойчивого гидравлического режима, циркуляции теплоносителя с учетом перспективных тепловых нагрузок, для установленного графика регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети.

В соответствии с внесенными изменениями в часть 9 Федерального закона от 27.07.2010г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» с 1 января 2022г. использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) не допускается. При разработке нового проекта, необходимо данное требование учесть в полном объеме. В состав проектов рекомендуется включить переоборудование (оборудование) индивидуальных тепловых пунктов потребителей с установкой теплообменников горячего водоснабжения в соответствии с СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов» и СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» п.14

В соответствии с п.117 Приказа Министерства Энергетики РФ, Министерства Регионального Развития РФ от 29.12.2012г. №565/667 оценка финансовых потребностей по модернизации существующих тепловых сетей Провиденского городского округа выполнена по укрупненным показателям базисных стоимостей по видам строительства (УПР), укрупненным показателем сметной стоимости (УСС), укрупненным показателям базисной стоимости материалов, видов оборудования, услуг и видов работ установленных в соответствии;

«Методическими рекомендациями по формированию укрупненных показателей базовой стоимости на виды работ и порядку их применения» для составления инвесторских смет и предложения подрядчика (УПБС ВР), «Методикой определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации» (НДС81-35.2004), сборником укрупненных показателей базисной стоимости на виды работ и государственными элементными сметными нормами на строительные работы, отраслевых сметных норм, территориальных сметных норм, и по данным сметных стоимостей проектов аналогов.

Финансовые потребности приведены в табличной форме «Концептуальной сводной сметных расчетов стоимости строительства тепловой сети» (Приложение №3).

2.3 Вывод

Общая необходимых финансовой потребностей для реализации «Схемы теплоснабжения...» Провиденского городского округа (на период разработки схемы теплоснабжения) составляет:

| | |
|---|-----------------------|
| ➤ Строительство модульной котельной взамен существующей котельной №18 («Провиденская ТЭС») пгт.Провидения | - 72 753,42 тыс.руб. |
| ➤ Реконструкция участков тепловой сети котельной №18 («Провиденская ТЭС») пгт.Провидения | - 116 605,14 тыс.руб. |
| ➤ Строительство модульной котельной взамен существующей котельной №18а («Модуль») пгт.Провидения | - 5 010,33 тыс.руб. |
| ➤ Строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей от котельной №18а («Модуль») пгт.Провидения | - 5 321,84 тыс. руб. |
| ➤ Строительство модульной котельной взамен существующей котельной №19 («Центральная») с.Новое Чаплино | - 14 620,02 тыс.руб. |

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|-------|------|-----------------|------|
| | | | | | | Книга.11 | Лист |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подп. | Дата | | 6 |

| | |
|--|----------------------------|
| ➤ Реконструкция участков тепловой сети котельной №19 («Центральная») с.Новое Чаплино | - 8 769,07 тыс.руб. |
| ➤ Строительство модульной котельной взамен существующей котельной №20 («Центральная») с.Сиреники | - 12 699,43 тыс.руб. |
| ➤ Строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей от котельной №20 («Центральная») с.Сиреники | - 42 574,74 тыс.руб. |
| ➤ Строительство модульной котельной взамен существующей котельной №21 («Центральная») с.Нунлигран | - 9 089,71 тыс.руб. |
| ➤ Строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей от котельной №21 («Центральная») с.Нунлигран | - 21 131,20 тыс.руб. |
| ➤ Строительство модульной котельной взамен существующей котельной №22 («Модуль») с.Энмелен | - 6 601,45 тыс.руб. |
| ➤ Строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей от котельной №22 («Модуль») с.Энмелен | - 16 017,08 тыс.руб. |
| ➤ Итого общая финансовая потребность составляет | 331 193,43 тыс.руб. |

3.Анализ влияния реализации строительства и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей на цену тепловой энергии.

Для анализа применена (п.144 Приказа) тарифно - балансовая модель существующая организация теплоснабжения Провиденского городского округа и утвержденная Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Структура тарифно-балансовой модели сформирована по основным видам деятельности теплоснабжающей организации.

Состав тарифно – балансовой модели изложен в приложении №4

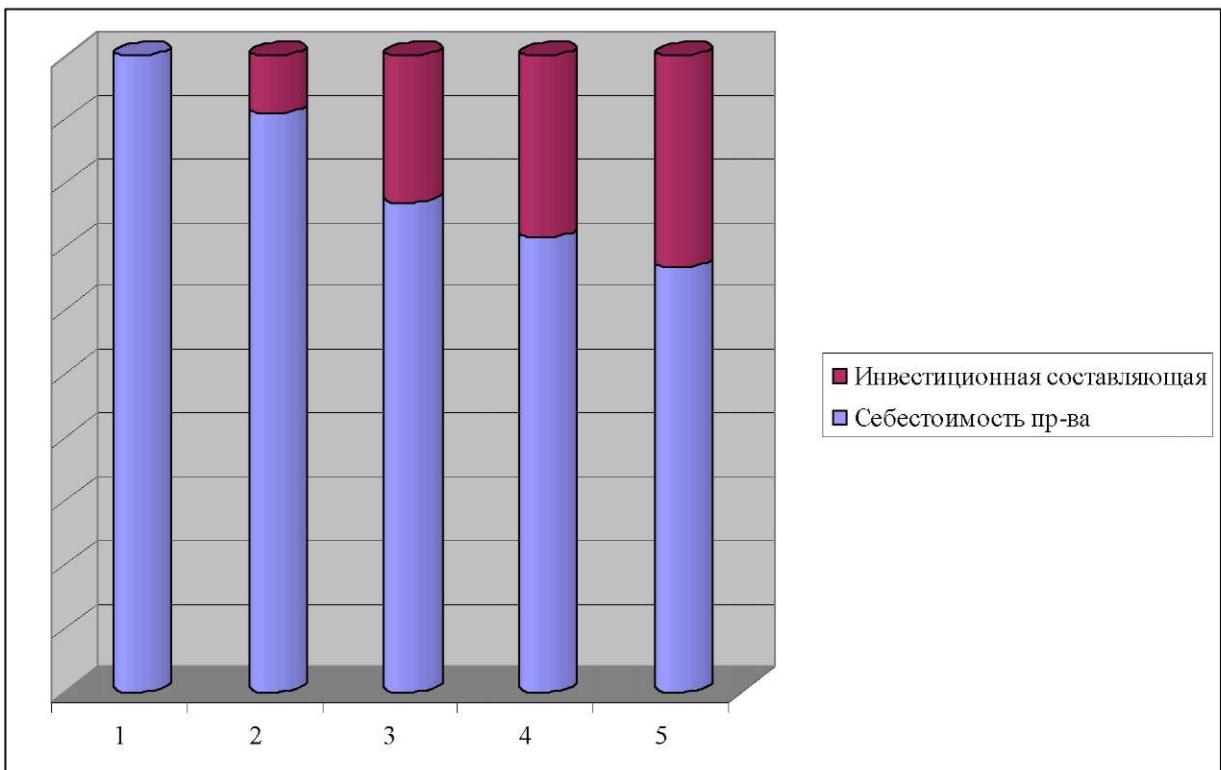
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подп. | Дата | Книга.11 | Лист |
|------|---------|------|--------|-------|------|----------|------|
| | | | | | | | |

3.1 Концепция установления тарифа для реализации «Схемы теплоснабжения...» Провиденского городского округа

На время реализации «Схемы теплоснабжения...» предлагается установить долгосрочный тариф по формуле:

$T_{\text{тариф на следующий год}} = T_{\text{тариф текущего года}} \times K$ средний коэффициент повышения тарифа по Краснодарскому краю.

В данном случае возврат инвестиционных средств будет обеспечен экономией средств достигнутой от внедрения энергоэффективного оборудования. Разница, которая образуется между себестоимостью и установленным долгосрочным тарифом и будет инвестиционной составляющей. Схематично (условно) это выглядит так:



Год № 1 – существующее положение, себестоимость равна утвержденному тарифу.

Год № 2 – начало модернизации производства.

Год № 3 и все последующие годы – инвестиционная составляющая увеличивается, есть возможность для возврата инвестиционных средств.

Разница между себестоимостью услуг и установленным тарифом, образующаяся от внедрения энергоэффективного оборудования, будет направлена на возврат инвестиционных средств.

Для реализации «Схемы теплоснабжения...» в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 27.07.201г. ФЗ-190 «О теплоснабжении» необходимо разработать в соответствии с нормативными документами Инвестиционную программу.

Источниками инвестиций могут быть:

- собственные средства предприятия;
- средства бюджета поселения + бюджет Провиденского городского округа + бюджет Чукотского автономного округа (на основе софинансирования);
- привлеченные финансовые средства инвесторов (инвестиционные компании и банки);
- бюджет Фонда содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства;

Для определения возможностей инвестирования, в ходе разработке инвестиционной программы, в обязательном порядке необходимо разработать Бизнес- план, определяющий

| | | | | | | Книга.11 | Лист |
|------|---------|------|--------|-------|------|----------|------|
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подп. | Дата | | |
| | | | | | | | 8 |

финансовые потоки, возврат инвестиционных средств, уровень достаточности долгосрочного тарифа, покрытие финансовых потребностей для реализации инвестиционной программы, расчет окупаемости, рентабельности и другие финансово – экономические показатели.

| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подп. | Дата | Книга.11 | Лист |
|------|---------|------|--------|-------|------|----------|------|
| | | | | | | | 9 |

Приложение №1

**Схема теплоснабжения жилищного фонда и объектов социальной сферы
Провиденского городского округа**

Существующее положение

Технико-экономические показатели

| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подп. | Дата | Книга.11 | Лист |
|------|---------|------|--------|-------|------|----------|------|
| | | | | | | | |

Схема теплоснабжения жилищного фонда и объектов социальной сферы Провиденского городского округа

Существующее положение

| | | | | | | | | | | |
|----------|--|-------------|-------|------|--|---------|-----------------------------|---|-----|-----------------------------|
| | | | | | | | | | | |
| 6 | Котельная №22 «Модуль» с.Эниселен | KCBm-1,25K | 1,075 | 2003 | Д57, L=271; Д25, L=79; Д108, L=714; Д76, L=44; Д57, L=31; Д45, L=53,1; Д32, L=121; | 789,742 | 0,514472 Гкал/час | - | 302 | 0,514472 Гкал/час |
| | | KCBm-1,25 K | 1,075 | 2012 | | | | | | |

Схема теплоснабжения жилищного фонда и объектов социальной сферы Провиденского городского поселения

