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 14 Утверждаемая часть схемы теплоснабжения

г.Анадырь
2016 г.

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 14 Утверждаемая часть схемы 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	

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист.	№ докум.	Подпись	Дата

СТ/2016

ГИП	***Павленко***		
Нач.от.	***Прохоров***		
Исполн.	***Брюховецкий***		

Состав проекта

Стадия	Лист	Листов
П	1	2

ГКУ «УКС ЧАО»

Состав проекта.

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
	Книга.10	Оценка надежности теплоснабжения	
	Книга.11	Обоснование инвестиций в строительства. в реконструкцию и техническое перевооружение источников и систем теплоснабжения	
	Книга.12	Реестр проектов рекомендуемых в включению схемы теплоснабжения	
	Книга.13	Реестр первоочередных проектов (на первые 3-5 лет период)	
	Книга.14	Утверждаемая часть схемы теплоснабжения	

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист.	№ докум.	Подпись	Дата

СТ/2016

ГИП	Павленко	
Нач.от.	Прохоров	
Исполн.	Брюховецкий	

Состав проекта

Стадия	Лист	Листов
П	2	2

ГКУ «УКС ЧАО»

Обозначение	Наименование	Примечание
Книга.14	Утверждаемая часть схемы теплоснабжения	
1	Общая часть	5
1.1	Поселок городского типа Провидения	6
1.2	Село Новое Чаплино	7
1.3	Село Сиреники	8
1.4	Село Нунлигран	8
1.5	Село Энмелен	8
1.6	Село Янракыннот	9
2	Существующее состояние теплоснабжения Провиденского городского округа	11
2.1	Функциональная структура организации теплоснабжения	11
2.1.1	Общая характеристика системы теплоснабжения пгт. Провидения	11
2.1.2	Общая характеристика системы теплоснабжения с. Новое Чаплино	11
2.1.3	Общая характеристика системы теплоснабжения с. Сиреники	11
2.1.4	Общая характеристика системы теплоснабжения с. Нунлигран	11
2.1.5	Общая характеристика системы теплоснабжения с. Энмелен	12
2.1.6	Институциональная структура организации теплоснабжения Провиденского городского округа	12
2.1.7	Институциональная структура организации теплоснабжения Провиденского городского округа	12
2.1.8	Определение единой теплоснабжающей организации и границ ее деятельности в Провиденском городском округе	12
2.2	Источники тепловой энергии (теплоснабжение)	9
2.2.1	Котельное оборудование	10
2.2.2	Электроэнергия для производства и передачи тепловой энергии предприятия	16
2.2.3	Отпуск тепловой энергии (отопление и горячее водоснабжение) в Провиденском городском округе	21

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист.	№ докум.	Подпись	Дата

Книга.14

ГИП	Павленко		
Нач.от.	Прохоров		
Исполн.	Брюховецкий		

Содержание

Стадия	Лист	Листов
П	1	3

ГКУ «УКС ЧАО»

Обозначение	Наименование	Примечание
2.2.4	Регулирование отпуска тепловой энергии (отопление и горячее водоснабжение) в Провиденском городском округе	21
2.2.5	Учет энергоресурсов	22
2.2.6	Характеристики водоподготовки и подпиточных устройств	24
2.2.7	Предписание надзорных органов	25
2.2.8	Численность персонала	25
2.3	Тепловые сети системы теплоснабжения и зоны действия источников тепловой энергии	27
2.3.1	Решения по бесхозяйным тепловым сетям	54
2.4	Тепловые нагрузки жилищно-коммунального сектора на отопления и вентиляцию	55
2.5	Тепловые нагрузки жилищно-коммунального сектора на горячее водоснабжения	65
2.6	Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки	73
2.7	Балансы выработки, передачи и конечного потребления тепла	76
2.8	Топливный баланс	77
2.9	Балансы теплоносителя	78
2.10	Надежность теплоснабжения	79
2.11	Технико-экономические показатели теплоснабжения Провиденского городского округа	80
2.11.1	Технологические потери	89
2.12	Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения	103
2.13	Описание существующих технических и технологических проблем в Провиденском городском округе	106
2.14	Целевые показатели функционирование систем теплоснабжения	108
3	Генеральный план развития Провиденского городского округа (существующие строительных фонды)	109
3.1	Жилая зона	109
3.2	Общественно-деловая зона	109
3.3	Производственная зона	110
3.4	Развитие инженерной инфраструктуры	110

Обозначение	Наименование	Примечание
3.4	Развитие инженерной инфраструктуры	110
3.4.1	Водоснабжение	110
3.4.2	Водоотведение (канализация)	110
3.4.3	Теплоснабжение	110
3.4.4	Газоснабжение	110
3.4.5	Связь и информатизация	110
3.4.6	Электроснабжение	110
3.5	Существующее состояние строительных фондов	110
3.6	Сводные показатели проектируемого строительства	121
5	Направление развития теплоснабжения Провиденского городского округа	121
5.1	Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения	126
5.2	Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельного оборудования	126
5.3	Предложение по строительству и реконструкции котельных и тепловых сетей	126
5.4	Решение по реконструкции объектов источников теплоснабжения	130
6	Обоснование необходимых финансовых потребностей в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей	150
6.1	Определение финансовых потребностей для реализации предложений по техническому перевооружению котельных	150
6.2	Определение финансовых потребностей для реализации предложений по реконструкции тепловых сетей	151
7	Анализ влияния реализации строительства и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей на цену тепловой энергии	152
7.1	Концепция установления тарифа для реализации «Схемы теплоснабжения…» Провиденского городского округа	153
Приложение		

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

Книга.14

Содержание

Стадия	Лист	Листов
П	3	3

ГКУ «УКС ЧАО»

1.Общая часть

Провиденский городской округ — муниципальное образование на территории Провиденского района Чукотского автономного округа России.

Административный центр — поселок городского типа Провидения.

Провиденский район находится на востоке Чукотского автономного округа, большая его часть расположена в южной части Чукотского полуострова. На севере граничит с Чукотским муниципальным районом, на западе — с Иультинским муниципальным районом. С востока омывается водами Берингова моря Тихого океана, с юга — водами Анадырского залива Тихого океана. Протяжённость береговой полосы в пределах района составляет 850 км, большая часть которой изрезана скалистыми мысами, глубокими заливами и фьордами.

Провиденский район образован в 1957 году. Ранее территории Провиденского, современного Чукотского и значительная часть Иультинского района входили в состав Чукотского района. В 1957 году его южная часть была выделена в Провиденский район.

Во время проведения коллективизации и политики укрупнения поселений на территории Провиденского района из многочисленных стойбищ было образовано 5 больших национальных сёл.

Климат

Климат на территории Провиденского района субарктический морской с быстрым нарастанием степени континентальности по мере удаления от побережья. Средние температуры зимой составляют −16°С; летом +9°С. Особенностью холодного периода является возможность выпадения жидких осадков и повышения температуры до положительных значений в декабре-феврале.

Максимальные скорости ветра наблюдаются и достигают 40 м/с и более, порывы ветра на большей части территории достигали 50 м/с. Резкое усиление штормовой активности происходит осенью и достигает максимума в ноябре-декабре.

Годовая продолжительность солнечного сияния составляет 1500—1800 часов на северо-востоке полуострова, что составляет от 30-45 % — от возможной.

Из-за особенности географического положения района здесь часты туманы. Всего за год в среднем на побережье число дней с туманом колеблется от 30 до 50 дней в юго-восточной части полуострова, и значительно уменьшаясь во внутренних районах (до 10-15 дней). В отдельные годы число дней с туманом может возрастать до 100—120.

Годовое количество осадков сильно меняется в зависимости от рельефа местности. На восточном побережье Чукотского полуострова выпадает около 250—350 мм, с удалением от побережья количество осадков уменьшается почти вдвое. Всего за год отмечается 110—150 дней с осадками, причем на долю дней со снегом приходится 55-60 %, дней с дождём — в среднем 30-35 %, смешанные осадки фиксируются в 6-10 % случаев.

Гидрография

На территории района сильно развита озёрно-речная сеть. Суровый климат и повсеместное распространение вечной мерзлоты обуславливают своеобразный режим рек района — длительный ледостав, резкую сезонность питания и неравномерность стока, быстрые и высокий паводки, промерзание многих рек до дна и широкое развитие наледей. Ледостав продолжается 7-8 месяцев в году. Реки замерзают в сентябре, вскрываются в конце мая - начале июня. Их вскрытие сопровождаются заторами из-за более позднего освобождения рек ото льда в нижнем течении. Благодаря рельефу реки отличаются крутым падением, особенно в верхнем течении, где они имеют горный характер. Нижнее течение рек имеет широкие долины и пойменное течение.

Имеется много озёр и болот, которые обычно встречаются вместе. Чаще всего озёра и болота расположены по долинам рек и по побережью морей, а также на плоских водоразделах и пологих склонах. В горах развита сеть моренных озёр. На побережье расположены многочисленные лагунные озера, которые образовались в результате поднятия берега. Большинство озёр проточные, из них берут начала многие ручьи и реки. Их питание осуществляется за счет талых и дождевых вод. Грунтовое питание совсем незначительное. Зимой они покрываются слоем льда толщиной 1,5-

2 м. Низменные озера часто зарастают и превращаются в трясины.

Территориально-муниципальное деление

С 2004 по 2010 год на территории Провиденского муниципального района было одно городское и пять сельских поселений. Законом от 20 ноября 2010 года они были частично преобразованы: количество муниципальных образований сократилось до одного городского и трёх сельских поселений.

Законом Чукотского автономного округа от 20 октября 2010 года № 89-ОЗ, были преобразованы, путём их объединения, городское поселение Провидения, сельское поселение Новое Чаплино и сельское поселение Сиреники — в городское поселение Провидения с административным центром в посёлке городского типа Провидения.

Законом Чукотского автономного округа от 8 июня 2015 года № 51-ОЗ, все муниципальные образования Провиденского района — городское поселение Провидения, сельское поселение Янракыннот, сельское поселение Нунлигран, сельское поселение Энмелен — были объединены в Провиденский городской округ.

До 2015 года в Провиденском районе было 6 населённых пунктов в составе одного городского и трёх сельских поселений.

Таблица №1 Состав Провиденского района

№	Городское и сельские поселения	Административный центр	Количество населённых пунктов	Население
1	Городское поселение Провидения	пгт Провидения	3	2814
2	Сельское поселение Нунлигран	село Нунлигран	1	302
3	Сельское поселение Энмелен	село Энмелен	1	307
4	Сельское поселение Янракыннот	село Янракыннот	1	314

Таблица №2 Состав Провиденского городского округа

№	Населённый пункт	Тип населённого пункта	Население
1	Новое Чаплино	село	↘378
2	Нунлигран	село	↘302
3	Провидения	пгт, административный центр	↗2034
4	Сиреники	село	↘402
5	Энмелен	село	↘307
6	Янракыннот	село	↘314

1.2.Поселок городского типа Провидения

ПГТ Провидения расположен в юго-восточной части Чукотского полуострова, на побережье бухты Провидения Берингова моря. На противоположном берегу бухты находятся посёлок Урелики и аэродром «Бухта Провидения».

В 1959 году ленинградский проектный институт «Гипроарктика» подготовил план застройки поселка, учитывая при этом особенности рельефа местности. ПГТ Провидения вытянулся узкой полосой вдоль северного побережья бухты, при этом ограниченность площадок для строительства вынудило отстраивать новые дома вверх по склону горы Портовая.

В 1962 году был построен кожевенный завод, через два года — морзверокомбинат.

В 1975 году согласно вновь созданному генплану застройки посёлка, к 2000 году Провидения должен был стать городом с двенадцатитысячным населением, при этом предлагалось переименовать его в Дежнёв. Однако социально-экономические потрясения в постсоветское время оставили эти планы нереализованными. В период с 1994 по 2002 гг. в поселке не велось никакого строительства вообще.

До конца 1980-х в поселке проживало около 6000 человек, но в 1990-х в связи с массовым переездом жителей на материк произошло административное объединение двух поселков — Урелики и Провидения.

Статус и границы городского поселения установлены Законом Чукотского автономного округа от 29 ноября 2004 года № 45-ОЗ «О статусе, границах и административных центрах муниципальных образований на территории Провиденского района Чукотского автономного округа»

Численность населения						
1959г.	**1970г.**	**1979г.**	**1989г.**	**2002г.**	**2009г.**	**2010г.**
4840	↗6586	↘4643	↗5432	↘2723	↘2616	↘1970
2012г.	**2013г.**	**2014г.**	**2015г.**			
↗2008	↘1951	↗1993	↗2034			

Климат

ПГТ Провидение расположен - широта: 64-25N, долгота: 173-14W, высота над уровнем моря: 3 м

Показатель	Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб.	Дек.
Абсолютный максимум, °C	3	7	3	6	14	22	23,9	22,2	19,1	8	6,1	4,4
Средний максимум, °C	−11,1	−12,1	−9,1	−5,1	2,4	8,1	11,9	11,2	6,9	0,4	−5,6	−9,6
Средний минимум, °C	−15,5	−17,5	−15,6	−11,6	−2,2	2,5	6,2	6,1	2,4	−2,9	−9,2	−13,7
Абсолютный минимум, °C	−39,1	−33,7	−32,2	−27,3	−17	−4,1	1,7	−1	−5,6	−16,8	−25,7	−30,4
Норма осадков, мм	48	36	30	33	30	36	54	81	81	60	75	60

	Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек
Среднегод. количество дней со снегопадами	18	14	14	19	13	2	0	0	3	16	19	19
Среднегод. количество дней с туманами	0	0	0	0	2	8	9	6	1	0	0	0

Количество дней с осадками не менее 1 мм

Среднее месячное количество часов солнечного сияния в день

1.2.Село Новое Чаплино

Новое Чаплино — национальное эскимосское село в Провиденском районе Чукотского автономного округа РФ.

До образования городского округа в 2015 году входило в состав Городского поселения Провидения Провиденского района.

Расположено на северном берегу бухты Ткачен (от эскимосского тасик — «отмель, коса») Берингова моря. Село находится в 25 километрах к северо-востоку от пгт. Провидения, с которым связано грунтовой автодорогой.

Село было основано в 1958 году в ходе процесса укрупнения чукотских посёлков, сюда были переселены жители старинного эскимосского поселения эским. *Ун'азик'*(Чаплино), располагавшегося на одноимённом мысе, и других береговых селений - Чечена, Кивака, Пловера.

Основное традиционное занятие жителей — морской зверобойный промысел. Добыча китов, тюленей и моржей осуществляется в бухте Ткачен, а также в проливе Сенявина, где была построена промысловая база Инахпак.

В селе есть основная общеобразовательная школа (до 2010 года была средней), детский сад, фельдшерско-акушерский пункт, дом культуры, библиотека, почта, узел связи, магазин.

Для обеспечения теплоснабжения села действует котельная на угле, но уже разработано технико-экономическое обоснование использования местных геотермальных ресурсов для создания системы центрального отопления жилого фонда.

Улицы села: *Береговая, Дружбы, Мира, Советская, Матлю.*

Окрестности Нового Чаплино входят в природно-этнический парк «Берингия», здесь находятся много памятников истории и археологии: мезолитическая стоянка «Найван», древнеэскимосское поселение «Кивак» (1 тысячелетие до н. э.), стоянка-мастерская «Путурах» и др.

К памятникам природы относятся Чаплинские горячие ключи — популярное место отдыха местных жителей.

1.3. Село Сиреники

Сиреники (сиб.-юлик.*Сиӷинык*, чук. *Вутээн,Сирэник'*) — село в Провиденском городском округе Чукотского автономного округа России.

До образования городского округа в 2015 году входило в состав Городского поселения Провидения Провиденского района.

Село находится неподалёку от мысов Якун и Уляхпен, а также лагуны Имтук, богатой треской и лососем.

Является единственным юпикским населённым пунктом на Чукотке. Первое поселение появилось здесь 2,5 — 3 тысячи лет назад; в окрестностях до сих пор находят остатки эскимосских жилищ. В 1960-е годы к местному населению были переселены чукчи.

В Сирениках построены новые благоустроенные коттеджи, имеется средняя школа, библиотека, дом культуры и больница.

Представителем власти в Сирениках является Уполномоченный Главы администрации Провиденского муниципального района в селе Сиреники.

1.4. Село Нунлигран

Нунлигра́н — национальное чукотское село в Провиденском районе Чукотского АО. Название в переводе с чукотского — «имеющий посёлок».

Расположено в бухте между мысами Аччен и Ткэюту Берингова моря. Расстояние до райцентра — пгт.Провидения составляет 180 км, до ближайшего населённого пункта Энмелен — 40 км, с последним Нунлигран связывает грунтовая дорога.

В селе есть школа-интернат, дом культуры, библиотека, почта, узел связи, магазин.

Основное занятие местных жителей — оленеводство и морской промысел.

Улицы села: *Тагриной, Кергау, Тундровая, Центральная, Чукотская.*

На южном берегу бухты Преображения в 4 км от Нунлиграна расположен древнеэскимосский поселок, который относится к бирниркскому периоду древнеэскимосской культуры (конец I тыс. н. э.).Это поселение возникло на месте неолитической стоянки первобытных морских охотников.

1.5. Село Энмелен

Энмеле́н — национальное чукотское село в Провиденском районе Чукотского АО России. Название в переводе с чук. *Энмылъын* — «скалистый».

Расположено у далеко выступающего в море скалистого и обрывистого мыса Беринга Берингова моря. Является самым отдалённым от райцентра пгт. Провидения Провиденского района.

До ближайшего населённого пункта Нунлигран проложена сорокакилометровая грунтовая дорога. Расстояние до окружного центра составляет 320 км.

Основное занятие местных жителей — морзверобойный промысел и рыболовство. Развитое

ранее оленеводство и клеточное звероводство в настоящее время пришло в полный упадок.

В северо-восточной части села сохранились остатки древнеэскимосских полуподземных жилищ, многочисленные предметы эскимосской культуры морских охотников, датируемыми первым тысячелетием нашей эры.

1.6. Село Янракыннот

Янракынно́т— национальное чукотское село в Провиденском районе Чукотского АО России.

Название дано по каменистому холму, где находится поселение (с чукот. — «отдельная твёрдая земля»), который является сухим островком среди окружающей болотистой тундры.

Расположено на холме у побережья пролива Сенявина у основания косы *Вэнэткэн* (*чукот.* — «выгнутая»), на берегу одноименной лагуны Берингова моря по правую сторону от устья реки Марич.

Расстояние до ближайшего населённого пункта и райцентра — пгт. Провидения — составляет около 80 км, транспортная связь между ними осуществляется по автозимнику через замёрзший пролив, летом курсирует вельбот. Воздушные рейсы осуществляются вертолётом с периодичностью 2 раза в месяц.

В селе есть новая начальная школа, фельдшерско-акушерский пункт, библиотека, почта, узел связи, пекарня, магазин.

Основное занятие местных жителей — оленеводство и морской промысел. Электроснабжение села обеспечивается местной дизельной электростанцией.

Улицы: *Полярная, Северная, Снежная, Советская, Чукотская, Ясная.*

Большая часть территории вокруг села входит в состав природно-этнического парка «Берингия», сюда проложены туристические маршруты.

На ближайшем от села острове Итыгран находится всемирно известное религиозно-культовое сооружение *Китовая аллея*, которое датируется XIV—XX веками, состоящее из китовых рёбер, позвонков и челюстей. Невдалеке расположено поселение Масик — древний эскимосский китобойный посёлок.

Памятником природы являются *Сенявинские горячие ключи*, находящиеся в одноимённом проливе.

В селе воздвигнут памятник адмиралу вице-адмиралу Макарову — обелиск в виде усечённой пирамиды с конусовидным основанием, установленный на бетонной площадке. В верхней части памятника морской колокол — рында, на лицевой стороне металлическая пластина с памятным текстом.

Здесь также установлен обелиск в честь памяти погибших в проливе Сенявина 24 — 25 августа 1974 года.

						Книга.14	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		10

2.Существующее состояние теплоснабжения Провиденского городского округа

2.1. Функциональная структура организации теплоснабжения

Источниками теплоснабжения потребителей округа обслуживаемых Провиденским филиалом ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на территории Провиденского городского округа являются 7 котельных мощностью 48,029 Гкал/час. В с. Янракыннот централизованное теплоснабжение отсутствует. При чем 2 котельные находятся в пгт.Провидения, 1 котельная в с.Новое Чаплино, 2 котельные в с. Сиреники, 1 котельная в с. Нунлиград, и 1 котельная в с.Энмелен. Износ котельного оборудования в среднем составляет 60%. Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении составляет 33,711 км, в двухтрубном 16,8555 км. Износ тепловых сетей в среднем составляет 80 %.

2.1.1 Общая характеристика системы теплоснабжения пгт. Провидения

Основным источником теплоснабжения объектов является собственная котельная №18 («Провиденская ТЭС»), котельная №18а («Модуль»), на которой вырабатывается тепловая энергия на 6 гаражей, котельная водозабора «Ясная поляна», на которой вырабатывается тепловая энергия на нужды отопления собственно водозабора и подогрева воды (данная котельная в схеме теплоснабжения не рассматривается по причине нахождения в тарифе системы водоснабжения).

Схема теплоснабжения поселка - двухтрубная, зависимая с открытым водоразбором. Температурный график теплосети - (95-70) ^{o}С.

Транспорт тепла от котельной №18 («Провиденская ТЭС») осуществляется по магистральным и распределительным тепловым сетям общей протяженностью 7 186,70 м в двухтрубном исчислении.

Транспорт тепла от котельной №18а («Модуль») осуществляется по магистральным и распределительным тепловым сетям общей протяженностью 328 м в двухтрубном исчислении.

2.1.2 Общая характеристика системы теплоснабжения с. Новое Чаплино

Источником теплоснабжения объектов является собственная котельная, на которой установлено пять водогрейных котлов типа КВм-1,33К (Братск-М) с давлением 0,6 МПа.

Котельная предназначена для использования в качестве основного теплового источника для нужд отопления и горячего водоснабжения с. Новое Чаплино.

Схема теплоснабжения поселка закрытая четырехтрубная. Температурный график теплосети - (95-70)^{o}С.

Транспорт тепла от котельной осуществляется по магистральным и распределительным тепловым сетям (без ГВС) общей протяженностью 4 323,70 м в двухтрубном исчислении.

2.1.3 Общая характеристика системы теплоснабжения с. Сиреники

Источником теплоснабжения объектов является собственная котельная, на которой установлено пять водогрейных котла типа КВВ-1 3-шт., Братск КСВ-1,74 - 2 шт. с давлением 0,6 МПа.

Котельная предназначена для использования в качестве основного теплового источника для нужд отопления и горячего водоснабжения посёлка Сиреники

Схема теплоснабжения поселка открытая двухтрубная. Температурный график теплосети - (95-70)^{o}С.

Транспорт тепла от котельной осуществляется по магистральным и распределительным тепловым сетям общей протяженностью 2 624 м в двухтрубном исчислении.

2.1.4 Общая характеристика системы теплоснабжения с. Нунлигран

Источником теплоснабжения объектов является собственная котельная, на которой установлено четыре водогрейных котлов типа КВВ-1 с давлением 0,6 МПа.

Котельная предназначена для использования в качестве основного теплового источника для нужд отопления и горячего водоснабжения села Нунлигран.

Схема теплоснабжения села открытая двухтрубная. Температурный график теплосети - (95-

70)°С.

Транспорт тепла от котельной осуществляется по магистральным и распределительным тепловым сетям общей протяженностью 1 430 м в двухтрубном исчислении.

2.1.5 Общая характеристика системы теплоснабжения с. Энмелен

Источником теплоснабжения объектов является собственная котельная, на которой установлено два водогрейных котла типа КСВм-1,25 с давлением 0,6 МПа с забросом топлива в слой.

Котельная предназначена для использования в качестве основного теплового источника для нужд отопления села Энмелен.

Схема теплоснабжения села закрытая двухтрубная. Температурный график теплосети - (95-70)°С.

Транспорт тепла от котельной осуществляется по магистральным и распределительным тепловым сетям общей протяженностью 963,10 м в двухтрубном исчислении.

2.1.6 Институциональная структура организации теплоснабжения Провиденского городского округа

Провиденский филиал ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» является государственной организацией в сфере обеспечения населения и административных зданий коммунальными услугами, в том числе в организации теплоснабжения Провиденского городского округа. В состав филиала входят следующие участки: пгт.Провидения, с.Новое Чаплино, с.Сиреники, с.Нунлигран, с.Энмелен и с.Энракыннот.

2.1.7 Определение единой теплоснабжающей организации и границ ее деятельности в Провиденском городском округе

Единая теплоснабжающая организация имеет особый статус, связанный с необходимостью гарантированного теплоснабжения потребителей, который требует поддержки властей.

В соответствии с Правилами организации теплоснабжения, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надёжность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации уполномоченным органом при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, а в случае смены единой теплоснабжающей организации - при актуализации схемы теплоснабжения.

Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации определяются границами системы теплоснабжения.

В случае, если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определит единую теплоснабжающую организацию в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

В случае, если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации и присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой мощностью.

Зона деятельности теплоснабжающей организации Провиденский филиал ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» охватывает большую часть территории Провиденского городского округа, так как она осуществляет теплоснабжение объектов жилищного фонда, социально значимых объектов бюджетной сферы, прочих потребителей, находящихся на территории Провиденского городского округа.

На основании Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (с изменениями и дополнениями от 07.10.2014г. 18.03.2016г., 23.03.2016г., 12.07.2016г.) **и Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808** «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (с изменениями и дополнениями от 31.12.2015г. 23.05.2016г., 12.07.2016г.) **предлагается определить в качестве единой теплоснабжающей организации в Провиденском городском округе Провиденский филиал ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз».**

Сведения о регулируемой организации

Полное наименование энергосберегающей организации: Провиденский филиал Государственное предприятие Чукотского автономного округа «Чукоткоммунхоз».

В своей деятельности предприятие подчиняется Государственному предприятию Чукотского автономного округа «Чукоткоммунхоз» г.Анадырь

Реквизиты:

Вид собственности: Собственность субъектов Российской Федерации;

Вид организации по классификатору ОКОГУ: Органы управления по жилищному и коммунальному хозяйству субъектов Российской Федерации;

Фактический адрес предприятия: 689251, Чукотский Автономный Округ, п.Провидения, ул.Н.Дежнева,30;

Юридический адрес предприятия: 689000, Чукотский Автономный Округ, г.Анадырь, ул.Рультытегина, 24;

Основными видами деятельности Провиденского филиала ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» является:

- производство, передача и распределение электроэнергии.

Дополнительными видами деятельности Провиденского филиала ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» является:

- производство, передача и распределение тепловой энергии и горячей воды;
- добыча, передача, очистка и распределение воды.

Производственная деятельность направлена на оказание своевременных, качественных, квалифицированных социально-бытовых услуг потребителям

2.2.Источники тепловой энергии (теплоснабжение)

Расположение котельных на карте городского округа приведено в приложении №1. В таблице №3 приведены параметры установленной тепловой мощности по котельным, расположенных на территории городского округа.

Таблица №3Технические показатели работы котельных

№ п/п	Наименование производственного участка	Установленная мощность	Присоединенная нагрузка	Установленная мощность используется на	Протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении	Износ		Вид топлива
						оборудования	тепловых сетей	
1	**Котельная №18 («Провиденская ТЭС»)** расположенная по адресу: пгт. Провидения, ул. Н.Дежнева, 19							
	Котельная №18	30 Гкал/час	11,545 Гкал/час	38,48%	7 186,70 м	45%	80%	уголь

2	**Котельная №18а («Модуль»)** расположенная по адресу: пгт. Провидения, ул. Н.Дежнева							
	Котельная №18а	2,150 Гкал/час	0,335 Гкал/час	15,58%	328 м	41%	80%	Дизтоплив о
3	**Котельная №19 («Центральная»)** расположенная по адресу: с.Новое Чаплино, ул.Советская							
	Котельная №19	**5,320** Гкал/час	1,814 Гкал/час	34,10%	4 323.70 м	15%	10%	уголь
4	**Котельная №20 («Центральная»)** расположенная по адресу: с.Сиреники, ул.Мандикова							
	Котельная №20	**4,730** Гкал/час	1,563 Гкал/час	33,04%	2 624 м	46%	80%	уголь
5	**Котельная «Детский сад»** расположенная по адресу: с.Сиреники							
	Котельная	0,239	-	-	-	-	-	уголь
6	**Котельная №21 («Центральная»)** расположенная по адресу: с.Нунлигран, ул.Центральная							
	Котельная №21	2,580 Гкал/час	1,078 Гкал/час	41,78%	1 430 м	61%	73%	уголь
7	**Котельная №22 («Модуль»)** расположенная по адресу: с.Энмелен, ул.Чирикова							
	Котельная №22	2,150 Гкал/час	0,408 Гкал/час	18,98%	963.10 м	52%	82%	уголь

Примечание:

➢В пгт. Провидения так же находятся:

- не действующая котельная (законсервирована) расположенная по ул.Чукотская.

- действующая **Котельная водозабора -1** – в «Схеме теплоснабжении…» данная котельная и вспомогательное оборудование к ней не рассчитывается, так как Котельная водозабора -1 **входит в тариф водоснабжения.**

- действующая **Котельная водозабора -2** – в «Схеме теплоснабжении…» данная котельная и вспомогательное оборудование к ней не рассчитывается, так как Котельная водозабора -2 **входит в тариф водоснабжения.**

➢В с.Новое Чаплино так же находится не действующая старая котельная (законсервирована) расположенная по ул.Мира.

➢В с.Сиреники котельная «Детский сад» используется на собственные нужды, данная котельная и вспомогательное оборудование к ней не рассчитывается, так как котельная – **не входит в тариф теплоснабжения.**

➢В с. Энмелен находится не действующая старая котельная (законсервирована) расположенная по ул.Чирикова, рядом со старой котельной на свободной площадке была построена новая котельная №22 («Модуль») расположенная по ул.Чирикова.

2.2.1 Котельное оборудование

Котельные, в основном введены в эксплуатацию 2001-2010 годах. В с.Новый Чаплино котельная введена в эксплуатацию в 2002г., в с.Энмелен котельная введена в эксплуатацию в 2004г.

Капитальный ремонт проводился частично, начиная с 2001-2015гг.

Так же частично проводились и наладочные работы котлов в 2011г.

В качестве топлива на всех котельных служит каменный уголь, бурый уголь, жидкое топливо. Характеристики котельных по состоянию на 1.01.2016 г. приведены в таблице №4.

Установлены водогрейные котлы типа КВТС-10-150 П, КВТС-10-150 В, КВГМ-0,35-115Н, КСВм-1,25К, КВм-1,33 (Братск-М), КВВ-1, Братск КСВ-1,25, Братск КСВ-1,74, КВр-1,16, КВр-1,74,

КСВ-1,25 (ВК-3). Изношенность котельного оборудования и вспомогательных механизмов составляет 55-60 %, что в свою очередь не позволяет проводить в полном объеме наладочные работы. КПД котлов не соответствует проектам (фактически КПД ниже на 35-40% от проектных). На котельных отсутствуют коммерческие узлы учета отпуска тепловой энергии, что в свою очередь не позволяет анализировать экономику работы каждой котельной. Весь отпуск тепла является расчетной величиной.

Таблица №4 Технические параметры котлов в регулируемом периоде

Наименование котельной	Котлы				КПД котла, %	Мощность, Гкал/ч	Вид топлива	Год ввода котла в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	Год проведения режимной наладки
	№ котла на котельной	Марка котла	Указать рабочие, резервные	Среднегодовое время работы, сут.						
Котельная №18	1	КВТС-10-150 П	рез.	-	79	10	Бурый уголь	2015		
	2	КВТС-10-150 П	раб.	233	79	10		2002		
	3	КВТС-10-150 П	раб.	233	79	10		2011		
Котельная №18а	1	КСВ-1,25ВКЗ	раб.	181	85	1,075	дизельное топливо	2007		
	2	КСВ-1,25ВКЗ	раб.	164	85	1,075		2001		
Котельная №19	1	КВм - 1,33К	раб.	202	92	1,33	бурый уголь	2009		
	2	КВм - 1,33К	раб	233	92	1,33		2009		
	3	КВм - 1,33К	рез.	-	92	1,33		2009		
	4	КВм - 1,33К	рез.	-	92	1,33		2009		
Котельная №20	1	КВВ-1	раб.	273	80	0,86	Каменный уголь	2006		
	2	КВВ -1	раб.	273	80	0,86		2010		
	3	КВВ -1	раб.	263	80	0,86		2010		
	4	Братск КСВ-1,74	откл. от сети	-	80	1,075		2010		
	5	Братск КСВ-1,74	откл. от сети	-	80	1,075		2010		
Котельная Детского сада	1	Универсал -6	раб.	31	87	0,239	уголь			
Котельная №21	1	КВВ-1	раб.	181	80	0,86	каменый уголь	2002		
	2	КВВ-1	раб.	212	80	0,86		2015		
	3	КВВ-1	раб.	195	80	0,86		2009		
	4	КВВ-1	откл. от сети		80	0,86		2011		
Котельная №22	1	КСВм-1,25К	раб.	181	80	1,075	бурый уголь	2003		
	2	КСВ-1,25 К	раб.	164	80	1,075		2012		
Итого	**21**					**48,029**				

Всего по Провиденскому городскому округу находится в эксплуатации 21 котлоагрегатов, установленных в специализированных зданиях и помещениях. Все эти здания (котельные) – это отдельно стоящие здания.

Установленная тепловая мощность котлоагрегатов составляет 48,029. Средняя установленная мощность на одну котельную составляет 6,861 Гкал/час.

В с.Сиреники котельная «Детский сад» используется на собственные нужды, данная котельная и вспомогательное оборудование к ней не рассчитывается, так как котельная – **не входит в тариф теплоснабжения.**

2.2.2.Электроэнергия для производства и передачи тепловой энергии предприятия

Сетевые насосы создают циркуляцию воды в системе теплоснабжения, а подпиточные компенсируют утечки воды и поддерживают необходимый уровень пьезометрических линий, как при статическом, так и при динамическом режимах. Количество сетевых насосов принимается не менее двух, из которых один резервный. Если для работы сети при расчетных условиях требуется установка четырех насосов, то резервные насосы не предусматриваются. Ниже приведена таблица с наименованием насосного оборудования, его мощности, коэффициент использования, продолжительность работы и назначение.

Таблица №5 Технические характеристики вспомогательного оборудования

Диспетчерское обозначение оборудования	Марка, тип оборудования	Производительность, м³/ч	Мощность электродвигателя, кВт	Коэфф. спроса	Рабочее состояние *
Котельная №18 («Провиденская ТЭС») расположенная по адресу: пгт. Провидения, ул. Н.Дежнева, 19					
Котловая насосная группа					
Насос котлового контура – 1	НКУ-140	Q=160 м³/ч; H=50 м	45,0	1	1
Насос котлового контура – 2	НКУ-140		45,0	0	2
Насос котлового контура – 3	НКУ-140		45,0	0	2
Сетевая насосная группа					
Сетевой насос нижнего контура – 1	Д320/50	Q=320 м³/ч; H=50 м	75,0	1	1
Сетевой насос нижнего контура – 2	Д320/50		75,0	0	2
Сетевой насос среднего контура – 1	Д315-71	Q=315 м³/ч; H=71 м	110,0	1	1
Сетевой насос среднего контура – 2	Д315-71		110,0	0	2
Сетевой насос среднего контура – 3	Д200-70	Q=200 м³/ч; H=70 м	75,0	0	2
Сетевой насос верхнего контура – 1	Д200-70		75,0	1	1
Сетевой насос верхнего контура – 2	Д200-90	Q=200 м³/ч; H=90 м	90,0	0	2
Подпиточная насосная группа					
Насос подпитки среднего контура	КМ-65-50-160	Q=25 м³/ч; H=32 м	5,5	0	2
Насос подпитки среднего контура	К-65-50-160		5,5	0	2
Насос подпитки верхнего контура	К-65-50-160		5,5	0	2
Насос подпитки верхнего контура	К-80-65-160	Q=50 м³/ч; H=32 м	7,5	0	2
Насос подпитки котлового контура	CR 4-120	Q=6 м³/ч; H=75 м	2,2	0	2
Насос подпитки котлового контура	CR 4-120	Q=6 м³/ч; H=75 м	2,2	0	2
Насос подпиточной воды общий	ЦНСГ 60/66	Q=60 м³/ч; H=66м	22	0	2
Насос подпиточной воды общий	ЦНСГ 60/66	Q=60 м³/ч; H=66м	22	0	2
Насос аварийной подпитки	К80-50-200	Q=50 м³/ч; H=50 м	11	0	2
Насос аварийной подпитки	К80-50-200		11	0	2
Насос аварийной подпитки	К20/30	Q=20 м³/ч; H=30 м	5,5	0	2
Насос аварийной подпитки	К-65-50-160	Q=25 м³/ч; H=32 м	5,5	0	2
Водоподготовительная насосная группа					
Насос исходной воды	КМ-80-50-200	Q=50 м³/ч; H=50м	15,0	0,5	1
Насос исходной воды	КМ-80-50-200		15,0	0	2
Насос рабочей воды	КМ-80-50-200		15,0	0,5	1
Насос рабочей воды	КМ-80-50-200		15,0	0	2
Насос сырой воды -2	КМ-80-50-200		15,0	0	2
Насос сырой воды -4	КМ-80-50-200		15,0	0	2
Насос сырой воды -5	К-20-30 У2М	Q=20 м³/ч; H=30м	4,0	0	2
Компрессор взрыхления фильтра	С-415М	Q=630 л/мин;	5,5	1	1

Насосная группа морской воды гидрозолоудаления (ГЗУ)					
Насос подъёма морской воды -1	К290\30	Q=400 м³/ч; Н=30 м	37,0	1	1
Насос подъёма морской воды -2	Д 400/30		55,0	0	2
Насос подъёма морской воды -3	К-190/30	Q=190 м³/ч; Н=30 м	37,0	0	2
Насос подъёма морской воды -4	Д 320/50	Q=320 м³/ч; Н=50 м	55,0	0	2
Насос смыва шлака – 1	КМ-100-65-200	Q=100 м³/ч; Н=50 м	30,0	0,3	1
Насос смыва шлака – 2	КМ-100-65-200		30,0	0	2
Тягодутьевая группа					
Дымосос КАВ-1	ДН-15У1	Q=42600 м³; Н=233мм.в.ст.	75,0	0	2
Дымосос КАВ-2	ДН-15У1		75,0	0	2
Дымосос КАВ-3	ДН-15У1		75,0	0,3	1
Вентилятор дутьевой КАВ-1	ВДН-11,2 У1		22,0	0	2
Вентилятор дутьевой КАВ-2	ВДН-11,2 У1		22,0	0	2
Вентилятор дутьевой КАВ-3	ВДН-11,2 У1		22,0	1	1
Вентилятор острого дутья – КАВ-1	19ЦС-63		15,0	0	2
Вентилятор острого дутья – КАВ-2	19ЦС-63		15,0	0	2
Вентилятор острого дутья – КАВ-3	19ЦС-63		11,0	1	1
Вентилятор возврата уноса – 1	30ЦС-85		15,0	0	2
Вентилятор возврата уноса – 2	30ЦС-85		15,0	0	2
Вентилятор возврата уноса – 3	19ЦС-63		15,0	1	1
Воздушно-отопительная группа					
Калорифер угольного склада -1	КСк 4-11	Q=1600 м³; Р=417,7кВт	1,5	1	1
Калорифер угольного склада -2	КСк 4-11		1,5	1	1
Калорифер угольного склада -3	КСк 4-11		1,5	1	1
Калорифер входа			1,5	1	1
Воздушно-отопительный агрегат	АО2-10-02Д	Q=10000 м³/ч;	1,1	1	1
Воздушно-отопительный агрегат	АО2-10-02Д		1,1	1	1
Воздушно-отопительный агрегат	АО2-10-02Д		1,1	1	1
Светильники электроосвещения					
Лампы накаливания	ЛН-100 29шт		0,1	1	1
Лампы накаливания	ЛН-150 9шт		0,15	1	1
Лампы накаливания	ЛН-200 39шт		0,2	1	1
Лампы накаливания	ЛН-500 4шт		0,5	1	1
Лампы дневного света	ЛД-40 6шт		0,04	1	1
Лампы дневного света	ЛД-80 17шт		0,08	1	1
Лампы ртутные	ДРЛ-400 5шт		0,4	1	1
Группа углеподачи и золоудаления					
Решётка цепная КАВ-1	ТЧЗМ 2,7/4,0		3,0	0	2
Решётка цепная КАВ-2	ТЛЗМ 2,7/4,0		3,0	0	2
Решётка цепная КАВ-3	ТЛЗМ 2,7/4,0		3,0	1	1
Устройство удаления провала КАВ-1			1,5	0	2
Устройство удаления провала КАВ-2			1,5	0	2
Забрасыватель ПМЗ КАВ-1 левый	3П-600М2		1,7	0	2
Забрасыватель ПМЗ КАВ-1 правый	3П-600М2		1,7	0	2
Забрасыватель ПМЗ КАВ-2 левый	3П-600М2		1,7	0	2
Забрасыватель ПМЗ КАВ-2 правый	3П-600М2		1,7	0	2
Забрасыватель ПМЗ КАВ-3 левый	3П-600М2		1,5	1	1
Забрасыватель ПМЗ КАВ-3 правый	3П-600М2		1,5	1	1
Вибратор лотка углеподачи КАВ -1	36В-15А		1,08	0	2
Вибратор лотка углеподачи КАВ -2	36В-15А		1,08	0	2
Вибратор лотка углеподачи КАВ -3	36В-15А		1,08	0,2	1
Лебёдка скреперная подачи угля	А-82-4		55,0	0,2	1
Лебёдка скреперная подачи угля	А-82-6		55,0	0,5	1
Толкатель угля	КОМ 222-14		2,8	1	1

Толкатель угля	КОМ 222-14		2,8	1	1
Транспортёр наклонный			2,8	1	1
Транспортёр горизонтальный			2,8	1	1
Дробилка шлаковая КАВ -1			7,5	0	2
Дробилка шлаковая КАВ -2			11,0	0	2
Дробилка шлаковая КАВ -3			11,0	1	1
Прочее оборудование					
Вентилятор лаборатории	ВО-4	Q=4500 м³/ч;	0,27	0,1	1
Трансформатор сварочный	ТДМ-302	90…300 А	27,0	0,1	1
Котельная №18а («Модуль») расположенная по адресу: пгт. Провидения, ул. Н.Дежнева					
Насосная группа теплофикации					
Насос сетевой – 1	К65-50-160	Q=25 м³/ч; Н=30 м	5,5	1	1
Насос сетевой – 2	К65-50-160	Q=25 м³/ч; Н=30 м	5,5	0	2
Насос подпиточный	К8/18	Q=8 м³/ч; Н=18 м	1,5	0	2
Тягодутьевая группа					
Вентилятор горелки котла – 1	КВС-1,25		11	1	1
Вентилятор горелки котла – 2	КВС-1,25		11	0	2
Светильники электроосвещения					
Дежурное освещение – 1шт	ПВЛМ 2-40		0,08	1	1
Рабочее освещение – 3шт	ПВЛМ 1-40		0,04	1	1
Котельная №19 («Центральная котельная») расположенная по адресу: с.Новое Чаплино, ул.Советская					
Котловая насосная группа					
Насос котловой – 1	КМ-100-65-200б/2-5	100	15,0	1	1
Насос котловой – 2	КМ-100-65-200б/2-5	100	15,0	0	2
Насос котловой – 3	КМ-100-65-200б/2-5	100	15,0	0	2
Сетевая насосная группа					
Насос сетевой – 1	КМ-100-65-200/2-5	82	30,0	1	1
Насос сетевой – 2	КМ-100-65-200/2-5	82	30,0	0	2
Насос сетевой – 3	КМ-100-65-200/2-5	82	30,0	0	2
Подпиточная насосная группа					
Насос подпиточный ТС – 1	КМ-65-50-160/2-5	36	5,5	1	1
Насос подпиточный ТС – 2	КМ-65-50-160/2-5	36	5,5	0	2
Насос ТС-1 приточных систем	КМ-65-50-160б/2-5	10	3,0	1	1
Насос ТС-1 приточных систем	КМ-65-50-160б/2-5	10	3,0	0	2
Питатель шлюзовый	Ш5-20 ЭНУ-01		0,55	1	1
Питатель шлюзовый	Ш5-20 ЭНУ-01		0,6	0	2
Насос подпиточный ГВС -1	КМ-65-50-160/2-5	36	5,5	1	1
Насос подпиточный ГВС -2	КМ-65-50-160/2-5	36	5,5	0	2
Тягодутьевая группа					
Вентилятор калорифера – 1	ВПВ-НД-5	4700	1,5	1	1
Вентилятор калорифера – 2	ВПВ-НД-5	4700	1,5	1	1
Вентилятор калорифера – 3	ВПВ-НД-5	4700	1,5	0	2

Вентилятор калорифера – 4	ВПВ-НД-5	4700	1,5	0	2
Вентилятор калорифера – 5	ВПВ-НД-5	4700	1,5	0	2
Вентилятор дутьевой – 1	В-Ц14-46-5	6,6	4,0	1	1
Вентилятор дутьевой – 2	В-Ц14-46-5	6,6	4,0	1	1
Вентилятор дутьевой – 3	В-Ц14-46-5	6,6	4,0	0	2
Вентилятор дутьевой – 4	В-Ц14-46-5	6,6	4,0	0	2
Вентилятор дутьевой – 5	В-Ц14-46-5	6,6	4,0	0	2
Дымосос -1	ДН-9	14900	15,0	1	1
Дымосос -2	ДН-9	14900	15,0	0	2
Группа углеподачи и золоудаления					
Вибратор бункера транспортёров – 1				1	1
Вибратор бункера транспортёров – 2				0	2
Привод дробилки шнековой – 1				1	1
Привод дробилки шнековой – 2				1	1
Транспортёр наклонный -1				1	1
Транспортёр наклонный -2				0	2
Транспортёр горизонтальный -1				1	1
Транспортёр горизонтальный -2				0	2
Привод планки толкателя угля – 1			3,0	1	1
Привод планки толкателя угля – 2			3,0	1	1
Привод планки толкателя угля – 3			3,0	0	2
Привод планки толкателя угля – 4			3,0	0	2
Привод планки толкателя угля – 5			3,0	0	2
Светильники электроосвещения					
Лампы дневного света				100	1
Лампы дневного света				100	1
Лампы накаливания				100	1
Лампы накаливания				100	1
Лампы накаливания				100	1
Лампы ртутные				100	1
Котельная №20 («Центральная котельная») расположенная по адресу: с.Сиреники, ул.Мандикова					
Сетевая насосная группа					
Насос сетевой -1	КМ-100-65-200	Q=100 м³/ч; H=50 м	30,0	1	1
Насос сетевой -2	КМ-100-65-200	Q=100 м³/ч; H=50 м	30,0	0	2
Насос сетевой -3	КМ-100-65-200	Q=100 м³/ч; H=50 м	30,0	0	2
Насос подпиточный сети -1	К65-50-160	Q=25 м³/ч; H=32 м	4,0	0	2
Насос подпиточный сети -2	К65-50-160	Q=25 м³/ч; H=32 м	4,0	0	2
Тягодутьевая группа					
Вентилятор дутьевой – 1	ВД-3,5	Q=2200 м³/ч;	5,5	0,7	1
Вентилятор дутьевой – 2	ВД-3,5	Q=2200 м³/ч;	5,5	0,7	1
Вентилятор дутьевой – 3	ВД-3,5	Q=2200 м³/ч;	5,5	0,7	1
Вентилятор дутьевой – 4	ВД-2,7	Q=1100 м³/ч;	1,1	0	2
Вентилятор дутьевой – 5	ВД-2,7	Q=1100 м³/ч;	1,1	0	2
Дымосос -1	ДН-8	Q=10460 м³/ч;	15	1	1
Дымосос -2	ДН-8	Q=10460 м³/ч;	15	1	1
Группа электроосвещения					
Лампы ртутные	ДРЛ-400 – 6шт	0,4кВт	2,4	1	1
Лампы накаливания	ЛОН-200 – 20шт	0,2кВт	4	1	1
Прочие потребители СН					
Сауна	Электрокаменка		40	1	1
Котельная №21 («Центральная котельная») расположенная по адресу: с.Нунлигран, ул.Центральная					

Сетевая насосная группа					
Насос сетевой -1	К-160/30	Q=160 м³/ч; Н=30 м	37,0	1	1
Насос сетевой -2	К-160/30	Q=160 м³/ч; Н=30 м	37,0	0	2
Насос сетевой -3	КМ-100-65-200	Q=100 м³/ч; Н=50 м	30,0	0	2
Насос сетевой -4	К290/30С	Q=290 м³/ч; Н=30 м	37,0	0	2
Насос сетевой -5	КМ-100-65-200	Q=100 м³/ч; Н=50 м	30,0	0	2
Насос подпиточный сети -1	К65-50-160	Q=25 м³/ч; Н=32 м	4,0	1	1
Насос подпиточный сети -2	К65-50-160	Q=25 м³/ч; Н=32 м	4,0	0	2
Тягодутьевая группа					
Вентилятор дутьевой – 1	ВД-3,5	Q=2200 м³/ч;	5,5	0,6	1
Вентилятор дутьевой – 2	ВД-3,5	Q=2200 м³/ч;	5,5	0,6	1
Вентилятор дутьевой – 3	ВД-3,5	Q=2200 м³/ч;	5,5	0	2
Вентилятор дутьевой – 4	ВД-2,7	Q=1100 м³/ч;	1,1	0	2
Вентилятор вытяжной – 1	ВО-06-300-8Б	Q=28200 м³/ч;	3,0	0,3	1
Вентилятор вытяжной – 2	ВО-06-300-10Б	Q=28200 м³/ч;	3,0	0	2
Калорифер	ЭКОЦ-5	Q=500 м³/ч;	5,0	0	2
Дымосос -1	ДН-8	Q=10460 м³/ч;	15,0	1	1
Дымосос -2	ДН-8	Q=10460 м³/ч;	15,0	0	2
Группа электроосвещения					
Лампы накаливания	ЛОН-500 – 3шт	500 Вт	1,5	1	1
Лампы накаливания	ЛОН-150 – 6шт	150 Вт	0,9	1	1
Котельная №22 («Модуль») расположенная по адресу: с.Энмелен, ул.Чирикова					
Насосная группа					
Насос сетевой -1	КМ-100-65-200	Q=100 м³/ч; Н=50 м	30,0	1	1
Насос сетевой -2	КМ-100-65-200	Q=100 м³/ч; Н=50 м	30,0	0	2
Насос циркуляционный -1	КМ-100-80-160	Q=100 м³/ч; Н=32 м	15,0	0,8	1
Насос циркуляционный -2	КМ-100-80-160	Q=100 м³/ч; Н=32 м	15,0	0	2
Насос подпиточный -1	КМ-40-32-180	Q=40 м³/ч; Н=22 м	3,0	0,5	1
Насос подпиточный -2	КМ-40-32-180	Q=40 м³/ч; Н=22 м	3,0	0	2
Группа углеподачи и золоудаления					
Скиповый подъёмник угля -1	4АМ 112 МА6 УП У3		3,0	0,5	1
Скиповый подъёмник угля -2	4АМ 112 МА6 УП У3		3,0	0	2
Транспортёр выгрузки шлака скребковый	4АМ 112 МА6 УП У3		3,0	0,5	1
Привод планки -1	4АМ 112 МА6 УП У3		3,0	0,5	1
Привод планки -2	4АМ 112 МА6 УП У3		3,0	0	2
Тягодутьевая группа					
Дымосос -1	ДН-8	Q=10460 м³/ч;	15,0	1	1
Дымосос -2	ДН-8	Q=10460 м³/ч;	15,0	0	2
Вентилятор дутьевой – 1	В-Ц14-46-4	Q=4170 м³/ч;	4,0	0,5	1
Вентилятор дутьевой – 2	В-Ц14-46-4	Q=4170 м³/ч;	4,0	0	2
Вентиляционно-отопительная установка	ТВ-6,0 (380 В)	Q=560 м³/ч;	1,5	0,5	1
Внутреннее освещение					
Лампы накаливания	ЛОН-150 – 10шт	150 Вт	1,5	1	1

Примечание: *Рабочее состояние 1 –в работе; 2- в резерве.

2.2.3. Отпуск тепловой энергии (отопление и горячее водоснабжение) в Провиденском городском округе

Учет и регистрация отпуска и потребления тепловой энергии организуются с целью:

- осуществления взаимных финансовых расчетов между теплоснабжающей организацией и потребителями тепловой энергии;
- контроля за тепловыми и гидравлическими режимами работы систем теплоснабжения и теплопотребления;
- контроля за рациональным использованием тепловой энергии и теплоносителя;
- документирования параметров теплоносителя: массы (объема), температуры и давления.

Расчеты потребителей тепловой энергии с теплоснабжающей организацией за полученное ими тепло осуществляются на основании показаний приборов учета и контроля параметров теплоносителя, установленных у потребителя и допущенных в эксплуатацию в качестве коммерческих узлов учета.

Фактический полезный отпуск потребителям тепловой энергии за 2015г. представлен в нижеследующей таблице.

Таблица №6 Отпуск тепловой энергии потребителям

Наименование котельной	Наименование потребителя	Теплоснабжения	
		Отопление, Гкал	ГВС, $м^3$
пгт. Провидения			
пгт. Провидения	**Всего**	39 425,803550	53 890,8648510
	1 полугодие	23 353,538847	29 983,385
	2 полугодие	16 072,265	23 907,480
с.Новое Чаплино			
Котельная №19	**Всего**	6 897,863000	-
	1 полугодие	4 394,18	-
	2 полугодие	2 503,680	-
с.Сиреники			
Котельная №20	**Всего**	6 045,74333	7 826,531576
	1 полугодие	3 861,878	4 156,447
	2 полугодие	2 183,865	3 670,084090
с.Нуллигран			
Котельная №21	**Всего**	4 249,208131	3 544,067039
	1 полугодие	2 669,224	1 843,186
	2 полугодие	1 579,984	1 700,881
с.Энмелен			
Котельная №22	**Всего**	1 719,005	-
	1 полугодие	1 075,227	-
	2 полугодие	643,778	-
Всего отпуск тепловой энергии потребителям		**58 337,62**	**65 261,46**

2.2.4. Регулирование отпуска тепловой энергии (отопление и горячее водоснабжение) в Провиденском городском округе

Передача тепла системами теплоснабжения осуществляется в отопительных приборах внутренних систем теплоснабжения потребителей. По теплоотдаче этих отопительных приборов судят о качестве всего централизованного теплоснабжения. Изменение параметров и расходов теплоносителя в соответствии с фактической потребностью потребителей называется регулированием отпуска тепла.

Регулирование отпуска тепла повышает качество теплоснабжения, сокращает перерасход тепловой энергии и топлива. Существуют следующие методы регулирования: центральное групповое, местное, и индивидуальное регулирование.

Центральное качественное регулирование, как наиболее распространенный способ регулирования отпуска теплоты в водяных системах теплоснабжения, не обеспечивает в течение всего отопительного сезона потребителей.

Для нормального функционирования технологических процессов, комфортного пребывания человека в помещениях должны обеспечиваться условия в соответствии с технологическими и санитарно-гигиеническими нормами. Комфорт в помещениях обеспечивают инженерные системы отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха, подачу теплоты, в которые осуществляют водяные централизованные системы теплоснабжения.

Тепловой баланс помещений должен поддерживаться в течение всего отопительного сезона и потребители должны получать требуемое количество теплоты, независимо от того какой способ регулирования применяется на источнике теплоты, как спроектированы тепловые магистрали и какова тепловая защита здания. В Провиденском городском округе основными потребителями тепловой энергии от систем централизованного теплоснабжения являются системы отопления жилых, административных и общественных зданий. Промышленные объекты также потребляют тепловую энергию для отопления из централизованных систем.

Вся система теплоснабжения спроектирована и построена в 1956–1988 годах. В системе теплоснабжения регулирование отпуска теплоты преимущественно центральное качественное по отопительной нагрузке. Проектный график температур сетевой воды 150/70 °С, системы отопления зданий подключены к тепловым сетям по гидравлически зависимой схеме. Фактический график температур сетевой воды составляет 95/70 °С

Сложившиеся в последние годы условия эксплуатации систем теплоснабжения существенно отличаются от проектных. Строительство новых зданий, реконструкция действующих, как гражданских, так и промышленных в большинстве случаев идет без существенной реконструкции действующих инженерных сетей жизнеобеспечения.

Реконструируемые и вновь строящиеся объекты интенсивно оснащаются автоматизированными тепловыми пунктами. Оснащение зданий и сооружений пунктами регулирования отпуска теплоты не исключает центральное качественное регулирование, а только дополняет его абонентским. Абонентское регулирование, как правило, предусматривает либо количественное, либо количественно-качественное изменение расходов тепловой энергии. В результате ввода таких объектов в эксплуатацию, в период наружных температур от температуры начала отопительного сезона до температуры точки излома графика температур, в водяных тепловых сетях происходит заметное изменение расходов сетевой воды. Изменение расходов теплоносителя в сети тем существеннее, чем выше доля объектов с автоматизированными абонентскими вводами. Колебания расходов воды приводят к гидравлической разрегулировке водяной тепловой сети.

Тепловой баланс помещений должен поддерживаться в течение всего отопительного сезона и потребители должны получать требуемое количество теплоты, независимо от способа регулирования.

2.2.5 Учет энергоресурсов

Основные поставщики и транспортировщики энергоресурсов:

- Поставщики угля являются - ОАО «ШАХТА «НАГОРНАЯ»; ОАО «Шахта «Угольная»; ООО «Управляющая компания «Угольные ресурсы Сахалина»;
- Поставщиком электроэнергии является - ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз».

Оснащенность приборами учета потребителей приведено в нижеследующей таблице.

Таблица №7 Тепловые счетчики абонентов

Наименование организации	Адрес потребителя	Заводской номер	Тип вычислителя	Госповерка
Администрация Провиденского городского округа ЧАО	ул. Набережная Дежнева 8а	9794514	Карат 307	10.09.2019

МАОУ ДО «Детско-юношеская спортивная школа п.Провидения»	спорткомплекс "Каскад" ул.Набережная Дежнева ,20а	29850	Aswega SA 94|2	01.06.2015
профилакторий-бассейн	ул.Набережная Дежнева ,14	29853	Aswega SA 94|2	10.10.2019
МАУ "Районный центр культуры и досуга"Провиденского городского округа	РКЦД (административное здание) ул. Полярная 31/а	6737456		01.12.2019
ГАПОУ ЧАО «Чукотский северо-восточный техникум п. Провидения»	учебный корпус ул. Полярная 38/1		Aswega SA 94|2	16.10.2018
Муниципальное автотранспортное предприятие «Провиденское»	Гараж дорожного участка. ул. Набережная Дежнева13/3		ВКТ 7-01	25.03.2019
ПАО "Ростелеком"	Административное помещение ул. Набережная Дежнева,26	6754571	Multical 601	24.08.2018
ОАО «Анадырский морской порт»	Административное помещение, ул. Набережная Дежнева ,10	6544519	Multical 601	26.12.2016
ОАО «Анадырский морской порт»	Судоремонтная мастерская, Набережная Дежнева,32	6737455	Multical 601	25.08.2016
ООО Тивиком	Магазин "Настроение" ул. Набережная Дежнева,20	07/5199405	Multical 601	16.10.2017
Индивидуальный предприниматель Эйвазова Ж.П.	Магазин "Рассвет" ул. Набережная Дежнева,12	69103966	Multical 601	10.04.2017
Индивидуальный предприниматель Сокирко Е.А.	магазин "Шанс",ул.Набережная Дежнева,26/1	32453674	Карат-Компакт-201 МБ	08.10.2016
Индивидуальный предприниматель Рябкова Н.П.	Зоомагазин	44002480	Карат-Компакт-201 МБ	21.03.2019
МП "ЖКХ Провиденское"	Баня ул. Набережная Дежнева,11	69528062	Multical 601	10.04.2017
Домбровский гараж		32437922	Карат-Компакт-201 МБ-15-1,5	14.03.2016
Иванов гараж		32453682	Карат-Компакт-201 МБ-15-1,6	08.10.2017
Березин гараж		30458374	Карат-Компакт-201 МБ-15-1,7	25.01.2016

Оснащенность приборами ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» приведено в таблицах №8-9.

Таблица №8

Наименование котельной	**Электрическая энергия (потребление)**			**Вода (потребление)**		
	Тип и марка прибора учета	Дата ввода в эксплуатацию прибора учета	Дата истечения поверочного срока прибора учета	Тип и марка прибора учета	Дата ввода в эксплуатацию прибора учета	Дата истечения поверочного срока прибора учета
Котельная №18 пгт. Провидения	EPQS112.20.12SL	2006	2018	ВСХН-100	2017	2021
Котельная №18а	СА4У-И672М	2006	2016	СТВХ-25	2002	2006

пгт. Провидения						
Котельная №19 с.Новое Чаплино	СА4У-И672М	2006	2016	ВСКМ 90-50	2013	2017
Котельная №20 с.Сиреники	"Энергомера" СЕ 301	2011	2021	ВСХН-100	2015	2019
Котельная №21 с.Нунлигран	СА4У-И672М	2002	2012	ЭМИР-Прамер 550	2015	2019
Котельная №22 с.Энмелен	СА4У-И672М	2003	2013	-	-	-

Таблица №9

Наименование котельной	**Коммерческий учет**	**Используются коэффициенты**	**Выработка тепловой энергии**		
			Тип и марка прибора учета	**Дата последней поверки прибора учета**	**Дата истечения поверочного срока прибора учета**
Котельная №18 пгт. Провидения	-	-	VFEC - 005	-	-
Котельная №18а пгт. Провидения	-	-	SKU-01-A2	2004	-
Котельная №19 с.Новое Чаплино	-	-	КС-202 "Дуэт"	-	-
Котельная №20 с.Сиреники	-	-	SKU-02-A1	-	-
Котельная №21 с.Нунлигран	-	-	SKU-02-A1	-	-
Котельная №22 с.Энмелен	-	-	SKU-02-A1	-	-

2.2.6.Характеристики водоподготовки и подпиточных устройств

Характеристика подпиточных устройств приведена и подробно описана в п.2.2.2.Электроэнергия для производства и передачи тепловой энергии

Из 6 котельных водоподготовка производится только на котельной №18 («Провиденская ТЭС») пгт.Провидения.

Вода с температурой 5 ^{0}С, поступает на всасывающий трубопровод насоса «исходной воды» (КМ-80-50-200, 15кВт. Насос подает воду на пластинчатый теплообменник М10-BFG (F_h =1,3 м^3). После подогревателя вода с температурой 25-28 ^{0}С, поступает на механические фильтра 1 и 2 ступени. После фильтров очищенная вода поступает на пластинчатый подогреватель М10-BFG (F_h =1,3 м^3), где нагревается до температуры 65 ^{0}С., далее подогретая вода поступает в вакуумный деаэратор ДВ-25. После деаэратора вода очищенная от агрессивных газов с температурой 70 ^{0}С поступает в бак подпиточной воды V =20м^3, откуда поступает на подпитку тепловой сети.

В деаэраторе при помощи эжектора водоструйного ЭВ-30 Q =30т/ч., центробежного насоса (рабочей воды) CR 4-100 F, Q=5 m^3/ч, H=74, N=2.2 кВт, из воды удаляются коррозионно-агрессивные газы (кислород и свободная углекислота), в виде выпара. Выпар попадает в теплообменник выпара ОВВ-2 $F_н$=2 м^2, где конденсируется и в виде конденсата попадает в бак рабочей воды V =5м^3.

Эксплуатируемое в настоящее время система химводоподготовки является устарелым и не соответствует современным требованиям. Отсутствует система лабораторного анализа химводоподготовки. Требуется замена оборудования на более современное. Насосное оборудование устарелого типа, является энергоемким и не соответствует современным требованиям энергосбережения. Необходима замена насосного оборудования на более современные и менее энергоемкие отвечающие современным требованиям энергосбережения.

2.2.7 Предписание надзорных органов

Предписание надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования источников тепловой энергии на котельных Провиденского городского округа отсутствуют.

Предписание надзорных органов по текущей деятельности (эксплуатация) котлов, котельного оборудования и вспомогательного оборудования устраняются своевременно, что документально подтверждается Актами допуска оборудования к эксплуатации.

2.2.8 Численность персонала

Численность персонала обслуживающих котельное оборудование по данным тарифного дела Провиденского городского округа составляет:

- **пгт.Провидения– 52,064 чел., в том числе:**
  1) Основных рабочих – 36,5 чел.;
  2) Цеховой персонал – 15,5 чел.;
  3) АУП – 0,064 чел;
- **с.Новое Чаплино – 11,020 чел. в том числе:**
  1) Основных рабочих – 11 чел.;
  2) Цеховой персонал – 0 чел.;
  3) АУП – 0,020 чел;
- **с.Сиреники – 17,028 чел. в том числе:**
  1) Основных рабочих – 15 чел.;
  2) Цеховой персонал – 2 чел.;
  3) АУП – 0,028 чел;
- **с.Нунлигран – 10,519 чел. в том числе:**
  1) Основных рабочих – 10,5 чел.;
  2) Цеховой персонал – 0 чел.;
  3) АУП – 0,019 чел;
- **с.Энмелен – 11,018 чел. в том числе:**
  1) Основных рабочих – 10 чел.;
  2) Цеховой персонал – 1 чел.;
  3) АУП – 0,018 чел.

Среднемесячная заработная плата в системе теплоснабжения по данным тарифного дела Провиденского городского округа составляет:

- **пгт.Провидения:**
  1) Основных рабочих – 41 547,03 руб.;
  2) Цеховой персонал – 56 296,77 руб.;
  3) АУП – 67 789,259 руб.;
- **с.Новое Чаплино:**
  1) Основных рабочих – 41 710,61 руб.;
  2) Цеховой персонал – 0 руб.;
  3) АУП – 67 789,26 руб.;
- **с.Сиреники:**
  1) Основных рабочих – 43 312,78 руб.;
  2) Цеховой персонал – 44 554,17 руб.;
  3) АУП – 67 789,26 руб.;
- **с.Нунлигран:**
  1) Основных рабочих – 42 919,84 руб.;
  2) Цеховой персонал – 0 руб.;
  3) АУП – 67 789,26 руб.;
- **с.Энмелен:**
  1) Основных рабочих – 43 313,33 руб.;
  2) Цеховой персонал – 30 766,67 руб.;

3) АУП – 67 789,26 руб.

В нижеследующих таблицах представлены данные на оплату труда Цехового персонала в Провиденском городском округе за 2013-2015гг.

Таблица №10 Расходы на оплату труда Цехового персонала в пгт.Провидения

Показатели	Ед. изм.	Утверждено Комитетом 2013 г.	Факт 2013	Утверждено Комитетом 2014	2015 г.
Нормативная численность	чел.	15,5	15,5	15,5	15,5
Фактическая численность	чел.	15,0	15,0	15,0	14,0
% отношения к нормативу	%	96,8	96,8	96,8	90,3
Численность, принятая для расчета	чел.	16	16	16	16
Тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб.	4 746,0	4 746,0	5 055,0	7 515,0
Дефлятор по заработной плате				1,065	1,065
Тарифная ставка рабочего 1-го разряда с учетом дефлятора	руб.	4 746,0	4 746,0	5 055	7 515
Средняя ступень оплаты труда		6,00	6,00	6,00	6,00
Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда		1,40	1,40	1,40	
ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	46 523,12	54 653,35	49 885,48	56 296,77
Расчет ФОТ (вкл.в расходы на производство продукции (услуг))		8 653,3	10 165,52	9 278,7	10 471,2
Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.				1462,812
Количество месяцев в периоде регулирования		12	12	12	12
ИТОГО средства на оплату труда Цехового персонала	тыс.руб.	8 653,30	10 165,52	9 278,70	11 934,01
- на производство тепловой энергии		8 653,30	10 165,52	9 278,70	11 934,01

Таблица №11 Расходы на оплату труда Цехового персонала в с.Сиреники

Показатели	Ед. изм.	Утверждено Комитетом 2013 г.	Факт 2013	Утверждено Комитетом 2014	2015 г.
Нормативная численность	чел.	2,0	2,0	2,0	2,0
Фактическая численность	чел.	2,0	2,0	2,0	2,0
% отношения к нормативу	%	100,0	100,0	100,0	100,0
Численность, принятая для расчета	чел.	2		2	2,0
Тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб.	4 746,0	4 746,0	5 055,0	7 515,0
Дефлятор по заработной плате				1,065	1,065
Тарифная ставка рабочего 1-го разряда с учетом дефлятора	руб.	4 746,0	4 746,0	5 055	7 515
Средняя ступень оплаты труда		6,00	6,00	6,00	6,00
Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда		1,40	1,40	1,40	
ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	34 570,83	37 254,85	37 700,00	44 554,17
Расчет ФОТ (вкл.в расходы на производство продукции (услуг))		829,7	894,12	904,8	1 069,3
Количество месяцев в периоде регулирования		12	12	12	12
ИТОГО средства на оплату труда Цехового персонала	тыс.руб.	829,70	894,12	904,80	1 069,30
- на производство тепловой энергии		829,70	894,12	904,80	1 069,30

Таблица №12 Расходы на оплату труда Цехового персонала в Энмелен

Показатели	Ед. изм.	Утверждено Комитетом 2013 г.	Факт 2013	Утверждено Комитетом 2014	2015 г.
Нормативная численность	чел.	1,0	1,0	1,0	1,0
Фактическая численность	чел.	1,0	1,0	1,0	1,0
% отношения к нормативу	%	100,0	100,0	100,0	100,0
Численность, принятая для расчета	чел.	1		1	1,0
Тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб.	4 746,0	4 746,0	5 055,0	7 515,0
Дефлятор по заработной плате				1,065	1,065
Тарифная ставка рабочего 1-го разряда с учетом дефлятора	руб.	4 746,0	4 746,0	5 055	7 515
Средняя ступень оплаты труда		6,00	6,00	6,00	6,00
Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда		1,40	1,40	1,40	
ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	18 475,00	19 198,42	20 716,67	30 766,67
Расчет ФОТ (вкл.в расходы на производство продукции (услуг))		221,7	230,38	248,6	369,2
Количество месяцев в периоде регулирования		12	12	12	12
ИТОГО средства на оплату труда Цехового персонала	тыс.руб.	221,70	230,38	248,60	369,20
- на производство тепловой энергии		221,70	230,38	248,60	369,20

Фактическая численность персонал может иметь тенденцию к сокращению. При этом необходимо произвести техническое перевооружение устаревшего котельного оборудования на автоматизированное котельное оборудование с развитой системой регулирования.

2.3 Тепловые сети системы теплоснабжения и зоны действия источников тепловой энергии

Транспорт тепла от теплоисточников до потребителей осуществляется по системе магистральных сетей (Таблица № 13).

Каждый из источников работает автономно.

Теплоносителем для систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения является перегретая вода.

Температурный график тепловых сетей дает возможность поставщикам теплопередающих компаний устанавливать режим соответствия температуры передаваемого и возвратного теплоносителя среднесуточным температурным показателям окружающего воздуха.

Иначе говоря, в отопительный период для каждого населенного пункта РФ разрабатывается температурный график теплоснабжения (в небольших поселениях – температурный график котельной), который обязывает тепловые станции разного уровня обеспечивать технологические условия поставки теплоносителя (горячей воды) потребителям.

Регулирование температурного графика подачи теплоносителя может осуществляться несколькими способами: количественным (изменение расхода подаваемого в сеть теплоносителя); качественным (регулировка температуры подводящих потоков); временным (дискретная подача горячей воды в сеть). Методики расчета и построения температурного графика предполагают специфические подходы при рассмотрении тепловых сетей по назначению.

График регулирования отпуска теплы в тепловые сети - качественный, по отопительной нагрузке с температурами теплоносителя при расчете тепловой нагрузке - 95/70°С.

Водяные тепловые сети выполнены двухтрубными, циркуляционными, подающими тепло одновременно на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение.

Система теплоснабжения закрытая.

Система отопления присоединена по независимой схемам.

Прокладка тепловых сетей частично в канальном исполнении, частично в надземном исполнении (Приложение №1).

Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении составляет 33,711 км, в двухтрубном 16,8555 км

Наружный диаметр трубопроводов на участках составляет от 25 мм до 219 мм.

Средний износ тепловых сетей – 89 %.

Состояние действующих тепловых сетей неудовлетворительное.

Таблица №13 Характеристика тепловых сетей

Наименование участка	Наружный диаметр трубопроводов на участке D, мм	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Назначение тепловой сети
Котельная №18 («Провиденская ТЭС») пгт. Провидения						
1. Контур верхний (магистраль)						
Правое плечо:						
ТЭЦ - 1УТ1	219	20	-	ПК	2002	-
1УТ1 - 1УТ2	219	80,6	-	ПК	2002	-
1УТ2 - 1УТ3	219	71,1	-	ПК	2002	-
1УТ3 - 1УТ4	219	22,8	-	ПК	2003	-
1УТ3 - 1УТ3.1	219	28	-	ПК	2003	-
1УТ4 - 1УТ5	219	54,4	-	ПК	2002	-
1УТ5 - 1УТ6	219	44	-	ПК	2002	-
1УТ6 - 1УТ7	219	45	-	ПК	2002	-
1УТ7 - 1УТ8	219	21	-	ПК	2002	-
1УТ8 - 1УТ9	219	20	-	ПК	2002	-
1УТ9 - 1УТ10	219	25	-	ПК	2002	-
1УТ10 - 1УТ11	219	148	-	ПК	2002	-
1УТ11 - 1УТ12	159	21	-	ПК	2002	-
1УТ12 - 1УТ13	159	55	-	ПК	2002	-
1УТ13 - 1УТ14	159	42	-	ПК	2002	-
1УТ14 - 1УТ15	159	28	-	ПК	2002	-
1УТ15 - 1УТ16	159	9,9	-	ПК	2002	-
1УТ16 - 1УТ17	159	20,7	-	ПК	2002	-
1УТ17 - 1УТ18	219	67,4	-	ПК	1999	-
1УТ18.1 - 2УТ22 (перемычка)	108	84	-	ПК	2003	-
ВСЕГО правое плечо		**907,9**				
Левое плечо:						

1УТ1 - 1УТ22	219	35,4	-	ПК	2001	-
1УТ22 - 1УТ23	219	110,8	-	ПК	2002	-
1УТ23 - 1УТ24	159	18	-	ПК	2001	-
1УТ24 - 1УТ25	159	90,4	-	ПК	2001	-
1УТ25 - 1УТ26	159	50	-	ПК	2001	
1УТ25 - 1УТ25.1	133	63	-	ПК	2009	-
1УТ26 - 1УТ27	159	70	-	ПК	2009	-
1УТ27 - 1УТ28	159	42	-	ПК	2009	-
1УТ28 - 1УТ29	159	110	-	ПК	2009	-
1УТ29 - 1УТ30	159	43	-	ПК	2005	-
1УТ30 - ДЭС	159	149	-	ПК	2005	-
ВСЕГО левое плечо		**781,6**				
ВСЕГО Контур верхний (магистраль)		**1689,5**				
2. Контур средний (магистраль)						
ТЭЦ - 2УТ1	219	2	-	Н	2002	-
2УТ1 - т. А	219	80	-	Н	2001	-
т. А - 2УТ2	219	40	-	Н	2001	-
т. А - 3УТ6	219	39	-	Н	2001	-
2УТ2 - 2УТ3	219	35,7	-	ПК	2001	-
2УТ3 - 2УТ4	219	22	-	ПК	2001	-
2УТ4 - 2УТ5	219	48	-	ПК	2001	-
2УТ5 - 2УТ6	219	12	-	ПК	2001	-
2УТ6 - 2УТ7	219	38	-	ПК	2001	-
2УТ7 - 2УТ8	219	22	-	ПК	2001	-
2УТ8 - 2УТ9	219	40	-	ПК	2001	-
2УТ9 - 2УТ10	219	30	-	ПК	2001	-
2УТ10 - 2УТ11	219	38	-	ПК	2001	-
2УТ11 - 2УТ12	219	43,2	-	ПК	2001	-
2УТ12 - 2УТ13	219	24	-	ПК	2001	-
2УТ13 - 2УТ14	219	38	-	ПК	2001	-
2УТ14 - 2УТ15	159	35,4	-	ПК	2001	-
2УТ15 - 2УТ16	159	73,5	-	ПК	2001	-
2УТ16 - 2УТ17	159	70,8	-	ПК	2001	-
2УТ17 - 2УТ18	159	37,5	-	ПК	2001	-

2УТ18 - 2УТ19	219	31	-	ПК	2001	-
2УТ19 - 2УТ20	219	3	-	ПК	2001	-
2УТ20 - 2УТ21	159	72	-	ПК	2001	-
2УТ21 - 2УТ22	108	103	-	ПК	2001	-
2УТ13 - т. Б	76	51	-	ПК	2001	-
т. Б - 2УТ23	57	63,9	-	ПК	2001	-
2УТ4 - 2УТ24	108	50	-	ПК	2001	-
2УТ24 - 2УТ25	108	32	-	ПК	2001	-
2УТ25 - 2УТ26	108	48	-	ПК	2001	-
2УТ26 - 2УТ27	89	23	-	ПК	2001	-
2УТ27 - 2УТ28	89	20,1	-	ПК	2001	-
2УТ28 - 2УТ29	89	24,8	-	ПК	2001	-
2УТ29 - 2УТ30	57	36,7	-	ПК	2001	-
ВСЕГО Контур средний (магистраль)		**1327,6**				
3. Контур нижний (магистраль)						
Правое плечо:						
ТЭЦ - 3УТ1	219	25	-	ПК	2002	-
3УТ1 - 3УТ2	219	5	-	ПК	2002	-
3УТ2 - 3УТ3	219	43	-	ПК	2002	-
3УТ3 - 3УТ4	219	58	-	ПК	2002	-
3УТ4 - 3УТ5	219	14,8	-	ПК	2002	-
3УТ5 - 3УТ6	159	7	-	Н	2002	-
3УТ5 - 3УТ7	159	18	-	Н	2002	-
3УТ7 - 3УТ8	159	11	-	Н	2002	-
3УТ8 - 3УТ9	159	4	-	Н	2002	-
3УТ9 - 3УТ10	159	42	-	Н	2002	-
3УТ10 - 3УТ10.1	159	23	-	Н	2002	-
3УТ10.1 - 3УТ11	159	65	-	Н	2002	-
3УТ11 - 3УТ12	159	184	-	Н	2002	-
3УТ12 - 3УТ13	159	15	-	Н	2003	-
3УТ13 - 3УТ14	159	9	-	Н	2003	-
3УТ14 - 3УТ15	159	150	-	Н	2003	-
3УТ15 - 3УТ16	159	57,3	-	Н	2003	-