Технико-экономические показатели

Таблица №1

| № п.п | Наименование котельной | Установленная мощность Гкал/ч, (проектируемое*) | Подключенная тепловая нагрузка Гкал/ч | | Годовая выработка тепла Гкал/год | | Годовой расход топлива т.н.т. год | | Годовой расход электроэнергии тыс.кВт*ч год | | Годовой расход воды м ³ год | |
|--------------|---|--|---|--------------------|-------------------------------------|--------------------|--------------------------------------|--------------------|---|--------------------|---|--------------------|
| | | | Существу- щее положе- ние | Проектиру- емое | Существу- щее положе- ние | Проектиру- емое | Существу- щее положе- ние | Проектиру- емое | Существу- щее положе- ние | Проектиру- емое | Существу- щее положе- ние | Проектиру- емое |
| 1 | Котельная №18 «Провиденская ТЭС» пгт.Провидения | 30 (30) | 10,08244 | 10,08244 | 42582,8 | 40879,49 | 13 239,08 | 12 577,13 | 2268,379 | 2154,96 | 2 078,00 | 1 870,20 |
| 2 | Котельная 18а «Модуль» пгт.Провидения | 2,15 (0,311) | 0,100156 | 0,100156 | 973,8 | 925,11 | 123,473 | 98,7784 | 72,198 | 70,03206 | | |
| 3 | Котельная №19 «Центральная» с.Новое Чаплино | 5,32 (5,37) | 1,793928 | 1,793928 | 8 480,763 | 8141,532 | 3 913,04 | 3717,388 | 522,240 | 496,128 | 1 494,00 | 1 419,30 |
| 4 | Котельная №20 «Центральная» с.Сиреники | 4,73 (4,446) | 1,482138 | 1,482138 | 7 410,010 | 7113,61 | 2 566,15 | 2437,843 | 471,370 | 447,8015 | 1 314,00 | 1 222,02 |
| 5 | Котельная №21 «Центральная» с.Нункиган | 3,44 (3,24) | 1,080871 | 1,080871 | 4 392,144 | 4216,458 | 1 629,57 | 1548,092 | 501,520 | 476,444 | 439,00 | 421,44 |
| 6 | Котельная №22 «Модуль» с.Энгелен | 2,15 (1,54) | 0,514472 | 0,514472 | 2 061,100 | 1958,045 | 864,91 | 735,1735 | 371,512 | 352,9364 | 243,00 | 238,14 |
| Итого | | 47,79 (44,907) | 15,05401 | 15,05401 | 65 900,71 | 63 234,24 | 22 336,22 | 21 114,40 | 4207,218 | 3998,302 | 5 568,00 | 5 171,10 |

Таблица №2

| № п.п. | Наименование котельной | Стоимость технического первооружения тыс.руб. | | | Экономический эффект руб.* | | | | |
|-----------|--|--|-----------------------------|--------------------|----------------------------|--------------|----------------|-----------|--------------|
| | | Строительство котельных | Замена тепловых сетей | Общая стоимость | Топлива | | Электроэнергия | Вода | Итого |
| | | | | | Уголь | Диз.топливо | | | |
| 1 | Котельная №18 («Провиденская ТЭС») пгт.Провидения | 72 753,42 | 116 605,14 | 189 358,56 | 3 057 592 | - | 2 542 852,86 | 33 308,26 | 7 074 740,98 |
| 2 | Котельная 18а («Модуль») пгт.Провидения | 5 010,33 | 5 321,84 | 10 332,17 | - | 1 392 427,49 | 48 560,37 | | |
| 3 | Котельная №19 («Центральная») | 14 620,02 | 8 769,07 | 23 389,09 | 2 599 966,60 | - | 863 001,60 | 12 767,72 | 3 475 735,92 |

| | | | | | | | | | |
|---|---|------------------|------------------|------------------|---------------------|----------|-------------------|------------------|----------------------|
| | с.Новое Чаплино | | | | | | | | |
| 4 | Котельная №20 («Центральная») с.Сиреники | 12 699,43 | 42 574,74 | 55 274,17 | 1 544 221,82 | - | 892 774,78 | 31 722,6 | 2 468 719,20 |
| 5 | Котельная №21 («Центральная») с.Нушигран | 9 089,71 | 21 131,20 | 30 220,91 | 1 082 745,79 | - | 762 059,64 | 11 016,62 | 1 855 822,05 |
| 6 | Котельная №22 («Модуль») с.Энмелен | 6 601,45 | 16 017,08 | 22 618,53 | 1 561 420,29 | - | 710 145,19 | 6 480,324 | 2 278 045,80 |
| Итого по Провиденскому городскому округу | | | | | | | | | 17 153 063,95 |

*Примечание: * Экономический эффект мероприятий по каждому населенному отличается в связи с разной ценой на топливо, электроэнергию и воду.
(Книга №2).*

В данной таблице расчеты произведены по аналогам проектам и предпроектных разработок по модернизации и реконструкции источников теплоснабжения и тепловых сетей г. Кореновск, МО Кореновский район, МО Крыловской район, пгт. Черноморский Северский район, г.Абинск Абинский район, г.Усть-Лабинск Усть-Лабинский район, по укрупненным показателям в соответствии с «Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации» МДС 81-35.2004 и «Методические рекомендации по формированию и использованию укрупненных показателей базисной стоимости (УПБС) строительства зданий и сооружений производственного назначения» Министерство строительство Российской Федерации. В расчетах применен индекс удорожания цены равный 2,15 (Постановление правительства Чукотского автономного округа от 30.06.2004г. №159 «Об утверждении индекса удорожания сметной стоимости строительно-монтажных работ по Чукотскому автономному округу»). В разделе строительства котельных (табл.№2) указана сумма строительства с учетом цены модульной котельной.

Приложение №2
«Концептуальной сводной сметных расчетов
стоимости строительства котельных»

| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подп. | Дата | Книга.11 | Лист |
|------|---------|------|--------|-------|------|----------|------|
| | | | | | | | |

Сводный сметный расчет в сумме 72 753,42 тыс. руб.

В том числе возвратных сумм тыс. руб.

(ссылка на документ об утверждении)

" " 2016 г.

КОНЦЕПТУАЛЬНЫЙ СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА

Техническое перевооружение котельной №18 ("Провиденская ТЭС"), расположенной по адресу: Провиденский городской округ, пгт. Провидения

| № п.п. | Номера сметных расчетов и смет | Наименование глав, объектов, работ и затрат | Сметная стоимость, руб. | | | | Общая сметная стоимость |
|--|--------------------------------|--|------------------------------------|------------------|----------------------------------|---------------|-------------------------|
| | | | строительных (ремонтируемых) работ | монтажных работ | оборудования, мебели и инвентаря | прочих затрат | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Глава 2. Общестроительные работы | | | | | | | |
| 1 | 02 01 01 | Общестроительные работы. Комплектная автоматизированная водогрейная блочно-модульная котельная установка мощностью 301 кВт·ч | 557,16 | 55 000,00 | | | 55 557,16 |
| 2 | 02 01 02 | Тепломеханическое оборудование | 1 231,07 | 360,68 | 288,14 | | 1 879,89 |
| 3 | 02 01 03 | Внутренние электромонтажные работы | 6,77 | 18,87 | | 1,61 | 27,25 |
| 4 | 02 01 04 | Автоматизация котельной | 53,61 | 46,16 | 0,48 | 2,43 | 102,68 |
| | | Итого по главе 2 | 1 848,61 | 55 425,71 | 288,62 | 4,04 | 57 566,98 |
| Глава 4. Наружные сети и сооружения (водоснабжение, канализация, теплоснабжение и газоснабжение и т.п.) | | | | | | | |
| 5 | 04 01 01 | Наружные сети водоснабжения и канализации | 91,66 | | | | 91,66 |
| 6 | 04 01 02 | Наружные сети газопровода | 0,00 | | | | 0,00 |
| 7 | 04 01 03 | Наружные сети электроснабжения | 5,32 | | | | |
| 8 | 04 01 04 | Наружные сети теплоснабжения | 207,92 | | | | |
| | | Итого по главе 4 | 304,90 | | | | 304,90 |
| | | Итого по главам 1-4 | 2 153,51 | 55 425,71 | 288,62 | 4,04 | 57 871,88 |

| Глава 5. Благоустройство и озеленение территории | | | | | | |
|---|--|---|-----------------|------------------|-----------------|------------------|
| 9 | 05-01-01 | Благоустройство территории | 117,54 | | | 117,54 |
| | | Итого по главе 5 | 117,54 | | | 117,54 |
| | | Итого по главам 1-5 | 2 271,05 | 55 425,71 | 288,62 | 4,04 |
| Глава 7. Прочие работы и затраты | | | | | | |
| 10 | ГСНр-81-05-02-2001 | Производство работ в зимнее время 0,35% | | | 8,96 | 8,96 |
| 11 | 07 01 01 | Средства на покрытие затрат строительных организаций на добровольное страхование 1% | | | 579,89 | 579,89 |
| | | Итого по главе 7 | | | 588,85 | 588,85 |
| | | Итого по главам 1-7 | 2 271,05 | 55 425,71 | 288,62 | 592,89 |
| Глава 10. Строительный контроль | | | | | | |
| 12 | МДС 81-35.2004 п.4.91: прил.8 п.12.3. Постановление Правительства РФ 468 от 21.06.2010 г. | Средства на осуществление строительного контроля за строительством - 2,14% | | | 1 253,58 | 1 253,58 |
| | | Итого по главе 10 | | | 1 253,58 | 1 253,58 |
| | | Итого по главам 1-10 | 2 271,05 | 55 425,71 | 288,62 | 1 846,47 |
| Глава 9. Проектные работы | | | | | | |
| 13 | Договор № ____ от | Проектные работы (договорная стоимость) | | | 495,00 | 495,00 |
| 14 | МДС 81-35.2004 прил.8 п.12.3 | Авторский надзор - 0,2% | | | 119,66 | 119,66 |
| | | Итого по главе 9 | | | 614,66 | 614,66 |
| | | Итого по главам 1-9 | 2 271,05 | 55 425,71 | 288,62 | 2 461,13 |
| Непредвиденные затраты | | | | | | |
| 15 | МДС 81-35.04 п. 4.96 | Резерв средств на непредвиденные работы и затраты: 2% от Г.п. 1-9 | 45,42 | 1 108,51 | 5,77 | 49,22 |
| | | Всего по сводному сметному расчету | 2 316,47 | 56 534,22 | 294,39 | 2 510,35 |
| | | | | | | 61 655,44 |
| Налоги и обязательные платежи | | | | | | |
| 16 | Федеральный закон №117-ФЗ от 07.07.03 г. | Средства для уплаты налога на добавленную стоимость: 18% | 416,96 | 10 176,16 | 52,99 | 451,86 |
| | | | | | | 11 097,98 |
| Всего с учетом НДС | | | 2 733,44 | 66 710,38 | 347,38 | 2 962,22 |
| | | | | | | 72 753,42 |

Главный инженер проекта

подпись

С.В.Павленко

Инженер сметчик

подпись

А.С.Брюховецкий

Сводный сметный расчет в сумме 5 010,33 тыс. руб.

В том числе возвратных сумм _____ тыс. руб.

(ссылка на документ об утверждении)
"___" 2016 г.