3УТ16 - 3УТ17	159	90,7	-	Н	2003	-
3УТ17 - 3УТ18	159	20	-	Н	2003	-
3УТ17 - 3УТ17.1	89	26	-	Н	2003	-
3УТ17.1 - 3УТ17.2	89	25	-	Н	2003	-
3УТ18 - 3УТ19	159	41	-	Н	2003	-
3УТ19 - 3УТ20	159	155	-	Н	2003	-
3УТ20 - 3УТ20.1	159	0	-	Н	2003	-
3УТ20.1 - 3УТ21	159	0	-	Н	2003	-
3УТ24 - 3УТ25	108	4	-	Н	2003	-
ВСЕГО правое плечо		**569**				
Левое плечо:						
3УТ1- 3УТ26	219	5	-	Н	2003	-
3УТ27 - 3УТ28	159	13	-	Н	2003	-
3УТ28 - 3УТ29	159	81	-	ПК	2003	-
3УТ29 - 3УТ30	108	85	-	ПК	2003	-
ВСЕГО левое плечо		**184**		Н	2003	
ВСЕГО Контур нижний (магистраль)		**753**				
4. Контур верхний (дворовые)						
Правое плечо:						
1УТ2 - 1УТ2.1, ул. Полярная 17	219	4,7	-	ПК	2003	-
1УТ3.1 - 1УТ3.2	57	40	-	ПК	2003	-
1УТ3.1 - ул. Полярная 21	89	70	-	ПК	2003	-
1УТ4 - Магазин-склад "Ника"	57	0,5	-	ПК	2003	-
1УТ5 - ул. Чукотская 1а	57	11	-	ПК	2003	-
1УТ7 - ул. Чукотская 1	89	20	-	ПК	2003	-
1УТ8 - ул. Чукотская 3	57	7	-	ПК	2003	-
1УТ11 - 1УТ11.1	89	11	-	ПК	2003	-
1УТ11.1 - 1УТ11.2, ул. Эскимосская 1	89	56	-	ПК	2003	-
1УТ12 - 1УТ12.1, ул. Чукотская 17	76	8	-	ПК	2003	-
1УТ12 - 1УТ12.2	108	20	-	ПК	2003	-

1УТ12.2 - 1УТ12.3, Дет.сад "Кораблик", ул. Полярная 31	89	14	-	ПК	2003	-
1УТ12.2 - Дом культуры, ул. Полярная 31а	89	12	-	ПК	2003	-
1УТ15 - Гараж ЧКХ	57	1	-	ПК	2003	-
1УТ17 - Гараж Березин	25	9	-	ПК	2003	-
1УТ18 - 1УТ19	159	56	-	ПК	2003	-
1УТ18 - 1УТ18.1	159	16	-	ПК	2003	-
1УТ19 - 1УТ20	89	14	-	ПК	2003	-
1УТ20 - 1УТ21	89	40	-	ПК	2003	-
1УТ18.1 - Школа	89	50	-	ПК	2003	-
ВСЕГО Правое плечо (дворовые)		**460,2**				
Левое плечо:						
1УТ22 - 1УТ22.1 (Емкость)	57	130	-	-	-	-
1УТ23 - Магазин "От и До", ул. Полярная 10	89	14	-	-	-	-
1УТ24 - ООО "ПЖС", "ПТК", соц.жилье, ул. Дежнева 15	57	16	-	-	-	-
1УТ25.1 - ул. Полярная 1	89	24	-	ПК	2002	-
1УТ25.1 - ул. Полярная 3	89	8	-	ПК	2002	-
1УТ25.1 - ул. Полярная 5	89	68	-	ПК	2002	
1УТ27 - Баня-прачечная, ул. Дежнева 11	57	7	-	-	-	-
1УТ28 - Госэпиднадзор, ул. Дежнева 9/1	57	14	-	-	-	-
1УТ29 - ГУЗ ЧОБ (стационар), ул. Полярная 1а	57	10	-	-	-	-
1УТ30 - ГУЗ ЧОБ (туб.диспан.), ул. Дежнева 5	89	21,7	-	ПК	2003	-
ВСЕГО Левое плечо (дворовые)		**312,7**				
ВСЕГО Контур верхний (дворовые)		**772,9**				
5. Контур средний (дворовые)						

2УТ3 - Маг. "Светлана". ул. Дежнева 33	49	0,5	-	-	-	-
2УТ4 - Маг. "Ника", ул. Дежнева 33	32	0,5	-	-	-	-
2УТ5 - РОВД, ул. Полярная 22	57	8	-	-	-	-
2УТ6 - 2УТ6.1, ул. Дежнева 35	57	11	-	-	-	-
2УТ7 - МП "Пищевик", ул. Полярная 18/1	89	31,2	-	-	-	-
2УТ8 - ул. Дежнева 37	57	12,8	-	-	-	-
2УТ9 - ул. Дежнева 39	57	8,7	-	-	-	-
2УТ10 - ул. Полярная 26	57	56,6	-	-	-	-
2УТ11 - ул. Дежнева 39/2	57	17,6	-	-	-	-
2УТ11 - ул. Дежнева 39/1	57	26	-	-	-	-
2УТ12 - ул. Дежнева 41/1	57	13,5	-	-	-	-
2УТ12 - ул. Дежнева 41	57	9,2	-	-	-	-
2УТ15 - 2УТ15.1, ул. Дежнева 45/1, 45/3	57	11,5	-	-	-	-
2УТ15 - Магазин "Илона", ул. Дежнева 36/1	25	12	-	-	-	-
2УТ16 - 2УТ16.1, ул. Дежнева 45/2	57	12,8	-	-	-	-
2УТ17 - 2УТ17.1, ул. Дежнева 47/1	57	20	-	-	-	-
2УТ22 - 2УТ22.1, Гараж школы. авто класс	57	11	-	-	-	-
2УТ22 - 2УТ22.2, Гараж СПУ, гараж админ.	108	14	-	ПК	2001	-
2УТ23 - 2УТ23.1, Православный храм	57	47	-	ПК	2001	-
2УТ23 - Детсад "Кораблик", ул. Полярная 31	57	10	-	-	-	-
2УТ25 - РОВД, ул. Полярная 22	57	21,5	-	-	-	-
2УТ26 - ул. Полярная 23	57	12	-	-	-	-

2УТ29 - ул. Полярная 25	57	7,5	-	-	-	-
2УТ30 - ул. Чукотская 6	57	1	-	-	-	-
ВСЕГО Контур средний (дворовые)		**375,9**				
6. Контур нижний (дворовые)						
Правое плечо:						
3УТ3 - Профилакторий ул. Дежнева 14	89	4,3	-	-	-	-
3УТ7 - Пожарная часть, ул. Дежнева 14	57	47	-	-	-	-
3УТ8 - РКЦ, СМУ, ул. Дежнева 18	57	2	-	-	-	-
3УТ10 - маг. "Тивиком", ул. Дежнева 20	57	3,9	-	-	-	-
3УТ11 - КСК "Каскад", ул. Дежнева 22	89	32	-	-	-	-
3УТ12 - склад "Илона", гараж	57	14	-	-	-	-
3УТ15 - 3УТ15.1, кинотеатр "Маяк"	57	67,8	-	-	-	-
3УТ16 - Гараж Сербин	57	12	-	-	-	-
3УТ17.1 - Гаражи МУНСХП, ул. Дежнева 26/4	57	2	-	-	-	-
3УТ17.2 - 3УТ17.3, Маг. "Продукты", ул. Дежнева 26/2	57	43	-	-	-	-
3УТ17.2 - гаражи (РКЦ, НИ, ВОХР)	57	4	-	-	-	-
3УТ18 - Гаражи МУНСХП, ул. Дежнева 26/4	57	11	-	-	-	-
3УТ19 - Гаражи РЦКиД	57	15	-	-	-	-
3УТ20.1 - Столярный цех			-	-	-	-
3УТ21 - 3УТ21.1	57	176	-	-	-	-
3УТ21.1 - 3УТ21.2	57	3	-	Н	2003	-
3УТ21.2 - 3УТ21.3	57	6,4	-	-	-	-
3УТ21.3 - 3УТ21.4	57	3,8	-	-	-	-
3УТ21.4 - 3УТ21.5	57	10,3	-	-	-	-

3УТ21.5 - 3УТ21.6	57	17,6	-	-	-	-
3УТ21.6- 3УТ21.7	57	15,7	-	-	-	-
3УТ21.7 - 3УТ21.8	57	11,3	-	-	-	-
3УТ21 - Управление ЧКХ	57	10	-	-	-	-
3УТ21 - 3УТ22, Аптека	159	45	-	-	-	-
3УТ22 - СПУ Спортзал	57	85,3	-	-	-	-
3УТ22 - 3УТ23	159	29	-	Н	2003	-
3УТ23 - 3УТ24	108	54	-	Н	2003	-
ВСЕГО Правое плечо (дворовые)		**725,4**				
Левое плечо:						
3УТ26 - 3УТ27, Управление "Провиденский морской порт", ул. Дежнева 10	159	11	-	Н	2003	-
3УТ28 - Проходная "Морпорт"	57	11	-	-	-	-
3УТ29 - Администрация ра-на, ул. Дежнева 8а	76	11	-	-	-	-
3УТ30 - АТХ "Провиденский морской порт"	89	40	-	-	-	-
3УТ30 - ул. Дежнева 6	89	8	-	-	-	-
ВСЕГО Левое плечо (дворовые)		**81**				
ВСЕГО Контур нижний (дворовые)		**806,4**				
Характеристика потребителей присоединенных к тепловой сети						
7. Контур верхний						
Левое плечо:						
1УТ27	57	192	-	ПК	2007	-
1УТ27	89	21,7	-	ПК	2010	-
1УТ26	57	10	-	ПК	2001	-
1УТ28	57	14	-	Н	2002	-
1УТ27	57	7	-	Н	2000	-
1УТ25.1	89	24	-	ПК	2002	-

1УТ25.1	89	8	-	ПК	2002	-
1УТ25.1	89	68	-	ПК	2002	-
1УТ25	57	0,5	-	Н	2001	-
1УТ25	57	1	-	Н	2001	-
1УТ25	57	46	-	Н	2002	-
1УТ24	57	16	-	Н	2001	-
1УТ23	89	14	-	ПК	2002	-
1УТ22.1	57	0	-	Н	2003	-
Правое плечо:						
1УТ1	49	4	-	ПК	2001	-
1УТ2.1	57	0	-	Н	2002	-
1УТ3.1	57	0	-	ПК	2002	-
1УТ3.1	89	73	-	ПК	2002	-
1УТ4	57	0,5	-	ПК	2002	-
1УТ5	57	11	-	Н	2002	-
1УТ7	89	20,1	-	Н	2002	-
1УТ8	57	7	-	ПК	2002	-
1УТ11.2	89	1	-	ПК	2002	-
1УТ12.1	57	0	-	Н	2003	-
1УТ12.2	89	12	-	Н	2002	-
1УТ12.2	89	0	-	Н	2002	-
2УТ14.1	57	10	-	Н	2003	-
1УТ15	57	1	-	Н	2002	-
1УТ14.1	25	9	-	Н	2012	-
1УТ18.1	89	50	-	ПК	2001	-
1УТ19	89	1	-	Н	2003	-
1УТ20	89	1	-	Н	2003	-
1УТ21	89	1	-	Н	2003	-
8. Контур средний						
2УТ3	49	1,6	-	ПК	2002	-
2УТ4	32	1,6	-	ПК	2002	-
2УТ27	57	21,5	-	Н	2003	-
2УТ28	57	12	-	ПК	2003	-
2УТ31	57	1	-	Н	2006	-

2УТ32	57	7	-	ПК	2002	-
2УТ5	57	8	-	Н	2002	-
2УТ6.1	39	14	-	Н	2002	-
2УТ6	57	11	-	Н	2004	-
2УТ7	89	38	-	Н	2002	-
2УТ8	57	12,8	-	ПК	2002	-
2УТ9	57	8,7	-	ПК	2002	-
2УТ10	76	56,6	-	ПК	2002	-
2УТ11	57	17	-	ПК	2002	-
2УТ12	57	18	-	ПК	2004	-
2УТ13	57	9,2	-	ПК	2004	-
2УТ13	57	13,5	-	ПК	2002	-
2УТ25.1	57	2	-	Н	2002	-
2УТ15	57	11,5	-	ПК	2002	-
2УТ16	57	4,2	-	ПК	2002	-
2УТ17	27	12	-	Н	2002	-
2УТ18.1	57	12,8	-	ПК	2002	-
2УТ18	76	15	-	ПК	2002	-
2УТ19	57	20	-	ПК	2006	-
2УТ20	76	14	-	Н	2002	-
2УТ20.2	89	0	-	ПК	2002	-
2УТ20.2	89	0	-	ПК	2002	-
2УТ24.2	108	14	-	ПК	2002	-
2УТ24.2	57	11	-	ПК	2002	-
2УТ24.1	57	11	-	ПК	2002	-
9. Контур нижний						
Правое плечо:						
3УТ27	57	2	-	Н	2002	-
3УТ29	76	11	-	ПК	2002	-
3УТ30	89	40	-	Н	2002	-
3УТ30	89	8	-	Н	2002	-
3УТ30	89	8	-	Н	2002	-
3УТ2	49	0	-	ПК	2001	-
3УТ3	89	5	-	ПК	2005	-

3УТ4	57	15	-	ПК	2003	-
3УТ8	57	2	-	Н	2002	-
3УТ7	57	47	-	Н	1999	-
3УТ10	57	3,7	-	Н	2003	-
3УТ10.1	25	37	-	Н	2012	-
3УТ11	89	32	-	Н	2002	-
3УТ12	57	14	-	Н	2005	-
3УТ12	57	0	-	Н	2005	-
3УТ14	89	34	-	ПК	2002	-
3УТ14	89	34	-	ПК	2002	-
3УТ15.1	57	0	-	Н	2001	-
3УТ16	57	12	-	Н	2008	-
3УТ17.1	57	2	-	-	2003	-
3УТ17.3	57	2	-	Н	2001	-
3УТ17.2	57	3	-	Н	2006	-
3УТ18	57	11	-	Н	2006	-
3УТ19	57	15	-	Н	2002	-
3УТ20.1	-	0	-			-
3УТ21	76	10	-	ПК	2001	-
3УТ20	-	0	-	Н	2006	-
3УТ21.2	25	3	-	Н	2012	-
3УТ21.1	25	3	-	Н	2012	-
3УТ21.3	25	3	-	Н	2012	-
3УТ21.4	25	3	-	Н	2012	-
3УТ21.5	25	3	-	Н	2012	-
3УТ21.6	25	4	-	Н	2006	-
3УТ21.7	57	2	-	Н	2006	-
3УТ21.8	57	15	-	Н	2006	-
3УТ20	108	80	-	ПК	2002	-
3УТ20	57	80	-	Н	2002	-
3УТ23	76	1	-	Н	2003	-
3УТ22	57	1	-	Н	2003	-
3УТ25	89	1	-	Н	2003	-
3УТ22	57	85,3	-	Н	2002	-

3УТ28	49	11	-	Н	2002	-
Характеристика спутников теплового сопровождения присоединенных к тепловой сети						
1УТ15.1 - 2УТ22	57	84	-	Н	-	-
2УП2-3УТ6	219	39	-	ПК	-	-
2УТ20 - 3УТ24	76	75,6	-	Н	-	-
Итого		**198,6**				
Котельная №18а («Модуль») пгт.Провидения						
УТ 1-УТ 2	89	100	-	Н	2003	-
УТ 2 - УТ 3	89	82	-	Н	2003	-
Характеристика потребителей присоединенных к тепловой сети						
УТ3	57	12	-	Н	2004	-
УТ4	57	76	-	Н	2004	-
УТ5	57	0	-	Н	2004	-
УТ6	57	0	-	Н	2004	-
УТ7	89	58	-	Н	2003	-
Котельная №19 («Центральная») с.Новое Чаплино						
Нов.Котельная - УТ1	159	230	-	ПК	2013	-
УТ1 - Ст.Котельная	159	40	-	Н	2003	-
Ст.Котельная - УТ2	159	74	-	Н	2003	-
УТ2 - УТ3	159	28	-	Н	2003	-
УТ3 - УТ4	159	62	-	Н	2003	-
УТ4 - УТ5	108	62	-	Н	2003	-
УТ5 - УТ6	108	70	-	Н	2003	-
УТ1 - УТ7	108	32	-	Н	2003	-
УТ7 - УТ8	108	100	-	Н	2003	-
УТ8 - УТ9	89	33	-	Н	2003	-
УТ1 - УТ1/1	89	9	-	Н	2003	-
УТ1/1 - УТ1/2	89	28	-	Н	2003	-
УТ1/2 - УТ1/3	89	30	-	Н	2003	-
УТ1 - УТ1/4	89	28	-	Н	2003	-
УТ1/4-УТ1/5	89	Трубопровод обрезан	-	-	-	-
УТ2 - УТ2/1	89	6	-	Н	2003	-
УТ2/1 -УТ2/2	89	24	-	Н	2003	-
УТ2/2 -УТ2/3	89	4	-	Н	2003	-

УТ2/3 -УТ2/4	89	18	-	Н	2003	-
УТ2/4 -УТ2/7	89	24	-	Н	2003	-
УТ2. -УТ2/8	89	17	-	Н	2003	-
УТ2/8 -УТ2/9	89	3	-	Н	2003	-
УТ2/9 -УТ3	89	8	-	Н	2003	-
УТ3 - УТ3/1	89	3	-	Н	2003	-
УТ3/1 - УТ3/2	89	10	-	Н	2003	-
УТ3/2 - УТ3/3	89	32	-	Н	2003	-
УТ3/3 - УТ3/4	89	2	-	Н	2003	-
УТ3/4 - УТ3/5	89	25	-	Н	2003	-
УТ3/5 - УТ3/6	89	2	-	Н	2003	-
УТ3/6 - УТ3/7	89	22	-	Н	2003	-
УТ3/7 - УТ3/8	89	2	-	Н	2003	-
УТ3/8 - УТ3/9	89	22	-	Н	2003	-
УТ3/9 - УТ3/10	89	2	-	Н	2003	-
УТ3./10 - УТ3/11	89	22	-	Н	2003	-
УТ3./11 - УТ3./12	89	2	-	Н	2003	-
УТ3/12 - УТ3/13	89	22	-	Н	2003	-
УТ3/13 - УТ3/14	89	2	-	Н	2003	-
УТ4 - УТ4/1	89	6	-	Н	2003	-
УТ4/1 - УТ4/2	89	2	-	Н	2003	-
УТ4/2 - УТ4/3	89	20	-	Н	2003	-
УТ4/3 - УТ4/4	89	2	-	Н	2003	-
УТ4/4 - УТ4/5	89	26	-	Н	2003	-
УТ4/5 - УТ4/6	89	16	-	Н	2003	-
УТ4/6 - УТ4/7	89	8	-	Н	2003	-
УТ4/7 - УТ4/8	89	20	-	Н	2003	-
УТ4/8 - УТ4/9	89	4	-	Н	2003	-
УТ4 - УТ4/10	89	13	-	Н	2003	-
УТ4./10 -УТ4/11	89	2	-	Н	2003	-
УТ4/11 -УТ4./12	89	30	-	Н	2003	-
УТ4./12 -УТ4/13	89	2	-	Н	2003	-
УТ4/13 -УТ4./14	89	29	-	Н	2003	-
УТ4/14 -УТ4/15	89	2	-	Н	2003	-

УТ4/15 -УТ4/16	89	22	-	Н	2003	-
УТ4/16 -УТ4/17	89	2	-	Н	2003	-
УТ4/17 -УТ4/18	89	22	-	Н	2003	-
УТ4./18 -УТ4/19	89	2	-	Н	2003	-
УТ4/19 -УТ4/20	89	22	-	Н	2003	-
УТ4/20 -УТ4/21	89	2	-	Н	2003	-
УТ4/21 -УТ4/22	89	18	-	Н	2003	-
УТ4/22 -УТ4/23	89	12	-	Н	2003	-
УТ5 - УТ5/1	89	6	-	Н	2003	-
УТ5/1 -УТ5/2	89	16	-	Н	2003	-
УТ5/2 -УТ5/3	89	8	-	Н	2003	-
УТ5/3 -УТ5/4	89	20	-	Н	2003	-
УТ5/4 -УТ5/5	89	4	-	Н	2003	-
УТ5./5 -УТ5/6	89	28	-	Н	2003	-
УТ5./6 -УТ5/8	89	28	-	Н	2003	-
УТ5./7 -УТ5/8	89	17	-	Н	2003	-
УТ5 - УТ5/9	89	13	-	Н	2003	-
УТ5/9 - УТ5/10	89	2	-	Н	2003	-
УТ5/10 -УТ5/11	89	30	-	Н	2003	-
УТ5/11 -УТ5/12	89	2	-	Н	2003	-
УТ5/12 -УТ5/13	89	20	-	Н	2003	-
УТ5/13 -УТ5/14	89	2	-	Н	2003	-
УТ5/14 -УТ5/15	89	22	-	Н	2003	-
УТ5/15 -УТ5/16	89	2	-	Н	2003	-
УТ5/16 -УТ5/17	89	22	-	Н	2003	-
УТ5/17 -УТ5/18	89	2	-	Н	2003	-
УТ5/18 -УТ5/19	89	22	-	Н	2003	-
УТ5/19 -УТ5/20	89	2	-	Н	2003	-
УТ5/20 -УТ5/21	89	29	-	Н	2003	-
УТ5/21-водозабор	49	250	-	Н	2003	-
УТ6 - УТ6/1	89	22	-	Н	2003	-
УТ6/1 - УТ6/2	89	14	-	Н	2003	-
УТ6/2 - УТ6/3	89	20	-	Н	2003	-
УТ6/3 - УТ6/4	89	8	-	Н	2003	-

УТ6/4 - УТ6/5	89	14	-	Н	2003	-
УТ6 - УТ6/6	89	15	-	Н	2003	-
УТ6/6 - УТ6/7	89	26	-	Н	2003	-
УТ6/7 - УТ6/8	89	21	-	Н	2003	-
УТ6/8 - УТ6/9	89	14	-	Н	2003	-
УТ6/9 - УТ6/10	89	20	-	Н	2003	-
УТ6/10 - УТ6/11	89	13	-	Н	2003	-
УТ6/11 - УТ6/12	89	24	-	Н	2003	-
УТ6/12 - УТ6/13	89	13	-	Н	2003	-
УТ6/13 - УТ6/14	89	20	-	Н	2003	-
УТ6/14 - УТ6/15	89	13	-	Н	2003	-
УТ6/15 - УТ6/16	89	2	-	Н	2003	-
УТ7 - УТ7/1	89	21	-	Н	2003	-
УТ7/1-УТ7/2	89	49	-	Н	2003	-
УТ7/2-УТ7/3	89	28	-	Н	2003	-
УТ7-УТ7/4	108	4	-	Н	2003	-
УТ7.У4-УТ7/5	108	31	-	Н	2003	-
УТ7/5-УТ7/6	108	33	-	Н	2003	-
УТ7/6-УТ7/7	108	28	-	Н	2003	-
УТ7/7-УТ8	108	8	-	Н	2003	-
УТ8 - УТ8/1	89	16	-	Н	2003	-
УТ8/1 - УТ8/2	89	37	-	Н	2003	-
УТ8/2 - УТ8/3	89	26	-	Н	2003	-
УТ8/3 - УТ8/4	89	13	-	Н	2003	-
УТ8/4 - УТ8/5	89	26	-	Н	2003	-
УТ8/5 - УТ8/6	89	31	-	Н	2003	-
УТ8/6 - УТ8.У школа	-	Трубопровод отсутствует	-	Н	2003	-
УТ9 - УТ9/1	89	14	-	Н	2003	-
УТ9/1 - УТ9/2	89	45	-	Н	2003	-
УТ9/2 - УТ9/3	89	53	-	Н	2003	-
УТ9/3 - УТ9/4	89	28	-	Н	2003	-
УТ9/4 - УТ9/5	89	28	-	Н	2003	-
УТ9 - УТ9.У6	89	26	-	Н	2003	-
УТ9/6 - УТ9/7	89	40	-	Н	2003	-

Характеристика потребителей присоединенных к тепловой сети						
УТ1/5	25	14,13	-	Н	2003	-
УТ1/2	25	13,11	-	Н	2003	-
УТ1/3	25	12,44	-	Н	2003	-
УТ1/4	25	11,71	-	Н	2003	-
УТ1/5	25	14,72	-	Н	2003	-
УТ1/6	57	2	-	Н	2003	-
УТ2/1	25	12,78	-	Н	2003	-
УТ2/2	25	12,98	-	Н	2003	-
УТ2/3	25	11,3	-	Н	2003	-
УТ2/4	25	13,26	-	Н	2003	-
УТ2/5	25	13,19	-	Н	2003	-
УТ2/6	25	12,02	-	Н	2003	-
УТ2/7	49	55	-	Н	2003	-
УТ2/8	25	12,54	-	Н	2003	-
УТ2/9	25	0	-	Н	2003	-
УТ3/1	25	11,5	-	Н	2003	-
УТ3/2	25	12,96	-	Н	2003	-
УТ3/3	25	12,97	-	Н	2003	-
УТ3/4	25	11,48	-	Н	2003	-
УТ3/5	25	13,1	-	Н	2003	-
УТ3/6	25	12,01	-	Н	2003	-
УТ3/7	25	13,14	-	Н	2003	-
УТ3/8	25	12,28	-	Н	2003	-
УТ3/9	25	13,04	-	Н	2003	-
УТ3/10	25	11,85	-	Н	2003	-
УТ3/11	25	14,22	-	Н	2003	-
УТ3/12	25	11,89	-	Н	2003	-
УТ3/13	49	15,06	-	Н	2003	-
УТ3/14	49	16,42	-	Н	2003	-
УТ4/1	25	9,39	-	Н	2003	-
УТ4/2	25	15,28	-	Н	2003	-
УТ4/3	25	9,26	-	Н	2003	-
УТ4/4	25	15,32	-	Н	2003	-

УТ4/5	25	9,45	-	Н	2003	-
УТ4/6	25	18,54	-	Н	2003	-
УТ4/7	25	9,38	-	Н	2003	-
УТ4/8	25	17,94	-	Н	2003	-
УТ4/9	25	9,4	-	Н	2003	-
УТ4/10	25	15,18	-	Н	2003	-
УТ4/11	25	9,5	-	Н	2003	-
УТ4/12	25	15,48	-	Н	2003	-
УТ4/13	25	9,13	-	Н	2003	-
УТ4/14	25	15,49	-	Н	2003	-
УТ4/15	25	9,22	-	Н	2003	-
УТ4/16	25	15,37	-	Н	2003	-
УТ4/17	25	9,3	-	Н	2003	-
УТ4/18	25	15,41	-	Н	2003	-
УТ4/19	25	9,38	-	Н	2003	-
УТ4/20	25	15,12	-	Н	2003	-
УТ4/21	25	9,15	-	Н	2003	-
УТ4/22	49	18,46	-	Н	2003	-
УТ4/23	49	14,09	-	Н	2003	-
УТ4/24	57	24	-	Н	2003	-
УТ5/1	25	13,2	-	Н	2003	-
УТ5/2	25	13,88	-	Н	2003	-
УТ5/3	25	13,18	-	Н	2003	-
УТ5/4	25	14,3	-	Н	2003	-
УТ5/5	57	отключен	-	Н	2003	-
УТ5/6	25	14,1	-	Н	2003	-
УТ5/7	49	18,35	-	Н	2003	-
УТ5/8	25	14,2	-	Н	2003	-
УТ5/9	25	11,59	-	Н	2003	-
УТ5/10	25	13,11	-	Н	2003	-
УТ5/11	25	11,52	-	Н	2003	-
УТ5/12	25	12,94	-	Н	2003	-
УТ5/13	25	11,62	-	Н	2003	-
УТ5/14	25	13,3	-	Н	2003	-

УТ5/15	25	11,72	-	Н	2003	-
УТ5/16	25	12,97	-	Н	2003	-
УТ5/17	25	11,92	-	Н	2003	-
УТ5/18	25	12,86	-	Н	2003	-
УТ5/19	25	12,15	-	Н	2003	-
УТ5/20	25	12,35	-	Н	2003	-
УТ5/21	49	32,18	-	Н	2003	-
УТ5/22	0	спутник	-	Н	2003	-
УТ5/23	25	14,3	-	Н	2003	-
УТ6	25	15	-	Н	2003	-
УТ6	25	0	-	Н	2003	-
УТ6/1	25	12,87	-	Н	2003	-
УТ6/2	25	19,22	-	Н	2003	-
УТ6/3	25	17,64	-	Н	2003	-
УТ6/4	49	19,49	-	Н	2003	-
УТ6/5	49	18,17	-	Н	2003	-
УТ6/6	25	12,5	-	Н	2003	-
УТ6/7	25	13,03	-	Н	2003	-
УТ6/8	25	18,12	-	Н	2003	-
УТ6/9	25	18,65	-	Н	2003	-
УТ6/10	25	17,83	-	Н	2003	-
УТ6/11	25	18,73	-	Н	2003	-
УТ6/12	25	17,52	-	Н	2003	-
УТ6/13	25	18,9	-	Н	2003	-
УТ6/14	25	16,73	-	Н	2003	-
УТ6/15	49	18,02	-	Н	2003	-
УТ6/16	49	17,33	-	Н	2003	-
УТ7/1	25	3,48	-	Н	2003	-
УТ7/2	25	10,68	-	Н	2003	-
УТ7/3	49	10,73	-	Н	2003	-
УТ7/4	25	3,72	-	Н	2003	-
УТ7/5	25	3,42	-	Н	2003	-
УТ7/6	25	3,46	-	Н	2003	-
УТ7/7	25	3,42	-	Н	2003	-

УТ8/1	25	3,51	-	Н	2003	-
УТ8/2	25	3,51	-	Н	2003	-
УТ8/3	25	3,32	-	Н	2003	-
УТ8/4	25	4,6	-	Н	2003	-
УТ8/5	49	6	-	Н	2003	-
УТ8/6	49	3,87	-	Н	2003	-
УТ8/7	49	3,76	-	Н	2003	-
УТ8/8	49	6	-	Н	2003	-
УТ8/9	49	1,5	-	Н	2003	-
УТ8/10	49	50	-	Н	2003	-
УТ9/1	49	15,6	-	Н	2003	-
УТ9/2	49	15,8	-	Н	2003	-
УТ9/3	25	15,74	-	Н	2003	-
УТ9/4	25	14,98	-	Н	2003	-
УТ9/5	49	16,61	-	Н	2003	-
УТ9/6	49	15,4	-	Н	2003	-
УТ9/7	49	16,2	-	Н	2003	-
УТ9/8	49	16,56	-	Н	2003	-
Котельная №20 («Центральная) с.Сиреники						
1УТ1-1УТ2	159	5	-	Н	-	-
1УТ2-1УТ3	159	18	-	Н	-	-
1УТ3-1УТ4	159	208	-	Н	-	-
1УТ4-1УТ5	159	31	-	Н	-	-
1УТ5-1УТ5.1	89	35	-	Н	-	-
1УТ5-1УТ6	159	76	-	Н	-	-
1УТ6-1УТ7	159	35	-	Н	-	-
1УТ7-1УТ8	159	292	-	Н	-	-
1УТ8-1УТ9	159	18	-	Н	-	-
1УТ9-1УТ10	108	10	-	Н	-	-
1УТ10-1УТ10.1	89	8	-	Н	-	-
1УТ10.1-1УТ10.2	89	27	-	Н	-	-
1УТ10-1УТ11	108	38	-	Н	-	-
1УТ11-1УТ12	108	32	-	Н	-	-
1УТ12-1УТ12.1	57	84	-	Н	-	-

1УТ12-1УТ13	89	38	-	Н	-	-
1УТ13-1УТ14	89	42	-	Н	-	-
1УТ14-1УТ15	89	40	-	Н	-	-
1УТ15-1УТ16	89	65	-	Н	-	-
1УТ1-2УТ1	159	3	-	Н	-	-
2УТ1-2УТ1.1	159	48	-	Н	-	-
2УТ1.1-2УТ2	159	20	-	Н	-	-
2УТ2-2УТ3	159	31	-	Н	-	-
2УТ3-2УТ3.1	159	10	-	Н	-	-
2УТ3.1-2УТ3.2	159	27	-	Н	-	-
2УТ3.2-2УТ3.3	159	26	-	Н	-	-
2УТ3.3-2УТ3.4	159	30	-	Н	-	-
2УТ3.4-2УТ3.5	159	20	-	Н	-	-
2УТ3.5-2УТ3.6	159	23	-	Н	-	-
2УТ3.6-2УТ3.7	159	30	-	Н	-	-
2УТ3.7-2УТ3.8	159	22	-	Н	-	-
2УТ3.8-2УТ3.9	159	20	-	Н	-	-
2УТ3.9-2УТ4	159	3	-	Н	-	-
2УТ4-2УТ5	159	33	-	Н	-	-
2УТ5-2УТ5.1	57	4	-	Н	-	-
2УТ5.1-2УТ5.2	57	20	-	Н	-	-
2УТ5.2-2УТ5.3	57	25	-	Н	-	-
2УТ5-2УТ6	159	2	-	Н	-	-
2УТ6-2УТ6.1	57	28	-	Н	-	-
2УТ6.1-2УТ6.2	57	22	-	Н	-	-
2УТ6.2-2УТ6.3	57	23	-	Н	-	-
2УТ6-2УТ7	159	28	-	Н	-	-
2УТ7-2УТ7.1	57	3	-	Н	-	-
2УТ7.1-2УТ7.2	57	26	-	Н	-	-
2УТ7-2УТ8	159	2	-	Н	-	-
2УТ8-2УТ8.1	159	25	-	Н	-	-
2УТ8.1-2УТ9	159	15	-	Н	-	-
2УТ9-2УТ9.1	159	12	-	Н	-	-
2УТ9.1-2УТ9.2	159	20	-	Н	-	-

2УТ9.2-2УТ10	108	66	-	Н	-	-
2УТ10-2УТ10.1	108	19	-	Н	-	-
2УТ10.1-2УТ10.2	108	28	-	Н	-	-
2УТ10.2-2УТ10.3	108	21	-	Н	-	-
2УТ10.3-2УТ10.4	108	30	-	Н	-	-
2УТ10.4-1УТ16	108	30	-	Н	-	-
2УТ10-2УТ10.5	108	28	-	Н	-	-
2УТ10.5-2УТ10.6	108	21	-	Н	-	-
2УТ10.6-2УТ10.7	108	28	-	Н	-	-
2УТ10.7-2УТ11	108	24	-	Н	-	-
2УТ11-2УТ11.1	108	18	-	Н	-	-
2УТ11.1-2УТ11.2	108	21	-	Н	-	-
2УТ11.2-2УТ11.3	108	25	-	Н	-	-
2УТ8-2УТ12	108	52	-	Н	-	-
2УТ12-2УТ13	108	30	-	Н	-	-
2УТ13-2УТ13.1	108	70	-	Н	-	-
2УТ13-2УТ14	108	51	-	Н	-	-
2УТ14-2УТ14.1	57	6	-	Н	-	-
2УТ14.1-2УТ14.2	57	40	-	Н	-	-
2УТ14- насосная		демонтирована	-	Н	-	-
Характеристика потребителей присоединенных к тепловой сети						
1УТ3	57	54	-	Н	-	-
1УТ4	57	12	-	Н	-	-
1УТ5.1	57	1	-	Н	-	-
1УТ5.1	57	9	-	Н	-	-
1УТ6	89	5	-	Н	-	-
1УТ7	57	7	-	Н	-	-
1УТ8	57	3	-	Н	-	-
1УТ10.1	57	1	-	Н	-	-
1УТ10.2	57	2	-	Н	-	-
1УТ12	57	2	-	Н	-	-
1УТ12	57	14	-	Н	-	-
2УТ1	57	4	-	Н	-	-

2УТ1.1	57	2	-	-	-	-
2УТ3.1	32	2	-	Н	-	-
2УТ3.2	32	2	-	Н	-	-
2УТ3.3	32	2	-	Н	-	-
2УТ3.4	32	2	-	Н	-	-
2УТ3.5	32	2	-	Н	-	-
2УТ3.6	32	2	-	Н	-	-
2УТ3.7	32	2	-	Н	-	-
2УТ3.8	32	2	-	Н	-	-
2УТ3.9	32	2	-	Н	-	-
2УТ4	57	13	-	Н	-	-
2УТ5.1	32	2	-	Н	-	-
2УТ5.2	32	2	-	Н	-	-
2УТ5.3	32	2	-	Н	-	-
2УТ6.1	32	2	-	Н	-	-
2УТ6.2	32	2	-	Н	-	-
2УТ6.3	32	2	-	Н	-	-
2УТ7.1	32	2	-	Н	-	-
2УТ7.2	32	2	-	Н	-	-
2УТ8.1	32	2	-	Н	-	-
2УТ9	57	32	-	Н	-	-
2УТ8.2	32	2	-	Н	-	-
2УТ8.3	32	2	-	Н	-	-
2УТ10.1	32	2	-	Н	-	-
2УТ10.2	32	2	-	Н	-	-
2УТ10.3	32	2	-	Н	-	-
2УТ10.4	32	2	-	Н	-	-
2УТ10.5	32	2	-	Н	-	-
2УТ10.6	32	2	-	Н	-	-
2УТ10.7	32	2	-	Н	-	-
2УТ11	108	17	-	Н	-	-
2УТ10.8	32	2	-	Н	-	-
2УТ10.9	32	2	-	Н	-	-
2УТ10.10	32	2	-	Н	-	-

2УТ12	32	2	-	Н	-	-
2УТ13	32	6	-	Н	-	-
2УТ13	32	0	-	Н	-	-
2УТ13.1	57	2	-	Н	-	-
2УТ13.2	108	63	-	Н	-	-
2УТ14.2	32	2	-	Н	-	-
Котельная №21 («Центральная») с.Нунлигран						
Котельная - УТ1/1	133	51	-	Н	2007	-
УТ1/1 - УТ1/2	133	28	-	Н	2007	-
УТ1/2 - УТ1/3	133	7	-	Н	2007	-
УТ1/3 - УТ1/4	133	15	-	Н	2007	-
УТ1/4 - УТ1/5	133	13	-	Н	2007	-
УТ1/5 - УТ1/6	133	5	-	Н	2007	-
УТ1/6 - УТ1/7	133	25	-	Н	2007	-
УТ1/7 - УТ1/8	133	13	-	Н	2007	-
УТ1/8 - УТ1/9	133	44	-	Н	2007	-
УТ1/9 - УТ1/10	108	13	-	Н	2007	-
УТ1/10 - УТ1/11	108	18	-	Н	2007	-
УТ1/11 - УТ1/12	108	4	-	Н	2007	-
УТ1/12 - УТ1/13	108	1	-	Н	2007	-
УТ1/13 - УТ1/14	108	11	-	Н	2007	-
УТ1/14 - УТ1/15	108	10	-	Н	2007	-
УТ1/15 - УТ1/16	108	15	-	Н	2007	-
УТ1/16 - УТ1/17	89	7	-	Н	2007	-
УТ1/17 - УТ1/18	89	10	-	Н	2007	-
УТ1/18 - УТ1/19	89	13	-	Н	2007	-
УТ1/19 - УТ1/20	89	25	-	Н	2007	-
Котельная - УТ2/1	159	33	-	Н	2007	-
УТ2/1 -УТ2/2	159	50	-	Н	2007	-
УТ2/2 -УТ2/3	159	38	-	Н	2007	-
УТ2/3 -УТ2/4	159	39	-	Н	2007	-
УТ2/4 -УТ2/5	159	33	-	Н	2007	-
УТ2/5 -УТ2/6	108	35	-	Н	2007	-
УТ2/6 -УТ2/7	108	17	-	Н	2007	-

УТ2/7 -УТ2/8	108	13	-	Н	2007	-
УТ2/8 -УТ2/9	108	24	-	Н	2007	-
Котельная -УТ3	108	64	-	Н	2007	-
УТ3 -УТ3/1	108	5	-	Н	2007	-
УТ3/1 -УТ3/2	108	95	-	Н	2007	-
УТ3/2 -УТ3/3	108	40	-	Н	2007	-
УТ3/3 -УТ3/4	108	28	-	Н	2007	-
УТ3/4 -УТ3/5	108	28	-	Н	2007	-
УТ3/5 -УТ3/6	108	36	-	Н	2007	-
УТ3/6 -УТ3/7	108	26	-	Н	2007	-
УТ3/7 -УТ3/8	108	26	-	Н	2007	-
Характеристика потребителей присоединенных к тепловой сети						
УТ1/1	-	отключено	-	Н	2007	-
УТ1/2	57	20	-	Н	2007	-
УТ1/3	57	6	-	Н	2007	-
УТ1/4	57	6	-	Н	2007	-
УТ1/5	57	25	-	Н	2007	-
УТ1/6	57	6	-	Н	2007	-
УТ1/7	57	2	-	Н	2007	-
УТ1/8	57	16	-	Н	2007	-
УТ1/9	25	14	-	Н	2007	-
УТ1/10	76	21	-	Н	2007	-
УТ1/11	25	11	-	Н	2007	-
УТ1/12	25	10	-	Н	2007	-
УТ1/13	57	20	-	Н	2007	-
УТ1/14	25	10	-	Н	2007	-
УТ1/15	57	20	-	Н	2007	-
УТ1/16	25	10	-	Н	2007	-
УТ1/17	57	20	-	Н	2007	-
УТ1/18	57	10	-	Н	2007	-
УТ1/19	57	27	-	Н	2007	-
УТ1/20	76	2	-	Н	2007	-
УТ2/1	89	2	-	Н	2007	-
УТ2/2	-	отключено	-	Н	2007	-

УТ2/3	57	2	-	Н	2007	-
УТ2/4	-	-	-	-	-	-
УТ2/5	57	18	-	Н	2007	-
УТ2/6	57	18	-	Н	2007	-
УТ2/7	76	40	-	Н	2007	-
УТ2/8	76	27	-	Н	2007	-
УТ2/9	108	28	-	Н	2007	-
УТ3	57	53	-	Н	2007	-
УТ3/1	57	2	-	Н	2007	-
УТ3/2	76	2	-	Н	2007	-
УТ3/3	25	4	-	Н	2007	-
УТ3/4	25	4	-	Н	2007	-
УТ3/5	25	4	-	Н	2007	-
УТ3/6	25	4	-	Н	2007	-
УТ3/7	25	4	-	Н	2007	-
УТ3/8	25	4	-	Н	2007	-
Котельная №22 («Модуль») с.Энмелен						
УТ1-УТ2	108	18,2	-	Н	2009	-
УТ2-УТ3	108	28	-	Н	2009	-
УТ3-УТ4	108	10	-	Н	2009	-
УТ4-УТ5	108	30	-	Н	2009	-
УТ5-УТ5.1	108	14	-	Н	2009	-
УТ5.1-УТ5.2	108	17	-	Н	2009	-
УТ1-УТ6	108	16	-	Н	2009	-
УТ6-УТ7	108	144	-	Н	2009	-
УТ7-УТ8	108	19,5	-	Н	2009	-
УТ8-УТ9	108	65,3	-	Н	2009	-
УТ9-УТ9.1	57	28	-	Н	2009	-
УТ9-УТ10	108	19,7	-	Н	2009	-
УТ10-УТ11	108	40,7	-	Н	2009	-
УТ11-УТ12	108	14,2	-	Н	2009	-
УТ12-УТ13	108	58,2	-	Н	2009	-
УТ13-УТ14	108	75,7	-	Н	2009	-
УТ14-УТ15	108	81,5	-	Н	2009	-

УТ15-УТ16	108	37	-	Н	2009	-
УТ16-Расширительный бак	108	25	-	Н	2009	-
Характеристика потребителей присоединенных к тепловой сети						
УТ3	45	37,8	-	Н	2009	-
УТ4	32	1	-	Н	2009	-
УТ5	32	4	-	Н	2009	-
УТ5.1	32	34	-	Н	2009	-
УТ5.2	32	1	-	Н	2009	-
УТ6	76	44	-	Н	2009	-
УТ7	57	1	-	Н	2009	-
УТ8	57	1	-	Н	2009	-
УТ9.1	57	1	-	Н	2009	-
УТ9.1	32	44	-	Н	2009	-
УТ10	45	12,3	-	Н	2009	-
УТ11	32	31	-	Н	2009	-
УТ14	45	3	-	Н	2009	-
УТ15	32	3	-	Н	2009	-
УТ16	32	3	-	Н	2009	-

Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии, потребление тепловой мощности на хозяйственные нужды, потери тепловой мощности при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, отпуск подразделениям предприятия отображен нижеследующих таблицах.

Таблица №14 пгт.Провидения

Наименование	Ед.изм.	Утв. 2013г.	Факт 2013г.	Утв. 2014г.	2015г.
Потери тепловой энергии, в т.ч:	Гкал	**3656**	**3332**	**3705**	**3695**
Собственные нужды котельной	Гкал	919	708	968	958
Потери тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	2737	2624	2737	2737

Таблица № 15 с.Новое Чаплино

Наименование	Ед.изм.	Утв. 2013г.	Факт 2013г.	Утв. 2014г.	2015г.
Потери тепловой энергии, в т.ч:	Гкал	**2579**	**1722**	**2579**	**2579**
Собственные нужды котельной	Гкал	282	219	282	282
Потери тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	2297	1503	2297	2297

Таблица № 16 с.Сиреники

Наименование	Ед.изм.	Утв. 2013г.	Факт 2013г.	Утв. 2014г.	2015г.
Потери тепловой энергии, в т.ч:	Гкал	**1119**	**817**	**1119**	**1119**

Собственные нужды котельной	Гкал	158	130	158	158
Потери тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	961	687	961	961

Таблица № 17 с.Нунлигран

Наименование	Ед.изм.	Утв. 2013г.	Факт 2013г.	Утв. 2014г.	2015г.
Потери тепловой энергии, в т.ч:	Гкал	**513**	**415**	**513**	**513**
Собственные нужды котельной	Гкал	122	103	122	122
Потери тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	391	312	391	391

Таблица № 18 с.Энмелен

Наименование	Ед.изм.	Утв. 2013г.	Факт 2013г.	Утв. 2014г.	2015г.
Потери тепловой энергии, в т.ч:	Гкал	**368**	**349**	**368**	**368**
Собственные нужды котельной	Гкал	66	65	66	66
Потери тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	302	284	302	302

2.3.1.Решения по бесхозяйным тепловым сетям

Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей (в случае их выявления) и перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом.

Согласно статье 225 Гражданского кодекса Российской Федерации вещь признается бесхозяйной, если у нее отсутствует собственник или его невозможно определить (собственник неизвестен), либо собственник отказался от права собственности на нее.

Главными причинами появления бесхозяйных тепловых сетей, вне всякого сомнения, являются поспешные и непродуманные действия по приватизации объектов государственной собственности в начале 90-х годов прошлого столетия.

Вопросы, связанные с бесхозяйными участками тепловых сетей, имеют весьма важное практическое значение, так как отсутствие четкого правового регулирования в сфере теплоснабжения не способствует формированию единообразной правоприменительной практики, направленной как на защиту интересов слабой стороны этих отношений, т.е. потребителей тепловой энергии, так и на оперативное устранение причин и условий, способствующих существованию бесхозяйных участков теплотрасс.

В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей.

На момент разработки схемы теплоснабжения по предоставленным данным бесхозяйных тепловых сетей не установлено. (Таблица №19)

Таблица №19 Ведомственная принадлежность тепловых сетей

№ котельной, адрес котельной	Ведомственная принадлежность	Год ввода в эксплуатацию	Потяженность в 2-х трубном исполнении	Износ тепловых сетей,%	Требует замены, м в 2-х трубном исполнении
1	2	3	4	5	6
Котельная №18 пгт. Провидения	Администрация Провиденского муниципального р-на	1968	7 186,70 м	80%	5749,36
Котельная №18а пгт. Провидения	Администрация Провиденского муниципального р-на	1965	328 м	80%	262,4
Котельная №19 с.Новое Чаплино	Администрация Провиденского муниципального р-на	2002	4 323,70 м	10%	432,37
Котельная №20 с.Сиреники	Администрация Провиденского муниципального р-на	1974	2 624 м	80%	2099,2
Котельная №21 с.Нунлигран	Администрация Провиденского муниципального р-на	1981	1 430 м	72,86%	1041,9
Котельная №22 с.Энмелен	Администрация Провиденского муниципального р-на	2004	963,10 м	82%	789,742

2.4 Тепловые нагрузки жилищно-коммунального сектора на отопления и вентиляцию

Под тепловой нагрузкой подразумевается то количество тепловой энергии, которое необходимо для поддержания в здании, квартире или отдельном помещении комфортной температуры.

Максимальная часовая нагрузка на отопление, таким образом – это, то количество тепла, которое может потребоваться для поддержания нормированных параметров в течение часа в наиболее неблагоприятных условиях.

В основном тепловые нагрузки на отопление принимаются по рабочей проектной документации, то есть в договор теплоснабжения вносятся те данные, которые предусмотрены проектом. Если таких данных нет, то нагрузки на отопления в Гкал/ч просчитываются по укрупненным показателям.

Тепловые нагрузки собственных и хозяйственных нужд источников тепловой энергии в паре и горячей воде принимаются неизменными и не зависящими от температуры наружного воздуха. В случае ввода нового оборудования, изменяющего структуру потребления тепла на собственные нужды, их изменения принимается по материалам проекта. Если данные проекта отсутствуют – то используются приближенные способы оценки изменения расходов теплоты на собственные нужды источников тепловой энергии (Приказ Минэнерго России от 30 декабря 2008г. №323).

Расчет нагрузок на отопление по абонентам предприятия на 2015 год выполнен в соответствии с Приказом от 6 мая 2000 г. № 105 «Об утверждении методики определения количеств тепловой энергии и теплоносителей в водяных системах коммунального теплоснабжения» утвержденной Приказом Госстроя России от 6 мая 2000 г. (далее– Приказ).

Расчет произведен по каждому объекту теплоснабжения с группировкой по котельным в разрезе отдельного поселения. Информация о площади, объемах, высотах, этажности (применительно к жилым домам), температурам внутри помещений, продолжительности отопительного периода, принята по состоянию на 31.12.2013 г. согласно имеющимся документам. Удельная отопительная характеристика, поправочный коэффициент. расчетная температура наружного воздуха, приняты согласно Приказу. Плановая температура наружного воздуха, для которой рассчитан норматив, плановая температура наружного воздуха средняя за последние 5 лет. фактическая температура наружного воздуха 2013 года (базового периода) рассчитана по справкам метеостанции о среднесуточной температуре воздуха.

Также в таблице применяются нормативы потребления тепловой энергии, установленные органами местного самоуправления, для расчета годовой реализации по нормативу. Годовая реализация по нормативу определена только для жилых домов как произведение общей площади дома на установленный норматив и на 12 месяцев.

Расчет максимальной часовой нагрузки на отопление произведен по формуле 1 Приказа. Расчет годовой реализации на среднюю за последние 5 лет температуру произведен по формуле 2 Приказа с применением коэффициента инфильтрации, рассчитанного по формуле 3 Приказа. По объектам, по которым учет тепла производится по тепловым счетчикам, расчет годовой реализации на среднюю за последние 5 лет температур) не производится. Годовая реализация для таких объектов принимается в размере годовой реализации базового периода по тепловым счетчикам.

Промежуточные итоги подведены по каждой котельной и сведены в итог по поселениям как всего, так и в том числе по категориям потребителей.

Таблица №20 Расчет нагрузок на отопление и вентиляцию по абонентам предприятия пгт.Провидения

ОБЪЕКТЫ	Местонахождение	V наружн. объем здания $м^3$	Поправочный коэффициент к удельной отопительной характеристике здания a	Коэффициент инфильтрации	Удельная отопительная характеристика здания g	Поправочный коэффициент к удельной отопительной характеристике здания по типу строения (вводу в эксплуатацию) Kg	Расчетная часовая тепловая нагрузка отопления отдельного здания (потребителя для встроенных помещений)	tвн	Расчетная t^o наружного воздуха (т.е. минимальная расчетная)
ФЕДЕРАЛЬНЫЙ БЮДЖЕТ									
ФКУ "ГБ МСЭ по ЧАО Минтруда России"	ул. Н Дежнева 51	7932,0	0,970	1,087	0,411	1	0,001387	20	-33
Военный комиссариат Магад.обл.	ул. Н Дежнева 45/2	6839	0,970	1,088	0,422	1	0,024966	20	-33
МОМВД России "Провиденский (здание полиции)	ул. Полярная 22	2858	0,970	1,070	0,430	1	0,067602	20	-33
МОМВД России "Провиденский (гараж ОВД)	**ул. Полярная 23/1**	463,0	0,970	1,062	0,700	1	0,014356	10	-33
МОМВД России "Провиденский (ГИБДД)	**ул. Чукотская 1**	9689,0	0,970	1,087	0,393	1	0,015126	20	-33
ФГБУ "Национальный парк "Берингия"	**ул. Н Дежнева 10**	6748,0	0,970	1,072	0,413	1	0,020192	20	-33
ФГБУ "Национальный парк "Берингия" (гараж)	**ул. Полярная 41/1**	781,7	0,970	1,062	0,700	1	0,021688	10	-33
ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологиив Чукотском АО в Провиденском районе"	**ул. Н Дежнева 9/1**	1557,0	0,970	1,071	0,430	1	0,034578	20	-33
ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологиив Чукотском АО в Провиденском районе" (гараж)	**ул. Полярная 63/1**	446,6	0,970	1,063	0,700	1	0,013861	10	-33
УФС по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека	**Н-Дежнева 51**	1557,0	0,970	1,071	0,430	1	0,002286	20	-33
Прокуратура Чукотского АО	**ул. Эскимосская 18**	7622,0	0,970	1,090	0,414	1	0,011567	20	-33
Отдел судебного департамента в ЧАО	**ул. Н Дежнева 49**	3294,0	0,970	1,070	0,430	1	0,077915	20	-33

Отдел судебного департамента в ЧАО (гараж)	**ул. Н Дежнева 49**	67,0	0,970	1,058	0,700	1	0,002070	10	-33
Управление федеральной службы судебных приставов РФ по ЧАО	**ул. Эскимосская 18**	7622,0	0,970	1,090	0,414	1	0,006177	20	-33
УФС судебных приставов РФ по ЧАО (гараж)	**ул.Полярная, 63**	493,0	0,970	1,059	0,700	1	0,006092	10	-33
Межрайонная ИМНС РФ № 1 по ЧАО п.Провидения	**ул. Н Дежнева 6**	8124,0	0,970	1,089	0,409	1	0,005403	20	-33
Межрайонная ИМНС РФ № 1 по ЧАО п.Провидения (гараж)	ул. Н Дежнева 28/2	85,0	0,970	1,060	0,700	1	0,002631	10	-33
Провиденская гидрографическая база-филиал ФГУП "Гидрографическое предприятие" Федерального агенства морского и речного транспорта	**ул. Н Дежнева 45/3**	6415,0	0,970	1,088	0,426	1	0,021361	20	-33
Таможенный пост "Морской порт Провидения"	**ул. Н Дежнева 45/2**	6839,0	0,970	1,088	0,422	1	0,007219	20	-33
Пограничное управление по восточному арктическому району	**ул. Полярная 63/4, 63/3**	1146,3	0,970	1,064	0,700	1	0,035610	10	-33
Пограничное управление по восточному арктическому району (гараж)		9759,0	0,970	1,091	0,392	1	0,023098	20	-33
Управление ФСБ России по ЧАО	**ул. Н Дежнева 8а**	10880,0	0,970	1,091	0,375	1	0,015942	20	-33
Управление ФСБ России по ЧАО (гараж)	**ул. Н Дежнева 65**	369,5	0,970	1,063	0,700	1	0,011469	10	-33
Государственная инспекция по маломарным судам МЧС России по ЧАО	**ул. Чукотская 1**	9689,0	0,970	1,087	0,393	1	0,000863	20	-33
Управление по обеспечению деятельности мировых судей,государственных нотариальных контор и юридических консультаций ЧАО	**ул. Н Дежнева 8а**	10880,0	0,970	1,091	0,375	1	0,002298	20	-33
ФКУ Межрайонная уголовно-исполнительная инспекция исполнения наказаний по Магаданской области"	**ул. Чукотская 1**	9689,0	0,970	1,087	0,393	1	0,001295	20	-33
Сдедственное управление Следственного комитета РФ по ЧАО	**ул. Эскимосская 18**	7622,0	0,970	1,09	0,414	1	0,010534	20	-33
Провиденская юридическая консультация	**ул. Н Дежнева 47**	8082,0	0,970	1,09	0,409	1	0,000854	20	-33
Управление федерального казначейства по Чукотскому автономному округу	**ул. Н Дежнева 10**	6748,0	0,970	1,072	0,413	1	0,007914	20	-33
ОКРУЖНОЙ БЮДЖЕТ									
Северо -восточный техникум (корп№1)	ул. Полярная 38/1	**3476**	0,970	**1,08**	**0,390**	1	0,069588	16	-33
Северо -восточный техникум (общежитие)	ул. Полярная 38 б	**11447**	0,970	**1,09**	**0,371**	1	0,199775	20	-33
Северо -восточный техникум (гараж)	ул. Полярная 41	**2834,12**	0,970	**1,06**	**0,617**	1	0,069632	10	-33
Северо -восточный техникум (спорт зал)	ул. Полярная 39 а	**1125**	0,970	**1,06**	**0,390**	1	0,022188	16	-33
ГУЗ ЧОБ филиал Провиденская ЦРБ (стационар)	ул. Полярная 1/1	**4295**	0,970	**1,08**	**0,400**	1	0,095476	20	-33
ГУЗ ЧОБ филиал Провиденская ЦРБ(туб диспансер)	ул. Н Дежнева 5	**2966**	0,970	**1,07**	**0,400**	1	0,065506	20	-33
ГУЗ ЧОБ филиал Провиденская ЦРБ	ул. Полярная 1	**12267**	0,970	**1,09**	**0,377**	1	0,037865	20	-33

(поликлиника №1)									
ГУЗ ЧОБ филиал Провиденская ЦРБ (поликлиника №2)	ул. Н Дежнева 51	**7932**	0,970	**1,09**	**0,411**	1	0,036013	20	-33
ГУЗ ЧОБ филиал Провиденская ЦРБ (скорая помощ)	ул. Н Дежнева 45/3	**6415**	0,970	**1,09**	**0,426**	1	0,006535	20	-33
ГУЗ ЧОБ филиал Провиденская ЦРБ (гараж)	ул. Н Дежнева 13/2	**1159,8**	0,970	**1,06**	**0,700**	1	0,035928	10	-33
ГУЗ ЧОБ филиал Провиденская ЦРБ (прачка)	ул. Н Дежнева 53а	**4306**	0,970	**1,08**	**0,370**	1	0,004495	16	-33
ОФМС	ул. Чукотская 1	**9689**	0,970	**1,09**	**0,393**	1	0,009350	20	-33
Управление гражданской защиты	ул. Н Дежнева 14	**1274**	0,970	**1,06**	**0,480**	1	0,030238	15	-33
ГБУ ЧАО "Окружное объединение ветеринарии"	ул. Н Дежнева 36/1	**1272**	0,970	**1,07**	**0,430**	1	0,016272	20	-33
ГБУ ЧАО "Окружное объединение ветеринарии" (гараж)	ул. Н Дежнева 36/2	**568**	0,970	**1,06**	**0,700**	1	0,017629	10	-33
ГКУ " Центр занятости населения Провиденского района"	ул. Эскимосская 1	**12034**	0,970	**1,09**	**0,380**	1	0,005735	20	-33
ГБУ "Чукотский окружной комплексный центр соцобслуживания населения"	ул. Н Дежнева 8а	**10880**	0,970	**1,09**	**0,375**	1	0,014981	20	-33
Аппарат Губернатора и Правительства по ЧАО	ул. Эскимосская 18	**7622**	0,970	**1,09**	**0,404**	1	0,000769	20	-33
Департамент сельхоз.политики и природопользования ЧАО	ул. Н Дежнева 35	**2136**	0,970	**1,07**	**0,447**	1	0,005006	20	-33
Итого ОКРУЖНОЙ БЮДЖЕТ							0,742981		
МУНИЦИПАЛЬНЫЙ БЮДЖЕТ									
МБОУ "Школа интернат общего образования п. Провидения	**Полярная 35/1**	**25832**	0,970	**1,09**	**0,33**	1	0,442853	**16**	**-33**
автокласс	**Полярная 34**	**1600,6**	0,970	**1,07**	**0,39**	1	0,031717	**16**	**-33**
пристройка к автоклассу	**Полярная 34**	**306,43**	0,970	**1,07**	**0,7**	1	0,009537	**10**	**-33**
МОУ РЦК и Д п. Провидения (теплосчетчик)	Полярная 31а	9990,5	0,970	1,085	0,330	1	0,153560	16	-33
МБОУ ДДт (школа исскуств)	ул. Полярная 31а	9990,5	0,970	1,085	0,330	1	0,016459	16	-33
МОУ РЦК и Д п. Провидения Гараж	Полярная 31а	260,8	0,970	1,063	0,700	1	0,008094	10	-33
ДЮСШ (бассейн) (Теплосчетчик)	ул. Н Дежнева 14	8570,86	0,970	1,098	0,371	1	0,179493	20	-33
ДЮСШ (каскад) (Теплосчетчик)	ул. Н Дежнева 20А	9771	0,970	1,082	0,352	1	0,176879	16	-33
Библиотека	ул. Полярная 21	10843	0,970	1,097	0,382	1	0,033781	20	-33
Центр детского творчества	ул. Полярная 17	6408	0,970	1,087	0,426	1	0,032143	20	-33
Центр деского творчества (Косторезная мастерская)	ул. Н Дежнева 12	3149,6	0,970	1,051	0,370	1	0,001220	16	-33
Деский сад "Кораблик"	ул. Полярная 31	5 503	0,970	1,071	0,376	1	0,113926	20	-33
УСП (Управление)	ул. Н Дежнева 8а	10 880	0,970	1,091	0,375	1	0,046134	20	-33
Управление финансов, экономики, имущественных отношений Провиденского муниципального района	ул. Н Дежнева 8а	10 880	0,970	1,091	0,375	1	0,023891	20	-33
пустующие (Полярная 8)	ул. Полярная 8 (перевалбаза)	6 481	0,970	1,088	0,425	1	0,029294	20	-33

пустующие (Дежнева 45/1)	ул. Н Дежнева 45/1	6 551	0,970	1,088	0,424	1	0,014518	20	-33
пустующие (36/1)	ул. Н Дежнева 36/1	1 272	0,970	1,051	0,43	1	0,010050	20	-33
пустующие (Н Дежнева 53а)	ул. Н Дежнева 53а	4 306	0,970	1,076	0,43	1	0,018472	20	-33
пустующие (Полярная 1 помещение бывшее ЦРБ))	Полярная 1	12 267	0,970	1,091	0,377	1	0,010245	20	-33
Администрация Провиденского муниципального района ЧАО	ул. Н Дежнева 8а	10 880	0,970	1,091	0,375	1	0,123017	20	-33
Администрация Провиденского городского округа (гараж)	ул. Полярная 31а	1 354	0,970	1,063	0,7	1	0,042023	10	-33
МП Пищевик (комбинат)	ул. Полярная 24	2 583	0,970	1,063	0,35	1	0,032837	16	-33
МП Пищевик (магазин)	ул. Полярная 24	2 583	0,970	1,063	0,35	1	0,004877	16	-33
Музей Берингийского наследия	ул. Н Дежнева 43	1 911	0,970	1,070	0,453		0,047620	20	-33
Итого МУНИЦИПАЛЬНЫЙ БЮДЖЕТ							**1,602640**		
ПРОЧИЕ КОММЕРЧЕСКИЕ									
ПАО "Ростелеком"(административное здание)	ул. Н Дежнева 26	7498	0,970	1,087	0,405	1	0,114546	20	-33
ПАО "Ростелеком" (гараж)	ул. Н Дежнева 26/1	1732,3	0,970	1,065	0,700	1	0,019224	10	-33
ОАО "Анадырьский морской порт"	ул. Н Дежнева 10	6748	0,970	1,072	0,413	1	0,132962	20	-33
ОАО "Анадырьский морской порт"	ул. Н Дежнева 32	28706	0,970	1,074	0,400	1	0,158265	15	-33
ОАО "Анадырьский морской порт"	ул. Н Дежнева 10а	7864	0,970	1,092	0,521	1	0,186614	10	-33
ОАО "Анадырьский морской порт"	ул. Н Дежнева 10а	10530	0,970	1,071	0,445	1	0,196370	15	-33
ОАО "Анадырьский морской порт"	ул. Н Дежнева 10а	45	0,970	1,059	0,430	1	0,001053	20	-33
МСХП "Корат"(административное здание)	ул. Н Дежнева 36/2	1272	0,970	1,071	0,430	1	0,004194	20	-33
МСХП "Корат" (гараж)	ул. Н Дежнева 29	1092,9	0,970	1,063	0,700	1	0,003110	10	-33
ООО "Берингов Пролив" (Катюша)	ул. Н Дежнева 47	8082	0,970	1,090	0,409	1	0,024254	20	-33
ООО "Берингов Пролив" (Арктика)	ул. Чукотская 1а	7699	0,970	1,090	0,413	1	0,030402	20	-33
ООО "Берингов Пролив" (Склады)	ул. Полярная 10/а	3774,8	0,970	1,065	0,609	1	0,102118	10	-33
ООО "Берингов Пролив" (офис)	ул. Н Дежнева 15,подъезд 2,этаж 1	7807	0,970	1,088	0,402	1	0,016370	20	-33
ООО "Берингов Пролив" (гараж бывший корат)	ул. Н Дежнева 29	1092,9	0,970	1,065	0,700	1	0,030867	10	-33
МАП "Провиденское" (офис)	ул. Н Дежнева 6	8124	0,970	1,089	0,399	1	0,005280	20	-33
МАП "Провиденское" (гараж старый)	ул. Н Дежнева 13/3	1117,9	0,970	1,067	0,700	1	0,034826	10	-33
МАП "Провиденское"(бокс №4)	ул. Полярная 61	1274,4	0,970	1,066	0,700	1	0,039664	10	-33
МАП "Провиденское" Рем бокс	ул. Полярная 61	324	0,970	1,063	0,700	1	0,010056	10	-33
МАП "Провиденское"Бытовка	ул. Полярная 61	444,6	0,970	1,066	0,700	1	0,013838	10	-33
МАП "Провиденское" бокс №11	ул. Полярная 61	715,6	0,970	1,063	0,700	1	0,022210	10	-33

МАП "Провиденское" бокс №12	ул. Н Дежнева 13/1	1424	0,970	1,063	0,700	1	0,014530	10	-33
Филиал ФГУП "Почта России"(офис)	ул. Н Дежнева 26	7498	0,970	1,087	0,405	1	0,055152	20	-33
Филиал ФГУП "Почта России" (Гараж)	ул. Н Дежнева 26/1	1732,3	0,970	1,065	0,700	1	0,034642	10	-33
ОГУП издательство "Крайний Север"	ул. Н Дежнева 8а	10880	0,970	1,091	0,375	1	0,005260	20	-33
Центральный банк РФ (Банк России)	ул. Н Дежнева 18	3079	0,970	1,079	0,430	1	0,023667	20	-33
ГП ЧАО "Чукотфармация"	ул. Н Дежнева 53а	4306	0,970	1,077	0,370	1	0,012964	16	-33
МП ПЖКХ (офис)	ул. Н Дежнева 15	7807	0,970	1,088	0,412	1	0,009027	20	-33
МП ПЖКХ (абонентский отдел)	ул. Н Дежнева 15	7807	0,970	1,088	0,412	1	0,004079	20	-33
МП ПЖКХ(адс)	ул. Н Дежнева 15	7807	0,970	1,088	0,412	1	0,017212	20	-33
МП ПЖКХ (баня)	ул. Н Дежнева 11	3795,7	0,970	1,072	0,280	1	0,031115	25	-33
ООО "Авангард"	п.Провидения ул. Н-Дежнёва 15	0	0,970	1,059	0,402	1	0,000000	20	-33
Сберегательный банк РФ (Чукотское отделение № 8557)	ул. Чукотская 1	9689	0,970	1,087	0,393	1	0,019805	20	-33
Дмитриев Г.А.	ул. Н Дежнева 45/1	6551	0,970	1,088	0,424	1	0,006334	20	-33
МОВО при ОВД г.Анадырь (офис)	ул. Н Дежнева 28/3	492,6	0,970	1,060	0,700	1	0,003078	10	-33
МОВО при ОВД г.Анадырь (гараж)	ул. Н Дежнева 6	8124	0,970	1,089	0,409	1	0,009015	20	-33
ООО "Тивиком"	ул. Н Дежнева 20	2775	0,970	1,080	0,380	1	0,036506	15	-33
ООО "Тивиком"	ул. Полярная 1	2392	0,970	1,088	0,380	1	0,006587	15	-33
ООО "Тивиком"	ул. Н Дежнева 26/2 - 28	2610,7	0,970	1,066	0,636	1,15	0,025812	10	-33
ИП Урбановский С.В.	ул. Н Дежнева 41	3611	0,970	1,061	0,416	1	0,004801	20	-33
ИП Никишева В.И.	магазин "Бриг"	3246	0,970	1,058	0,380	1	0,003711	15	-33
ИП Никишева В.И.	магазин "Юбилейный"	8142	0,970	1,081	0,409	1	0,015562	20	-33
ИП Никишева В.И.	магазин в здании бывшее КБО	1184,22	0,970	1,060	0,380	1	0,014508	15	-33
ИП Волощук С.Н. магазин Светлана	ул. Н Дежнева 33	1139,4	0,970	1,067	0,380	1	0,004937	15	-33
ИП Петрова Г.М. Магазин Марс	ул. Полярная 26	2431	0,970	1,058	0,380	1	0,004284	15	-33
ИП Сокирко Е магазин Шанс	ул. Н Дежнева 26/1	4743	0,970	1,079	0,380	1	0,002706	15	-33
ИП Эйвазова Ж. П. магазин Рассвет	ул. Н Дежнева 12	3149,6	0,970	1,068	0,380	1	0,006236	15	-33
ИП Эйвазова Ж. П. (пустое)	ул. Н Дежнева 35	2136	0,970	1,070	0,447	1	0,006865	20	-33
ИП Выстороп С.магазин Фантазия	ул. Н Дежнева 37	7593	0,970	1,090	0,414	1	0,000954	20	-33
ИП Рашидова Л. Магазин Терек	ул. Н Дежнева 35/1	112,75	0,970	1,060	0,380	1	0,002115	15	-33
ИП Топский А. косторезная мастерская	ул. Н Дежнева 12	3149,6	0,970	1,069	0,494	1	0,004374	20	-33
Цьолко Степан Орестович	ул. Н Дежнева 39	6250	0,970	1,085	0,368	1	0,003318	20	-33
ООО "Пловер"	ул. Н Дежнева 39	6250	0,970	1,085	0,368	1	0,003022	20	-33
ООО "Чукотхозторг"	ул. Полярная 10	12654	0,970	1,092	0,373	1	0,047575	20	-33

ИП Репкова Н.П. "Зоомагазин"	ул. Н Дежнева 26/1	4743	0,970	1,072	0,380	1	0,003614	15	-33
Парикмахерская "Престиж", ИП Белей П.В.	ул. Н Дежнева 47	8082	0,970	1,090	0,409	1	0,000854	20	-33
Иванов Н.И.(бывший гараж Залогина АП)	ул. Н Дежнева 39	162	0,970	1,059	0,700	1	0,005009	10	-33
Ольховик (бывший Кушев В.Л.)	ул.Н-Дежнева	56,58	0,970	1,057	0,700	1	0,001746	10	-33
Развадовский С.Б.	ул.Н-Дежнева	759	0,970	1,065	0,700	1	0,005644	10	-33
Березин Н.И.	ул. Чукотская	267,54	0,970	1,060	0,700	1,15	0,009522	10	-33
Аллабердин Р.Р.	ул. Н Дежнева 30-38	217,53	0,970	1,058	0,700	1,15	0,007728	10	-33
Бычков В.В.	ул. Н Дежнева 20	70,47	0,970	1,058	0,700	1,15	0,002503	10	-33
Беляков В.М..	ул. Н Дежнева 20	81	0,970	1,058	0,700	1,15	0,002881	10	-33
Домбровский	ул. Полярная 17	130	0,970	1,060	0,700	1,15	0,004627	10	-33
Сербин В.П.	ул. Н Дежнева 53-36	25,85	0,970	1,057	0,700	1,15	0,000917	10	-33
НАСЕЛЕНИЕ									
Набережная Дежнева	6	8124	0,970	1,089	0,409	1	0,163863	20	-33
Набережная Дежнева	15	7807	0,970	1,088	0,412	1	0,179911	20	-33
Набережная Дежнева	16	1447	0,970	1,076	0,470	1	0,029460	20	-33
Набережная Дежнева	35	2136	0,970	1,07	0,447	1	0,046956	20	-33
Набережная Дежнева	37	7593	0,970	1,09	0,414	1	0,175091	20	-33
Набережная Дежнева	39	6296	0,970	1,087	0,427	1	0,150235	20	-33
Набережная Дежнева	39/1	2681	0,970	1,07	0,513	1	0,075656	20	-33
Набережная Дежнева	39/2	4220	0,970	1,078	0,466	1	0,108984	20	-33
Набережная Дежнева	41	5096	0,970	1,077	0,379	1	0,071602	20	-33
Набережная Дежнева	41/1	3629	0,970	1,071	0,415	1	0,072709	20	-33
Набережная Дежнева	45/1	6551	0,970	1,088	0,424	1	0,136910	20	-33
Набережная Дежнева	45/2	6839	0,970	1,088	0,422	1	0,127914	20	-33
Набережная Дежнева	45/3	5178	0,970	1,087	0,446	1	0,102368	20	-33
Набережная Дежнева	47	7615	0,970	1,09	0,414	1	0,140951	20	-33
Набережная Дежнева	47/1	2279	0,970	1,07	0,444	1	0,043396	20	-33
Набережная Дежнева	51	7932	0,970	1,081	0,411	1	0,142420	20	-33
Набережная Дежнева	53	15207	0,970	1,09	0,370	1	0,311888	20	-33
Полярная	1	12731,9	0,970	1,091	0,373	1	0,191226	20	-33
Полярная	3	10461,3	0,970	1,096	0,385	1	0,164051	20	-33
Полярная	5	11410	0,970	1,09	0,380	1	0,242965	20	-33
Полярная	8	6593	0,970	1,088	0,424	1	0,124286	20	-33
Полярная	10	11615	0,970	1,09	0,380	1	0,197269	20	-33
Полярная	17	6408	0,970	1,087	0,426	1	0,120387	20	-33
Полярная	19	2281	0,970	1,069	0,444	1	0,055659	20	-33
Полярная	21	10511	0,970	1,097	0,385	1	0,190852	20	-33
Полярная	23	6949,6	0,970	1,087	0,421	1	0,135222	20	-33
Полярная	25	2633	0,970	1,07	0,437	1	0,063294	20	-33
Полярная	26	11036,88	0,970	1,088	0,380	1	0,183945	20	-33
Чукотская	1	9689	0,970	1,087	0,393	1	0,168905	20	-33
Чукотская	1а	7699	0,970	1,09	0,413	1	0,142370	20	-33
Чукотская	3	6419	0,970	1,087	0,426	1	0,125686	20	-33
Чукотская	6	4884,832	0,970	1,08	0,382	1	0,073773	20	-33
Чукотская	17	6684	0,970	1,088	0,423	1	0,158144	20	-33
Эскимосская	1	12236,7	0,970	1,089	0,378	1	0,252537	20	-33
Эскимосская	18	7622	0,970	1,09	0,414	1	0,141581	20	-33

Эскимосская	18/1	4355	0,970	1,09	0,463	1	0,112991	20	-33
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЦЕХА									
Водоснабжение									
помещение ТВС	н Дежнева 41	1094,7	0,970	1,060	0,500	1	0,017168	15	-33
Общецеховые по филиалу									
(административное здание)	Н Дежнева 30	7200,5	0,970	1,076	0,408	1	0,058863	20	-33
(столярка)	Н Дежнева 30	7200,5	0,970	1,074	0,506	1	0,029492	15	-33
(склады)	Н Дежнева 30	422,18	0,970	1,062	0,808	1	0,015110	10	-33
Автотранспорт									
гараж Дежнева 30/1	Н Дежнева 30/1	271,5	0,970	1,062	0,700	1	0,008418	10	-33
гараж Полярная 62	Полярная 62	7393,2	0,970	1,063	0,526	1	0,172422	10	-33
гараж Н-Дежнева 13/1	Н Дежнева 13/1	1424	0,970	1,063	0,700	1	0,020181	10	-33
гараж 31/1	Полярная 31/1	504	0,970	1,063	0,700	1	0,015642	10	-33
Электроснабжение									
ДЭС	Н Дежнева 2	2419,2	0,970	1,065	0,650		0,077974	15	-33
Спутник			0,970						-33

Таблица №21 Расчет нагрузок на отопление и вентиляцию по абонентам предприятия с.Новое Чаплино