КОНЦЕПТУАЛЬНЫЙ СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА

Техническое перевооружение котельной №18а ("Модуль"), расположенной по адресу: Провиденский городской округ,пгт.Провидения

| № п.п. | Номера сметных расчетов и смет | Наименование глав, объектов, работ и затрат | Сметная стоимость, руб. | | | | Общая сметная стоимость |
|--|-----------------------------------|---|--|--------------------|---|------------------|-------------------------------|
| | | | строительных (ремонтно- строительных) работ | монтажных работ | оборудова- ния, мебели и инвентаря | прочих затрат | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Глава 2. Общестроительные работы | | | | | | | |
| 1 | 02 01 01 | Общестроительные работы. Комплектная автоматизированная водогрейная блочно-модульная котельная установка мощностью 0,311 Гкал/ч | 557,16 | 550,00 | | | 1 107,16 |
| 2 | 02 01 02 | Тепломеханическое оборудование | 1 231,07 | 360,68 | 288,14 | | 1 879,89 |
| 3 | 02 01 03 | Внутренние электромонтажные работы | 6,77 | 18,87 | | 1,61 | 27,25 |
| 4 | 02 01 04 | Автоматизация котельной | 53,61 | 46,16 | 0,48 | 2,43 | 102,68 |
| | | Итого по главе 2 | 1 848,61 | 975,71 | 288,62 | 4,04 | 3 116,98 |
| Глава 4. Наружные сети и сооружения (водоснабжения, канализации, теплоснабжения и газоснабжения и т.п.) | | | | | | | |
| 5 | 04 01 01 | Наружные сети водоснабжения и канализации | 91,66 | | | | 91,66 |
| 6 | 04 01 02 | Наружные сети газопровода | 0,00 | | | | 0,00 |
| 7 | 04 01 03 | Наружные сети электроснабжения | 5,32 | | | | |
| 8 | 04 01 04 | Наружные сети теплоснабжения | 207,92 | | | | |
| | | Итого по главе 4 | 304,90 | | | | 304,90 |
| | | Итого по главам 1-4 | 2 153,51 | 975,71 | 288,62 | 4,04 | 3 421,88 |

| Глава 5. Благоустройство и озеленение территории | | | | | | |
|---|--|---|-----------------|-----------------|---------------|-----------------|
| 9 | 05-01-01 | Благоустройство территории | 117,54 | | | 117,54 |
| | | Итого по главе 5 | 117,54 | | | 117,54 |
| | | Итого по главам 1-5 | 2 271,05 | 975,71 | 288,62 | 4,04 |
| Глава 7. Прочие работы и затраты | | | | | | |
| 10 | ГСНр-81-05-02-2001 | Производство работ в зимнее время 0,35% | | | 8,96 | 8,96 |
| 11 | 07 01 01 | Средства на покрытие затрат строительных организаций на добровольное страхование 1% | | | 35,39 | 35,39 |
| | | Итого по главе 7 | | | 44,35 | 44,35 |
| | | Итого по главам 1-7 | 2 271,05 | 975,71 | 288,62 | 48,39 |
| Глава 10. Строительный контроль | | | | | | |
| 12 | МДС 81-35.2004 п.4.91; прил.8 п.12.3. Постановление Правительства РФ 468 от 21.06.2010 г. | Средства на осуществление строительного контроля за строительством - 2,14% | | | 76,69 | 76,69 |
| | | Итого по главе 10 | | | 76,69 | 76,69 |
| | | Итого по главам 1-10 | 2 271,05 | 975,71 | 288,62 | 125,09 |
| Глава 9. Проектные работы | | | | | | |
| 13 | Договор № ____ от | Проектные работы (договорная стоимость) | | | 495,00 | 495,00 |
| 14 | МДС 81-35.2004 прил.8 п.12.3 | Авторский надзор - 0,2% | | | 7,32 | 7,32 |
| | | Итого по главе 9 | | | 502,32 | 502,32 |
| | | Итого по главам 1-9 | 2 271,05 | 975,71 | 288,62 | 627,41 |
| Непредвиденные затраты | | | | | | |
| 15 | МДС 81-35.04 п. 4.96 | Резерв средств на непредвиденные работы и затраты: 2% от Гл. 1-9 | 45,42 | 19,51 | 5,77 | 12,55 |
| | | Всего по сводному сметному расчету | 2 316,47 | 995,22 | 294,39 | 639,95 |
| | | | | | | 4 246,04 |
| Налоги и обязательные платежи | | | | | | |
| 16 | Федеральный закон №117-ФЗ от 07.07.03 г. | Средства для уплаты налога на добавленную стоимость: 18% | 416,96 | 179,14 | 52,99 | 115,19 |
| | | | | | | 764,29 |
| Всего с учетом НДС | | | 2 733,44 | 1 174,36 | 347,38 | 755,15 |
| | | | | | | 5 010,33 |

Главный инженер проекта

подпись:

С.В.Павленко

Инженер сметчик

подпись:

А.С.Брюховецкий

Сводный сметный расчет в сумме 14 620,02 тыс. руб.

В том числе возвратных сумм тыс. руб.

(ссылка на документ об утверждении)

" "

2016 г.

КОНЦЕПТУАЛЬНЫЙ СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА

Техническое перевооружение котельной №19 ("Центральная"), расположенной по адресу: Провиденский городской округ, с.Новое Чаплино

| № п.п. | Номера сметных расчетов и смет | Наименование глав. объектов, работ и затрат | Сметная стоимость, руб. | | | | Общая сметная стоимость |
|---|-----------------------------------|--|--|--------------------|---|------------------|-------------------------------|
| | | | строительных (ремонтно- строительных) работ | монтажных работ | оборудова- ния, мебели и инвентаря | прочих затрат | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Глава 2. Общестроительные работы | | | | | | | |
| 1 | 02 01 01 | Общестроительные работы. Комплектная автоматизированная водогрейная блочно-модульная котельная установка мощностью 5,37 Гкал/ч | 557,16 | 8 274,00 | | | 8 831,16 |
| 2 | 02 01 02 | Тепломеханическое оборудование | 1 231,07 | 360,68 | 288,14 | | 1 879,89 |
| 3 | 02 01 03 | Внутренние электромонтажные работы | 6,77 | 18,87 | | 1,61 | 27,25 |
| 4 | 02 01 04 | Автоматизация котельной | 53,61 | 46,16 | 0,48 | 2,43 | 102,68 |
| | Итого по главе 2 | | 1 848,61 | 8 699,71 | 288,62 | 4,04 | 10 840,98 |
| Глава 4. Наружные сети и сооружения (водоснабжения, канализации, теплоснабжения и газоснабжения и т. п.) | | | | | | | |
| 5 | 04 01 01 | Наружные сети водоснабжения и канализации | 91,66 | | | | 91,66 |
| 6 | 04 01 02 | Наружные сети газопровода | 0,00 | | | | 0,00 |
| 7 | 04 01 03 | Наружные сети электроснабжения | 5,32 | | | | |
| 8 | 04 01 04 | Наружные сети теплоснабжения | 207,92 | | | | |
| | Итого по главе 4 | | 304,90 | | | | 304,90 |
| | Итого по главам 1-4 | | 2 153,51 | 8 699,71 | 288,62 | 4,04 | 11 145,88 |

| Глава 5. Благоустройство и озеленение территории | | | | | | |
|---|---|---|-----------------|------------------|---------------|-----------------|
| 9 | 05-01-01 | Благоустройство территории | 117,54 | | | 117,54 |
| | | Итого по главе 5 | 117,54 | | | 117,54 |
| | | Итого по главам 1-5 | 2 271,05 | 8 699,71 | 288,62 | 4,04 |
| Глава 7. Прочие работы и затраты | | | | | | |
| 10 | ГСНр-81-05-02-2001 | Производство работ в зимнее время 0,35% | | | 8,96 | 8,96 |
| 11 | 07 01 01 | Средства на покрытие затрат строительных организаций на добровольное страхование 1% | | | 112,63 | 112,63 |
| | | Итого по главе 7 | | | 121,59 | 121,59 |
| | | Итого по главам 1-7 | 2 271,05 | 8 699,71 | 288,62 | 125,63 |
| Глава 10. Строительный контроль | | | | | | |
| 12 | МДС 81-35.2004 п.4.91; прил.8 п.12.3. | | | | 243,64 | 243,64 |
| 12 | Постановление Правительства РФ 468 от 21.06.2010 г. | Средства на осуществление строительного контроля за строительством - 2,14% | | | | |
| | | Итого по главе 10 | | | 243,64 | 243,64 |
| | | Итого по главам 1-10 | 2 271,05 | 8 699,71 | 288,62 | 369,27 |
| Глава 9. Проектные работы | | | | | | |
| 13 | Договор № от | Проектные работы (договорная стоимость) | | | 495,00 | 495,00 |
| 14 | МДС 81-35.2004 прил.8 п.12.3 | Авторский надзор - 0,2% | | | 23,26 | 23,26 |
| | | Итого по главе 9 | | | 518,26 | 518,26 |
| | | Итого по главам 1-9 | 2 271,05 | 8 699,71 | 288,62 | 887,53 |
| Непредвиденные затраты | | | | | | |
| 15 | МДС 81-35.04 п. 4.96 | Резерв средств на непредвиденные работы и затраты: 2% от Гл. 1-9 | 45,42 | 173,99 | 5,77 | 17,75 |
| | | Всего по сводному сметному расчету | 2 316,47 | 8 873,70 | 294,39 | 905,28 |
| Налоги и обязательные платежи | | | | | | |
| 16 | Федеральный закон №117-ФЗ от 07.07.03 г. | Средства для уплаты налога на добавленную стоимость: 18% | 416,96 | 1 597,27 | 52,99 | 162,95 |
| | | | | | | |
| | | Всего с учетом НДС | 2 733,44 | 10 470,97 | 347,38 | 1 068,23 |
| | | | | | | |
| | | | | | | |

Главный инженер проекта

подпись

С.В.Павленко

Инженер сметчик

подпись

А.С.Брюховецкий

Сводный сметный расчет в сумме 12 699,43 тыс. руб.

В том числе возвратных сумм тыс. руб.

(ссылка на документ об утверждении)
"___" 2016 г.