О Б Ъ Е К Т Ы	Местонахождение	V наружн. объем здания м3	Поправочный коэффициент к удельной отопительной характеристике здания a	Коэффициент инфильтрации	Удельная отопительная характеристика здания g	Qmax. Макс. час. нагрузка, Гкал/час	tвн	Расчетная t^o наружного воздуха (т.е. минимальная расчетная)
ОКРУЖНОЙ БЮДЖЕТ								
ГУЗ Провиденская районная больница	Мира 4	321	0,960	1,083	0,400	0,007209	20	-34
ГБУ "ЧОКЦСОН"	Мира 2	426	0,960	1,086	0,430	0,004072	20	-34
МУНИЦИПАЛЬНЫЙ БЮДЖЕТ								
Администрация Провиденского городского округа	Мира 2	426	0,960	1,086	0,430	0,005145	20	-34
МБОУ Основная общеобразовательная школа	Мира 7	8894	0,960	1,091	0,359	0,192289	16	-34
МАУ Районный центр культуры и досуга Провиденского городского округа	Дружбы 6	1009,1	0,960	1,085	0,370	0,019445	16	-34
МАУ Центральная библиотечная система Провиденского городского округа	Дружбы 6а	139,4	0,960	1,085	0,370	0,002686	16	-34
Управление финансов, экономики и имущественных отношений администрации Провиденского городского округа (пуст.помещения)(детский приют)		1254	0,960	1,085	0,580	0,015313	20	-34
ПАО "Ростелеком"	Мира 1	485,8	0,960	1,084	0,430	0,006515	20	-34
ПРОЧИЕ КОМЕРЧЕСКИЕ								
ФГПУ Почта Росии"	Мира 1	485,8	0,960	1,084	0,430	0,005224	20	-34
ТСО КМНС (база охотников)	Модуль	187,2	0,960	1,085	0,430	0,004528	20	-34
МП " Провиденское ЖКХ" (офис)	Мира 9а	763	0,960	1,083	0,430	0,002398	20	-34
МП " Провиденское ЖКХ" (1		1767,5	0,960	1,088	0,700	0,004415	10	-34

стояночное место в гараже)								
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЦЕХА								
Контора	Мира 2	426	0,960	1,086	0,430	0,003291	20	-34
Автотранспорт								
Гараж		1767,5	0,960	1,088	0,700	0,049747	10	-34
Водоснабжение								
Водоемное помещение		394,9	0,960	1,084	1,050	0,010260	15	-34

Таблица №22 Расчет нагрузок на отопление и вентиляцию по абонентам предприятия с.Сиреники

ОБЪЕКТЫ	Местонахождение	V наружн. объем здания $м^3$	Поправочный коэффициент к удельной отопительной характеристике здания a	Коэффициент инфильтрации	Удельная отопительная характеристика здания g	Qmax. Макс. час. нагрузка, Гкал/час	tвн	Расчетная t^o наружного воздуха (т.е. минимальная расчетная)
ФЕДЕРАЛЬНЫЙ БЮДЖЕТ								
МОМВД Провиденское	Мандрикова 1	408,0	0,960	1,085	0,430	0,000789	20	-34
ОКРУЖНОЙ БЮДЖЕТ								
ГУЗ Провиденская районная больница	Северная 1	1713	0,960	1,085	0,400	0,012587	20	-34
ГБУ ЧАО Окружное объединение ветеринарии	Северная 2а	976,752	0,960	1,083	0,430	0,000798	20	-34
ГКУ ЧАО Межрайонный центр занятости населения	Мандрикова1	408,000	0,960	1,085	0,430	0,001233	20	-34
ГБУ "ЧОКЦСОН"	Мандрикова 1	408	0,960	1,085	0,430	0,000707	20	-34
МУНИЦИПАЛЬНЫЙ БЮДЖЕТ								
Администрация Провиденского городского округа	Мандрикова 1	408	0,960	1,085	0,430	0,003289	20	-34
МБОУ Основная общеобразовательная школа	Мандрикова 29	7099,9	0,960	1,088	0,373	0,159048	16	-34
МАУ Районный центр культуры и досуга Провиденского городского округа	Мандрикова 2	779,8	0,960	1,091	0,370	0,015110	16	-34
МАУ Центральная библиотечная система Провиденского городского округа	Мандрикова 5	294,6	0,960	1,084	0,430	0,007119	20	-34
Управление социальной политики (пустующие)		1713	0,960	1,085	0,400	0,028050	20	-34
ПАО"Ростелеком"	Нутаугье 18	549,1	0,960	1,087	0,430	0,002882	20	-34
ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ								
ФГПУ Почта Росии"	Мандрикова 1а	408,0	0,960	1,085	0,430	0,002969	20	-34
ТСО КМНС	Модуль	216,8	0,960	1,083	0,600	0,007060	20	-34
ООО "Тивиком" (магазин)	Северная 3а	605,40	0,960	1,086	0,380	0,011752	15	-34
ООО "Тивиком" (склад)	Северная 3а	256,70	0,960	1,083	0,824	0,009676	10	-34
ООО "Берингов пролив" (магазин)	**Мандрикова 3**	516,00	0,960	1,086	0,350	0,010826	16	-34
МП " Провиденское ЖКХ" (офис)		0	0,960	0	0,000	0,000000	0	-34
МП " Провиденское ЖКХ" (1 стояночное место в гараже)		4256	0,960	1,090	0,569	0,011150	10	-34
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЦЕХА с. Сиреники								
Общепроизводственные по участку								
Контора	Нутаугье 18	549,1	0,960	1,087	0,430	0,003991	20	-34
Автотранспорт								
Гараж		4256	0,960	1,090	0,569	0,100348	10	-34
Водоснабжение								
Водоемное помещение	Нутаугье 1а	621,980	0,960	1,086	1,038	0,032982	15	-34

Таблица №23 Расчет нагрузок на отопление и вентиляцию по абонентам предприятия с.Нунлигран

ОБЪЕКТЫ	Местонахождение	V наружн. объем здания м3	Поправочный коэффициент к удельной отопительной характеристике здания a	Коэффициент инфильтрации	Удельная отопительная характеристика здания g	Qmax. Макс. час. нагрузка, Гкал/час	tвн	Расчетная t° наружного воздуха (т.е. минимальная расчетная)
ФЕДЕРАЛЬНЫЙ БЮДЖЕТ								
МОМВД Провиденское	Тундровая 1	544,3	0,960	1,084	0,430	0,000623	20	-34
ОКРУЖНОЙ БЮДЖЕТ								
ГУЗ Провиденская районная больница	Тундровая 7	821	0,960	1,091	0,400	0,021359	20	-34
ГБУ ЧАО Окружное объединение ветеринарии	Центральная 2	1317,000	0,960	1,084	0,430	0,001170	20	-34
ГБУ "ЧОКЦСОН"	Тундровая 1	544,28	0,960	1,084	0,430	0,001084	20	-34
МУНИЦИПАЛЬНЫЙ БЮДЖЕТ								
Администрация Провиденского городского округа	Тундровая 1	544,28	0,960	1,084	0,430	0,004429	20	-34
МБОУ Основная общеобразовательная школа	Кергау 1/2	9459,5	0,960	1,091	0,354	0,175363	16	-34
МАУ Районный центр культуры и досуга Провиденского городского округа	Центральная 7	1586,98	0,960	1,084	0,370	0,027429	16	-34
МАУ Центральная библиотечная система Провиденского городского округа	Центральная 7	1586,98	0,960	1,084	0,370	0,003123	16	-34
ПАО "Ростелеком"	Тундровая 1	544,3	0,960	1,084	0,430	0,001859	20	-34
ПРОЧИЕ КОМЕРЧЕСКИЕ								
ООО"Тивиком" магазин	Кергау 3	430,13	0,960	1,083	0,380	0,008327	15	-34
ООО"Тивиком" магазин	Центральная 2	1317	0,960	1,083	0,380	0,002851	15	-34
Ип Волощук Магазин "Светлана"	Центральная 2	1317	0,960	1,083	0,380	0,000763	15	-34
ООО "Берингов пролив" (магазин,пекарня)		890	0,960	1,085	0,380	0,019850	15	-34
ООО "Берингов пролив" (склад)		859	0,960	1,083	0,764	0,034525	10	-34
ФГПУ Почта Росии"	Тундровая 1	544,3	0,960	1,084	0,430	0,002643	20	-34
МП " Провиденское ЖКХ" (офис)	Центральная 2	1317	0,960	1,084	0,430	0,002305	20	-34
МП " Провиденское ЖКХ" (1 стояночное место в гараже)		0	0,000	0,000	0,000	0,000000	10	-34
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЦЕХА								
Общепроизводственные по участку								
Контора	Центральная 2	1317	0,960	1,084	0,430	0,013870	20	-34
Автотранспорт								
Гараж	Парковая 2	2896,9	0,960	1,085	0,610	0,042931	10	-34
Водоснабжение								
Водоемное помещение		577,500	0,960	1,085	1,042	0,030713	15	-34

Таблица №24 Расчет нагрузок на отопление и вентиляцию по абонентам предприятия с.Энмелен

ОБЪЕКТЫ	Местонахождение	V наружн. объем здания м3	Поправочный коэффициент к удельной отопительной характеристике здания a	Коэффициент инфильтрации	Удельная отопительная характеристика здания g	Поправочный коэффициент к удельной отопительной характеристике здания по типу строения (вводу в эксплуатацию) Kg	Qmax. Макс. час. нагрузка, Гкал/час	Расчетная t° наружного воздуха (т.е. минимальная расчетная)
ФЕДЕРАЛЬНЫЙ БЮДЖЕТ								
МОМВД Провиденское		636,6	0,960	1,084	0,430	1,00	0,000643	-34
ОКРУЖНОЙ БЮДЖЕТ								

ГУЗ Провиденская районная больница	Центральная 28	2205	0,960	1,091	0,400	1,00	0,018471	-34
ГУ "ЧОКЦСОН"	Наб.Чирикова 10	636,636	0,960	1,084	0,430	1,00	0,001434	-34
МУНИЦИПАЛЬНЫЙ БЮДЖЕТ								
Администрация Провиденского городского округа	Наб.Чирикова 10	636,636	0,960	1,084	0,430	1,00	0,009990	-34
МБОУ Основная общеобразовательная школа	Чирикова 9	7867,9	0,960	1,086	0,367	1,15	0,173099	-34
МАУ Районный центр культуры и досуга Провиденского городского округа	Центральная 25	884	0,960	1,085	0,370	1,00	0,011432	-34
МАУ Центральная библиотечная система Провиденского городского округа	Центральная 25	884	0,960	1,085	0,370	1,00	0,005602	-34
Управление финансов , экономики имущественных отношений администрации Провиденского городского округа		2205	0,960	1,091	0,400	1,00	0,031413	-34
ПРОЧИЕ КОМЕРЧЕСКИЕ								
ООО"Тивиком" магазин	Чирикова 14	512,67	0,960	1,083	0,380	1,00	0,003787	-34
ООО "Берингов пролив" (склад)		814	0,960	1,083	0,769	1	0,028635	-34
ФГПУ Почта Росии"	Чирикова 10	636,636	0,960	1,084	0,430	1,00	0,001279	-34
МП " Провиденское ЖКХ" (баня)	Чирикова 5	384	0,960	1,087	0,280	1,15	0,007613	-34
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЦЕХА с. Энмелен								
Общепроизводственные по участку								
Контора	Наб.Чирикова 14	512,67	0,960	1,084	0,430	1,00	0,005865	-34

2.5 Тепловые нагрузки жилищно-коммунального сектора на горячее водоснабжения

В соответствии с п. 5.1. СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» при разработке «Схемы теплоснабжения» тепловые нагрузки существующей застройки Провиденского городского округа были определены исходя из данных по ее фактическому теплопотреблению, представленных предприятием.

Данные предприятия были представлены с учетом проектной, максимально - часовой нагрузки горячего водоснабжения потребителей. В связи с этим при определении величины теплопотребления жилищно - коммунального сектора города в отчетном, 2015 году, нагрузки горячего водоснабжения были усреднены с учетом неодновременности их потребления.

Усреднение нагрузки горячего водоснабжения населения производилось исходя из норм потребления горячей воды, предусмотренных СНиП 2.04.07-86* «Тепловые сети» и СНиП 2.04.01-85* «Внутренний водопровод и канализация зданий» с учетом уровня благоустройства существующего жилого фонда города.

Расчет нагрузок на ГВС по абонентам предприятия на 2015 год выполнен в соответствии с Приказом от 6 мая 2000 г. № 105 «Об утверждении методики определения количеств тепловой энергии и теплоносителей в водяных системах коммунального теплоснабжения» утвержденной Приказом Госстроя России от 6 мая 2000 г. (далее Приказ).

Расчет произведен по каждому объекту горячего водоснабжения с группировкой по котельным в разрезе отдельного поселения. Информация о количестве потребителей с приборным учетом и без приборного учета, этажности (применительно к жилым домам), периоде подачи воды в сутки, количестве дней подачи ГВС в год, принята по состоянию на 31.12.2012 г. согласно имеющимся документам. Для населения в таблице применяются нормативы потребления тепловой энергии и нормативный расход тепловой энергии на подогрев 1 куб.м. воды при наличии и отсутствии полотенцесушителей, установленные Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа .

Нормативное количество воды на ГВС в год в куб.м. определяется для населения как произведение установленного норматива (куб.м/чел./мес.) на количество потребителей без

приборов учета и на 12 месяцев. Нормативное количество воды на ГВС в год в куб.м. для прочих потребителей определяется как произведение норматива потребления ГВС (литры чел/сутки) на количество потребителей без приборов учета и на количество дней подачи ГВС в год.

Годовая реализация по приборам учета принята в размере годовой реализации 2013 года (базового периода) по приборам учета.

Промежуточные итоги подведены по каждой котельной, а так же сведены по категориям потребителей.

Сводные данные по тепловым нагрузкам жилищно - коммунального сектора Провиденского городского округа (для абонентов потребляющие воду из сети) приведены в таблицах №25-28

Таблица №25 Расчет нагрузок на ГВС по абонентам котельной №18 пгт.Провидения

Наименование организации	Soи Площадь общего имущества в мкд м^2	Всего	по прибору	по нормативу	Суточный расход, л/сут	Максимальная часовая нагрузка, Гкал/час
Бюджетные организации						
Упр. по обеспеч.деятел.мировых судей, гос.нотар.контор и юр. консультаций ЧАОадминистративное помещение ул. Набережная Дежнева ,8а		**0,116**	**0,116**		**0,000318**	**0,000001**
ИТОГО		**0,116**	**0,116**	**-**	**0,000318**	**0,000001**
ФГБУ Национальный парк «Берингия»						
административное помещение ул. Набережная Дежнева ,10		**6**	**6**	-	**0,016438**	**0,000045**
гараж, ул. Полярная,41/1		**0,564**	**0,564**		**0,001545**	**0,000004**
ИТОГО		**6,564**	**6,564**	**-**	**0,017984**	**0,000049**
ФКУ ЦХ и СО УМВД России по ЧАО" (ОФМС)						
административное помещение ул. Чукотская,1		**5**	**5**		**0,013699**	**0,000038**
ИТОГО		**5**	**5**	**-**	**0,013699**	**0,000038**
Межмуниципальный отдел . МВД РФ «Провиденское»						
административное помещение ул. Полярная 22		**33,04**	**33,04**		**0,090521**	**0,000249**
административное помещение ул. Полярная 23/1		**62,8**	**62,8**		**0,172055**	**0,000473**
ГИБДД ул. Чукотская,1		**2,08**	**2,08**		**0,005699**	**0,000016**
ИТОГО		**97,92**	**97,92**	**-**	**0,268274**	**0,000738**
Управление Федерального казначейства по ЧАО						
административное помещение ул. Набережная Дежнева,10		**4,7**	**4,7**		**0,012877**	**0,000035**
ИТОГО		**4,7**	**4,7**	**-**	**0,012877**	**0,000035**
ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в ЧАО»						
административное помещение ул. Полярная,63		**5,128**	**5,128**		**0,014049**	**0,000039**
кабинет исследования воды		**2,084**	**2,084**		**0,005710**	**0,000016**
кабинет кап. Инфекции		**12,214**	**12,214**		**0,033463**	**0,000092**
моечная		**1,012**	**1,012**		**0,002773**	**0,000008**
дисцилляторная		**1,12**	**1,12**		**0,003068**	**0,000008**
приемная		**8,94**	**8,94**		**0,024493**	**0,000067**
стояк 2 эт.		**1,156**	**1,156**		**0,003167**	**0,000009**
ИТОГО		**31,654**	**31,654**	**-**	**0,086723**	**0,000239**
Прокуратура Чукотского АО						
админ.помещ., ул. Эскимосская 18		**10**	**10**		**0,027397**	**0,000075**
ИТОГО		**10**	**10**	**-**	**0,027397**	**0,000075**
УФС судебных приставов РФ по ЧАО						
административное помещение ул. Полярная,63		**13,3**	**13,3**		**0,036438**	**0,000100**
ИТОГО		**13,3**	**13,3**	**-**	**0,036438**	**0,000100**
Межрайонная инспекция ФНС №1 по ЧАО						

административное помещение ул. Набережная Дежнева,6		4,724	4,724		0,012942	0,000036
ИТОГО		**4,724**	**4,724**	**-**	**0,012942**	**0,000036**
ФГКУ «Пограничное управление ФСБ РФ по восточ. аркт. району»						
административное помещение ул. Полярная,3		139	139		0,380822	0,001048
ИТОГО		**139**	**139**	**-**	**0,380822**	**0,001048**
УФСБ России по ЧАО						
административное помещение ул. Набережная Дежнева,8		4,452	4,452		0,012197	0,000034
ИТОГО		**4,452**	**4,452**	**-**	**0,012197**	**0,000034**
ФКУ «Центр ГИМС Мин. РФ по ГО иЧС по ЧАО»						
административное помещение ул.Чукотская,1		6,9	6,9		0,018904	0,000052
ИТОГО		**6,9**	**6,9**	**-**	**0,018904**	**0,000052**
Управление судебного департамента в ЧАО						
административное помещение ул. Набережная Дежнева,51		29,8	29,8		0,081644	0,000225
ИТОГО		**29,8**	**29,8**	**-**	**0,081644**	**0,000225**
ФКУ «УФСИН по Магаданской области»		0,03	0,03		0,000082	-
ИТОГО		**3**	**3**	**-**	**0,000082**	**-**
СУ Следственного комитета РФ по ЧАО						
административное помещение ул. Эскимосская,18		3,96	3,96		0,010849	0,000030
ИТОГО		**3,96**	**3,96**	**-**	**0,010849**	**0,000030**
ГКУ «Управление гражданской защиты и противопожарной службы ЧАО»						
административное помещение ул. Набережная Дежнева,14		20,28	20,28		0,055562	0,000153
КУХНЯ		25,32	25,32		0,06937	0,000191
ИТОГО		**3,8**	**3,8**	**-**	**0,124932**	**0,000344**
ГАПОУ ЧАО «Чукотский северо-восточный техникум п. Провидения»						
учебный корпус ул. Полярная 38/1		329,28	329,28		0,902137	0,002483
гараж, ул. Полярная,41		1,836	1,836		0,00503	0,000014
ИТОГО		**331,116**	**331,116**	**-**	**0,907167**	**0,002496**
ГУЗ «Провиденская районная больница»						
стационар ул. Полярная 1/1		1 755,	1 755,		4,808219	0,013232
тубдиспансер ул. Набережная Дежнева,5		514,8	514,8		1,410411	0,003881
поликлиника №1 ул. Полярная,1-подвал		24	24		0,065753	0,000181
поликлиника №1 ул. Полярная,1стоматология		4,56	4,56		0,012493	0,000034
поликлиника №1 ул. Полярная,1санузел		22,2	22,2		0,060822	0,000167
поликлиника №2 ул.. Набережная Дежнева,51		37,	37,		0,101370	0,000279
скорая помощь, ул. Набережная Дежнева 45/3		21,6	21,6		0,059178	0,000163
гараж, ул. Набережная Дежнева,13/2		9,6	9,6		0,026301	0,000072
прачечная ул.Набережная Дежнева,53 а		0,24	0,24		0,000658	0,000002
ИТОГО		**2 389**	**2 389**	**-**	**6,545205**	**0,018012**
ГБУ ЧАО «Окружное объединение ветеринарии»						
административное помещение ул. Набережная Дежнева 36/1		10,036	10,036		0,027496	0,000076
ИТОГО		**10,036**	**10,036**	**-**	**0,027496**	**0,000076**
ГБУ «Чукотский окружной комплексный центр соц. обслуживания населения»						
административное помещение ул. Набережная Дежнева 8а		13,344	13,344		0,036559	0,000101
ИТОГО		**13,344**	**13,344**	**-**	**0,036559**	**0,000101**
Департамент сельскохозяйственной политики и природопользования ЧАО						
административное помещение ул. Набережная Дежнева 35		1,488	1,488		0,004077	0,000011
ИТОГО		**1,488**	**1,488**	**-**	**0,004077**	**0,000011**
ГКУ ЧАО "Межрайонный центр занятости населения"						

административное помещение ул. Эскимосская,1		4	4		0,010959	0,000030
ИТОГО		**4**	**4**	**-**	**0,010959**	**0,000030**
Аппарат губернатораи Правительства Чукотского АО						
административное помещение ул. Эскимосская,18		1	1		0,002740	0,000008
ИТОГО		**1**	**1**	**-**	**0,002740**	**0,000008**
Управление социальной политики Провиденского городского округа						
административное помещение		15	15		0,041096	0,000113
ИТОГО		**15**	**15**	**-**	**0,041096**	**0,000113**
МАУ «Централизованная библиотечная система Провиденского городского округа»						
административное помещение ул. Полярная,21		20,2	20,2		0,055342	0,000152
административное помещение ул. Полярная,21		9,8	9,8		0,026849	0,000074
ИТОГО		**30**	**30**	**-**	**0,082192**	**0,000226**
МАОУ ДО «Детско-юношеская спортивная школа п.Провидения»						
спорткомплекс "Каскад" ул.Набережная Дежнева ,20а		284,4	284,4		0,779178	0,002144
профилакторий-бассейн ул.Набережная Дежнева ,14		175,56	175,56		0,480986	0,001324
Каток		201,96	201,96		0,553315	0,001523
ИТОГО		**661,92**	**661,92**	**-**	**1,813479**	**0,004990**
МБОУ "Школа-интернат среднего общего образования поселка Провидения"						
Школа ул.Полярна,35/1		2 477	-	2 477,	6,786301	0,018675
автокласс ул.Полярная,34		-	-	-	-	-
гараж ул.Полярная,34/1		-	-	-	-	-
ИТОГО		**2 477**	**-**	**2 477**	**6,786301**	**0,018675**
МАОУ ДПД «Дом детского творчества поселка Провидения»						
административное помещение ул. Набережная Дежнева ,12		50,1	50,1		0,137260	0,000378
административное помещение ул. Полярная,17		30,6	30,6		0,083836	0,000231
административное помещение ул. Полярная,31а		42,1	42,1		0,115342	0,000317
ИТОГО		**122,8**	**122,8**	**-**	**0,336438**	**0,000926**
МБДОУ "Детский сад"Кораблик" поселка Провидения"						
Детский сад ул. Полярная,31		96	96		0,263014	0,000724
Детский сад ул. Полярная,31		116,4	116,4		0,318904	0,000878
Детский сад ул. Полярная,31		302,4	302,4		0,828493	0,002280
Детский сад ул. Полярная,31		306	306		0,838356	0,002307
ИТОГО		**820,8**	**820,8**	**-**	**2,248767**	**0,006188**
МАУ "Районный центр культуры и досуга"Провиденского городского округа						
РКЦД (административное здание) ул. Полярная 31/а		7,1	-	7,1	0,019452	0,000054
гараж ул.Полярная,31а		-	-		-	-
ИТОГО		**7,1**	**-**	**7,1**	**0,019452**	**0,000054**
Управление экономики, финансов, имущественных отношений Провиденского городского округа						
административное помещение , ул.Н.Дежнева, 8а		11	11		0,030137	0,000083
ИТОГО		**11**	**11**	**-**	**0,030137**	**0,000083**
Администрация Провиденского городского округа ЧАО						
Административное здание ул. Набережная Дежнева 8а		32,2	32,2		0,088219	0,000243
гараж ул.Полярная,31а		10,9	10,9		0,029863	0,000082
ИТОГО		**43,1**	**43,1**	**-**	**0,118082**	**0,000325**
МБУ «Музей Берингийского наследия» Провиденского муниципального района»						
Административное здание ул. Набережная Дежнева 43		10,4	10,4		0,028493	0,000078
ИТОГО		**10,4**	**10,4**	**-**	**0,028493**	**0,000078**
МП «Пищевик»						
Пекарня ул. Полярная, 24		264	264		0,723288	0,001990
ИТОГО		**264**	**264**	**-**	**0,723288**	**0,001990**
ИТОГО БЮДЖЕТНЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ		**7 577,878**	**5 093,778**	**2 484,1**	**20,868011**	**0,057426**
ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ						

МП «Провиденское ЖКХ» Провиденского мун. р-на						
АДС ул. Набережная Дежнева,15		**9**	**9**		0,024658	**0,000068**
Баня ул. Набережная Дежнева,11		**825,6**	**825,6**		2,261918	**0,006225**
административное помещение ул. Набережная Дежнева,15		**9**	**9**		0,024658	**0,000068**
ИТОГО		**843,6**	**843,6**	**-**	2,311233	0,006360
ФГУП " Почта России"						
Административное помещение (почта) ул. Набережная Дежнева,26		**202**	**202**		0,553425	**0,001523**
ИТОГО		**202**	**202**	**-**	0,553425	0,001523
Муниципальное автотранспортное предприятие «Провиденское»						
Административное помещение ул. Набережная Дежнева,6		**2,72**	**2,72**		0,007452	**0,000021**
Гараж дорожного участка, ул. Набережная Дежнева13/3		**24,6**	**24,6**		0,067397	**0,000185**
ИТОГО		**27,32**	**27,32**	**-**	0,074849	0,000206
ГП ЧАО "Издательство «Крайний Север»"						
Административное помещение ул. Набережная Дежнева,8		**3,3**	**3,3**		0,009041	**0,000025**
ИТОГО		**3,3**	**3,3**	**-**	0,009041	0,000025
Центральный банк РФ Отделение по Чукотскому автономному округу Дальневосточного Главного управления Центрального Банка РФ (отделение Анадырь)						
Административное помещение ул. Набережная Дежнева,18		**7,8**	**7,8**		0,021370	**0,000059**
ИТОГО		**7,8**	**7,8**	**-**	0,021370	0,000059
ГП ЧАО «Чукотфармация»						
Аптека, ул. Набережная Дежнева ,53а		**10,7**	**10,7**		0,029315	**0,000081**
ИТОГО		**10,7**	**10,7**	**-**	0,029315	0,000081
ООО «Берингов Пролив»						
Административное помещение, ул. Набережная Дежнева ,15		**2,87**	**2,87**		0,007863	**0,000022**
Магазин "Катюша" ул. Набережная Дежнева,47		**12,36**	**12,36**		0,033863	**0,000093**
Магазин "Катюша" ул. Набережная Дежнева,47		**10,56**	**10,56**		0,028932	**0,000080**
Магазин "Арктика" ул.Чукотская,1а		**25**	**25**		0,068493	**0,000188**
гараж ул. Набережная Дежнева,29		**10**	**10**		0,027397	**0,000075**
ИТОГО		**60,79**	**60,79**	**-**	0,166548	0,000458
ОАО «Анадырский морской порт»						
Административное помещение, ул. Набережная Дежнева ,10		**4,8**	**4,8**		0,013151	**0,000036**
Судоремонтная мастерская, Набережная Дежнева,32		**24**	**24**		0,065753	**0,000181**
Котельная, ул. Набережная Дежнева,32		**36**	**36**		0,098630	**0,000271**
ТП -1, 2 ул. Набережная Дежнева ,10		**-**	**-**		-	**-**
ИТОГО		**64,8**	**64,8**	**-**	0,177534	0,000489
ОАО «Сбербанк России»						
Административное помещение, ул. Чукотская,1		**3,1**	**3,1**		0,008493	**0,000023**
ИТОГО		**3,1**	**3,1**	**-**	0,008493	0,000023
ООО «Тивиком»						
Магазин "Настроение" ул. Набережная Дежнева,20		**101**	**101**		0,276712	**0,000761**
Магазин "Улыбка" ул. Полярная,1		**15,6**	**15,6**		0,042740	**0,000118**
ИТОГО		**116,6**	**116,6**	**-**	0,319452	0,000879
Индивидуальный предприниматель Никишова В.Н.						
Магазин "Юбилейный" ул. Полярная,26		**10,6**	**10,6**		0,029041	**0,000080**
Магазин "Центральный" ул. Набережная Дежнева,22		**16,28**	**16,28**		0,044603	**0,000123**
ИТОГО		**26,88**	**26,88**	**-**	0,073644	0,000203
ООО "ПЛОВЕР"						
АПТЕКА, УЛ. НАБЕРЕЖНАЯ Дежнева,39		**3,84**	**3,84**		0,010521	**0,000029**
ИТОГО		**3,84**	**3,84**	**-**	0,010521	0,000029
Индивидуальный предприниматель Волощук С.В.						

Магазин "Светлана", ул. Н. Дежнева,33		**5**	**5**		0,013699	**0,000038**
ИТОГО		**5**	**5**	**-**	0,013699	0,000038
ООО «Чукотхозторг»						
Магазин "ОТ и ДО" ул. Полярная,10		**10,3**	**10,3**		0,028219	**0,000078**
ИТОГО		**10,3**	**10,3**	**-**	0,028219	0,000078
Индивидуальный предприниматель Дмитриев Г.А.						
Компьютерный центр "Сталкер"ул. Набережная Дежнева 45/1 (кв.22)		**2,7**	**2,7**		0,007397	**0,000020**
ИТОГО		**2,7**	**2,7**	**-**	0,007397	0,000020
ФЛ Цьолка Степан Арестович						
магазин "Магазинчик",ул.Набережная Дежнева,39		**9**	**9**		0,024658	**0,000068**
ИТОГО		**9**	**9**	**-**	0,024658	0,000068
Индивидуальный предприниматель Сокирко Е.А.						
магазин "Шанс",ул.Набережная Дежнева,26/1		**1,08**	**1,08**		0,002959	**0,000008**
ИТОГО		**1,08**	**1,08**	**-**	0,002959	0,000008
Индивидуальный предприниматель Урбановский С.В.						
магазин "Меркурий" ул. Набережная Дежнева,41		**12,8**	**12,**		0,035068	**0,000097**
ИТОГО		**12,8**	**12,8**	**-**	0,035068	0,000097
ООО «Авангард»						
Гостиница,ул. Набережная Дежнева,15		**132,0**	**132**		0,361644	**0,000995**
ИТОГО		**132**	**132**	**-**	0,361644	0,000995
Индивидуальный предприниматель Петрова Г.М.						
Магазин "Марс"ул. Полярная,26		**6,1**	**6,1**		0,016712	**0,000046**
ИТОГО		**6,1**	**6,1**	**-**	0,016712	0,000046
Индивидуальный предприниматель Эйвазова Ж.П.						
Магазин "Рассвет" ул. Набережная Дежнева,12		**10**	**10**		0,027397	**0,000075**
ИТОГО		**10**	**10**	**-**	0,027397	0,000075
Индивидуальный предприниматель Рашидова Л.А.						
магазин "Терек"ул. Набережная Дежнева, 35/1		**3,7**	**3,7**		0,010137	**0,000028**
ИТОГО		**3,7**	**3,7**	**-**	0,010137	0,000028
Индивидуальный предприниматель Топский А.В.						
косторезная мастерская, ул. Набережная Дежнева12		**1,14**	**1,14**		0,003123	**0,000009**
ИТОГО		**1,14**	**1,14**	**-**	0,003123	0,000009
Индивидуальный предприниматель Гусов Р.М.						
магазин "Парус" ул. Набережная Дежнева 26/2		**10,1**	**10,1**		0,027671	**0,000076**
ИТОГО		**10,1**	**10,1**	**-**	0,027671	0,000076
Индивидуальный предприниматель Захаренко А.Г.						
магазин "Аленушка" ул. Набережная Дежнева,28		**13,2**	**13,2**		0,036164	**0,000100**
ИТОГО		**13,2**	**13,2**	**-**	0,036164	0,000100
Домбровский Д.Ю						
гараж ул. Полярная		**13,2**	**13,2**		0,036164	**0,000100**
ИТОГО		**13,2**	**13,2**	**-**	0,036164	0,000100
Сербин В.П.						
гараж		**15,47**	**15,47**		0,042384	**0,000117**
ИТОГО		**15,47**	**15,47**	**-**	0,042384	0,000117
Аллабердин Р.Р.						
гараж ул.Набережная Дежнева		**14,36**	**14,36**		0,039342	**0,000108**
ИТОГО		**14,36**	**14,36**	**-**	0,039342	0,000108
Ольховик Д.Л.						
гараж		**2,88**	**2,88**		0,007890	**0,000022**
ИТОГО		**2,88**	**2,88**	**-**	0,007890	0,000022
ПАО "Ростелеком"						
Административное помещение ул. Набережная Дежнева,26		**100,9**	**100,9**		0,276438	**0,000761**
Гараж ул. Набережная Дежнева,26/1		**-**	**-**		-	**-**
ИТОГО		**100,9**	**100,9**	**-**	0,276438	0,000761
МСХП "КОРАТ" Провиденского городского округа						
Административное помещение ул.		**3**	**3**		0,008219	**0,000023**

Набережная Дежнева,36/2						
Гараж ул. Набережная Дежнева,29		-	-	-	-	-
ИТОГО		**3**	**3**	**-**	0,008219	0,000023
ОАО «Анадырский морской порт»						
АТХ, офис		**64,8**	**64,8**		0,177534	**0,000489**
ИТОГО		**64,8**	**64,8**	**-**	**0,177534**	**0,000489**
ИТОГО КОММЕРЧЕСКИЕ ОРГАНИЗАЦИИ		**1 802,46**	**1 802,46**	**-**	**4,938247**	**0,013589**
НАСЕЛЕНИЕ						
ул. Набережная Дежнева, 6	260,4	756,706	-	756,706	2,073167	0,005705
ул. Набережная Дежнева, 15	127,8	195,418	-	195,418	0,535392	0,001473
ул. Набережная Дежнева, 16	24,2	40,589	-	40,589	0,111203	0,000306
ул. Набережная Дежнева, 35	57,4	493,594	-	493,594	1,352312	0,003721
ул. Набережная Дежнева, 37	245,6	972,398	-	972,398	2,664104	0,007331
ул. Набережная Дежнева, 39	151,6	2560,262	-	2560,262	7,014416	0,019303
ул. Набережная Дежнева, 39/1	60,1	219,866	-	219,866	0,602373	0,001658
ул. Набережная Дежнева, 39/2	87,8	1040,899	-	1040,899	2,851778	0,007848
ул. Набережная Дежнева, 41	68,8	634,123	-	634,123	1,737323	0,004781
ул. Набережная Дежнева, 41/1	59,4	527,242	-	527,242	1,444499	0,003975
ул. Набережная Дежнева, 45/1	148	1695,672	-	1695,672	4,645677	0,012784
ул. Набережная Дежнева, 45/2	124,3	1219,255	-	1219,255	3,340425	0,009192
ул. Набережная Дежнева, 45/3	138,7	1497,257	-	1497,257	4,102074	0,011288
ул. Набережная Дежнева, 47	200,8	1151,851	-	1151,851	3,155756	0,008684
ул. Набережная Дежнева, 47/1	39,6	510,014	-	510,014	1,397299	0,003845
ул. Набережная Дежнева, 51	229,1	1937,042	-	1937,042	5,306964	0,014604
ул. Набережная Дежнева, 53	424,8	2084,107	-	2084,107	5,709882	0,015713
ул. Полярная, 1	292,8	1908,372	-	1908,372	5,228416	0,014388
ул. Полярная, 3	342,6	1330,646	-	1330,646	3,645605	0,010032
ул. Полярная, 5	328,3	1983,272	-	1983,272	5,433622	0,014953
ул. Полярная, 8	138,6	1334,27	-	1334,27	3,655534	0,010060
ул. Полярная, 10	285,6	1891,958	-	1891,958	5,183447	0,014264
ул. Полярная, 17	127,4	1312,473	-	1312,473	3,595816	0,009895
ул. Полярная, 19	56,2	170,832	-	170,832	0,468033	0,001288
ул. Полярная, 21	234,1	1079,16	-	1079,16	2,956603	0,008136
ул. Полярная, 23	100,4	1910,628	-	1910,628	5,234597	0,014405
ул. Полярная, 25	56	434,784	-	434,784	1,191189	0,003278
ул. Полярная, 26	147,9	1838,088	-	1838,088	5,035858	0,013858
ул. Чукотская, 1	202	1787,062	-	1787,062	4,896060	0,013473
ул. Чукотская, 1/а	196,9	1189,248	-	1189,248	3,258214	0,008966
ул. Чукотская, 3	146,4	1682,4	-	1682,4	4,609315	0,012684
ул. Чукотская, 6	69,6	748,814	-	748,814	2,051545	0,005646
ул. Чукотская, 17	155,6	1235,196	-	1235,196	3,384099	0,009313
ул. Эскимосская, 1	333	1910,712	-	1910,712	5,234827	0,014406
ул. Эскимосская, 18	201,8	1440,828	-	1440,828	3,947474	0,010863
ул. Эскимосская, 18/1	119,9	690,934	-	690,934	1,892970	0,005209
ИТОГО НАСЕЛЕНИЕ			**120,47**	**43 415,972**	**118,947868**	**0,327328**

Таблица №26 Расчет нагрузок на ГВС по абонентам котельной №18а пгт.Провидения

Наименование организации	**Всего**	**по прибору**	**по нормативам**	**Суточный расход, л/сут**	**Максимальная часовая нагрузка, Гкал/час**
ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в ЧАО»					
гараж ул. Полярная,64/1	**1,042**	**1,042**	-	**0,002855**	0,000008
УФСБ России по ЧАО					
гараж ул. Полярная б/н (промзона)	**7,704**	**7,704**	-	**0,021107**	0,000058
Муниципальное автотранспортное предприятие «Провиденское»					
Гараж №1 ул. Полярная,61	61,2	**61,2**	-	**0,167671**	0,000461
ИТОГО	**69,946**	**69,946**		**0,191633**	**0,000527**

Таблица №27 Расчет нагрузок на ГВС по абонентам котельной №20 с.Сиреники

Наименование организации	Soи Площадь общего имущества в мкд м2	Всего	по прибору	по нормативу	Суточный расход, л/сут	Максимальная часовая нагрузка, Гкал/час
Население						
Мандрикова 9	39,2	202,032	-	202,032	0,553512	**0,001541**
Мандрикова 11	62,1	351,828	-	351,828	0,963912	**0,002684**
Мандрикова 13	95	721,824	-	721,824	1,977600	**0,005506**
Мандрикова 15	88,2	971,364	-	971,364	2,661271	**0,007409**
Мандрикова 16а	77,2	246,264	-	246,264	0,674696	**0,001878**
Отке 1	87,1	776,112	-	776,112	2,126334	**0,005920**
Отке 4/1	88,2	889,296	-	889,296	2,436427	**0,006783**
Отке 6а	91,1	1171,536	-	1171,536	3,209688	**0,008936**
ИТОГО		**5 330,256**	**-**	**5 330,256**	**14,603441**	**0,040657**
Бюджетные организации						
Межмуниципальный отдел . МВД РФ «Провиденское»						
административное помещение Мандрикова 1а		**0,144**	**0,144**	-	**0,000395**	**0,000001**
ИТОГО		**0,144**	**0,144**	-	**0,000395**	**0,000001**
ГБУ «Чукотский окружной комплексный центр соц. обслуживания населения»						
административное помещение Мандрикова 1а		**0,288**	**0,288**	-	**0,000789**	**0,000002**
ИТОГО		**0,288**	**0,288**	-	**0,000789**	**0,000002**
ГКУ ЧАО "Межрайонный центр занятости населения"						
административное помещение Мандрикова 1а		**0,036**	**0,036**	-	**0,000099**	**-**
ИТОГО		**0,036**	**0,036**	-	**0,000099**	**-**
ГУЗ «Провиденская районная больница» ул.Северная, 1		**21,48**	**-**	**21,48**	**0,058849**	**0,000164**
ИТОГО		**21,48**	**-**	**21,48**	**0,058849**	**0,000164**
Администрация Провиденского городского округа ЧАО						
административное помещение Мандрикова 1а		**0,5**	**0,5**		**0,001370**	**0,000004**
ИТОГО		**0,5**	**0,5**	-	**0,001370**	**0,000004**
Итого Бюджетные организации						**0,000171**
Прочие потребители						
ООО «Берингов Пролив»						
магазин, пекарня		**0,5**	**0,5**		0,001370	**0,000004**
ИТОГО		**0,5**	**0,5**	-	0,001370	0,000004
ФГУП " Почта России"						
административное помещение Мандрикова 1а		**0,144**	**0,144**		0,000395	**0,000001**
ИТОГО		**0,144**	**0,144**	-	0,000395	0,000001
ООО «Тивиком»						
Магазин		**3,12**	**-**	**3,12**	0,008548	**0,000024**
ИТОГО		**3,12**	**-**	**3,12**	0,008548	0,000024
РОМЗ "СИРЕНИКИ" Провиденского городского округа						
модуль		**12**	**-**	**12**	0,032877	**0,000092**
ИТОГО		**12**	**-**	**12**	0,032877	0,000092
Итого Прочите потребители		**38,212**	**1,612**	**36,6**	**0,10469**	**0,000121**

Таблица №28 Расчет нагрузок на ГВС по абонентам котельной №20 с.Нулингран

Наименование организации	Sои Площадь общего имущества в мкд м^2	Всего	по прибору	по нормативу	Суточный расход, л/сут	Максимальная часовая нагрузка, Гкал/час
Население						
Центральная 5	57,2	437,736	-	437,736	1,199277	**0,003199**
Центральная 6	36,7	370,392	-	370,392	1,014773	**0,002707**
Центральная 9	65	353,556	-	353,556	0,968647	**0,002584**
Центральная 10	67,6	656,604	-	656,604	1,798915	**0,004799**
Центральная 11	103,3	690,276	-	690,276	1,891167	**0,005045**
Чукотская 1	65,1	656,604	-	656,604	1,798915	**0,004799**
Чукотская 3	59,6	589,26	-	589,26	1,614411	**0,004307**
Чукотская 5	60	572,4240	-	572,424	1,568285	**0,004184**
Итого население		**4 326,8520**	**-**	**4 326,852**	**11,854389**	**0,031624**
Прочие потребители						
ООО «Берингов Пролив»						
магазин, пекарня		**0,5**	**0,5**	-	0,00137	**0,000004**
ИТОГО		**0,5**	**0,5**	**-**	0,00137	0,000004
ООО «Тивиком»						
Магазин		**3,12**		**3,12**	0,008548	**0,000023**
ИТОГО		**3,12**	**-**	**3,12**	0,008548	0,000023
Итого Прочие потребители		**3,62**	**0,5**	**3,12**	**0,009918**	**0,000027**

2.6 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

Балансы существующей тепловой мощности и тепловой нагрузки установлены по существующим границам зон действия сводятся в таблицу (таблицы № 29-34) по каждой котельной.