КОНЦЕПЦИУАЛЬНЫЙ СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА

Техническое перевооружение котельной №20 ("Центральная"), расположенной по адресу: Провиденский городской округ, с. Сиреники

| № п.п. | Номера сметных расчетов и смет | Наименование глав, объектов, работ и затрат | Сметная стоимость, руб. | | | | Общая сметная стоимость |
|--|--------------------------------|---|--|-----------------|----------------------------------|---------------|-------------------------|
| | | | строительных (ремонтно-строительных) работ | монтажных работ | оборудования, мебели и инвентаря | прочих затрат | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Глава 2. Общестроительные работы | | | | | | | |
| 1 | 02 01 01 | Общестроительные работы. Комплектная автоматизированная водогрейная блочно-модульная котельная установка мощностью 4.446 Гкал/ч | 557,16 | 6 730,28 | | | 7 287,44 |
| 2 | 02 01 02 | Тепломеханическое оборудование | 1 231,07 | 360,68 | 288,14 | | 1 879,89 |
| 3 | 02 01 03 | Внутренние электромонтажные работы | 6,77 | 18,87 | | 1,61 | 27,25 |
| 4 | 02 01 04 | Автоматизация котельной | 53,61 | 46,16 | 0,48 | 2,43 | 102,68 |
| | | Итого по главе 2 | 1 848,61 | 7 155,99 | 288,62 | 4,04 | 9 297,26 |
| Глава 4. Наружные сети и сооружения (водоснабжения, канализации, теплоснабжения и газоснабжения и т.п.) | | | | | | | |
| 5 | 04 01 01 | Наружные сети водоснабжения и канализации | 91,66 | | | | 91,66 |
| 6 | 04 01 02 | Наружные сети газопровода | 0,00 | | | | 0,00 |
| 7 | 04 01 03 | Наружные сети электроснабжения | 5,32 | | | | |
| 8 | 04 01 04 | Наружные сети теплоснабжения | 207,92 | | | | |
| | | Итого по главе 4 | 304,90 | | | | 304,90 |
| | | Итого по главам 1-4 | 2 153,51 | 7 155,99 | 288,62 | 4,04 | 9 602,16 |

| Глава 5. Благоустройство и озеленение территории | | | | | | |
|---|---|---|-----------------|-----------------|---------------|------------------|
| 9 | 05-01-01 | Благоустройство территории | 117,54 | | | 117,54 |
| | | Итого по главе 5 | 117,54 | | | 117,54 |
| | | Итого по главам 1-5 | 2 271,05 | 7 155,99 | 288,62 | 4,04 |
| Глава 7. Прочие работы и затраты | | | | | | |
| 10 | ГСНр-81-05-02-2001 | Производство работ в зимнее время 0,35% | | | 8,96 | 8,96 |
| 11 | 07 01 01 | Средства на покрытие затрат строительных организаций на добровольное страхование 1% | | | 97,20 | 97,20 |
| | | Итого по главе 7 | | | 106,16 | 106,16 |
| | | Итого по главам 1-7 | 2 271,05 | 7 155,99 | 288,62 | 110,20 |
| Глава 10. Строительный контроль | | | | | | |
| 12 | МДС 81-35.2004 п.4.91; прил.8 п.12.3. | | | | | |
| 12 | Постановление Правительства РФ 468 от 21.06.2010 г. | Средства на осуществление строительного контроля за строительством - 2,14% | | | 210,27 | 210,27 |
| | | Итого по главе 10 | | | 210,27 | 210,27 |
| | | Итого по главам 1-10 | 2 271,05 | 7 155,99 | 288,62 | 320,47 |
| Глава 9. Проектные работы | | | | | | |
| 13 | Договор № ____ от | Проектные работы (договорная стоимость) | | | 495,00 | 495,00 |
| 14 | МДС 81-35.2004 прил.8 п.12.3 | Авторский надзор - 0,2% | | | 20,07 | 20,07 |
| | | Итого по главе 9 | | | 515,07 | 515,07 |
| | | Итого по главам 1-9 | 2 271,05 | 7 155,99 | 288,62 | 835,54 |
| Непредвиденные затраты | | | | | | |
| 15 | МДС 81-35.04 п. 4.96 | Резерв средств на непредвиденные работы и затраты: 2% от Гл. 1-9 | 45,42 | 143,12 | 5,77 | 16,71 |
| | | Всего по сводному сметному расчету | 2 316,47 | 7 299,11 | 294,39 | 852,25 |
| Налоги и обязательные платежи | | | | | | |
| 16 | Федеральный закон № 17-ФЗ от 07.07.03 г. | Средства для уплаты налога на добавленную стоимость: 18% | 416,96 | 1 313,84 | 52,99 | 153,41 |
| Всего с учетом НДС | | | 2 733,44 | 8 612,95 | 347,38 | 1 005,66 |
| | | | | | | 12 699,43 |

Главный инженер проекта

подпись

С.В.Павленко

Инженер сметчик

подпись

А.С.Брюховецкий

Сводный сметный расчет в сумме 9 089,71 тыс. руб.

В том числе возвратных сумм _____ тыс. руб.

(ссылка на документ об утверждении)
"___" 2016 г.

КОНЦЕПТУАЛЬНЫЙ СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА

Техническое перевооружение котельной №21 ("Центральная"), расположенной по адресу: Провиденский городской округ, с. Нуллитран

| № п.п. | Номера сметных расчетов и смет | Наименование глав, объектов, работ и затрат | Сметная стоимость, руб. | | | | Общая сметная стоимость |
|---|--------------------------------|--|--|-----------------|----------------------------------|---------------|-------------------------|
| | | | строительных (ремонтно-строительных) работ | монтажных работ | оборудования, мебели и инвентаря | прочих затрат | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Глава 2. Общестроительные работы | | | | | | | |
| 1 | 02 01 01 | Общестроительные работы. Комплектная автоматизированная водогрейная блочно-модульная котельная установка мощностью 3,24 Гкал/ч | 557,16 | 4 230,28 | | | 4 787,44 |
| 2 | 02 01 02 | Тепломеханическое оборудование | 831,07 | 360,68 | 288,14 | | 1 479,89 |
| 3 | 02 01 03 | Внутренние электромонтажные работы | 6,77 | 18,87 | | 1,61 | 27,25 |
| 4 | 02 01 04 | Автоматизация котельной | 53,61 | 46,16 | 0,48 | 2,43 | 102,68 |
| | Итого по главе 2 | | 1 448,61 | 4 655,99 | 288,62 | 4,04 | 6 397,26 |
| Глава 4. Наружные сети и сооружения (водоснабжения, канализации, теплоснабжения и газоснабжения и т. п.) | | | | | | | |
| 5 | 04 01 01 | Наружные сети водоснабжения и канализации | 91,66 | | | | 91,66 |
| 6 | 04 01 02 | Наружные сети газопровода | 0,00 | | | | 0,00 |
| 7 | 04 01 03 | Наружные сети электроснабжения | 5,32 | | | | |
| 8 | 04 01 04 | Наружные сети теплоснабжения | 207,92 | | | | |
| | Итого по главе 4 | | 304,90 | | | | 304,90 |
| | Итого по главам 1-4 | | 1 753,51 | 4 655,99 | 288,62 | 4,04 | 6 702,16 |

| Глава 5. Благоустройство и озеленение территории | | | | | | |
|---|--|---|-----------------|-----------------|---------------|-----------------|
| 9 | 05-01-01 | Благоустройство территории | 117,54 | | | 117,54 |
| | | Итого по главе 5 | 117,54 | | | 117,54 |
| | | Итого по главам 1-5 | 1 871,05 | 4 655,99 | 288,62 | 4,04 |
| Глава 7. Прочие работы и затраты | | | | | | |
| 10 | ГСНр-81-05-02-2001 | Производство работ в зимнее время 0,35% | | | 7,56 | 7,56 |
| 11 | 07 01 01 | Средства на покрытие затрат строительных организаций на добровольное страхование 1% | | | 68,20 | 68,20 |
| | | Итого по главе 7 | | | 75,76 | 75,76 |
| | | Итого по главам 1-7 | 1 871,05 | 4 655,99 | 288,62 | 79,80 |
| Глава 10. Строительный контроль | | | | | | |
| 12 | М/ДС 81-35.2004 п.4.91: прил.8 п.12.3. Постановление Правительства РФ 468 от 21.06.2010 г. | Средства на осуществление строительного контроля за строительством - 2,14% | | | 147,56 | 147,56 |
| | | Итого по главе 10 | | | 147,56 | 147,56 |
| | | Итого по главам 1-10 | 1 871,05 | 4 655,99 | 288,62 | 227,36 |
| Глава 9. Проектные работы | | | | | | |
| 13 | Договор № от | Проектные работы (договорная стоимость) | | | 495,00 | 495,00 |
| 14 | М/ДС 81-35.2004 прил.8 п.12.3 | Авторский надзор - 0,2% | | | 14,09 | 14,09 |
| | | Итого по главе 9 | | | 509,09 | 509,09 |
| | | Итого по главам 1-9 | 1 871,05 | 4 655,99 | 288,62 | 736,44 |
| Непредвиденные затраты | | | | | | |
| 15 | М/ДС 81-35.04 п. 4.96 | Резерв средств на непредвиденные работы и затраты: 2% от Гл. 1-9 | 37,42 | 93,12 | 5,77 | 14,73 |
| | | Всего по сводному сметному расчету | 1 908,47 | 4 749,11 | 294,39 | 751,17 |
| Налоги и обязательные платежи | | | | | | |
| 16 | Федеральный закон №117-ФЗ от 07.07.03 г. | Средства для уплаты налога на добавленную стоимость: 18% | 343,52 | 854,84 | 52,99 | 135,21 |
| Всего с учетом НДС | | | 2 252,00 | 5 603,95 | 347,38 | 886,38 |
| | | | | | | 9 089,71 |

Главный инженер проекта

подпись

С.В.Павленко

Инженер сметчик

подпись

А.С.Брюховецкий

Сводный сметный расчет в сумме 6 601,45 тыс. руб.

В том числе возвратных сумм _____ тыс. руб.

(ссылка на документ об утверждении)

" " 2016 г.

КОНЦЕПЦИУАЛЬНЫЙ СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА

Техническое перевооружение котельной №22 ("Модуль"), расположенной по адресу: Провиденский городской округ, с.Эниселен

| № п.п. | Номера сметных расчетов и смет | Наименование глав, объектов, работ и затрат | Сметная стоимость, руб. | | | | Общая сметная стоимость |
|--|--------------------------------|--|--|-----------------|----------------------------------|---------------|-------------------------|
| | | | строительных (ремонтно-строительных) работ | монтажных работ | оборудования, мебели и инвентаря | прочих затрат | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Глава 2. Общестроительные работы | | | | | | | |
| 1 | 02 01 01 | Общестроительные работы. Комплектная автоматизированная водогрейная блочно-модульная котельная установка мощностью 1,54 Гкал/ч | 557,16 | 2 230,28 | | | 2 787,44 |
| 2 | 02 01 02 | Тепломеханическое оборудование | 831,07 | 360,68 | 288,14 | | 1 479,89 |
| 3 | 02 01 03 | Внутренние электромонтиажные работы | 6,77 | 18,87 | | 1,61 | 27,25 |
| 4 | 02 01 04 | Автоматизация котельной | 53,61 | 46,16 | 0,48 | 2,43 | 102,68 |
| | | Итого по главе 2 | 1 448,61 | 2 655,99 | 288,62 | 4,04 | 4 397,26 |
| Глава 4. Наружные сети и сооружения (водоснабжения, канализации, теплоснабжения и газоснабжения и т.п.) | | | | | | | |
| 5 | 04 01 01 | Наружные сети водоснабжения и канализации | 91,66 | | | | 91,66 |
| 6 | 04 01 02 | Наружные сети газопровода | 0,00 | | | | 0,00 |
| 7 | 04 01 03 | Наружные сети электрооснабжения | 5,32 | | | | |
| 8 | 04 01 04 | Наружные сети теплоснабжения | 207,92 | | | | |
| | | Итого по главе 4 | 304,90 | | | | 304,90 |
| | | Итого по главам 1-4 | 1 753,51 | 2 655,99 | 288,62 | 4,04 | 4 702,16 |