Таблица №29 Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельной №18 («Провиденская ТЭС») пгт.Провидения

Зона действия котельной котельной №18 («Провиденская ТЭС»)	Ед.изм.	2013	2014	2015
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	30	30	30
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	КВТС-10-150 П (2015г.)	-	-	0
	КВТС-10-150 П (2002г.)	11	12	12
	КВТС-10-150 П (2011г.)	2	3	4
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	30	30	30
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	10,0824	10,082	10,0824
отопление	Гкал/ч	9,6841	9,6841	9,6841
вентиляция	Гкал/ч	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,39835	0,39835	0,39835
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-
отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-
нагрузка ГВС средняя за сутки	Гкал/ч	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	18,46	18,46	18,46
Доля резерва	%	61,52	61,52	61,52

Таблица №30 Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельной №18а («Модуль») пгт.Провидения

Зона действия котельной №18а («Модуль»)	Ед.изм.	2013	2014	2015
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	КСВ-1,25ВКЗ (2007г.)	12	13	14
	КСВ-1,25ВКЗ (2001г.)	6	7	8
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150

Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	0,100156	0,100156	0,100156
отопление	Гкал/ч	0,099629	0,099629	0,099629
вентиляция	Гкал/ч	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000527	0,000527	0,000527
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-
отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-
нагрузка ГВС средняя за сутки	Гкал/ч	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,82	1,82	1,82
Доля резерва	%	84,42	84,42	84,42

Таблица №31 Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельной 19 («Центральная») с.Новое Чаплино

Зона действия котельной 19 («Центральная»)	Ед.изм.	2013	2014	2015
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	5,320	5,320	5,320
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	КВм -1,33К (2009г.)	12	13	14
	КВм -1,33К (2009г.)	4	5	6
	КВм -1,33К (2009г.)	4	5	6
	КВм -1,33К (2009г.)	4	5	6
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	5,320	5,320	5,320
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	1,7939	1,7939	1,7939
отопление	Гкал/ч	1,7939	1,7939	1,7939
вентиляция	Гкал/ч	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-
отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-
нагрузка ГВС средняя за сутки	Гкал/ч	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,51	3,51	3,51
Доля резерва	%	65,90	65,90	65,90

Таблица №32 Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельной 20 («Центральная») с.Сиреники

Зона действия котельной 20 («Центральная»)	Ед.изм.	2013	2014	2015
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	4,730	4,730	4,730
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	КВВ-1 (2006г.)	7	8	9
	КВВ-1 (2010г.)	3	4	5
	КВВ-1 (2010г.)	3	4	5
	Братск КСВ-1,74 (2010г.)*	3	4	5
	Братск КСВ-1,74(2010г.)*	3	4	5
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	4,730	4,730	4,730
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	1,482138	1,482138	1,482138
отопление	Гкал/ч	1,441189	1,441189	1,441189
вентиляция	Гкал/ч	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,040949	0,040949	0,040949
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-
отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-
нагрузка ГВС средняя за сутки	Гкал/ч	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,17	3,17	3,17
Доля резерва	%	66,96	66,96	66,96

Примечание: * котлоагрегаты Братск КСВ-1,74 - отключены от теплосети

Таблица №33 Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельной №21 («Центральная») с.Нунлигран

Зона действия котельной 21 («Центральная»)	Ед.изм.	2013	2014	2015
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	КВВ-1 (2002г.)	11	12	13

	КВВ-1 (2015г.)	-	-	0
	КВВ-1 (2009г.)	4	5	6
	КВВ-1 (2011г.)	2	3	4
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	1,080871	1,080871	1,080871
отопление	Гкал/ч	1,049220	1,049220	1,049220
вентиляция	Гкал/ч	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,031651	0,031651	0,031651
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-
отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-
нагрузка ГВС средняя за сутки	Гкал/ч	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,50	1,50	1,50
Доля резерва	%	58,22	58,22	58,22

Таблица №34 Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельной №22 («Модуль») с.Энмелен

Зона действия котельной 22 («Модуль»)	Ед.изм.	2013	2014	2015
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	КСВм-1,25К (2003г.)	10	11	12
	КСВм-1,25К (2012г.)	1	2	3
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	0,514472	0,514472	0,514472
отопление	Гкал/ч	0,514472	0,514472	0,514472
вентиляция	Гкал/ч	-	-	-
горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-
отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-
нагрузка ГВС средняя за сутки	Гкал/ч	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,74	1,74	1,74
Доля резерва	%	81,02	81,02	81,02

Данный раздел разработан с целью установления дефицита (или резерва) тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в зоне действия каждого источника тепловой энергии.

Балансы существующей мощности и тепловой нагрузки установлены по существующим границам зон действия по каждому из теплоснабжающих источников осуществляющих свою деятельность на территории поселения. Как видно из анализа вышеприведенных балансов, все котельные поселения имеют резерв 60-80%. Котельные являются «недозагруженными», что резко ухудшает их экономические показатели. Необходимо администрации поселения совместно с эксплуатирующей организацией принять решения по реконструкции вышеуказанных котельных поселения с целью приведения их мощности в соответствии с имеющимися нагрузками, в том числе с учетом перспективы застройки.

2.7 Балансы выработки, передачи и конечного потребления тепла

Баланс тепловой энергии и топлива по существующим зонам действия котельных в Провиденском городском округе представлен в нижеследующей таблице.

Таблица №35

Составляющие баланса	пгт.Провидения	с.Новое Чаплино	с.Сиреники	с.Нулингран	с.Энмелен
Всего потребление топлива, т.у.т., в т.ч.	7 889,27	2 125,20	1 636,03	969,80	544,81
➢природный газ, тыс.м^3	-	-	-	-	-
➢диз. топливо, т н.т.	123,473	-	-	-	-
➢керосин	-	-	-	-	-
➢уголь, т н.т.	13 239,08	3 913,04	2 566,15	1 629,57	864,91
➢дрова	-	-	-	-	-
➢газ природный сжиженный	-	-	-	-	-
Электроэнергии, тыс.кВт/ч	2340,576	522,240	471,370	501,520	371,512
Вода всего, м^3 в т.ч.	7 270,00	1 494,00	1 314,00	439,00	243,00
➢на производство тепловой энергии, м^3	2 078,00	1 494,00	1 314,00	439,00	243,00
➢расходы на теплоноситель	5 192,00	-	-	-	-
Нормативный удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	185,20	259,20	225,60	227,10	273,10
Установленная мощность, Гкал/час	32,15	5,320	4,969	2,580	2,150
Подключенная нагрузка, Гкал/час, в том числе:	10,1826	1,7939	1,482138	1,080871	0,514472
➢Отопление, Гкал/час	9,783723	1,7939	1,441189	1,049220	0,514472
➢ГВС,, Гкал/час	0,398876	-	0,041120	0,031651	-
Выработка тепловой энергии за год, Гкал/год	43557	**8481**	**7410**	**4392**	**2061**
Собственные нужды котельной, Гкал/год	958	282	158	122	66
Собственные нужды котельной, %	2	3	2	3	3
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал/год	42599	8199	7252	4270	1995
Потери в тепловых сетях, Гкал/год	2737	2297	961	391	302
то же в %	6	28	13	9	15
Полезный отпуск тепловой энергии Гкал, в т.ч.:	39862	**5902**	**6291**	**3879**	**1693**
1) Подразделениям предприятия, Гкал	6576	359	1262	626	23
2) Продано потребителям, Гкал:	33286	**5543**	**5029**	**3253**	**1670**
➢Население, Гкал	18954	4672	3786	2141	630
➢Бюджетные организации, Гкал	9631	809	1020	854	902
➢Прочие потребители, Гкал	4700	63	222	258	138
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, лет	4-14	6-14	5-9	4-13	3-12

Анализ вышеуказанного баланса, показывает:

➢Среднезвешанный кпд (коэффициент полезного действия) котла с момента ввода в эксплуатацию должен соответствовать 84-86% (класс 1). Табличные данные показываю, что тепловые нагрузки по предприятию минимальные, при этом происходят потери теплоты в окружающую среду и снижения кпд котлов. В связи с этим кпд котлов в Провиденском округе не соответствует заявленным 85-92%.

➢Средний срок службы котла с момента ввода в эксплуатацию при нормальном обслуживании составляет 10 - 15 лет. Данный показатель по предприятию не завышен.

➢Потери в тепловых сетях с.Новое Чаплино превышают нормативные в 1,5-2 раза. Тепловые сети требуют реконструкции и полной замены. В целом по предприятию состояние тепловых сетей удовлетворительное.

➢Полезный отпуск тепловой энергии - МДК 4-05.2004 «Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения» п.1.6.-отпущенная тепловая

энергия - тепловая энергия, отпущенная потребителю тепловой энергии (потребителям) на границе эксплуатационной ответственности (балансовой принадлежности). Отпущенная тепловая энергия это и есть полезный отпуск, то есть за что платят деньги потребители (абоненты). Полезный отпуск тепловой энергии на нужды подразделения предприятия не является полезным отпуском. Данную статью расходов необходимо переместить с полезного отпуска тепловой энергии в расход на собственные нужды предприятия.

- Анализ выработки и потребления тепловой энергии показывает, что потребления тепловой энергии от общего расчетного значения отпуска тепла в среднем на 30-50% ниже, что является отрицательным показателем экономики по котельным Провиденского городского округа.
- **Энергетическая эффективность котельных низкая и показывает крайнюю необходимость реконструкции котельных с приведением мощности котельных с мощностями потребления.**

2.8 Топливный баланс

В процессе подготовки к разработке топливно-энергетического баланса поселения в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 14.12.2011 №600 «Об утверждении порядка составления топливно-энергетического баланса субъектов Российской Федерации, муниципальных образований» в схеме теплоснабжения должен быть установлен расход видов топлива на выработку тепловой энергии на территории Провиденского городского округа.

Таблица №36 Топливный баланс пгт.Провидения

Наименование	Ед.изм.	Утв. 2013г.	Факт 2013г.	Утв. 2014г.	Утв. 2015г.
Затрачено условного топлива, в т. ч.	т.у.т	8 019,01	8 336,91	8 052,61	7 889,27
природный газ	тыс.м^3	-	-	-	-
сжиженный газ	тыс.м^3	-	-	-	-
уголь	т.у.т	7 849,33	8 218,06	7 876,41	7 712,88
	т н.т.	13 503,40	13 983.81	13 629.30	13 239.08
мазут		-	-	-	-
диз.топлива	т.у.т	169,68	118,85	176,20	176,39
	т н.т.	118,8	83.20	123.3	123.473
прочие виды топлива		-	-	-	-

Таблица №37 Топливный баланс с.Новое Чаплино

Наименование	Ед.изм.	Утв. 2013г.	Факт 2013г.	Утв. 2014г.	Утв. 2015г.
Затрачено условного топлива, в т. ч.	т.у.т	2 624,10	2 136,59	2 291,84	2 125,20
природный газ	тыс.м^3	-	-	-	-
сжиженный газ	тыс.м^3	-	-	-	-
уголь	т.у.т	2 624,10	2 136,59	2 291,84	2 125,20
	т н.т.	4 833,90	3 762,84	4 103,80	3 913,04
мазут		-	-	-	-
прочие виды топлива		-	-	-	-

Таблица №38 Топливный баланс с.Сиреники

Наименование	Ед.изм.	Утв. 2013г.	Факт 2013г.	Утв. 2014г.	Утв. 2015г.
Затрачено условного топлива, в т. ч.	т.у.т	1 659,38	1 562,39	1 721,17	1 636,03
природный газ	тыс.м^3	-	-	-	-
сжиженный газ	тыс.м^3	-	-	-	-
уголь	т.у.т	1 659,38	1 562,39	1 721,17	1 636,03
	т н.т.	2525,14	2 832,64	3 028,98	2 566,15
мазут		-	-	-	-

прочие виды топлива		-	-	-	-

Таблица №39 Топливный баланс с.Нунлигран

Наименование	Ед.изм.	Утв. 2013г.	Факт 2013г.	Утв. 2014г.	Утв. 2015г.
Затрачено условного топлива, в т. ч.	т.у.т	1 110,10	1 048,96	1 033,52	969,80
природный газ	тыс.м^3	-	-	-	-
сжиженный газ	тыс.м^3	-	-	-	-
уголь	т.у.т	1 110,10	1 048,96	1 033,52	969,80
	т н.т.	1 585,85	1 576,83	1 440,62	1 629,57
мазут		-	-	-	-
прочие виды топлива		-	-	-	-

Таблица №40 Топливный баланс с.Энмелен

Наименование	Ед.изм.	Утв. 2013г.	Факт 2013г.	Утв. 2014г.	Утв. 2015г.
Затрачено условного топлива, в т. ч.	т.у.т	529,28	535,24	553,79	544,81
природный газ	тыс.м^3	-	-	-	-
сжиженный газ	тыс.м^3	-	-	-	-
уголь	т.у.т	529,28	535,24	553,79	544,81
	т н.т.	756,113	839,94	822,10	864,91
мазут		-	-	-	-
прочие виды топлива		-	-	-	-

2.9 Балансы теплоносителя

Таблица №41 Котельная №18 («Провиденская ТЭС») пгт.Провидения

Наименование оборудования	Ед.из.	значени с
Фильтр механический 1 ступени № 1.2:	шт.	2
средневзвешенный срок службы	лет	15
диаметр	мм	1400
площадь фильтрации	м^2	1,54
высота фильтрующего слоя гранита	м	0,2
		0,3
фракционный состав	мм	1,6-0,8
		2,4-1,8
Насос исходной воды КМ 80-50-200:	шт	2
средневзвешенный срок службы	лет	15
напор	МПа	0,5
производительность	м^3/ч	50
Подогреватель исходной воды М-10MFG	шт.	1
средневзвешенный срок службы	лет	15
поверхность теплообменника	м^2	7
Подогреватель осветленной воды М-10MFG	шт.	1
средневзвешенный срок службы	лет	15
поверхность теплообменника	м^2	11,3
Компрессор С – 415м	шт.	1
средневзвешенный срок службы	лет	15
напор	МПа	1
производительность	м^3/мин	0,63
Деаэрационная колонка ДВ-25	шт.	1
средневзвешенный срок службы	лет	15
производительность	т/ч	25
давление (остаточное)	МПа	0,03
температура воды на выходе	^{0}С	70

Бак-аккумулятор	шт.	1
емкость	$м^3$	20
Бак- рабочей воды	шт.	1
емкость	$м^3$	20

2.10 Надежность теплоснабжения

Применительно к системам теплоснабжения надежность можно рассматривать как свойство системы:

- Бесперебойно снабжать потребителей в необходимом количестве тепловой энергией требуемого качества.
- Не допускать ситуаций, опасных для людей и окружающей среды.

На выполнение первой из сформулированных в определении надежности функций, которая обусловлена назначением системы, влияют единичные свойства безотказности, ремонтопригодности, долговечности, сохраняемости, режимной управляемости, устойчивоспособности и живучести. Выполнение второй функции, связанной с функционированием системы, зависит от свойств безотказности, ремонтопригодности, долговечности, сохраняемости, безопасности.

Резервирование - один из основных методов повышения надежности объектов, предполагающий введение дополнительных элементов и возможностей сверх минимально необходимых для нормального выполнения объектом заданных функций. Реализация различных видов резервирования обеспечивает резерв мощности (производительности, пропускной способности) системы теплоснабжения - разность между располагаемой мощностью (производительностью, пропускной способностью) объекта и его нагрузкой в данный момент времени при допускаемых значениях параметров режима и показателях качества продукции.

Надежность системы теплоснабжения можно оценить исходя из показателей износа тепломеханического оборудования котельных.

Показатели (критерии) надежности

Способность проектируемых и действующих источников тепловой энергии, тепловых сетей и в целом СЦТ обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения следует определять по трем показателям (критериям):

- **Вероятность безотказной работы системы [Р]** - способность системы не допускать отказов, приводящих к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже + 12°С, в промышленных зданиях ниже +8°С, более числа раз установленного нормативами.
- **Коэффициент готовности системы [$К_г$]** - вероятность работоспособного состояния системы в произвольный момент времени поддерживать в отапливаемых помещениях расчетную внутреннюю температуру, кроме периодов, допускаемых нормативами. Допускаемое снижение температуры составляет 2^0С.

- Живучесть системы [Ж] - способность системы сохранять свою работоспособность в аварийных (экстремальных) условиях, а также после длительных остановов (более 54 часов).

Оборудование котельных Провиденского городского округа зарезервированы. В соответствии со СНиП 41-02-2003 «Расчет надежности теплоснабжения должен производится для каждого потребителя, при этом минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать (п.6.28) для:

- источников теплоты $Р_{ит}$=0.97;
- тепловых сетей $Р_{тс}$=0.9;
- потребителя теплоты $Р_{пт}$=0.99;
- СЦТ в целом $Р_{сцт}$=0.9*0,97*0,99=0,86.

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» вправе устанавливать более высокие показатели вероятности безотказной работы.

Учитывая практику эксплуатации котельных Провиденского городского округа, а так же, износ оборудования и сетей принимается показатели надежности как вышеуказанно.

Средневзвешенная частота (интенсивность) устойчивых отказов участков в системе теплоснабжения равно 1/км/год (из учета продолжительность эксплуатации 17 лет и более).

Средняя вероятность безотказной работы системы, состоящих из последовательных соединенных элементов буде равна произведению вероятности безотказной работы, при этом интенсивность отказов в зависимости от срока эксплуатации тепловой сети (35 лет в среднем) будет составлять для системы Провиденского городского округа 0,23 1/км/год.

Данный показатель указывает на высокую изношенность сетей и необходимость реконструкции сетевого хозяйства.

Данные об авариях и утечках на тепловых сетях за 2013 - 2015 годы отсутствуют. По данным ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» в период с 2013 по 2015 годы аварий на тепловых сетях не происходило.

На основе вышеизложенного общая оценка надежности теплоснабжения – удовлетворительно.

2.11 Технико-экономические показатели теплоснабжения Провиденского городского округа

Согласно Постановлению Правительства РФ №1140 от 30.12.2009 г. «Об утверждении стандартов раскрытия информации организациями коммунального комплекса и субъектами естественных монополий, осуществляющих деятельность в сфере оказания услуг по передаче тепловой энергии», раскрытию подлежит информация:

- о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги и надбавках к этим ценам (тарифам);
- об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности);
- об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества;
- об инвестиционных программах и отчетах об их реализации;
- о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемых организаций, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения;
- об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров и (или) оказание регулируемых услуг;
- о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к системе теплоснабжения.

Данный раздел содержит описание результатов хозяйственной деятельности теплоснабжающей организации Провиденского городского округа в соответствии с требованиями установленными Правительством РФ. Технико-экономические показатели установлены по материалам тарифных дел. В разделе указаны балансы тепловой энергии, электрической энергии, теплоносителя, затраты и необходимая валовая выручка теплоснабжающего предприятия действующая на территории округа.

Затраты и необходимая валовая выручка установлена по данным тарифных дел и экспертного заключения органа регулирования – Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Согласно экспертному заключению по результатам экспертизы расчетов тарифов на тепловую энергию, поставляемую Провиденским филиалом ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» потребителям, на 2015 год. - экспертиза представленных обосновывающих материалов по расчету тарифа на тепловую энергию проведена в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Анализ представленных материалов выполнен в соответствии с нормативными правовыми документами Российской Федерации и Чукотского автономного округа, с учетом фактических показателей работы предприятия за 2013 год и утвержденных плановых показателей на 2014 год.

Расчет осуществлен методом экономически обоснованных расходов с учетом предельных

уровней тарифов, утвержденных 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». Рост тарифов на тепловую энергию для потребителей Чукотского автономного округа установлен в следующих размерах: с 1 января 2015 года – 100%, с 1 июля 2015 года -107,8%.

При экспертизе тарифных предложений на 2015 год Комитет учитывал рост затрат по соответствующим статьям расходов на 2015 год, рекомендованный ФСТ России исходя из следующих сценарных условий:

- индекс потребительских цен (для определения расходов на оплату труда и социальные выплаты) – 105,0%;

- индекс цен производителей промышленной продукции (для определения затрат по статьям условно-постоянных расходов, кроме оплаты труда, социальных выплат, амортизации и налога на имущество) – 104,6%.

При установлении тарифов на тепловую энергию учитываются нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, нормативы удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденные в соответствующем порядке на 2014 год приказом Департамента промышленной политики, строительства и жилищно-коммунального хозяйства Чукотского автономного округа от 22 ноября 2013 года № 146-с «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям и нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии» на 2014 год.

Структура затрат разработана в соответствии с методическими указаниями по расчету цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждаемыми Федеральными службами по тарифам РФ.

В теплоснабжающей организации ведется раздельный учет объема тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением видов деятельности:

1.Производство тепловой энергии.

2.Передача тепловой энергии, теплоносителя.

3.Производства теплоносителя.

4.Сбыт тепловой энергии, теплоносителя.

5.Подключение к системе теплоснабжения.

6.Поддержание тепловой мощности при отсутствие потреблении тепловой энергии.

Раздельный учет объема тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов связанных с производством, передачи и сбытом тепловой энергии, теплоносителя, осуществляется в соответствии с единой системой классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающей организацией установленной федеральной службой по тарифам.

В нижеследующих таблицах показаны расходы связаны с производством, передачей и сбытом тепловой энергии теплоснабжающей организацией действующей на территории Провиденского городского округа.

Таблица №42 Баланс топливный и электрической энергии в системе теплоснабжения пгт.Провидения

№ п/п	Калькуляционные статьи затрат	Ед.изм.	Утвержденo Комитетом 2013	Факт 2013	План 2014 с 01.07.2014	Утверждено Комитетом 2014	Предложение предприятия 2015 год	Предложение Комитета (ЭОТ)2015 г.
I	**Натуральные показатели**							
1	**Выработка теплоэнергии**	**Гкал**	**44265**	**46241**	**44495**	**44495**	**43557**	**43557**
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	919	708	968	968	958	958
	то же в % к выработке	%	2	2	2	2	2	2
3	Покупная т/энергия	Гкал	-	-	-	-	-	-
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	43346	45533	43528	43528	42599	42599

5	Потери т/эн в сетях	Гкал	2737	2624	2737	2737	2737	2737
	то же в % к отпуску в сеть	%	6	6	6	6	6	6
6	**Полезный отпуск т/энергии**	**Гкал**	**40609**	**42909**	**40791**	**40791**	**39862**	**39862**
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	7263	9668	6946	6946	6576	6576
	продано потребителям, в т.ч:	**Гкал**	**33346**	**33242**	**33844**	**33844**	**33286**	**33286**
	населению	Гкал	18515	18562	19478	19478	18954	18954
	Бюджетным организациям	Гкал	10313	10075	9901	9901	9631	9631
	Прочим потребителям	Гкал	4517	4605	4465	4465	4700	4700
II	**Расходы связанные с производством и реализацией**							
1.	**Топливо на технологические цели**	**тыс.руб.**	**50917**	**72048**	**64860**	**64860**	**68114**	**64950**
1.1	Уголь	тыс.руб.	50917	68308	59443	59443	61152	58937
1.3	Дизельное топливо	тыс.руб.	-	3740	5418	5418	6962	6012
2.	**Прочие энергоресурсы**	**тыс.руб.**	**49138**	**52590**	**54905**	**49205**	**58750**	**52811**
2.1.	Электрическая энергия, в т.ч.	тыс.руб.	47947	45907	53595	47895	55369	52478
2.1.1.	на технологические нужды	тыс.руб.	47947	45907	53595	47895	55369	52478
2.2.	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	1191	-	1310	1310	708	333
2.3.	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.	-	6683	-	-	2672	-
3.	**Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	**тыс.руб.**	**-**	**9318**	**-**	**-**	**9777**	**9777**
4.	**Сырье и материалы**	**тыс.руб.**	**1800**	**2032**	**1872**	**1872**	**2269**	**1958**
5.	**Ремонт основных средств**	**тыс.руб.**	**-**	**-**	**-**	**-**	**8985**	**8985**
5.1.	капитальный ремонт	тыс.руб.	-	-	-	-	8985	8985
6.	**Оплата труд**	**тыс.руб.**	**22782**	**30293**	**27282**	**29538**	**33038**	**32634**
6.1.	Оплата труда основных рабочих	тыс.руб.	15160	16444	16938	16938	18198	17941
6.2.	Оплата труда цехового персонала	тыс.руб.	5996	10166	5693	7152	10471	10324
6.3.	Оплата труда АУП	тыс.руб.	1625	3683	1643	1669	4369	4369
6.4.	Оплата труда прочего персонала	тыс.руб.	-	-	3008	3780	-	-
6.5.	**Отчисления на соц. нужды с ФОТ работников**	**тыс.руб.**	**6176**	**8271**	**7691**	**8327**	**9706**	**9189**
	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс.руб.	4070	4803	4775	4775	5910	5418
	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс.руб.	1799	2603	1605	2016	2843	2817
	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс.руб.	307	865	463	471	953	953
	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс.руб.	-	-	848	1066	-	-
7.	**Амортизация**	**тыс.руб.**	**1533**	**2793**	**1878**	**1878**	**2419**	**1878**
7.1	-основных средств	тыс.руб.	1533	2793	1878	1878	2419	1878
8.	**Иные работы и услуги, в т.ч.:**	**тыс.руб.**	**-**	**1020**	**-**	**-**	**563**	**563**
8.1	-плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	-	734	-	-	211	211
8.3	-расходы на служебные командировки	тыс.руб.	-	10	-	-	27	27
8.4	-расходы на обучение персонала	тыс.руб.	-	254	-	-	304	304
8.5	-расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	тыс.руб.	-	22	-	-	22	22
9.	**Прочие расходы, в т.ч.:**	**тыс.руб.**	**30881**	**20853**	**23874**	**26131**	**27968**	**22027**

9.1	автотранспорт	тыс.руб.	3595	4363	3226	4126	3817	3817
9.2	доставка топлива (склад - производство)	тыс.руб.	5891	2857	5884	5884	6226	3328
9.3	цех КПиА	тыс.руб.	989	94	1029	1029	-	-
9.4	электротехническая лаборатория	тыс.руб.	13	26	13	13	24	24
9.5	охрана труда	тыс.руб.	-	332	-	-	367	367
9.6	прочие цеховые	тыс.руб.	16173	8237	2500	4355	12303	9642
9.7	прочие общехозяйственные	тыс.руб.	3046	3474	3144	3194	3722	3341
9.8	прочие непроизводственные расходы	тыс.руб.	1175	1471	8078	7531	1509	1509
10.	**Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего:**	**тыс.руб.**	**163224,97**	**199216,36**	**182361,77**	**181811,83**	**221589,11**	**204771,81**
11.	Себестоимость 1Гкал	руб.	4019,43	4642,71	4470,68	4457,19	5558,95	5137,06
12.	Субсидия, в т.ч.:	тыс.руб.	0,00	22398,41	0,00	0,00	0,00	0,00
13.	**Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:**	**тыс.руб.**	**163224,97**	**176817,95**	**182361,77**	**181811,83**	**221589,11**	**204771,81**
14.	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс.руб.	4019,43	4120,72	4470,68	4457,19	5558,95	5137,06
15.	**Расходы на реализуемую продукцию**	**тыс.руб.**	**134030,03**	**136980,08**	**151307,37**	**150851,08**	**185033,00**	**170990,10**

Таблица №43 Баланс топливный и электрической энергии в системе теплоснабжения с.Новое Чаплино

№ п/п	Калькуляционные статьи затрат	Ед.изм.	Утверждено Комитетом 2013	Факт 2013	План 2014 с 01.07.2014	Утверждено Комитетом 2014	Предложение Предприятия 2015 год	Предложение Комитета (ЭОТ)2015 г.
I	**Натуральные показатели**							
1	**Выработка теплоэнергии**	**Гкал**	**10406**	**8462**	**9124**	**9124**	**8481**	**8481**
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	282	219	282	282	282	282
	то же в % к выработке	%	3	3	3	3	3	3
3	Покупная т/энергия	Гкал	-	-	-	-	-	-
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	10124	8243	8842	8842	8199	8199
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	2297	1503	2297	2297	2297	2297
	то же в % к отпуску в сеть	%	23	18	26	26	28	28
6	**Полезный отпуск т/энергии**	**Гкал**	**7827**	**6740**	**6545**	**6545**	**5902**	**5902**
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	1168	576	490	490	359	359
	продано потребителям:	**Гкал**	**6659**	**6164**	**6055**	**6055**	**5543**	**5543**
	Населению	Гкал	5619	5301	5184	5184	4672	4672
	Бюджетным организациям	Гкал	990	824	829	829	809	809
	Прочим потребителям	Гкал	49	38	43	43	63	63
II	**Расходы связанные с производством и реализацией**							
1.	**Топливо на технологические цели**	**тыс.руб.**	**39137**	**41937**	**58553**	**42073**	**51280**	**50038**
1.1	Уголь	тыс.руб.	39137	41937	58553	42073	51280	50038
2.	**Прочие энергоресурсы**	**тыс.руб.**	**8001**	**18555**	**-**	**6727**	**18609**	**17513**
2.1.	Электрическая энергия, в т.ч.	тыс.руб.	7756	16690	-	6580	17936	17258
2.1.1.	на технологические нужды	тыс.руб.	7756	16690	-	6580	17936	17258
2.2.	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	245	1865	-	147	674	255
3.	**Сырье и материалы**	**тыс.руб.**	**276**	**500**	**-**	**143**	**483**	**150**
4.	**Ремонт основных средств**	**тыс.руб.**	**-**	**44866**	**-**	**-**	**2719**	**2719**
4.1.	капитальный ремонт	тыс.руб.	-	42968	-	-	2719	2719

4.2.	текущий ремонт	тыс.руб.	-	1898	-	-	-	-
5.	**Оплата труд**	**тыс.руб.**	**6179**	**7487**	**5149**	**6099**	**6828**	**6750**
5.1.	Оплата труда основных рабочих	тыс.руб.	4609	6110	5149	5149	5506	5428
5.2.	Оплата труда АУП	тыс.руб.	361	1377	-	195	1322	1322
5.3.	Оплата труда прочего персонала	тыс.руб.	1208	-	-	755	-	-
5.4.	**Отчисления на соц. нужды с ФОТ работников**	**тыс.руб.**	**1727**	**2160**	**1555**	**1842**	**2056**	**1928**
	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс.руб.	1396	1837	1555	1555	1767	1639
	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс.руб.	68	323	-	59	288	288
	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс.руб.	263	-	-	228	-	-
6.	**Амортизация**	**тыс.руб.**	**3235**	**3970**	**-**	**1819**	**3916**	**1819**
6.1	-основных средств	тыс.руб.	3235	3970	-	1819	3916	1819
7.	**Иные работы и услуги, в т.ч.:**	**тыс.руб.**	**-**	**199**	**-**	**-**	**157**	**157**
7.1	-плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	-	168	-	-	73	73
7.4	-расходы на обучение персонала	тыс.руб.	-	31	-	-	84	84
8.	**Прочие расходы, в т.ч.:**	**тыс.руб.**	**4405**	**16715**	**-**	**3200**	**16163**	**4447**
8.1	автотранспорт	тыс.руб.	2236	10330	-	1905	8527	1992
8.2	доставка топлива (склад - производство)	тыс.руб.	483	-	-	251	551	263
8.3	цех КПиА	тыс.руб.	-	12	-	-	31	31
8.4	электротехническая лаборатория	тыс.руб.	13	26	-	7	24	7
8.5	охрана труда	тыс.руб.	-	119	-	-	37	37
8.6	прочие цеховые	тыс.руб.	1129	4743	-	579	5076	1637
8.7	прочие общехозяйственные	тыс.руб.	379	1299	-	372	1126	389
8.8	прочие непроизводственные расходы	тыс.руб.	166	187	-	86	790	90
9.	**Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего:**	**тыс.руб.**	**62960,16**	**136389,72**	**65257,87**	**61902,82**	**102210,69**	**85520,26**
10.	Себестоимость 1Гкал	руб.	8044,13	20236,92	9970,70	9458,08	17317,79	14489,89
11.	Субсидия, в т.ч.:	тыс.руб.	-	88042,27	-	-	-	-
12.	**Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:**	**тыс.руб.**	**62960,16**	**48347,45**	**65257,87**	**61902,82**	**102210,69**	**85520,26**
13.	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс.руб.	8044,13	7173,59	9970,70	9458,08	17317,79	14489,89
14.	**Расходы на реализуемую продукцию**	**тыс.руб.**	**53563,23**	**44216,52**	**60376,06**	**57271,99**	**95996,71**	**80320,98**

Таблица №44 Баланс топливный и электрической энергии в системе теплоснабжения с.Сиреники

№ п/п	Калькуляционные статьи затрат	Ед.изм.	Утверждено Комитетом 2013	Факт 2013	План 2014 с 01.07.2014	Утверждено Комитетом 2014	Предложение Комитета 2015 год	Предложение Комитета (ЭОТ)2015 г.
I	**Натуральные показатели**							
1	**Выработка теплоэнергии**	**Гкал**	**7513**	**7169**	**7787**	**7787**	**7410**	**7410**
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	158	130	158	158	158	158
	то же в % к выработке	%	2	2	2	2	2	2

3	Покупная т/энергия	Гкал	-	-	-	-	-	-
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	7355	7039	7629	7629	7252	7252
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	961	687	961	961	961	961
	то же в % к отпуску в сеть	%	13	10	13	13	13	13
6	**Полезный отпуск т/энергии**	**Гкал**	**6394**	**6352**	**6668**	**6668**	**6291**	**6291**
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	1262	1213	1346	1346	1262	1262
	продано потребителям:	**Гкал**	**5132**	**5139**	**5322**	**5322**	**5029**	**5029**
	Население	Гкал	3992	3968	4159	4159	3786	3786
	Бюджетные организации	Гкал	1033	1017	1034	1034	1020	1020
	Прочие потребители	Гкал	107	154	129	129	222	222
II	**Расходы связанные с производством и реализацией**							
1.	**Топливо на технологические цели**	**тыс.руб.**	**16955**	**29030**	**26393**	**26393**	**34101**	**30285**
1.1	Уголь	тыс.руб.	16955	29030	26393	26393	34101	30285
2.	**Прочие энергоресурсы**	**тыс.руб.**	**15336**	**20010**	**18038**	**14425**	**21858**	**18307**
2.1.	Электрическая энергия, в т.ч.	тыс.руб.	14942	19671	17604	13992	21131	17854
2.1.1.	на технологические нужды	тыс.руб.	14942	19671	17604	13992	21131	17854
2.2.	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	394	339	433	433	727	453
3.	**Сырье и материалы**	**тыс.руб.**	**287**	**265**	**299**	**299**	**298**	**298**
4.	**Ремонт основных средств**	**тыс.руб.**	**-**	**-**	**-**	**-**	**3850**	**3850**
4.1.	капитальный ремонт	тыс.руб.	-	-	-	-	3850	3850
5.	**Оплата труд**	**тыс.руб.**	**8980**	**10293**	**8593**	**9633**	**10738**	**10612**
5.1.	Оплата труда основных рабочих	тыс.руб.	6414	7670	7165	7165	7796	7686
5.2.	Оплата труда цехового персонала	тыс.руб.	651	894	211	442	1069	1054
5.3.	Оплата труда АУП	тыс.руб.	440	1729	474	474	1872	1872
5.4.	Оплата труда прочего персонала	тыс.руб.	1476	-	743	1552	-	-
5.5.	**Отчисления на соц. нужды с ФОТ работников**	**тыс.руб.**	**2548**	**3126**	**2595**	**2909**	**3429**	**3048**
	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс.руб.	1942	2453	2164	2164	2673	2321
	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс.руб.	210	268	64	133	348	318
	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс.руб.	83	406	143	143	408	408
	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс.руб.	313	-	224	469	-	-
6.	**Амортизация**	**тыс.руб.**	**393**	**461**	**415**	**415**	**796**	**415**
6.1	-основных средств	тыс.руб.	393	461	415	415	796	415
7.	**Иные работы и услуги, в т.ч.:**	**тыс.руб.**	**-**	**126**	**-**	**-**	**88**	**88**
7.1	-плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	-	123	-	-	85	85
7.2	-расходы на обучение персонала	тыс.руб.	-	3	-	-	3	3
8.	**Прочие расходы, в т.ч.:**	**тыс.руб.**	**4768**	**17412**	**4486**	**5695**	**20088**	**8206**
8.1	автотранспорт	тыс.руб.	2211	8644	2787	2787	8749	2915
8.2	доставка топлива (склад - производство)	тыс.руб.	117	-	121	121	643	127
8.3	цех КПиА	тыс.руб.	-	12	-	-	31	31
8.4	электротехническая лаборатория	тыс.руб.	13	50	-	-	24	24
8.5	охрана труда	тыс.руб.	-	185	-	-	72	72
8.6	прочие цеховые	тыс.руб.	1957	6744	493	1702	7381	3902