| Глава 5. Благоустройство и озеленение территории | | | | | | |
|---|---|---|-----------------|-----------------|---------------|-----------------|
| 9 | 05-01-01 | Благоустройство территории | 117,54 | | | 117,54 |
| | | Итого по главе 5 | 117,54 | | | 117,54 |
| | | Итого по главам 1-5 | 1 871,05 | 2 655,99 | 288,62 | 4,04 |
| Глава 7. Прочие работы и затраты | | | | | | |
| 10 | ГСНр-81-05-02-2001 | Производство работ в зимнее время 0,35% | | | 7,56 | 7,56 |
| 11 | 07 01 01 | Средства на покрытие затрат строительных организаций на добровольное страхование 1% | | | 48,20 | 48,20 |
| | | Итого по главе 7 | | | 55,76 | 55,76 |
| | | Итого по главам 1-7 | 1 871,05 | 2 655,99 | 288,62 | 59,80 |
| Глава 10. Строительный контроль | | | | | | |
| 12 | МДС 81-35.2004 п.4.91; прил.8 п.12.3. | | | | | |
| 12 | Постановление Правительства РФ 468 от 21.06.2010 г. | Средства на осуществление строительного контроля за строительством - 2,14% | | | 104,33 | 104,33 |
| | | Итого по главе 10 | | | 104,33 | 104,33 |
| | | Итого по главам 1-10 | 1 871,05 | 2 655,99 | 288,62 | 164,13 |
| Глава 9. Проектные работы | | | | | | |
| 13 | Договор № от | Проектные работы (договорная стоимость) | | | 495,00 | 495,00 |
| 14 | МДС 81-35.2004 прил.8 п.12.3 | Авторский надзор - 0,2% | | | 9,96 | 9,96 |
| | | Итого по главе 9 | | | 504,96 | 504,96 |
| | | Итого по главам 1-9 | 1 871,05 | 2 655,99 | 288,62 | 669,09 |
| Непредвиденные затраты | | | | | | |
| 15 | МДС 81-35.04 п. 4,96 | Резерв средств на непредвиденные работы и затраты: 2% от Гл. 1-9 | 37,42 | 53,12 | 5,77 | 13,38 |
| | | Всего по сводному сметному расчету | 1 908,47 | 2 709,11 | 294,39 | 682,47 |
| Налоги и обязательные платежи | | | | | | |
| 16 | Федеральный закон №17-ФЗ от 07.07.03 г. | Средства для уплаты налога на добавленную стоимость: 18% | 343,52 | 487,64 | 52,99 | 122,84 |
| | | | | | | 1 007,00 |
| | | Всего с учетом НДС | 2 252,00 | 3 196,75 | 347,38 | 805,32 |
| | | | | | | 6 601,45 |

Главный инженер проекта

подпись

С.В.Павленко

Инженер сметчик

подпись

А.С.Брюховецкий

Приложение №3
«Концептуальных сводных сметных расчетов
стоимости строительства тепловой сети»

| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подп. | Дата | Книга.11 | Лист |
|------|---------|------|--------|-------|------|----------|------|
| | | | | | | | |

Концептуальный сводный сметный расчет стоимости строительства

Строительство тепловой сети котельной №18 («Провиденская ТЭС»), расположенной по адресу: Чукотский автономный округ, Провиденского городского округа, пгт.Провидения

| № п/п | № сметно - финанс. расчетов и смет | Наименование глав, частей работ и затрат | Сметная стоимость в тыс. рублей | | | | |
|--|---|---|---------------------------------|-------------------|-----------------|-------------------|------------------------|
| | | | Строит. работы | Монтажн. работ | Обор. произ. | Прочие затраты | Общая сметная ст-ть |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Гл. 6 Наружные сети и сооружения водоснабжения, канализации, теплоснабжения и газоснабжения | | | | | | | |
| 1 | ЛСР №1 | Тепловые сети | 43120,2 | | | | 43120,2 |
| | | Итого по гл. 6 | 43120,2 | | | | 43120,2 |
| Глава 10. Содержание службы заказчика – застройщика (технический надзор) | | | | | | | |
| 2 | | Содержание технического надзора 1,5% от СМР | | | | 646,80 | 646,80 |
| | | Итого по главе 10 | | | | 646,80 | 646,80 |
| 3 | | Авторский надзор 3% от СМР | | | | 1293,61 | 1293,61 |
| | | Итого по главам 6-10 | 43120,2 | | | 1940,41 | 45060,61 |
| 4 | Постановление правительства Чукотского автономного округа от 30.06.2004г. №159 | Индексы удорожания 2,15 сметной стоимости строительно-монтажных работ на строительство, реконструкцию и капитальный ремонт к базисным ценам 2000 года, рассчитанным по утвержденным Территориальным единичным расценкам (ТЕР-2001) по Чукотскому АО | 92708,43 | | | 4171,88 | 96880,31 |
| | | Резерв средств на непредвиденные затраты 2% | 1854,17 | | | 83,44 | 1937,61 |
| | | Итого с непредвиденными затратами | 94562,60 | | | 4255,32 | 98817,92 |
| 6 | | НДС 18% | 17021,27 | | | 765,96 | 17787,22 |
| | | ВСЕГО: | 111583,87 | | | 5021,27 | 116605,14 |

ГИП

С.В.Павленко

Исполнитель

А.С.Брюховецкий

Концептуальный сводный сметный расчет стоимости строительства

Строительство тепловой сети котельной №18а («Модуль»), расположенной по адресу: Чукотский автономный округ, Провиденского городского округа, пгт.Провидения

| № п/п | № сметно - финанс. расчетов и смет | Наименование глав. частей работ и затрат | Сметная стоимость в тыс. рублей | | | | |
|--|---|---|---------------------------------|-------------------|-----------------|-------------------|------------------------|
| | | | Строит. работы | Монтажн. работ | Обор. произ. | Прочие затраты | Общая сметная ст-ть |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Гл. 6 Наружные сети и сооружения водоснабжения, канализации, теплоснабжения и газоснабжения | | | | | | | |
| 1 | ЛСР №1 | Тепловые сети | 1968 | | | | 1968 |
| | | Итого по гл. 6 | 1968 | | | | 1968 |
| Глава 10. Содержание службы заказчика – застройщика (технический надзор) | | | | | | | |
| 2 | | Содержание технического надзора 1,5% от СМР | | | | 29,52 | 29,52 |
| | | Итого по главе 10 | | | | 29,52 | 29,52 |
| 3 | | Авторский надзор 3% от СМР | | | | 59,04 | 59.04 |
| | | Итого по главам 6-10 | 1968 | | | 88,56 | 2056,56 |
| 4 | Постановление правительства Чукотского автономного округа от 30.06.2004г. №159 | Индексы удорожания 2,15 сметной стоимости строительно-монтажных работ на строительство, реконструкцию и капитальный ремонт к базисным ценам 2000 года, рассчитанным по утвержденным Территориальным единичным расценкам (ТЕР-2001) по Чукотскому АО | 4231,2 | | | 190,40 | 4421,60 |
| | | Резерв средств на непредвиденные затраты 2% | 84,62 | | | 3,81 | 88,43 |
| 5 | МДС 81-1.99 п.3.5.9 | Итого с непредвиденными затратами | 4315,82 | | | 194,21 | 4510,04 |
| | | НДС 18% | 776,85 | | | 34,96 | 811,81 |
| 6 | | ВСЕГО: | 5092,67 | | | 229,17 | 5321,84 |

ГИП

Исполнитель

С.В.Павленко

А.С.Брюховецкий

Концептуальный сводный сметный расчет стоимости строительства

Строительство тепловой сети котельной №19 («Центральная»), расположенной по адресу: Чукотский автономный округ, Провиденского городского округа, с.Новое Чаплино

| № п/п | № сметно - финанс. расчетов и смет | Наименование глав, частей работ и затрат | Сметная стоимость в тыс. рублей | | | | |
|--|---|---|---------------------------------|-------------------|-----------------|-------------------|------------------------|
| | | | Строит. работы | Монтажн. работ | Обор. произ. | Прочие затраты | Общая сметная ст-ть |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Гл. 6 Наружные сети и сооружения водоснабжения, канализации, теплоснабжения и газоснабжения | | | | | | | |
| 1 | ЛСР №1 | Тепловые сети | 3242,775 | | | | 3242,775 |
| | | Итого по гл. 6 | 3242,775 | | | | 3242,775 |
| Глава 10. Содержание службы заказчика – застройщика (технический надзор) | | | | | | | |
| 2 | | Содержание технического надзора 1,5% от СМР | | | | 48,64 | 48,64 |
| | | Итого по главе 10 | | | | 48,64 | 48,64 |
| 3 | | Авторский надзор 3% от СМР | | | | 97,28 | 97,28 |
| | | Итого по главам 6-10 | 3242,775 | | | 145,92 | 3388,70 |
| 4 | Постановление правительства Чукотского автономного округа от 30.06.2004г. №159 | Индексы удорожания 2,15 сметной стоимости строительно-монтажных работ на строительство, реконструкцию и капитальный ремонт к базисным ценам 2000 года. рассчитанным по утвержденным Территориальным единичным расценкам (ТЕР-2001) по Чукотскому АО | 6971,966 | | | 313,74 | 7285,70 |
| | | Резерв средств на непредвиденные затраты 2% | 139,44 | | | 6,27 | 145,71 |
| 5 | МДС 81-1.99 п.3.5.9 | Итого с непредвиденными затратами | 7111,41 | | | 320,01 | 7431,42 |
| | | НДС 18% | 1280,05 | | | 57,60 | 1337,66 |
| | | ВСЕГО: | 8391,46 | | | 377,62 | 8769,07 |

ГИП

Исполнитель

С.В.Павленко

А.С.Брюховецкий

Концептуальный сводный сметный расчет стоимости строительства

Строительство тепловой сети котельной №20 («Центральная»), расположенной по адресу: Чукотский автономный округ, Провиденского городского округа, с. Сиреники

| № п/п | № сметно - финанс. расчетов и смет | Наименование глав, частей работ и затрат | Сметная стоимость в тыс. рублей | | | | |
|--|--|---|---------------------------------|-------------------|-----------------|-------------------|------------------------|
| | | | Строит. работы | Монтажн. работ | Обор. произ. | Прочие затраты | Общая сметная ст-ть |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Гл. 6 Наружные сети и сооружения водоснабжения, канализации, теплоснабжения и газоснабжения | | | | | | | |
| 1 | ЛСР №1 | Тепловые сети | 15744 | | | | 15744 |
| | | Итого по гл. 6 | 15744 | | | | 15744 |
| Глава 10. Содержание службы заказчика – застройщика (технический надзор) | | | | | | | |
| 2 | | Содержание технического надзора 1,5% от СМР | | | | 236,16 | 236,16 |
| | | Итого по главе 10 | | | | 236,16 | 236,16 |
| 3 | | Авторский надзор 3% от СМР | | | | 472,32 | 472,32 |
| | | Итого по главам 6-10 | 15744 | | | 708,48 | 16452,48 |
| 4 | Постановление правительства Чукотского автономного округа от 30.06.2004г. №159 | Индексы удорожания 2.15 сметной стоимости строительно-монтажных работ на строительство, реконструкцию и капитальный ремонт к базисным ценам 2000 года, рассчитанным по утвержденным Территориальным единичным расценкам (ТЕР-2001) по Чукотскому АО | 33849,6 | | | 1523,23 | 35372,83 |
| | | | | | | | |
| 5 | МДС 81-1.99 п.3.5.9 | Резерв средств на непредвиденные затраты 2% | 676,99 | | | 30,46 | 707,46 |
| | | Итого с непредвиденными затратами | 34526,59 | | | 1553,70 | 36080,29 |
| 6 | | НДС 18% | 6214,79 | | | 279,67 | 6494,45 |
| | | ВСЕГО: | 40741,38 | | | 1833,36 | 42574,74 |

ГИП

С.В.Павленко

Исполнитель

А.С.Брюховецкий

Концептуальный сводный сметный расчет стоимости строительства

Строительство тепловой сети котельной №21 («Центральная»), расположенной по адресу: Чукотский автономный округ, Провиденского городского округа, с.Нунлигран

| № п/п | № сметно - финанс. расчетов и смет | Наименование глав, частей работ и затрат | Сметная стоимость в тыс. рублей | | | | |
|--|--|---|---------------------------------|-------------------|-----------------|-------------------|------------------------|
| | | | Строит. работы | Монтажн. работ | Обор. произ. | Прочие затраты | Общая сметная ст-ть |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Гл. 6 Наружные сети и сооружения водоснабжения, канализации, теплоснабжения и газоснабжения | | | | | | | |
| 1 | ЛСР №1 | Тепловые сети | 7814,25 | | | | 7814,25 |
| | | Итого по гл. 6 | 7814,25 | | | | 7814,25 |
| Глава 10. Содержание службы заказчика – застройщика (технический надзор) | | | | | | | |
| 2 | | Содержание технического надзора 1,5% от СМР | | | | 117,21 | 117,21 |
| | | Итого по главе 10 | | | | 117,21 | 117,21 |
| 3 | | Авторский надзор 3% от СМР | | | | 234,43 | 234,43 |
| | | Итого по главам 6-10 | 7814,25 | | | 351,64 | 8165,89 |
| 4 | Постановление правительства Чукотского автономного округа от 30.06.2004г. №159 | Индексы удорожания 2,15 сметной стоимости строительно-монтажных работ на строительство, реконструкцию и капитальный ремонт к базисным ценам 2000 года, рассчитанным по утвержденным Территориальным единичным расценкам (ТЕР-2001) по Чукотскому АО | 16800,637 | | | 756,03 | 17556,67 |
| | | Резерв средств на непредвиденные затраты 2% | 336,01 | | | 15,12 | 351,13 |
| | | Итого с непредвиденными затратами | 17136,65 | | | 771,15 | 17907,80 |
| 6 | | НДС 18% | 3084,60 | | | 138,81 | 3223,40 |
| | | ВСЕГО: | 20221,25 | | | 909,96 | 21131,20 |

ГИП

С.В.Павленко

Исполнитель

А.С.Брюховецкий

Концептуальный сводный сметный расчет стоимости строительства

Строительство тепловой сети котельной №22 («Модуль»), расположенной по адресу: Чукотский автономный округ, Провиденского городского округа, с.Энмелен

| № п/п | № сметно - финанс. расчетов и смет | Наименование глав, частей работ и затрат | Сметная стоимость в тыс. рублей | | | | |
|--|---|---|---------------------------------|-------------------|-----------------|-------------------|------------------------|
| | | | Строит. работы | Монтажн. работ | Обор. произ. | Прочие затраты | Общая сметная ст-ть |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Гл. 6 Наружные сети и сооружения водоснабжения, канализации, теплоснабжения и газоснабжения | | | | | | | |
| 1 | ЛСР №1 | Тепловые сети | 5923,065 | | | | 5923,065 |
| | | Итого по гл. 6 | 5923,065 | | | | 5923,065 |
| Глава 10. Содержание службы заказчика – застройщика (технический надзор) | | | | | | | |
| 2 | | Содержание технического надзора 1,5% от СМР | | | | 88,85 | 88,85 |
| | | Итого по главе 10 | | | | 88,85 | 88,85 |
| 3 | | Авторский надзор 3% от СМР | | | | 177,69 | 177,69 |
| | | Итого по главам 6-10 | 5923,065 | | | 266,54 | 6189,60 |
| 4 | Постановление правительства Чукотского автономного округа от 30.06.2004г. №159 | Индексы удорожания 2,15 сметной стоимости строительно-монтажных работ на строительство, реконструкцию и капитальный ремонт к базисным ценам 2000 года, рассчитанным по утвержденным Территориальным единичным расценкам (ТЕР-2001) по Чукотскому АО | 12734,5897 5 | | | 573,06 | 13307,65 |
| | | Резерв средств на непредвиденные затраты 2% | 254,69 | | | 11,46 | 266,15 |
| 5 | МДС 81-1.99 п.3.5.9 | Итого с непредвиденными затратами | 12989,28 | | | 584,52 | 13573,80 |
| | | НДС 18% | 2338,07 | | | 105,21 | 2443,28 |
| | | ВСЕГО: | 15327,35 | | | 689,73 | 16017,08 |

ГИП

Исполнитель

С.В.Павленко

А.С.Брюховецкий

Приложение №4

Структура утвержденной тарифно – балансовой модели
Провиденского городского округа

| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подп. | Дата | Книга.11 | Лист |
|------|---------|------|--------|-------|------|----------|------|
| | | | | | | | |



КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

от 28 декабря 2012 года № 18-э/4
г. Анадырь

**Об установлении тарифов на тепловую энергию
для потребителей ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на 2013 год**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», законом Чукотского автономного округа от 9 декабря 2010 г. № 114-ОЗ «О наделении органов местного самоуправления Чукотского автономного округа государственными полномочиями по компенсации организациям коммунального комплекса недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 г. № 75, Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на 2013 год с календарной разбивкой согласно приложениям 1, 2 к настоящему постановлению.
2. Тарифы, установленные в п.1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2013 года.

Председатель Правления

Е.К. Игнатенко

Приложение 1
 к постановлению Правления Комитета
 государственного регулирования цен
 и тарифов Чукотского автономного округа
 от 28 декабря 2012 года № 18-э/4

Тарифы на тепловую энергию для потребителей ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз"
 с 01.01.2013 года по 30.06.2013 года

| № п/п | | Тариф на тепловую энергию | | | | | | |
|------------------------------|---|---------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|--------------------------------------|----------------------------------|-------------------------------------|---|
| | | горячая вода | отборный пар давлением | | | | острый и редуциро- ванный пар | |
| | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | |
| участок Канчалан | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 4687,03 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 424,58 | - | - | - | - | - | - |
| участок Угольные Кони | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 4602,30 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 574,87 | - | - | - | - | - | - |
| Беринговский филиал | | | | | | | | |
| участок Алькатваам | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 4813,17 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 499,11 | - | - | - | - | - | - |
| участок Беринговский | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 3437,02 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 622,71 | - | - | - | - | - | - |
| участок Мейшшыттышо | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 4303,07 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 397,94 | - | - | - | - | - | - |
| участок Хатырка | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 6347,01 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 501,66 | - | - | - | - | - | - |
| Нуульинский филиал | | | | | | | | |
| участок Амгуэма | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 9774,25 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 398,67 | - | - | - | - | - | - |
| участок Банкарэм | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 18250,09 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 341,37 | - | - | - | - | - | - |
| участок Конегино | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 7150,90 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 439,23 | - | - | - | - | - | - |
| участок Уэлькань | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 6758,04 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 418,50 | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | | Тариф на тепловую энергию | | | | | | |
|------------------------------|---|---------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|--------------------------------------|----------------------------------|-------------------------------------|---|
| | | горячая вода | отборный пар давлением | | | | острый и редуциро- ванный пар | |
| | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | |
| участок Мые Шмидта | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 6821,83 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 409,81 | - | - | - | - | - | - |
| участок Рыркайпий | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 6821,83 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 387,85 | - | - | - | - | - | - |
| участок Эгвекинот | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 4701,54 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 717,55 | - | - | - | - | - | - |
| Марковский филиал | | | | | | | | |
| участок Ваеги | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 8802,66 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 439,73 | - | - | - | - | - | - |
| участок Ламутское | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 29083,27 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| участок Марково | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 6809,28 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 482,96 | - | - | - | - | - | - |
| участок Снежное | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 7760,46 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 494,56 | - | - | - | - | - | - |
| участок Усть-Белая | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 5753,37 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 544,62 | - | - | - | - | - | - |
| участок Чуванское | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 56352,26 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| Провиденский филиал | | | | | | | | |
| участок Новое Чаплино | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 7283,13 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 330,57 | - | - | - | - | - | - |
| участок Нурилгран | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 6572,02 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 512,71 | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | | Тариф на тепловую энергию | | | | | | |
|----------------------------|---|---------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|--------------------------------------|----------------------------------|-------------------------------------|--|
| | | горячая вода | отборный пар давлением | | | | острый и редуциро- ванный пар | |
| | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | |
| участок Провидения | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 3631,90 | - | - | - | - | - | |
| | Население (с ПДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 757,26 | - | - | - | - | - | |
| участок Сиренки | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 6645,92 | - | - | - | - | - | |
| | Население (с ПДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 412,19 | - | - | - | - | - | |
| участок Энислен | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 15690,38 | - | - | - | - | - | |
| | Население (с ПДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 488,69 | - | - | - | - | - | |
| Чаунский филиал | | | | | | | | |
| участок Айон | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 5077,17 | - | - | - | - | - | |
| | Население (с ПДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 402,43 | - | - | - | - | - | |
| участок Аланельгино | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 7442,88 | - | - | - | - | - | |
| | Население (с ПДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | - | - | - | - | - | - | |
| участок Былингэ | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 6693,93 | - | - | - | - | - | |
| | Население (с ПДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 390,45 | - | - | - | - | - | |
| участок Цевек | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 3593,27 | - | - | - | - | - | |
| | Население (с ПДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 1115,22 | - | - | - | - | - | |
| | одноставочный руб./Гкал | - | - | - | - | - | - | |
| Участок Рыткучи | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 13835,17 | - | - | - | - | - | |
| | Население (с ПДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 452,1 | - | - | - | - | - | |
| участок Яранай | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 14664,49 | - | - | - | - | - | |
| | Население (с ПДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 444,44 | - | - | - | - | - | |
| Чукотский филиал | | | | | | | | |
| участок Лаврентия | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 7525,80 | - | - | - | - | - | |
| | Население (с ПДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 530,79 | - | - | - | - | - | |
| участок Йориши | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 4761,36 | - | - | - | - | - | |
| | Население (с ПДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 461,29 | - | - | - | - | - | |

| № п/п | | Тариф на тепловую энергию | | | | | | |
|------------------------|---|---------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|--------------------------------------|----------------------------------|-------------------------------------|---|
| | | горячая вода | отборный пар давлением | | | | острый и редуциро- ванный пар | |
| | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | |
| участок Неписан | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 9843,69 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 407,14 | - | - | - | - | - | - |
| участок Узлен | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 9501,08 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 375,06 | - | - | - | - | - | - |

Примечание:

1. Тарифы на тепловую энергию для потребителей, за исключением населения, установлены без НДС.
2. Двухставочные тарифы на тепловую энергию не устанавливаются.