8.7	прочие общехозяйственные	тыс.руб.	301	1631	906	906	1595	948
8.8	прочие непроизводственные расходы	тыс.руб.	169	146	178	178	1594	186
9.	**Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего:**	**тыс.руб.**	**49268,45**	**80723,29**	**60818,94**	**59768,94**	**95245,64**	**75107,84**
10.	Себестоимость 1Гкал	руб.	7704,94	12708,52	9120,59	8963,13	15140,20	11939,11
11.	Субсидия, в т.ч.:	тыс.руб.	0,00	10727,78	0,00	0,00	0,00	0,00
12.	**Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:**	**тыс.руб.**	**49268,45**	**69995,51**	**60818,94**	**59768,94**	**95245,64**	**75107,84**
13.	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс.руб.	7704,94	11019,61	9120,59	8963,13	15140,20	11939,11
14.	**Расходы на реализуемую продукцию**	**тыс.руб.**	**39543,21**	**56627,72**	**48538,88**	**47700,89**	**76139,17**	**60041,05**

Таблица №45 Баланс топливный и электрической энергии в системе теплоснабжения с.Нунлигран

№ п/п	Калькуляционные статьи затрат	Ед.изм.	Утверждено Комитетом 2013	Факт 2013	План 2014 с 01.07.2014	Утверждено Комитетом 2014	Предложение Предприятия 2015 год	Предложение Комитета (ЭОТ)2015 г.
I	**Натуральные показатели**							
1	**Выработка теплоэнергии**	**Гкал**	**5010**	**4722**	**4673**	**4673**	**4392**	**4392**
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	122	103	122	122	122	122
	то же в % к выработке	%	2	2	3	3	3	3
3	Покупная т/энергия	Гкал	-	-	-	-	-	-
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	4888	4620	4551	4551	4270	4270
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	391	312	391	391	391	391
	то же в % к отпуску в сеть	%	8	7	9	9	9	9
6	**Полезный отпуск т/энергии**	**Гкал**	**4497**	**4307**	**4160**	**4160**	**3879**	**3879**
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	670	689	645	645	626	626
	продано потребителям:	**Гкал**	**3827**	**3618**	**3515**	**3515**	**3253**	**3253**
	Население	Гкал	2738	2500	2423	2423	2141	2141
	Бюджетные организации	Гкал	867	895	864	864	854	854
	Прочие потребители	Гкал	222	223	228	228	258	258
II	**Расходы связанные с производством и реализацией**							
1.	**Топливо на технологические цели**	**тыс.руб.**	**10589**	**14651**	**12319**	**12319**	**19612**	**16272**
1.1	Уголь	тыс.руб.	10589	14651	12319	12319	19612	16272
2.	**Прочие энергоресурсы**	**тыс.руб.**	**10097**	**17692**	**12821**	**10221**	**17495**	**15515**
2.1.	Электрическая энергия, в т.ч.	тыс.руб.	9861	15216	12561	9961	17072	15240
2.1.1.	на технологические нужды	тыс.руб.	9861	15216	12561	9961	17072	15240
2.2.	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	236	2475	260	260	422	275
3.	**Сырье и материалы**	**тыс.руб.**	**108**	**45**	**112**	**112**	**51**	**51**
4.	**Ремонт основных средств**	**тыс.руб.**	**-**	**-**	**-**	**-**	**2670**	**2670**
4.1.	капитальный ремонт	тыс.руб.	-	-	-	-	2670	2670
5.	**Оплата труд**	**тыс.руб.**	**5824**	**5461**	**5634**	**6100**	**6706**	**6630**
5.1.	Оплата труда основных рабочих	тыс.руб.	4276	4456	4777	4777	5408	5332

	среднемесячная заработная плата	тыс.руб.	35632	37136	39809	39809	42920	42313
	численность, чел.	тыс.руб.	10	10	10	10	11	11
5.2.	Оплата труда АУП	тыс.руб.	331	1004	357	357	1298	1298
5.3.	Оплата труда прочего персонала	тыс.руб.	1217	-	501	966	-	-
5.4.	**Отчисления на соц. нужды с ФОТ работников**	**тыс.руб.**	**1606**	**1664**	**1702**	**1842**	**2066**	**1893**
	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс.руб.	1295	1429	1443	1443	1782	1610
	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс.руб.	62	236	108	108	283	283
	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс.руб.	248	-	151	292	-	-
6.	**Амортизация**	**тыс.руб.**	**254**	**347**	**251**	**251**	**372**	**251**
6.1	-основных средств	тыс.руб.	254	347	251	251	372	251
7.	**Иные работы и услуги, в т.ч.:**	**тыс.руб.**	**-**	**114**	**-**	**-**	**99**	**99**
7.1	-плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	-	74	-	-	59	59
7.2	-расходы на обучение персонала	тыс.руб.	-	40	-	-	40	40
8.	**Прочие расходы, в т.ч.:**	**тыс.руб.**	**5289**	**12104**	**3998**	**5317**	**15714**	**6986**
8.1	автотранспорт	тыс.руб.	2626	6337	2261	3039	6613	3179
8.2	доставка топлива (склад - производство)	тыс.руб.	669	-	547	547	700	572
8.3	цех КИиА	тыс.руб.	-	23	-	-	62	62
8.4	электротехническая лаборатория	тыс.руб.	13	26	13	13	24	14
8.5	охрана труда	тыс.руб.	-	113	-	-	42	42
8.6	прочие цеховые	тыс.руб.	1606	4657	385	926	6554	2290
8.7	прочие общехозяйственные	тыс.руб.	227	947	682	682	1106	714
8.8	прочие непроизводственные расходы	тыс.руб.	149	1	110	110	613	115
9.	**Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего:**	**тыс.руб.**	**33765,16**	**52078,11**	**36836,40**	**36161,83**	**64784,88**	**50367,60**
10.	Себестоимость 1Гкал	руб.	7508,13	12090,62	8855,01	8692,85	16699,95	12983,53
11.	Субсидия, в т.ч.:	тыс.руб.		4785,41				
12.	**Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:**	**тыс.руб.**	**33765,16**	**47292,70**	**36836,40**	**36161,83**	**64784,88**	**50367,60**
13.	Себестоимость 1Гкал с учетом субсидии	тыс.руб.	7508,13	10979,62	8855,01	8692,85	16699,95	12983,53
14.	**Расходы на реализуемую продукцию**	**тыс.руб.**	**28732,66**	**39728,39**	**31123,46**	**30553,51**	**54329,49**	**42238,97**

Таблица №46 Баланс топливный и электрической энергии в системе теплоснабжения с.Энмелен

№ п/п	Калькуляционные статьи затрат	Ед.изм.	Утвержден о Комитетом 2013	Факт 2013	План 2014 с 01.07.2014	Утвержден о Комитетом 2014	Предложени е Предприяти я 2015 год	Предложени е Комитета (ЭОТ)2015 г.
I	**Натуральные показатели**							
1	**Выработка теплоэнергии**	**Гкал**	**2004**	**2025**	**2094**	**2094**	**2061**	**2061**
2	Расход т/эн на с/н	Гкал	66	65	66	66	66	66
	то же в % к выработке	%	3	3	3	3	3	3
3	Покупная т/энергия	Гкал	-	-	-	-	-	-
4	Отпуск т/эн в сеть	Гкал	1938	1960	2028	2028	1995	1995
5	Потери т/эн в сетях	Гкал	302	284	302	302	302	302
	то же в % к отпуску в сеть	%	16	14	15	15	15	15
6	**Полезный отпуск т/энергии**	**Гкал**	**1636**	**1676**	**1726**	**1726**	**1693**	**1693**
	в т.ч. подразделениям предприятия	Гкал	17	19	23	23	23	23
	продано потребителям	**Гкал**	**1619**	**1657**	**1703**	**1703**	**1670**	**1670**
	Население	Гкал	618	634	663	663	630	630
	Бюджетные организации	Гкал	907	890	907	907	902	902
	Прочие потребители	Гкал	94	133	133	133	138	138
II	**Расходы связанные с производством и реализацией**							
1.	**Топливо на технологические цели**	**тыс.руб.**	**5252**	**9735**	**9000**	**9000**	**12008**	**9000**
1.1	Уголь	тыс.руб.	5252	9735	9000	9000	12008	9000
2.	**Прочие энергоресурсы**	**тыс.руб.**	**11149**	**14140**	**13037**	**10937**	**17906**	**14527**
2.1.	Электрическая энергия, в т.ч.	тыс.руб.	10864	13498	12724	10624	17221	14203
2.1.1.	на технологические нужды	тыс.руб.	10864	13498	12724	10624	17221	14203
2.2.	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	285	642	313	313	685	324
3.	**Сырье и материалы**	**тыс.руб.**	**125**	**105**	**129**	**129**	**118**	**118**
4.	**Ремонт основных средств**	**тыс.руб.**	**-**	**-**	**-**	**-**	**2566**	**2566**
4.1.	капитальный ремонт	тыс.руб.	-	-	-	-	2566	2566
5.	**Оплата труд**	**тыс.руб.**	**6202**	**7070**	**6412**	**6847**	**6815**	**6736**
5.1.	Оплата труда основных рабочих	тыс.руб.	4276	5581	4777	4777	5198	5124
5.2.	Оплата труда цехового персонала	тыс.руб.	185	230	249	249	369	364
5.3.	Оплата труда АУП	тыс.руб.	483	1258	520	520	1248	1248
5.4.	Оплата труда прочего персонала	тыс.руб.	1258	-	866	1301	-	-
5.5.	**Отчисления на соц. нужды с ФОТ работников**	**тыс.руб.**	**1714**	**2157**	**1936**	**2068**	**2181**	**1930**
	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс.руб.	1295	1792	1443	1443	1782	1548
	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс.руб.	60	70	75	75	127	110
	Отчисления с ФОТ управленческого	тыс.руб.	91	295	157	157	272	272

	персонала							
	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс.руб.	269	-	261	393	-	-
6.	**Амортизация**	**тыс.руб.**	**30**	**232**	**120**	**120**	**332**	**120**
6.1	-основных средств	тыс.руб.	30	232	120	120	332	120
7.	**Иные работы и услуги, в т.ч.:**	**тыс.руб.**	**-**	**41**	**-**	**-**	**15**	**15**
7.1	-плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	-	41	-	-	15	15
8.	**Прочие расходы, в т.ч.:**	**тыс.руб.**	**3114**	**8045**	**2412**	**3145**	**9988**	**5532**
8.1	автотранспорт	тыс.руб.	946	1262	1028	1128	1818	1180
8.2	цех КИиА	тыс.руб.		12			31	31
8.3	электротехническая лаборатория	тыс.руб.	13	24	13	13	30	14
8.4	охрана труда	тыс.руб.	-	145	-	-	57	57
8.5	прочие цеховые	тыс.руб.	742	4914	376	1009	5512	2834
8.6	прочие общехозяйственные	тыс.руб.	905	1187	995	995	1063	1041
8.7	прочие непроизводственные расходы	тыс.руб.	508	502	-	-	1477	375
9.	**Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего:**	**тыс.руб.**	**27586,40**	**41524,95**	**33046,83**	**32246,83**	**51928,96**	**40543,57**
10.	Себестоимость 1Гкал	руб.	16861,67	24777,85	19148,60	18685,05	30674,56	23949,18
11.	Субсидия, в т.ч.:	тыс.руб.	-	4379,16	-	-	-	-
12.	**Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:**	**тыс.руб.**	**27586,40**	**37145,80**	**33046,83**	**32246,83**	**51928,96**	**40543,57**
13.	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс.руб.	16861,67	22164,82	19148,60	18685,05	30674,56	23949,18
14.	**Расходы на реализуемую продукцию**	**тыс.руб.**	**27303,60**	**36724,26**	**32613,71**	**31824,20**	**51235,13**	**40001,86**

2.11.1 Технологические потери

Нормирование технологических потерь при передаче тепловой энергии в соответствии с приказом Минэнерго РФ №325 от 30.12.08. разрабатываются каждой организацией, эксплуатирующей тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям.

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии определяются по следующим показателям:

- потери и затраты теплоносителя (пар, конденсат, вода)
- потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями и затратами теплоносителей (пар, конденсат, вода)
- затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии

Нормативы технологических потерь по каждому из указанных показателей вычисляются на предстоящий период регулирования (год).

В соответствии с приказом Минэнерго №325, отчетная документация по расчетам и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии должна содержать следующие категории данных:

- Результаты расчетов показателей технологических потерь, выполненных на период регулирования, утвержденный (текущий) период, базовый период и на период, предшествующий базовому

➢Результаты расчетов показателей технологических потерь, выполненных экспертной организацией на период регулирования.

➢Значения показателей технологических потерь, учтенные РЭК в тарифах на утвержденный (текущий) период, базовый период и на период, предшествующий базовому

➢Фактические (отчетные) значения показателей технологических потерь за базовый и предшествующий базовому периоды

➢Паспортные характеристики отдельных элементов систем теплоснабжения и оборудования, находящихся на балансе теплоснабжающего предприятия.

Технологические потери при передаче тепловой энергии за 2013-2015гг. для ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» представлены в нижеследующих таблицах.

Таблица №47

Наименование участка	Ед.изм	Технологические потери			
		Утв. 2013г.	Факт 2013г.	Утв. 2014г.	Предложение Комитета 2015г.
пгт.Провидения всего, в т.ч.:	**Гкал**	**3656**	**3332**	**3705**	**3695**
Расход т/эн на собственные нужды	Гкал	919	708	968	958
Потери т/эн в сетях	Гкал	2737	2624	2737	2737
с.Новое Чаплино	**Гкал**	**2579**	**1722**	**2579**	**2579**
Расход т/эн на собственные нужды	Гкал	282	219	282	282
Потери т/эн в сетях	Гкал	2297	1503	2297	2297
с.Сиреники	**Гкал**	**1119**	**817**	**1119**	**1119**
Расход т/эн на собственные нужды	Гкал	158	130	158	158
Потери т/эн в сетях	Гкал	961	687	961	961
с.Нунлигран	**Гкал**	**513**	**415**	**513**	**513**
Расход т/эн на собственные нужды	Гкал	122	103	122	122
Потери т/эн в сетях	Гкал	391	312	391	391
с.Энмелен	**Гкал**	**368**	**349**	**368**	**368**
Расход т/эн на собственные нужды	Гкал	66	65	66	66
Потери т/эн в сетях	Гкал	302	284	302	302
Итого по Провиденскому городскому округу	**Гкал**	**8235**	**6635**	**8284**	**8274**

Таблица №48 Расход топлива на котельных Провиденского городского округа

№ п/п	Наименование участка	Ед.изм.	Утв. 2013г.	Факт 2013г.	Утв. 2014г.	Утв. 2015г.
	пгт.Провидения					
1	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	185,00	184,88	185,00	185,20
2	**Расход условного топлива**	т.у.т.	**8 019,01**	**8 336,91**	**8 052,61**	**7 889,27**
2.1	уголь	т.у.т.	7 849,33	8 218,06	7 876,41	7 712,88
2.2	дизельное топливо	т.у.т.	169,68	118,85	176,20	176,39
3	**Переводной коэффициент**					
3.1	уголь		4 069,0	4 113,79	4 045,3	4 078,1
3.2	дизельное топливо		10 000,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00
4	**Расход натурального топлива**	т н.т.	**13 622,20**	**14 067,01**	**13 752,60**	**13 362,55**
4.1	уголь	т н.т.	13 503,40	13 983,81	13 629,30	13 239,08
4.2	дизельное топливо	т н.т.	118,8	83,20	123,3	123,473
5	**Индекс роста цен натурального топлива**					
5.1	уголь	%		142,32	89,29	102,18

5.2	дизельное топливо	%		116,91	97,75	108,74
6	**Тариф натурального топлива**					
6.1	уголь	руб/тнт	3 432,37	4 884,80	4 361,40	4 619,04
6.2	дизельное топливо	руб/тнт	38 449,49	44 949,40	43 938,36	56 385,91
7	**Стоимость натурального топлива**	**тыс.руб**	**50 916,500**	**72 047,73**	**64 860,40**	**68 113,97**
7.1	уголь	тыс.руб	46 348,701	68 308,08	59 442,800	61 151,80
7.2	дизельное топливо	тыс.руб	4 567,800	3 739,66	5 417,600	6 962,161
8	**Топливная составляющая тарифа**	**руб/Гкал**	**1 174,65**	**1 582,31**	**1 490,10**	**1 598,97**
с.Новое Чаплино						
1	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	259,20	259,20	259,20	259,20
2	**Расход условного топлива**	т.у.т.	**2 624,10**	**2 136,59**	**2 291,84**	**2 125,20**
2.1	уголь	т.у.т.	2 624,10	2 136,59	2 291,84	2 125,20
3	**Переводной коэффициент**					
3.1	уголь		3 800,0	3 974,69	3 909,3	3 801,74
4	**Расход натурального топлива**	т н.т.	**4 833,90**	**3 762,84**	**4 103,80**	**3 913,04**
4.1	уголь	т н.т.	4 833,90	3 762,84	4 103,80	3 913,04
5	**Индекс роста цен натурального топлива**					
5.1	уголь	%		137,65	91,99	99,93
6	**Тариф натурального топлива**					
6.1	уголь	руб/тнт	8 096,34	11 144,93	10 252,28	13 104,89
7	**Стоимость натурального топлива**	**тыс.руб**	**39 136,90**	**41 936,60**	**42 073,30**	**51 280,02**
7.1	уголь	тыс.руб	39 136,900	41 936,60	42 073,300	51 280,02
8	**Топливная составляющая тарифа**	**руб/Гкал**	**3 865,81**	**5 087,53**	**4 758,37**	**6 254,38**
с.Сиреники						
1	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	225,60	221,98	225,60	225,60
2	**Расход условного топлива**	т.у.т.	**1 659,38**	**1 562,39**	**1 721,17**	**1 636,03**
2.1	уголь	т.у.т.	1 659,38	1 562,39	1 721,17	1 636,03
3	**Переводной коэффициент**					
3.1	уголь		4 600,0	3 860,97	3 977,6	4 462,81
4	**Расход натурального топлива**	т н.т.	**2525,14**	**2 832,64**	**3 028,98**	**2 566,15**
4.1	уголь	т н.т.	2 525,14	2 832,64	3 028,98	2 566,15
5	**Индекс роста цен натурального топлива**					
5.1	уголь	%		152,63	85,02	108,23
6	**Тариф натурального топлива**					
6.1	уголь	руб/тнт	6 714,64	10 248,58	8 713,43	13 288,73
7	**Стоимость натурального топлива**	**тыс.руб**	**16 955,40**	**29 030,49**	**26 392,80**	**34 100,81**
7.1	уголь	тыс.руб	16 955,400	29 030,49	26 392,800	34 100,805
8	**Топливная составляющая тарифа**	**руб/Гкал**	**2 305,16**	**4 124,52**	**3 459,40**	**4 702,32**
с.Нунлигран						
1	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	227,10	227,07	227,10	227,10
2	**Расход условного топлива**	т.у.т.	**1 110,10**	**1 048,96**	**1 033,52**	**969,80**

2.1	уголь	т.у.т.	1 110,10	1 048,96	1 033,52	969,80
3	**Переводной коэффициент**					
3.1	уголь		4 900,0	4 656,62	5 021,9	4 165,86
4	**Расход натурального топлива**	т н.т.	**1585,854**	**1 576,83**	**1 440,62**	**1 629,57**
4.1	уголь	т н.т.	1 585,85	1 576,83	1 440,62	1 629,57
5	**Индекс роста цен натурального топлива**					
5.1	уголь	%		139,16	92,03	113,77
6	**Тариф натурального топлива**					
6.1	уголь	руб/тнт	6 676,97	9 291,52	8 551,03	12 035,32
7	**Стоимость натурального топлива**	**тыс.руб**	**10 588,70**	**14 651,17**	**12 318,80**	**19 612,41**
7.1	уголь	тыс.руб	10 588,700	14 651,17	12 318,800	19 612,412
8	**Топливная составляющая тарифа**	**руб/Гкал**	**2 166,20**	**3 171,54**	**2 706,86**	**4 592,70**
с.Энмелен						
1	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	273,10	273,10	273,10	273,10
2	**Расход условного топлива**	т.у.т.	**529,28**	**535,24**	**553,79**	**544,81**
2.1	уголь	т.у.т.	529,28	535,24	553,79	544,81
3	**Переводной коэффициент**					
3.1	уголь		4 900,0	4 460,66	4 715,4	4 409,30
4	**Расход натурального топлива**	т н.т.	**756,113**	**839,94**	**822,10**	**864,91**
4.1	уголь	т н.т.	756,11	839,94	822,10	864,91
5	**Индекс роста цен натурального топлива**					
5.1	уголь	%		166,86	94,46	105,05
6	**Тариф натурального топлива**					
6.1	уголь	руб/тнт	6 946,05	11 590,19	10 947,57	13 883,41
7	**Стоимость натурального топлива**	**тыс.руб**	**5 252,00**	**9 735,01**	**9 000,00**	**12 007,91**
7.1	уголь	тыс.руб	5 252,000	9 735,01	9 000,000	12 007,906
8	**Топливная составляющая тарифа**	**руб/Гкал**	**2 709,95**	**4 967,19**	**4 438,29**	**6 019,30**

Таблица №49 Расход электроэнергии

Наименование участка	**Ед.изм.**	**Утв. 2013г.**	**Факт 2013г.**	**Утв. 2014г.**	**Утв. 2015г.**
пгт.Провидения					
тариф	руб./·кВт*ч	18,25	19,61	19,02	22,42
потребление	тыс. кВт*ч	2 627,942	2340,576	2 517,830	2340,576
затраты на покупку	тыс.руб.	47 947,32	45 906,81	47 895,45	52478,36967
с.Новое Чаплино					
тариф	руб./·кВт*ч	11,43	31,96	14,96	33,05
потребление	тыс. кВт*ч	678,560	522,240	439,840	522,240
затраты на покупку	тыс.руб.	7 755,95	16 689,77	6 580,089	17257,57751
с.Сиреники					
тариф	руб./·кВт*ч	27,86	41,73	24,03	37,88
потребление	тыс. кВт*ч	536,360	471,370	582,220	471,370
затраты на покупку	тыс.руб.	14 942,46	19 671,00	13 991,993	17854,30118
с.Нунлигран					

тариф	руб./·кВт*ч	16,37	30,34	19,27	30,39
потребление	тыс. кВт*ч	602,480	501,520	516,920	501,520
затраты на покупку	тыс.руб.	9 860.75	15 216.41	9 961.31	15240,02257
с.Энмелен					
тариф	руб./·кВт*ч	33,25	36.33	32,78	38.23
потребление	тыс. кВт*ч	326,785	371,511	324,140	371,512
затраты на покупку	тыс.руб.	10 864,49	13 498.42	10 623,97	14203,43731

Таблица №50 Баланс тепловой энергии системы теплоснабжения

Наименование участка	Выработка Гкал	Расход на С.Н.К.	Подано т/эн в сеть	Потери в сетях	Полезный отпуск тепла		
					Всего	Подразделения предприятия	Подано потребителям
пгт.Провидение	**43557**	958	42599	2737	**39862**	6576	**33286**
население	-	-	-	-	-	-	18954
бюджет	-	-	-	-	-	-	9631
прочие	-	-	-	-	-	-	4700
с.Новое Чаплино	**8481**	282	8199	2297	**5902**	359	**5543**
население	-	-	-	-	-	-	4672
бюджет	-	-	-	-	-	-	809
прочие	-	-	-	-	-	-	63
с.Сиреники	**7410**	158	7252	961	**6291**	1262	**5029**
население	-	-	-	-	-	-	3786
бюджет	-	-	-	-	-	-	1020
прочие	-	-	-	-	-	-	222
с.Нуллигран	**4392**	122	4270	391	**3879**	626	**3253**
население	-	-	-	-	-	-	2141
бюджет	-	-	-	-	-	-	854
прочие	-	-	-	-	-	-	258
с.Энмелен	**2061**	66	1995	302	**1693**	23	**1670**
население	-	-	-	-	-	-	630
бюджет	-	-	-	-	-	-	902
прочие	-	-	-	-	-	-	138
Итого по Провиденскому городскому округу	**65901**	**1586**	**64315**	**6688**	**57627**	**8846**	**48781**
население	-	-	-	-	-	-	30183
бюджет	-	-	-	-	-	-	13216
прочие	-	-	-	-	-	-	5381

Таблица №51 Баланс теплоносителя в системах теплоснабжения (холодная вода)

Наименование показателей	План предприятия на 2015г.			Утверждено Комитетом на 2015г.		
	Расчетный объем	Планируемая (расчетная цена)	Расходы на приобретение	Расчетный объем	Планируемая (расчетная цена)	Расходы на приобретение
	$м^3$	руб./$м^3$	тыс. руб.	$м^3$	руб./$м^3$	тыс. руб.
пгт.Провидение						
на производство тепловой энергии	2 078,00	340,89	708,36	2 078,00	160,29	333,08
расходы на теплоноситель	5 192,00	514,65	2 672,07	-	-	-
с.Новое Чаплино						

на производство тепловой энергии	1 494,00	451,02	673,82	1 494,00	170,92	255,36
расходы на теплоноситель	-	-	-	-	-	-
с.Сиреники						
на производство тепловой энергии	1 314,00	553,56	727,375	1 314,00	-	453,18
расходы на теплоноситель	-	-	-	-	-	-
с.Нунлигран						
на производство тепловой энергии	439,00	961,72	422,19	439,00	627,37	275,41
расходы на теплоноситель	-	-	-	-	-	-
с.Энмелен						
на производство тепловой энергии	243,00	2 820,12	685,289	243,00	1 333,40	324,02
расходы на теплоноситель	-	-	-	-	-	-

Таблица №52 Производственные расходы товарного отпуска тепловой энергии пгт.Провидения

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Утверждено Комитетом 2014	Ожидаемое выполнение 2014	План 2015 год
1	**Натуральные показатели**				
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	**44 495,213**	**43 316,326**	**43 556,694**
2	СНК	Гкал	967,569	967,569	958,037
3	Покупная тепловая энергия	Гкал	-	-	-
4	Отпуск в сеть	Гкал	43 527,644	42 348,757	42 598,657
5	Потери в сетях	Гкал	2 737,0	2 737,0	2 737,0
6	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	**40 790,644**	**39 611,757**	**39 861,657**
	1) Подразделениям предприятия	Гкал	6 946,2	6 511,7	6 576,1
	2) Реализация тепловой энергии:	Гкал	**33 844,402**	**33 100,018**	**33 285,581**
	- население	Гкал	19 478,435	18 562,000	18 954,342
	- бюджетные организации	Гкал	9 901,343	9 882,396	9 631,360
	- прочие потребители	Гкал	4 464,624	4 655,622	4 699,879
2	**Денежное выражение**				
1	**Топливо на технологические нужды, в т.ч.:**	тыс. руб.	**64 860,400**	**65 885,884**	**68 113,966**
1.1	Уголь	тыс. руб.	59 442,800	59 490,358	61 151,805
1.2	Газ природный	тыс. руб.	-	-	-
1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	5 417,600	6 395,526	6 962,161
2	**Прочие энергоресурсы**	тыс. руб.	**49 205,185**	**56 630,127**	**58 749,508**
2.1	**Электрическая энергия, в т.ч.:**	тыс. руб.	**47 895,447**	**53 359,999**	**55 369,074**
2.1.1	на хозяйственные нужды	тыс. руб.	-	-	-
2.1.2	на технологические нужды	тыс. руб.	47 895,447	53 359,999	55 369,074
2.1.3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	548,311	644,528	708,365
2.1.4	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	761,427	2 625,599	2 672,069
3.	**Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**	тыс.руб.	9 453,455	18 683,600	9 776,540
4.	**Сырье и материалы**	тыс.руб.	1 872,000	2 213,49	2 269,4
5.	**Ремонт основных средств**	**тыс.руб.**	**0,000**	**1 243,610**	**8 984,700**
5.1.	капитальный ремонт	тыс.руб.	0,000	1 243,6	8 984,7

6.	**Оплата труда**	**тыс.руб.**	**27 782,280**	**30 129,760**	**33 038,200**
6.1.	Оплата труда основных рабочих	тыс.руб.	16 937,587	17 005,100	18 197,600
	среднемесячная заработная плата	руб.	38 670,29	38 824,43	41 547,03
	численность, чел.	чел	36,5	36,5	36,5
6.2	Оплата труда цехового персонала	тыс.руб.	9 278,700	9 785,100	10 471,200
	среднемесячная заработная плата	руб.	49 885,48	52 608,06	56 296,77
	численность, чел.	чел	15,50	15,50	15,50
6.3	Оплата труда АУП	тыс.руб.	1 565,993	3 339,560	4 369,400
	среднемесячная заработная плата	руб.	62 414,401	63 342,840	67 789,259
	численность, чел.	чел	0,025	0,053	0,064
6.4	Отчисления на соц. нужды с ФОТ работников	тыс.руб.	7 479,696	9 050,625	9 706,232
	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс.руб.	4 774,800	5 555,71	5 910,35
	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс.руб.	**2 410,680**	**2 725,098**	**2 842,819**
	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс.руб.	294,216	769,813	953,060
7	**Амортизация**	**тыс.руб.**	**1 878,057**	**2 566,412**	**2 419,364**
7.1	-основных средств	тыс.руб.	1 878,057	2 566,412	2 419,364
7.2	-нематериальных активов	тыс.руб.	-	-	-
8.	**Иные работы и услуги, в т.ч.:**	**тыс.руб.**	**543,092**	**543,092**	**563,489**
8.1	-плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	91,814	91,814	210,939
8.2	-расходы на служебные командировки	тыс.руб.	-	-	27,000
8.3	-расходы на обучение персонала	тыс.руб.	451,278	451,278	303,550
9.	**Прочие расходы, в т.ч.:**	**тыс.руб.**	**18 735,663**	**25 289,894**	**27 967,697**
9.1	автотранспорт	тыс.руб.	4 126,033	3 649,367	3 816,624
9.2	доставка топлива (склад - производство)	тыс.руб.	5 884,200	6 070,9	6 226,3
9.3	цех КПиА	тыс.руб.	1 028,768	1 082,419	0,000
9.4	электротехническая лаборатория	тыс.руб.	13,208	16,495	23,745
9.5	ремонтно-механические мастерские	тыс.руб.	-	-	-
9.6	охрана труда	тыс.руб.	338,639	367,149	367,149
9.7	прочие цеховые	тыс.руб.	5 125,978	11 251,706	12 302,612
9.8	прочие общехозяйственные	тыс.руб.	1 333,522	1 966,580	3 722,145
9.9	прочие непроизводственные расходы	тыс.руб.	885,315	885,315	1 509,127
10.	**Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего:**	**тыс.руб.**	181 809,829	212 236,495	221 589,107
11.	Себестоимость 1Гкал	руб.	4 457,15	5 357,920	5 558,954
12.	Субсидия, в т.ч.:	тыс.руб.	-	-	-
12.1	на электрическую энергию	тыс.руб.	-	-	-
12.2	на топливо	тыс.руб.	-	-	-
12.3	на заработную плату	тыс.руб.	-	-	-
12.4	на ремонты	тыс.руб.	-	-	-
13.	**Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:**	**тыс.руб.**	**181 809,829**	**212 236,495**	**221 589,107**
14.	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс.руб.	4 457,145	5 357,917	5 558,954
15.	**Расходы на реализованную продукцию**	**тыс.руб.**	**150 849,418**	**177 347,138**	**185 033,004**
16.	**Прибыль**	тыс.руб.	**964,750**	**323,358**	**336,994**
16.1	Прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	66,8	69,8	93,8
16.2	Прибыль на прочие цели*	тыс.руб.	591,684	-42,245	-46,080
16.3	Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе	тыс.руб.	306,241	295,808	289,309
16.3.1	на прибыль	тыс.руб.	16,7	17,4	23,4
16.3.2	налог на имущество организации	тыс.руб.	289,5	278,4	265,9
17	**Необходимая валовая выручка, связанная с производством и реализацией продукции**	тыс.руб.	**151 814,168**	**177 670,496**	**185 369,997**

18	**Возмещение убытков, от оказания ЖКУ населению**	тыс.руб.	-	-	-
19	**Одноставочный тариф**	**руб/Гкал**	**4 485,65**	**5 367,690**	**5 569,080**

Примечание: 16.2.Прибыль на прочие цели * - Общежитие, проценты за кредит.

Таблица №53 Производственные расходы товарного отпуска тепловой энергии с.Новое Чаплино

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Утверждено Комитетом 2014	Ожидаемое выполнение 2014	План 2015 год
1	**Натуральные показатели**				
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	**9 123,665**	**9 240,635**	**8 480,763**
2	СНК	Гкал	281,700	281,700	281,700
3	Покупная тепловая энергия	Гкал	-	-	-
4	Отпуск в сеть	Гкал	8 841,965	8 958,935	8 199,063
5	Потери в сетях	Гкал	2 297,000	2 297,000	2 297,000
6	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	**6 544,965**	**6 661,935**	**5 902,063**
	1) Подразделениям предприятия	Гкал	489,616	489,616	358,821
	2) Реализация тепловой энергии:	Гкал	**6 055,349**	**6 172,319**	**5 543,242**
	- население	Гкал	5 183,640	5 301,000	4 671,533
	- бюджетные организации	Гкал	829,119	815,164	808,972
	- прочие потребители	Гкал	42,590	56,155	62,737
2	**Денежное выражение**				
1	**Топливо на технологические нужды, в т.ч.:**	тыс. руб.	**42 073,300**	**56 069,765**	**51 280,025**
1.1	Уголь	тыс. руб.	42 073,300	56 069,765	51 280,025
1.2	Газ природный	тыс. руб.	-	-	-
1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	-	-	-
2	**Прочие энергоресурсы**	тыс. руб.	**6 727,372**	**15 774,260**	**18 609,375**
2.1	**Электрическая энергия, в т.ч.**	тыс. руб.	**6 580,089**	**14 710,009**	**17 935,553**
2.1.1	на хозяйственные нужды	тыс. руб.	-	-	-
2.1.2	на технологические нужды	тыс. руб.	6 580,089	14 710,009	17 935,553
2.1.3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	147,282	1 064,251	673,822
2.1.4	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-
3.	**Сырье и материалы**	тыс.руб.	143,311	1 605,665	483,2
4.	**Ремонт основных средств**	**тыс.руб.**	-	-	**2 718,700**
4.1.	капитальный ремонт	тыс.руб.	-	-	2 718,7
4.2.	текущий ремонт	тыс.руб.	-	-	-
5.	**Оплата труда**	**тыс.руб.**	**5 331,973**	**6 156,123**	**6 827,790**
5.1.	Оплата труда основных рабочих	тыс.руб.	5 149,439	5 145,600	5 505,800
	среднемесячная заработная плата	руб.	39 010,90	38 981,82	41 710,61
	численность, чел.	чел	11,0	11,0	11,0
5.2.	Оплата труда АУП	тыс.руб.	182,534	1 010,523	1 321,990
	среднемесячная заработная плата	руб.	62 414,40	63 342,84	67 789,26
	численность, чел.	чел	0,003	0,016	0,020
5.3	**Отчисления на соц. нужды с ФОТ работников**	**тыс.руб.**	**1 589,424**	**1 943,647**	**2 055,770**
	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс.руб.	1 555,130	1 710,708	1 767,416
	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс.руб.	34,294	232,939	288,354
6	**Амортизация**	**тыс.руб.**	**1 965,850**	**3 947,009**	**3 916,350**

6.1	-основных средств	тыс.руб.	1 965,850	3 947,009	3 916,350
6.2	-нематериальных активов	тыс.руб.	-	-	-
7.	**Иные работы и услуги, в т.ч.:**	**тыс.руб.**	**37,614**	**187,620**	**156,655**
7.1	-плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	37,614	37,614	72,855
7.2	-расходы на обучение персонала	тыс.руб.	-	150,006	83,800
8.	**Прочие расходы, в т.ч.:**	**тыс.руб.**	**4 034,201**	**14 574,373**	**16 162,868**
8.1	автотранспорт	тыс.руб.	1 904,650	7 113,334	8 527,0
8.2	доставка топлива (склад -производство)	тыс.руб.	251,160	831,994	551,4
8.3	цех КПиА	тыс.руб.	-	136,583	30,86
8.4	электротехническая лаборатория	тыс.руб.	6,604	16,490	23,745
8.5	охрана труда	тыс.руб.	42,768	37,491	37,491
8.6	прочие цеховые	тыс.руб.	1 624,958	5 734,455	5 076,326
8.7	прочие общехозяйственные	тыс.руб.	155,437	595,071	1 126,159
8.8	прочие непроизводственные расходы	тыс.руб.	48,624	108,955	789,868
9.	**Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего:**	**тыс.руб.**	61 903,045	100 258,461	102 210,695
10.	Себестоимость 1Гкал	руб.	9 458,12	15 049,450	17 317,792
11.	Субсидия, в т.ч.:	тыс.руб.	-	-	-
11.1	на электрическую энергию	тыс.руб.	-	-	-
11.2	на топливо	тыс.руб.	-	-	-
11.3	на заработную плату	тыс.руб.	-	-	-
11.4	на ремонты	тыс.руб.	-	-	-
12.	**Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:**	**тыс.руб.**	**61 903,045**	**100 258,461**	**102 210,695**
13.	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс.руб.	9 458,12	15 049,451	17 317,792
14.	**Расходы на реализованную продукцию**	**тыс.руб.**	**57 272,202**	**92 890,013**	**95 996,707**
15.	**Прибыль**	тыс.руб.	**562,732**	**912,464**	**897,199**
15.1	Прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	16,335	13,365	17,955
15.2	Прибыль на прочие цели*	тыс.руб.	150,4	-	-
15.3	Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе	тыс.руб.	395,98	899,099	879,244
15.3.1	на прибыль	тыс.руб.	4,1	3,34	4,49
15.3.2	налог на имущество организации	тыс.руб.	391,9	895,8	874,8
16	**Необходимая валовая выручка, связанная с производством и реализацией продукции тыс. руб.**	тыс.руб.	**57 834,933**	**93 802,477**	**96 893,907**
17	**Возмещение убытков, от оказания ЖКУ населению**	тыс.руб.	-	-	-
18	**Одноставочный тариф**	**руб/Гкал**	**9 551,050**	**15 197,28**	**17 479,650**

Примечание: 15.4.Прибыль на прочие цели * - Общежитие, проценты за кредит.