Приложение 2
 к постановлению Правления Комитета
 государственного регулирования цен
 и тарифов Чукотского автономного округа
 от 28 декабря 2012 года № 18-р/4

Тарифы на тепловую энергию для потребителей ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз"
с 01.07.2013 года по 31.12.2013 года

| № п/п | | Тариф на тепловую энергию | | | | | | |
|----------|---|---|-------------------------------------|-------------------------------------|--------------------------------------|----------------------------------|-------------------------------------|---|
| | | горячая вода | отборный пар давлением | | | | острый и редуциро- ванный пар | |
| | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | |
| | | участок Канчалан | | | | | | |
| 1. | | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 5298,10 | - | - | - | - | - |
| | | Население (с НДС) | | | | | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 475,53 | - | - | - | - | - |
| | | участок Угольные Кони | | | | | | |
| 1. | | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 5596,41 | - | - | - | - | - |
| | | Население (с НДС) | | | | | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 643,85 | - | - | - | - | - |
| | | Беринговский филиал | | | | | | |
| | | участок Алькатауам | | | | | | |
| 1. | | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 6018,78 | - | - | - | - | - |
| | | Население (с НДС) | | | | | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 559,00 | - | - | - | - | - |
| | | участок Беринговский | | | | | | |
| 1. | | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 4167,16 | - | - | - | - | - |
| | | Население (с НДС) | | | | | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 697,44 | - | - | - | - | - |
| | | участок Мейныштыгино | | | | | | |
| 1. | | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 5427,89 | - | - | - | - | - |
| | | Население (с НДС) | | | | | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 445,69 | - | - | - | - | - |
| | | участок Хатырка | | | | | | |
| 1. | | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 8063,12 | - | - | - | - | - |
| | | Население (с НДС) | | | | | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 561,86 | - | - | - | - | - |
| | | Чульчинский филиал | | | | | | |
| | | участок Амгуэма | | | | | | |
| 1. | | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 9774,25 | - | - | - | - | - |
| | | Население (с НДС) | | | | | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 446,51 | - | - | - | - | - |
| | | участок Ванкарем | | | | | | |
| 1. | | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 22055,37 | - | - | - | - | - |
| | | Население (с НДС) | | | | | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 382,33 | - | - | - | - | - |
| | | участок Конергино | | | | | | |
| 1. | | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 8017,09 | - | - | - | - | - |
| | | Население (с НДС) | | | | | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 491,94 | - | - | - | - | - |
| | | участок Уэлькань | | | | | | |
| 1. | | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 7561,28 | - | - | - | - | - |
| | | Население (с НДС) | | | | | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 468,72 | - | - | - | - | - |

| № п/п | | Тариф на тепловую энергию | | | | | | |
|------------------------------|---|---------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|--------------------------------------|----------------------------------|-------------------------------------|---|
| | | горячая вода | отборный пар давлением | | | | острый и редуциро- ванный пар | |
| | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | |
| участок Мыс Шмидта | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб.Гкал | 8134,29 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб.Гкал | 458,99 | - | - | - | - | - | - |
| | одноставочный руб.Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| участок Рыркайпий | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб.Гкал | 8134,29 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб.Гкал | 434,39 | - | - | - | - | - | - |
| участок Эгвекинот | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб.Гкал | 5000,19 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб.Гкал | 803,66 | - | - | - | - | - | - |
| Марковский филиал | | | | | | | | |
| участок Ваеги | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб.Гкал | 10939,48 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб.Гкал | 492,50 | - | - | - | - | - | - |
| участок Чамутское | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб.Гкал | 39479,59 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб.Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| участок Марково | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб.Гкал | 8660,56 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб.Гкал | 540,92 | - | - | - | - | - | - |
| участок Снежное | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб.Гкал | 9400,39 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб.Гкал | 553,91 | - | - | - | - | - | - |
| участок Усть-Белая | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб.Гкал | 7539,68 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб.Гкал | 609,97 | - | - | - | - | - | - |
| участок Чуванско | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб.Гкал | 69736,08 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб.Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| Провиденский филиал | | | | | | | | |
| участок Новое Чаплино | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб.Гкал | 9131,40 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб.Гкал | 370,24 | - | - | - | - | - | - |
| участок Пушиштран | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб.Гкал | 8639,87 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб.Гкал | 574,24 | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | | Тариф на тепловую энергию | | | | | | |
|----------------------------|---|---------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|--------------------------------------|----------------------------------|-------------------------------------|---|
| | | горячая вода | отборный пар давлением | | | | острый и редуциро- ванный пар | |
| | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | |
| участок Провидения | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 4485,65 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 848,13 | - | - | - | - | - | - |
| участок Сиреники | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 8860,78 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 461,65 | - | - | - | - | - | - |
| участок Энмелен | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 18410,54 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 547,33 | - | - | - | - | - | - |
| Чаунский филиал | | | | | | | | |
| участок Айон | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 6580,13 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 450,72 | - | - | - | - | - | - |
| участок Анапельгино | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 9336,41 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| участок Бильлингс | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 8885,89 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 437,30 | - | - | - | - | - | - |
| участок Певек | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 3593,27 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 1249,05 | - | - | - | - | - | - |
| Участок Рыткучи | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 15771,80 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 506,35 | - | - | - | - | - | - |
| участок Яшрапай | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 16282,74 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 497,77 | - | - | - | - | - | - |
| Чукотский филиал | | | | | | | | |
| участок Лаврентия | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 7525,80 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./Гкал | 594,48 | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | | Тариф на тепловую энергию | | | | | | |
|-----------------------|---|---------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|--------------------------------------|----------------------------------|-------------------------------------|---|
| | | горячая вода | отборный пар давлением | | | | острый и редуциро- ванный пар | |
| | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | |
| участок Лорино | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./кал | 6293,93 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./кал | 516,64 | - | - | - | - | - | - |
| участок Пешкан | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./кал | 12588,55 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./кал | 456,00 | - | - | - | - | - | - |
| участок Узлен | | | | | | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | | | | | | |
| | одноставочный руб./кал | 9501,08 | - | - | - | - | - | - |
| | Население (с НДС) | | | | | | | |
| | одноставочный руб./кал | 420,07 | - | - | - | - | - | - |

Примечание:

1. Тарифы на тепловую энергию для потребителей, за исключением населения, установлены без НДС.
2. Двухставочные тарифы на тепловую энергию не устанавливаются.



КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

от 17 декабря 2013 года № 37 - э/1
г. Анадырь

**Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность),
поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», потребителям на 2014 год**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 15 октября 2013 года № 191-э/2 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2014 год», законом Чукотского автономного округа от 9 декабря 2013 года № 114-ОЗ «О наделении органов местного самоуправления Чукотского автономного округа государственными полномочиями по компенсации ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 г. № 75, Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» потребителям, на 2014 год с календарной разбивкой согласно приложению.

2. Тарифы, установленные в п.1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года.

Председатель Правления



Иван

Е.К.Игнатенко

Приложение
к постановлению Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 17 декабря 2013 года № 37 - э/1

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз" потребителям, на 2014 год**

| № п/п | Наименование участка | Вид тарифа | Вода | |
|-------|-----------------------------|--------------------------|--|-------------------------------------|
| | | | с 01.01.2014 г. по 30.06.2014 г. | с 01.07.2014 г. по 31.12.2014 г. |
| | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС) | |
| 1. | участок Канчалан | одноставочный, руб./Гкал | 5298,10 | 5484,15 |
| 2. | участок Угольные Копи | одноставочный, руб./Гкал | 5516,46 | 5516,46 |
| 3. | участок Алькатваам | одноставочный, руб./Гкал | 6018,78 | 6145,45 |
| 4. | участок Беринговский | одноставочный, руб./Гкал | 4167,16 | 4167,16 |
| 5. | участок Мсийнышильгино | одноставочный, руб./Гкал | 5427,89 | 5963,51 |
| 6. | участок Хатырка | одноставочный, руб./Гкал | 8063,12 | 8230,15 |
| 7. | участок Амгуэма | одноставочный, руб./Гкал | 9774,25 | 10130,58 |
| 8. | участок Ванкарем | одноставочный, руб./Гкал | 22055,37 | 22852,30 |
| 9. | участок Конергино | одноставочный, руб./Гкал | 8017,09 | 8324,26 |
| 10. | участок Уэлькаль | одноставочный, руб./Гкал | 7561,28 | 7834,24 |
| 11. | участок Мыс Шмидта | одноставочный, руб./Гкал | 8134,29 | 9028,44 |
| 12. | участок Аэропорт Мыс Шмидта | одноставочный, руб./Гкал | 32480,23 | 46465,74 |
| 13. | участок Рыркайпий | одноставочный, руб./Гкал | 8134,29 | 9028,44 |
| 14. | участок Эгвекинот | одноставочный, руб./Гкал | 4919,26 | 4919,26 |
| 15. | участок Ваеги | одноставочный, руб./Гкал | 10939,48 | 11333,30 |
| 16. | участок Ламутское | одноставочный, руб./Гкал | 39479,59 | 40900,86 |
| 17. | участок Марково | одноставочный, руб./Гкал | 8584,00 | 8584,00 |
| 18. | участок Аэропорт Марково | одноставочный, руб./Гкал | 44152,14 | 53492,57 |
| 19. | участок Снежное | одноставочный, руб./Гкал | 9400,39 | 9738,80 |
| 20. | участок Усть-Белая | одноставочный, руб./Гкал | 7539,68 | 7742,37 |
| 21. | участок Чуванское | одноставочный, руб./Гкал | 69736,08 | 72246,58 |

| № п/п | Наименование участка | Вид тарифа | Вода | |
|--|-----------------------|--------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|
| | | | с 01.01.2014 г. по 30.06.2014 г. | с 01.07.2014 г. по 31.12.2014 г. |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС) | | | | |
| 22. | участок Новос Чаплино | одноставочный, руб./Гкал | 9131,40 | 9970,70 |
| 23. | участок Нунырган | одноставочный, руб./Гкал | 8639,87 | 8950,91 |
| 24. | участок Провидения | одноставочный, руб./Гкал | 4485,65 | 4485,65 |
| 25. | участок Сиреники | одноставочный, руб./Гкал | 8860,78 | 9179,77 |
| 26. | участок Энмелен | одноставочный, руб./Гкал | 18410,54 | 19177,96 |
| 27. | участок Айон | одноставочный, руб./Гкал | 6580,13 | 6692,99 |
| 28. | участок Апапельгино | одноставочный, руб./Гкал | 9336,41 | 9534,28 |
| 29. | участок Биллингс | одноставочный, руб./Гкал | 8885,89 | 9205,78 |
| 30. | участок Певек | одноставочный, руб./Гкал | 3593,27 | 4196,43 |
| 31. | Участок Рыткучи | одноставочный, руб./Гкал | 15771,80 | 15936,36 |
| 32. | участок Янранай | одноставочный, руб./Гкал | 14899,68 | 14899,68 |
| 33. | участок Лаврентия | одноставочный, руб./Гкал | 7525,80 | 7746,16 |
| 34. | участок Лорино | одноставочный, руб./Гкал | 6293,93 | 6520,51 |
| 35. | участок Нешкан | одноставочный, руб./Гкал | 12588,55 | 13041,74 |
| 36. | участок Уэлен | одноставочный, руб./Гкал | 9501,08 | 9843,12 |
| Население (с учетом НДС) | | | | |
| 1. | участок Канчалан | одноставочный, руб./Гкал | 475,53 | 513,57 |
| 2. | участок Угольные Копи | одноставочный, руб./Гкал | 643,85 | 695,36 |
| 3. | участок Алькатваам | одноставочный, руб./Гкал | 559,00 | 603,72 |
| 4. | участок Беринговский | одноставочный, руб./Гкал | 697,44 | 753,23 |
| 5. | участок Мейныпильгыно | одноставочный, руб./Гкал | 445,69 | 481,35 |
| 6. | участок Хатырка | одноставочный, руб./Гкал | 561,86 | 606,81 |
| 7. | участок Амгуэма | одноставочный, руб./Гкал | 446,51 | 482,23 |
| 8. | участок Ванкарсем | одноставочный, руб./Гкал | 382,33 | 412,92 |
| 9. | участок Консргино | одноставочный, руб./Гкал | 491,94 | 531,29 |
| 10. | участок Уэлькаль | одноставочный, руб./Гкал | 468,72 | 506,22 |
| 11. | участок Мыс Шмидта | одноставочный, руб./Гкал | 458,99 | 495,71 |

| № п/п | Наименование участка | Вид тарифа | Вода | |
|---------------------------------|-----------------------------|--------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|
| | | | с 01.01.2014 г. по 30.06.2014 г. | с 01.07.2014 г. по 31.12.2014 г. |
| Население (с учетом НДС) | | | | |
| 12. | участок Аэропорт Мыс Шмидта | одноставочный, руб./Гкал | - | - |
| 13. | участок Рыркайпий | одноставочный, руб./Гкал | 434,39 | 469,14 |
| 14. | участок Эгвекинот | одноставочный, руб./Гкал | 803,66 | 867,95 |
| 15. | участок Ваэги | одноставочный, руб./Гкал | 492,50 | 531,90 |
| 16. | участок Ламутское | одноставочный, руб./Гкал | - | - |
| 17. | участок Марково | одноставочный, руб./Гкал | 540,92 | 584,19 |
| 18. | участок Аэропорт Марково | одноставочный, руб./Гкал | - | - |
| 19. | участок Снежное | одноставочный, руб./Гкал | 553,91 | 598,22 |
| 20. | участок Усть-Белая | одноставочный, руб./Гкал | 609,97 | 658,77 |
| 21. | участок Чуванское | одноставочный, руб./Гкал | - | - |
| 22. | участок Новос Чаплино | одноставочный, руб./Гкал | 370,24 | 399,86 |
| 23. | участок Нуулигран | одноставочный, руб./Гкал | 574,24 | 620,17 |
| 24. | участок Провидения | одноставочный, руб./Гкал | 848,13 | 915,98 |
| 25. | участок Сиреники | одноставочный, руб./Гкал | 461,65 | 498,59 |
| 26. | участок Энмелен | одноставочный, руб./Гкал | 547,33 | 591,12 |
| 27. | участок Айон | одноставочный, руб./Гкал | 450,72 | 486,78 |
| 28. | участок Апапельгино | одноставочный, руб./Гкал | - | - |
| 29. | участок Биллингс | одноставочный, руб./Гкал | 437,30 | 472,29 |
| 30. | участок Певек | одноставочный, руб./Гкал | 1249,05 | 1348,97 |
| 31. | участок Рыткучи | одноставочный, руб./Гкал | 506,35 | 546,86 |
| 32. | участок Янранай | одноставочный, руб./Гкал | 497,77 | 537,59 |
| 33. | участок Лаврентия | одноставочный, руб./Гкал | 594,48 | 642,04 |
| 34. | участок Лорино | одноставочный, руб./Гкал | 516,64 | 557,98 |
| 35. | участок Нешкан | одноставочный, руб./Гкал | 456,00 | 492,48 |
| 36. | участок Уэлен | одноставочный, руб./Гкал | 420,07 | 453,67 |



**КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

от 19 декабря 2014 года № 26 - э/4
г. Анадырь

**Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность),
поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», потребителям на 2015 год**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 октября 2014 года № 227-э/3 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2015 год», постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 15 декабря 2014 года № 623 «Об утверждении Порядка компенсации ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, в 2015-2018 годах» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 г. № 75, Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» потребителям, на 2015 год с календарной разбивкой согласно приложению.

2. Тарифы, установленные в п.1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Председатель Правления

Е.К.Игнатенко



Приложение
к постановлению Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2014 года № 26 - 3/4

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз" потребителям, на 2015 год**

| № п/п | Наименование участка | Вид тарифа | Вода | |
|--|--------------------------|--------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|
| | | | с 01.01.2015 г. по 30.06.2015 г. | с 01.07.2015 г. по 31.12.2015 г. |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС) | | | | |
| 1. | участок Канчалан | одноставочный, руб./Гкал | 5484,15 | 5484,15 |
| 2. | участок Угольные Копи | одноставочный, руб./Гкал | 5516,46 | 5516,46 |
| 3. | участок Алькатваам | одноставочный, руб./Гкал | 6145,45 | 6145,45 |
| 4. | участок Беринговский | одноставочный, руб./Гкал | 4167,16 | 4167,16 |
| 5. | участок Мейныпильгино | одноставочный, руб./Гкал | 5963,51 | 5963,51 |
| 6. | участок Хатырка | одноставочный, руб./Гкал | 8230,15 | 8230,15 |
| 7. | участок Амгуэма | одноставочный, руб./Гкал | 10130,58 | 10130,58 |
| 8. | участок Ваеги | одноставочный, руб./Гкал | 11333,30 | 11333,30 |
| 9. | участок Ламутское | одноставочный, руб./Гкал | 40900,86 | 40900,86 |
| 10. | участок Марково | одноставочный, руб./Гкал | 8584,00 | 8584,00 |
| 11. | участок Аэропорт Марково | одноставочный, руб./Гкал | 53492,57 | 53492,57 |
| 12. | участок Снежное | одноставочный, руб./Гкал | 9738,80 | 9738,80 |
| 13. | участок Усть-Белая | одноставочный, руб./Гкал | 7742,37 | 7742,37 |
| 14. | участок Чуванское | одноставочный, руб./Гкал | 72246,58 | 72246,58 |
| 15. | участок Новое Чаплино | одноставочный, руб./Гкал | 9970,70 | 9970,70 |
| 16. | участок Нунлигран | одноставочный, руб./Гкал | 8950,91 | 8950,91 |
| 17. | участок Провидения | одноставочный, руб./Гкал | 4485,65 | 4485,65 |
| 18. | участок Сиреники | одноставочный, руб./Гкал | 9179,77 | 9179,77 |
| 19. | участок Энмелен | одноставочный, руб./Гкал | 19177,96 | 19177,96 |
| 20. | участок Лаврентия | одноставочный, руб./Гкал | 7746,16 | 7746,16 |
| 21. | участок Лорино | одноставочный, руб./Гкал | 6520,51 | 6520,51 |
| 22. | участок Нешкан | одноставочный, руб./Гкал | 13041,74 | 13041,74 |
| 23. | участок Уэлен | одноставочный, руб./Гкал | 9843,12 | 9843,12 |

| | Наименование участка | Вид тарифа | Вода | |
|---------------------------------|--------------------------|--------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|
| | | | с 01.01.2015 г. по 30.06.2015 г. | с 01.07.2015 г. по 31.12.2015 г. |
| Население (с учетом НДС) | | | | |
| 1. | участок Канчалан | одноставочный, руб./Гкал | 513,57 | 513,57 |
| 2. | участок Угольные Копи | одноставочный, руб./Гкал | 695,36 | 695,36 |
| 3. | участок Алькатваам | одноставочный, руб./Гкал | 603,72 | 603,72 |
| 4. | участок Беринговский | одноставочный, руб./Гкал | 753,23 | 753,23 |
| 5. | участок Мейныпильгино | одноставочный, руб./Гкал | 481,35 | 481,35 |
| 6. | участок Хатырка | одноставочный, руб./Гкал | 606,81 | 606,81 |
| 7. | участок Амгуэма | одноставочный, руб./Гкал | 482,23 | 482,23 |
| 8. | участок Ваеги | одноставочный, руб./Гкал | 531,90 | 531,90 |
| 9. | участок Ламутское | одноставочный, руб./Гкал | - | - |
| 10. | участок Марково | одноставочный, руб./Гкал | 584,19 | 584,19 |
| 11. | участок Аэропорт Марково | одноставочный, руб./Гкал | - | - |
| 12. | участок Снежное | одноставочный, руб./Гкал | 598,22 | 598,22 |
| 13. | участок Усть-Белая | одноставочный, руб./Гкал | 658,77 | 658,77 |
| 14. | участок Чуванское | одноставочный, руб./Гкал | - | - |
| 15. | участок Новое Чаплино | одноставочный, руб./Гкал | 399,86 | 399,86 |
| 16. | участок Нуулгран | одноставочный, руб./Гкал | 620,17 | 620,17 |
| 17. | участок Провидения | одноставочный, руб./Гкал | 915,98 | 915,98 |
| 18. | участок Сиреники | одноставочный, руб./Гкал | 498,59 | 498,59 |
| 19. | участок Энмелен | одноставочный, руб./Гкал | 591,12 | 591,12 |
| 20. | участок Лаврентия | одноставочный, руб./Гкал | 642,04 | 642,04 |
| 21. | участок Лорино | одноставочный, руб./Гкал | 557,98 | 557,98 |
| 22. | участок Нешкан | одноставочный, руб./Гкал | 492,48 | 492,48 |
| 23. | участок Уэлен | одноставочный, руб./Гкал | 453,67 | 453,67 |