Таблица №54 Производственные расходы товарного отпуска тепловой энергии с.Сиреники

№ п/п	**Наименование показателей**	**Ед.изм.**	**Утверждено Комитетом 2014**	**Ожидаемое выполнение 2014**	**План 2015 год**
1	**Натуральные показатели**				
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	**7 787,409**	**7 568,934**	**7 410,010**
2	СНК	Гкал	158,100	158,100	158,100
3	Покупная тепловая энергия	Гкал	-	-	-

4	Отпуск в сеть	Гкал	7 629,309	7 410,834	7 251,910
5	Потери в сетях	Гкал	961,000	961,000	961,000
6	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	**6 668,309**	**6 449,834**	**6 290,910**
	1) Подразделениям предприятия	Гкал	1 346,4	1 307,4	1 262,0
	2) Реализация тепловой энергии:	Гкал	**5 321,899**	**5 142,418**	**5 028,940**
	- население	Гкал	4 158,749	3 968,000	3 786,111
	- бюджетные организации	Гкал	1 033,798	995,602	1 020,369
	- прочие потребители	Гкал	129,352	178,816	222,460
2	Денежное выражение				
1	**Топливо на технологические нужды, в т.ч.:**	тыс. руб.	**26 392,800**	**32 196,931**	**34 100,805**
1.1	Уголь	тыс. руб.	26 392,800	32 196,931	34 100,805
1.2	Газ природный	тыс. руб.	-	-	-
1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	-	-	-
2	**Прочие энергоресурсы**	тыс. руб.	**14 425,244**	**23 780,755**	**21 858,444**
2.1	**Электрическая энергия, в т.ч.**	тыс. руб.	**13 991,993**	**22 996,081**	**21 131,069**
2.1.1	на хозяйственные нужды	тыс. руб.	-	-	-
2.1.2	на технологические нужды	тыс. руб.	13 991,993	22 996,081	21 131,069
2.1.3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	433,251	784,674	727,375
2.1.4	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-
3.	**Сырье и материалы**	тыс.руб.	298,870	299,7	297,5
4.	**Ремонт основных средств**	**тыс.руб.**	**-**	**217,630**	**3 849,500**
4.1.	капитальный ремонт	тыс.руб.	-	217,6	3 849,5
4.2.	текущий ремонт	тыс.руб.	-	-	-
5.	**Оплата труда**	**тыс.руб.**	**8 514,658**	**9 715,847**	**10 737,558**
5.1.	Оплата труда основных рабочих	тыс.руб.	7 165,486	7 285,900	7 796,300
	среднемесячная заработная плата	руб.	39 808,26	40 477,22	43 312,78
	численность, чел.	чел	15,0	15,0	15,0
5.2	Оплата труда цехового персонала	тыс.руб.	904,800	999,100	1 069,300
	среднемесячная заработная плата	руб.	37 700,00	41 629,17	44 554,17
	численность, чел.	чел	2,00	2,00	2,00
5.3	Оплата труда АУП	тыс.руб.	444,372	1 430,847	1 871,958
	среднемесячная заработная плата	руб.	62 414,40	63 342,84	67 789,26
	численность, чел.	чел	0,007	0,023	0,028
5.4	Отчисления на соц. нужды с ФОТ работников	тыс.руб.	2 510,598	3 162,828	3 429,238
	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс.руб.	2 163,977	2 497,701	2 672,630
	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс.руб.	**263,133**	**335,297**	**348,294**
	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс.руб.	83,488	329,829	408,314
6	**Амортизация**	**тыс.руб.**	**414,800**	**805,017**	**796,378**
6.1	-основных средств	тыс.руб.	414,800	805,017	796,378
6.2	-нематериальных активов	тыс.руб.	-	-	-
7.	**Иные работы и услуги, в т.ч.:**	**тыс.руб.**	**150,532**	**150,532**	**87,740**
7.1	плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	69,747	69,747	85,240
7.2	расходы на обучение персонала	тыс.руб.	80,785	80,785	2,500
8.	**Прочие расходы, в т.ч.:**	**тыс.руб.**	**7 061,789**	**20 318,429**	**20 088,450**
8.1	автотранспорт	тыс.руб.	2 787,200	9 240,0	8 749,1
8.2	доставка топлива (склад -производство)	тыс.руб.	121,224	676,3	642,7
8.3	цех КПиА	тыс.руб.	-	-	30,86

8.4	электротехническая лаборатория	тыс.руб.	-	16,495	23,745
8.5	охрана труда	тыс.руб.	72,272	72,272	72,272
8.6	прочие цеховые	тыс.руб.	3 675,008	9 244,546	7 381,166
8.7	прочие общехозяйственные	тыс.руб.	378,406	842,589	1 594,659
8.8	прочие непроизводственные расходы	тыс.руб.	27,679	226,181	1 593,912
9.	**Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего:**	**тыс.руб.**	59 769,292	90 647,633	95 245,643
10.	Себестоимость 1Гкал	руб.	8 963,19	14 054,260	15 140,202
11.	Субсидия, в т.ч.:	тыс.руб.	-	-	-
11.1	на электрическую энергию	тыс.руб.	-	-	-
11.2	на топливо	тыс.руб.	-	-	-
11.3	на заработную плату	тыс.руб.	-	-	-
11.4	на ремонты	тыс.руб.	-	-	-
12.	**Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:**	**тыс.руб.**	**59 769,292**	**90 647,633**	**95 245,643**
13.	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс.руб.	8 963,19	14 054,257	15 140,202
14.	**Расходы на реализованную продукцию**	**тыс.руб.**	**47 701,168**	**72 272,865**	**76 139,167**
15.	**Прибыль**	тыс.руб.	**303,819**	**94,097**	**101,096**
15.1	Прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	25,245	25,245	33,915
15.2	Прибыль на прочие цели*	тыс.руб.	229,8	-15,4	-16,8
15.3	Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе	тыс.руб.	48,77	84,234	84,010
15.3.1	на прибыль	тыс.руб.	6,3	6,31	8,48
15.3.2	налог на имущество организации	тыс.руб.	42,5	77,9	75,5
16	**Необходимая валовая выручка, связанная с производством и реализацией продукции тыс. руб.**	тыс.руб.	**48 004,988**	**72 366,962**	**76 240,263**
17	**Возмещение убытков, от оказания ЖКУ населению**	тыс.руб.	**-**	**-**	**-**
18	**Одноставочный тариф**	**руб/Гкал**	**9 020,270**	**14 072,555**	**15 160,300**

Примечание: 15.2.Прибыль на прочие цели * - Общежитие, проценты за кредит.

Таблица №55 Производственные расходы товарного отпуска тепловой энергии с.Нунлигран

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Утверждено Комитетом 2014	Ожидаемое выполнение 2014	План 2015 год
1	**Натуральные показатели**				
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	**4 672,749**	**4 877,601**	**4 392,144**
2	СНК	Гкал	121,800	121,800	121,800
3	Покупная тепловая энергия	Гкал	-	-	-
4	Отпуск в сеть	Гкал	4 550,949	4 755,801	4 270,344
5	Потери в сетях	Гкал	391,000	391,000	391,000
6	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	**4 159,949**	**4 364,801**	**3 879,344**
	1) Подразделениям предприятия	Гкал	645,2	695,6	626,1
	2) Реализация тепловой энергии:	Гкал	**3 514,785**	**3 669,235**	**3 253,272**
	- население	Гкал	2 422,952	2 500,000	2 141,184
	- бюджетные организации	Гкал	863,613	886,551	854,124
	- прочие потребители	Гкал	228,220	282,684	257,964
2	**Денежное выражение**				

1	**Топливо на технологические нужды, в т.ч.:**	тыс. руб.	**12 318,800**	**19 197,638**	**19 612,412**
1.1	Уголь	тыс. руб.	12 318,800	19 197,638	19 612,412
1.2	Газ природный	тыс. руб.	-	-	-
1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	-	-	-
2	**Прочие энергоресурсы**	тыс. руб.	**10 220,974**	**15 619,348**	**17 494,657**
2.1	**Электрическая энергия, в т.ч.**	тыс. руб.	**9 961,308**	**15 189,845**	**17 072,463**
2.1.1	на хозяйственные нужды	тыс. руб.	-	-	-
2.1.2	на технологические нужды	тыс. руб.	9 961,308	15 189,845	17 072,463
2.1.3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	259,666	429,503	422,194
2.1.4	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-
3.	**Сырье и материалы**	тыс.руб.	112,266	177,002	50,6
4.	**Ремонт основных средств**	**тыс.руб.**	**-**	**139,660**	**2 670,200**
4.1.	капитальный ремонт	тыс.руб.	-	139,66	2 670,2
4.2.	текущий ремонт	тыс.руб.	-	-	-
5.	**Оплата труда**	**тыс.руб.**	**5 111,584**	**6 046,294**	**6 706,383**
5.1.	Оплата труда основных рабочих	тыс.руб.	4 777,065	5 053,800	5 407,900
	среднемесячная заработная плата	руб.	37 913,21	40 109,52	42 919,84
	численность, чел.	чел	10,5	10,5	10,5
5.2	Оплата труда АУП	тыс.руб.	334,519	992,494	1 298,483
	среднемесячная заработная плата	руб.	62 414,40	63 342,84	67 789,26
	численность, чел.	чел	0,005	0,016	0,019
5.3	**Отчисления на соц. нужды с ФОТ работников**	**тыс.руб.**	**1 505,523**	**1 894,534**	**2 065,569**
	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	**тыс.руб.**	**1 442,674**	**1 665,751**	**1 782,342**
	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс.руб.	62,849	228,783	283,227
6	**Амортизация**	**тыс.руб.**	**250,700**	**332,534**	**372,084**
6.1	-основных средств	тыс.руб.	250,700	332,534	372,084
6.2	-нематериальных активов	тыс.руб.	-	-	-
7.	**Иные работы и услуги, в т.ч.:**	**тыс.руб.**	**105,189**	**105,189**	**98,902**
7.1	-плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	32,679	32,679	58,902
7.2	-расходы на обучение персонала	тыс.руб.	72,510	72,510	40,000
8.	**Прочие расходы, в т.ч.:**	**тыс.руб.**	**6 537,503**	**14 170,588**	**15 714,107**
8.1	автотранспорт	тыс.руб.	3 126,200	6 471,9	6 613,2
8.2	доставка топлива (склад -производство)	тыс.руб.	546,700	799,8	700,0
8.3	цех КПиА	тыс.руб.	-	-	61,72
8.4	электротехническая лаборатория	тыс.руб.	13,208	16,495	23,745
8.5	охрана труда	тыс.руб.	41,703	41,703	41,703
8.6	прочие цеховые	тыс.руб.	2 520,423	6 251,806	6 554,430
8.7	прочие общехозяйственные	тыс.руб.	284,860	584,454	1 106,134
8.8	прочие непроизводственные расходы	тыс.руб.	4,409	4,388	613,220
9.	**Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего:**	**тыс.руб.**	36 162,540	57 682,788	64 784,876
10.	Себестоимость 1Гкал	руб.	8 693,02	13 215,44	16 699,95
11.	Субсидия, в т.ч.:	тыс.руб.	-	-	-
11.1	на электрическую энергию	тыс.руб.	-	-	-
11.2	на топливо	тыс.руб.	-	-	-
11.3	на заработную плату	тыс.руб.	-	-	-
11.4	на ремонты	тыс.руб.	-	-	-
12.	**Расходы на производство и передачу**	**тыс.руб.**	**36 162,540**	**57 682,788**	**64 784,876**

	тепловой энергии всего с учетом субсидии:				
13.	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс.руб.	8 693,02	13 215,44	16 699,95
14.	**Расходы на реализованную продукцию**	**тыс.руб.**	**30 554,107**	**48 490,571**	**54 329,492**
15.	**Прибыль**	тыс.руб.	**359,783**	**63,156**	**67,107**
15.1	Прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	14,850	14,850	19,950
15.2	Прибыль на прочие цели*	тыс.руб.	296,7	-5,8	-7,0
15.3	Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе	тыс.руб.	48,26	54,141	54,147
15.3.1	на прибыль	тыс.руб.	3,7	3,71	4,99
15.3.2	другие налоги	тыс.руб.	-	-	-
15.3.3	налог на имущество организации	тыс.руб.	44,5	50,4	49,2
16	**Необходимая валовая выручка, связанная с производством и реализацией продукции тыс. руб.**	тыс.руб.	**30 913,890**	**48 553,727**	**54 396,599**
17	**Возмещение убытков, от оказания ЖКУ населению**	тыс.руб.	-	-	-
18	**Одноставочный тариф**	**руб/Гкал**	**8 795,390**	**13 232,66**	**16 720,580**

Примечание: 15.2.Прибыль на прочие цели * - Общежитие, проценты за кредит.

Таблица №56 Производственные расходы товарного отпуска тепловой энергии с.Энмелен

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Утверждено Комитетом 2014	Ожидаемое выполнение 2014	План 2015 год
1	**Натуральные показатели**				
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	**2 094,009**	**2 118,542**	**2 061,100**
2	СНК	Гкал	66,200	66,200	66,200
3	Покупная тепловая энергия	Гкал	-	-	-
4	Отпуск в сеть	Гкал	2 027,809	2 052,342	1 994,900
5	Потери в сетях	Гкал	302,000	302,000	302,000
6	Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	**1 725,809**	**1 750,342**	**1 692,900**
	1) Подразделениям предприятия	Гкал	22,6	22,6	22,6
	2) Реализация тепловой энергии:	Гкал	**1 703,190**	**1 727,723**	**1 670,281**
	- население	Гкал	662,637	688,805	629,728
	- бюджетные организации	Гкал	907,412	885,145	902,478
	- прочие потребители	Гкал	133,141	153,773	138,075
2	**Денежное выражение**				
1	**Топливо на технологические нужды, в т.ч.:**	тыс. руб.	**9 000,000**	**11 759,785**	**12 007,906**
1.1	Уголь	тыс. руб.	9 000,000	11 759,785	12 007,906
1.2	Газ природный	тыс. руб.	-	-	-
1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	-	-	-
2	**Прочие энергоресурсы**	тыс. руб.	**10 937,437**	**14 431,125**	**17 906,127**
2.1	**Электрическая энергия, в т.ч.**	тыс. руб.	**10 623,968**	**13 727,350**	**17 220,837**
2.1.1	на хозяйственные нужды	тыс. руб.	-	-	-
2.1.2	на технологические нужды	тыс. руб.	10 623,968	13 727,350	17 220,837
2.1.3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	313,469	703,775	685,289
2.1.4	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-
3.	**Сырье и материалы**	тыс.руб.	129,480	385,5	117,5
4.	**Ремонт основных средств**	**тыс.руб.**	-	**60,270**	**2 566,400**
4.1.	капитальный ремонт	тыс.руб.	-	60,270	2 566,400

4.2.	текущий ремонт	тыс.руб.	-	-	-
5.	**Оплата труда**	**тыс.руб.**	**5 513,738**	**6 156,324**	**6 814,788**
5.1.	Оплата труда основных рабочих	тыс.руб.	4 777,065	4 857,400	5 197,600
	среднемесячная заработная плата	руб.	39 808,88	40 478,33	43 313,33
	численность, чел.	чел	10,0	10,0	10,0
5.2	Оплата труда цехового персонала	тыс.руб.	248,600	345,000	369,200
	среднемесячная заработная плата	руб.	20 716,67	28 750,00	30 766,67
	численность, чел.	чел	1,00	1,00	1,00
5.3	Оплата труда АУП	тыс.руб.	488,073	953,924	1 247,988
	среднемесячная заработная плата	руб.	62 414,40	63 342,84	67 789,26
	численность, чел.	чел	0,008	0,015	0,018
5.4	Отчисления на соц. нужды с ФОТ работников	тыс.руб.	1 609,668	2 003,359	2 180,547
	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс.руб.	1 442,674	1 665,201	1 781,800
	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс.руб.	75,296	118,266	126,534
	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс.руб.	91,698	219,892	272,213
6	**Амортизация**	**тыс.руб.**	**119,700**	**338,391**	**332,487**
6.1	-основных средств	тыс.руб.	119,700	338,391	332,487
6.2	-нематериальных активов	тыс.руб.	-	-	-
7.	**Иные работы и услуги, в т.ч.:**	**тыс.руб.**	**7,573**	**7,573**	**15,311**
7.1	-плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	7,573	7,573	15,311
8.	**Прочие расходы, в т.ч.:**	**тыс.руб.**	**4 929,246**	**9 067,554**	**9 987,867**
8.1	автотранспорт	тыс.руб.	1 127,900	2 050,4	1 818,0
8.2	цех КПиА	тыс.руб.	-	-	30,86
8.3	электротехническая лаборатория	тыс.руб.	13,208	16,495	30,030
8.4	охрана труда	тыс.руб.	57,166	57,166	57,166
8.5	прочие цеховые	тыс.руб.	3 204,626	6 271,020	5 511,580
8.6	прочие общехозяйственные	тыс.руб.	415,619	561,741	1 063,119
8.7	прочие непроизводственные расходы	тыс.руб.	110,727	110,693	1 477,088
9.	**Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего:**	**тыс.руб.**	32 246,842	44 209,849	51 928,961
10.	Себестоимость 1Гкал	руб.	18 685,05	25 257,84	30 674,56
11.	Субсидия, в т.ч.:	тыс.руб.	-	-	-
11.1	на электрическую энергию	тыс.руб.	-	-	-
11.2	на топливо	тыс.руб.	-	-	-
11.3	на заработную плату	тыс.руб.	-	-	-
11.4	на ремонты	тыс.руб.	-	-	-
12.	**Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:**	**тыс.руб.**	**32 246,842**	**44 209,849**	**51 928,961**
13.	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс.руб.	18 685,05	25 257,84	30 674,56
14.	**Расходы на реализованную продукцию**	**тыс.руб.**	**31 824,205**	**43 638,542**	**51 235,134**
15.	**Прибыль**	тыс.руб.	**185,982**	**82,944**	**88,168**
15.1	Прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	16,335	16,335	21,945
15.2	Прибыль на прочие цели*	тыс.руб.	117,0	-	-
15.3	Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе	тыс.руб.	52,68	66,609	66,223
15.3.1	на прибыль	тыс.руб.	4,1	4,08	5,49
15.3.2	налог на имущество организации	тыс.руб.	48,6	62,5	60,7
16	**Необходимая валовая выручка,**	тыс.руб.	**32 010,187**	**43 721,486**	**51 323,302**

	связанная с производством и реализацией продукции тыс. руб.				
17	**Возмещение убытков, от оказания ЖКУ населению**	тыс.руб.	-	-	-
18	**Одноставочный тариф**	**руб/Гкал**	**18 794,250**	**25 305,84**	**30 727,350**

Примечание: 15.2.Прибыль на прочие цели * - Общежитие, проценты за кредит.

Проведенным анализом установлено:

➢рост затрат на выработку 1 Г/кал тепловой энергии опережает рост тарифов на тепловую энергию из-за опережения роста стоимости ресурсной составляющей (уголь, диз. топливо, электричества, воды, оборудования, материалов) и увеличивающего количества аварий.

➢Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского Автономного округа ежегодно утверждает предприятию тариф ниже планового значения, определенного предприятием. Таким образом, предприятие ежегодно не способно покрывать свои затраты на производство и передачу тепловой энергии потребителям, реализуя тепловую энергию по утвержденным тарифам.

Проведенное сравнение статей расходов и доходов, заложенных в тарифе, и фактических данных по работе предприятия выявило, что предприятие работает с убытком. Это связано с несоответствием фактических расходов предприятия для производства и реализации тепловой энергии, и утвержденных в тарифе.

➢Эксплуатируемое оборудование не энергонеэффективно и имеет низкие КПД.

➢Отсутствует система учета производства тепла и расхода энергоресурсов, что привело к ситуации, в которой невозможно реально определить энергоэффективность оборудования, теплотрасс и потери тепла и горячей воды у потребителей.

➢Уровень оснащенности техническими и программными средствами управления технологическими процессами и управления производством очень низкое:

✓автоматизация управления технологическими процессами не ведется.

✓установлена минимально необходимая автоматика по защите котельного оборудования;

✓в системе практически отсутствуют средства коммерческого учета;

✓отсутствует единая информационная система для управления предприятием;

✓руководители предприятия не имеют достаточной информации для качественного управления предприятием в рыночных условиях.

➢Выходом из сложившейся ситуации является полная замена всех котельных и их теплотрасс.

2.12 Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

Регулирование тарифов в сфере теплоснабжения Провиденского городского округа осуществляется уполномоченными органами в области государственного регулирования цен (тарифов) в соответствии с принципами регулирования, предусмотренными:

➢ Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении».

➢ Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

➢ Приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

➢ Приказом ФСТ России от 15.12.2013 №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».

➢ Приказом ФСТ России от 11.10.2014 №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».

➢ Законом Чукотского автономного округа от 9 декабря 2010г. №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».

- Постановления Правительства Чукотского автономного округа от 15 декабря 2014года №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»
- Положение о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного Постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007г. №75.

В соответствии с Постановлениями правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, установленные тарифы для потребителей ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на 2013-2015гг.:

- ✓ Постановление правления Комитета Государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа №18-э/4 от 28 декабря 2012г. «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на 2013 год».
- ✓ Постановление правления Комитета Государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа №37-э/1 от 17 декабря 2013г. «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), потребляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», потребителям на 2014 год».
- ✓ Постановление правления Комитета Государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа №26-э/4 от 19 декабря 2014г. «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), потребляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», потребителям на 2015 год».

Сравнительный анализ утвержденного тарифа Комитета Государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа для ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на реализацию тепловой энергии абонентам предприятия представлена в нижеследующих таблицах.

Таблица №57 Тариф на тепловую энергию Провиденского городского округа на 2013г.

Наименование участка	**Вид тарифа**	**Организации**		**Населения (с НДС)**	
		01.01.2013г.	**01.07.2013 г.**	**01.01.2013г.**	**01.07.2013 г.**
пгт.Провидения	одноставочный руб./Гкал	3631,90	**4485,65**	757,26	**848,13**
с.Новое Чаплино	одноставочный руб./Гкал	7283,13	**9131,40**	330,57	**370,24**
с.Сиреники	одноставочный руб./Гкал	6645,92	**8860,78**	412,19	**461,65**
с.Нунлигран	одноставочный руб./Гкал	6572,02	**8639,87**	512,71	**574,24**
с.Энмелен	одноставочный руб./Гкал	15690,38	**18410,54**	488,69	**547,33**

Таблица №58 Тариф на тепловую энергию Провиденского городского округа на 2014г.

Наименование участка	**Вид тарифа**	**Организации**		**Населения (с НДС)**	
		01.01.2014г.	**01.07.2014 г.**	**01.01.2014г.**	**01.07.2014 г.**
пгт.Провидения	одноставочный руб./Гкал	**4485,65**	**4485,65**	848,13	**915,98**
с.Новое Чаплино	одноставочный руб./Гкал	9131,40	**9970,70**	370,24	**399,86**
с.Сиреники	одноставочный руб./Гкал	8860,78	**9179,77**	461,65	**498,59**
с.Нунлигран	одноставочный руб./Гкал	8639,87	**8950,91**	574,24	**620,17**
с.Энмелен	одноставочный руб./Гкал	18410,54	**19177,96**	547,33	**591,12**

Таблица №59 Тариф на тепловую энергию
Провиденского городского округа на 2015г.

Наименование участка	Вид тарифа	Организации		Населения (с НДС)	
		01.01.2015г.	01.07.2015 г.	01.01.2015г.	01.07.2015 г.
пгт.Провидения	одноставочный руб./Гкал	4485,65	4485,65	915,98	915,98
с.Новое Чаплино	одноставочный руб./Гкал	9970,70	9970,70	399,86	399,86
с.Сиреники	одноставочный руб./Гкал	9179,77	9179,77	498,59	498,59
с.Нунлигран	одноставочный руб./Гкал	8950,91	8950,91	620,17	620,17
с.Энмелен	одноставочный руб./Гкал	19177,96	19177,96	591,12	591,12

В связи с постоянным ростом стоимости топлива (уголь, диз.топливо), снижение тарифов в ближайшей перспективе не ожидается.

Структура цен (тарифов) установленных на момент разработки «Схемы теплоснабжения» определены Постановлениями правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), потребляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», потребителям на 2013-2015гг» (Приложение №3).

Платы за подключение к системе теплоснабжения и поступление денежных средств от осуществлении указанной деятельности отсутствуют, Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа не установлены.

Платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей отсутствуют, Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа не установлены.

Проведенное сравнение статей расходов и доходов, заложенных в тарифе, и фактических данных по работе предприятия выявило, что предприятие работает с убытком. Это связано с несоответствием фактических расходов предприятия для производства и реализации тепловой энергии, и утвержденных в тарифе. Фактический расход предприятия гораздо выше, чем в утвержденном тарифе, а именно:

- Расхода топлива на технологические нужды – в тарифе гораздо занижен расход угля, электроэнергии и холодной воды.
- Оплата труда.
- Амортизация основных средств.
- Прочие расходы - в тарифе гораздо занижены расходы на: автотранспорт, доставка топлива (склад-производство), прочие цеховые расходы, прочие общехозяйственные расходы, прочие непроизводственные расходы.
- Себестоимость 1Гкал - фактическая себестоимость 1Гкал на 1297,20 Гкал за 2015г. меньше утвержденной в тарифе по Провиденскому городскому округу.

Причины отклонений фактических показателей от утвержденных Комитетом лежат в несовершенстве системы тарифообразования в сфере теплоснабжения:

- тариф не учитывает фактические климатические условия, например в Дании климатические условия учитываются очень просто – тариф делится на две составляющие: 1 составляющая – оплата обслуживания самой системы, она постоянная и зимой и летом, и 2 составляющая – плата за энергоресурсы, которая осуществляется только за оплату реальных услуг;
- отсутствие в тарифе составляющей для разработки всех необходимых программ и проектов для привлечения средств частного капитала в отрасль при отсутствии их во всех уровнях бюджетов.

Снижение эксплуатационных затрат и рост стоимости внеоборотных активов предприятия возможно только за счет строительства новых котельных и теплотрасс, обеспечивающих:

- ✓сокращение переменных издержек за счет экономии топлива, электроэнергии, воды и уменьшение затрат на водоотведение;
- ✓сокращение постоянных издержек за счет сокращения эксплуатационного персонала, ремонтного персонала, затрат на материалы для ремонта, сокращения затрат на ремонтную технику;
- ✓рост стоимости внеоборотных активов (расширение имущественного потенциала

предприятия);

✓роста оборотных активов на величину денежных средств, что в свою очередь благоприятно повлияет на ликвидность всего предприятия;

✓увеличение выручки предприятия на величину выручки за счет расширения зоны теплоснабжения.

Необходимо отметить, что в предоставленных данных утвержденного тарифного дела 2013-2015гг., полностью отсутствует техническая часть (техническое обоснование тарифа) тарифного дела 2013-2015гг. Тем самым проверить экономическую часть (экономическое обоснование тарифа) тарифного дела 2013-2015гг. не представляется возможным. Данный факт так же влияет:

- анализ технического состояния основного и вспомогательного оборудования в 2013-2015гг.
- анализ изменения нагрузок абонентов предприятия в базовый период и период регулирования в 2013-2015гг.;
- анализ счетов на отпуск тепловой энергии потребителям в 2013-2015гг.;
- анализ расчета объема электроэнергии производства и передачи тепловой энергии предприятия в 2013-2015гг.;
- анализ показателей работы котельных в базовый период и период регулирования в 2013-2015гг.;
- анализ поставщиков топливно-энергетических ресурсов по предприятию в базовый период и период регулирования в 2013-2015гг.;
- анализ структуры полезного отпуска и расчета затрат на топливо в базовый период и период регулирования в 2013-2015гг.;
- анализ сводных показателей по предприятию в базовый период и период регулирования в 2013-2015гг.;
- анализ исходных данных для расчета технологических потерь при передаче тепловой энергии в 2013-2015гг.;
- анализ расчета плановой температуры отопительного периода (за 5 лет с разбивкой по месяцам);

Из вышеперечисленных данных следует, что экономическая часть тарифов 2013-2015гг., технически не обоснована.

2.13 Описание существующих технических и технологических проблем в Провиденском городском округе

Одной из главных проблем теплоснабжения как большинства Российских регионов, так и Провиденского городского округа является неравномерное распределение тепла между потребителями. Тепловые сети во время долгой эксплуатации нуждаются в проведении гидравлической наладки для правильного распределения потоков рабочей среды по системе. Очень часто в процессе эксплуатации сети подвергаются изменениям (прокладываются новые ответвления или ликвидируются существующие, присоединяются новые потребители или изменяется нагрузка у потребителей). Все это оказывает серьезное влияние на гидравлический режим системы. На практике абоненты часто самовольно устанавливают дополнительные радиаторы или изменяют схемы их подключения, что приводит к нарушению теплового и гидравлического режима работ тепловой сети. Для решения данной проблемы необходимы расчет и наладка гидравлического режима работы сетей.

Отсутствие гидравлической наладки ведет к несоответствию расхода теплоносителя через систему отопления расчетному для каждого потребителя, в таких условиях велика вероятность отсутствия его циркуляции в наиболее удаленных от источника участках тепловой сети. Нарушение теплового и гидравлического режимов тепловой сети ведет к изменению температурного графика в системе отопления отдельных потребителей. Данное изменение температурного графика является частой причиной недотопа или перетопа. Последствия таких изменений у потребителей проявляется в виде ухудшения условий в отапливаемых помещениях.

Завышенный расход теплоносителя в системе теплопотребления ведет к перерасходу

электроэнергии на сетевых насосах и занижению температуры сетевой воды после водонагревательного оборудования и, как следствие, понижает качество и надежность всех абонентов системы теплоснабжения.

Основные проблемы функционирования и развития систем теплоснабжения Провиденского городского округа распределены на 3 группы по основным составляющим процесса теплоснабжения: производство - транспорт - потребитель.

Основные проблемы функционирования котельных состоят в следующем:

1) существенный избыток тепловых мощностей источников теплоснабжения;

2) невысокие КПД котлоагрегатов и, как следствие, повышенные удельные расходы топлива на производство тепловой энергии;

3)низкая насыщенность приборным учетом потребления топлива и отпуска тепловой энергии в котельных;

4)низкий уровень автоматизации котельных.

Основные проблемы функционирования тепловых сетей состоят в следующем:

1)высокая степень износа тепловых сетей;

2)высокий уровень фактических потерь тепловой энергии в тепловых сетях;

3)нарушение гидравлических режимов тепловых сетей (гидравлическое разрегулирование) и сопутствующие этому фактору «недотопы» и «перетопы» зданий;

4)высокий уровень затрат на эксплуатацию тепловых сетей.

Основные проблемы функционирования теплопотребляющих устройств:

1)низкая степень охвата домохозяйтсв приборами учета тепловой энергии и как следствие неточность в оценке тепловых нагрузок потребителей;

2)низкая степень охвата домохозяйтсв средствами регулирования теплопотребления;

3)низкие характеристики теплозащиты ограждающих конструкций жилых и общественных зданий и их ухудшение из-за недостаточных и несвоевременных ремонтов;

4)отсутствие у организаций, эксплуатирующих жилой фонд, стимулов к повышению эффективности использования коммунальных ресурсов.

Неравномерность температуры на вводе к потребителям по территории Провиденского городского округа приводит к «перетопу» (превышению комфортной температуры внутреннего воздуха) у потребителей, находящихся наиболее близко от магистральных сетей.

Установка автоматики регулирования температуры внутреннего воздуха в помещении и установка приборов учета тепловой энергии, позволит снизить перерасход тепловой энергии и создаст комфортные условия микроклимата.

Состояние внутренних систем отопления- ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», уделяют достаточное внимание состоянию внутренних инженерных систем многоквартирных домов. Однако существует множество фактов самовольной замены отопительных приборов и трубопроводов. Такие замены приводят к разбалансировке внутренних систем отопления дома и неравномерному температурному полю в зданиях. Для повышения качества теплоснабжения, и поддержания комфортных условий микроклимата, рекомендуется установить балансировочные клапаны на стояках в жилых домах.

Отсутствие приборов учета у части потребителей - не позволяет оценить фактическое потребление тепловой энергии каждым жилым домом. Установка приборов учета, позволит производить оплату за фактически потребленное тепло и правильно оценить тепловые характеристики ограждающих конструкций.

Отсутствие автоматики тепловых пунктов у части потребителей - приводит к перетопам в переходные периоды работы системы теплоснабжения. Установка автоматики позволит улучшить качество микроклимата и сэкономить затраты денежных средств на отопление.

Из рассмотренных выше проблем, наиболее существенной является существенный избыток тепловой мощности источников теплоснабжения. Решению данной проблемы следует уделить особое внимание.

2.14 Целевые показатели функционирование систем теплоснабжения

Таблица №60 Перечень целевых показателей эффективности котельных

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	пгт. Провидения	с.Новое Чаплино	с.Сиреники	с.Нуплиграп	с.Энмелен
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	32,150	5,320	4,730	2,580	2,150
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	32,150	5,320	4,730	2,580	2,150
3	Потери установленной тепловой мощности	%	63,05	65,90	66,96	58,22	81,02
4	Средневзвешенный срок службы	лет	12	6	6	7	3-13
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.ут/Гкал	185,20	259,20	225,60	227,10	273,10
6	Выработка тепловой энергии	Гкал	**43 556,694**	**8 480,763**	**7 410,010**	**4 392,144**	**2 061,100**
7	Собственные нужды	Гкал	958,037	281,700	158,100	121,800	66,200
8	Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2737	2 297,000	961,000	391,000	302,000
9	Отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	**39 861,657**	**5 902,063**	**6 290,910**	**3 879,344**	**1 692,900**
9.1	Подразделениям предприятия	Гкал	6 576,1	358,821	1 262,0	626,1	22,6
9.2	Реализация тепловой энергии, в т.ч.	Гкал	**33 285,581**	**5 543,242**	**5 028,940**	**3 253,272**	**1 670,281**
	- население	Гкал	18 954,342	4 671,533	3 786,111	2 141,184	629,728
	- бюджетные организации	Гкал	9 631,360	808,972	1 020,369	854,124	902,478
	- прочие потребители	Гкал	4 699,879	62,737	222,460	257,964	138,075
10	Покупная электроэнергия	тыс.кВт*ч	2340,576	522,240	471,370	501,520	371,512
		руб./кВт*ч	22,42	33,05	37,88	30,39	38,23
		тыс.руб.	52478,36967	17257,5775	17854,3012	15240,02257	14203,44
11	Покупка угля	т.н.т.	13 239,08	3 913,04	2 566,15	1 629,57	864,91
		руб./т.н.т	4 619,04	13 104,89	13 288,73	12 035,32	13 883,41
		тыс.руб.	61 151,80	51 280,02	34 100,805	19 612,412	12 007,91
12	Покупка диз.топлива	т.н.т.	123,473	-	-	-	-
		руб./т.н.т	56 385,91	-	-	-	-
		тыс.руб.	6 962,161	-	-	-	-
13	Покупная вода	$м^3$	2 078,00	1 494,00	1 314,00	439,00	243,00
		руб./$м^3$	160,29	170,92	344,8858	627,37	1 333,40
		тыс. руб.	333,08	255,36	453,18	275,41	324,02
14	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей	С°	95	95	95	95	95
15	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч.	С°	70	70	70	70	70
15.1	нормативная	С°	95/70	95/70	95/70	95/70	95/70
15.2	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	С°	95/70	95/70	95/70	95/70	95/70
16	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	36,95	34,10	33,04	41,78	18,98

Выводы

1.Анализ технико-экономического и финансового состояния предприятия показывает низкую эффективность (убыточность) его работы в современных условиях.

2.Все котельные выработали свой ресурс полностью, установленное на них оборудование морально устарело, что ведет к значительному перерасходу энергетических ресурсов (уголь, диз.топливо электроэнергия) и большим людским затратам:

➢теплоизоляция тепловых сетей находится в нерабочем состоянии, а сами трубопроводы сгнили

➢предлагается полная их замена на высокоэффективные, т.е. на котельные с КПД более 80-85% и трубы с полиуретановой изоляцией в заводском исполнении.

3.В рамках реконструкции необходимо выполнить комплекс работ по созданию диспетчеризации котельных с выводом параметров работы котельных и сигналов на центральный диспетчерский пульт.

4.В целях эффективности работы предприятия необходимо:

- ✓ Провести полную замену выслуживших установленные сроки и неэффективных основных фондов на современные энергоэффективные.
- ✓ Внедрить полную автоматизацию и диспетчеризацию всех процессов управления и контроля эксплуатации оборудования и инженерных сетей системы теплоснабжения.
- ✓ Внедрить комплексное использование всех рычагов управления спросом на ресурсы, стимулирование энергоресурсосбережения.
- ✓ Максимально использовать системный подход к управлению проектами, широко применяемыми в мировой практике.
- ✓ В ходе реализации проекта модернизации схемы теплоснабжения, необходимо выбрать приоритетные объекты и мероприятия по энергосбережению, дающие наибольший эффект.

3.Генеральный план развития Провиденского городского округа (существующие строительных фонды)

Раздел разрабатывается с целью установления основных показателей существующих строительных фондом на цели вентиляции, отопления и горячего водоснабжения.

Генеральный план поселения – документ территориального планирования, определяющий стратегию градостроительного развития поселения. Генеральный план является основным градостроительным документом, определяющим в интересах населения и государства условия формирования среды жизнедеятельности, направления и границы развития населенных пунктов поселения, зонирование территорий, развитие инженерной, транспортной и социальной инфраструктур, градостроительные требования к сохранению объектов историко-культурного наследия и особо охраняемых природных территорий, экологическому и санитарному благополучию.

Рабочие проекты «Схемы территориального планирования Провиденского городского округа» и «Генерального плана Провиденского городского округа» для разработки «Схемы теплоснабжения Провиденского городского округа на период 2016-2026гг» - информация отсутствует.

3.1 Жилая зона

Жилая зона предназначена для организации благоприятной и безопасной среды проживания населения, отвечающей его социальным, культурным, бытовым и другим потребностям.

Генеральный план Провиденского городского округа – информация отсутствует.

3.2.Общественно-деловая зона

Общественно-деловая зона предназначена для размещения объектов здравоохранения, культуры, торговли, общественного питания, социального и коммунально-бытового назначения, предпринимательской деятельности, объектов среднего и высшего профессионального образования, административных, культовых зданий, стоянок автомобильного транспорта, объектов делового, финансового назначения, иных объектов, связанных с обеспечением жизнедеятельности постоянного и временного населения.

В состав объектов капитального строительства, разрешенных для размещения в общественно-

деловых зонах, могут включаться жилые дома, гостиницы, подземные или многоэтажные гаражи, предприятия индустрии развлечений при отсутствии ограничений на их размещение.

Генеральный план Провиденского городского округа – информация отсутствует.

3.3.Производственные зоны

Генеральным планом планируется структурная и технологическая реорганизация существующих производственных и коммунально-складских зон, обеспечивающая соблюдение нормативных размеров санитарно-защитных зон от расположенных на них объектов.

Генеральный план Провиденского городского округа – информация отсутствует.

3.4.Развитие инженерной инфраструктуры

Генеральным планом предусматриваются мероприятия, направленные на повышение благоприятных условий жизнедеятельности человека, на ограничение негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду на территории населенных пунктов по всем направлениям инженерного обеспечения (водоснабжения, водоотведения, электроснабжения, теплоснабжения и связи). Мероприятия предусматриваются с учетом существующего состояния объектов инженерной инфраструктуры и с учетом прогноза изменения численности населения.

Генеральный план Провиденского городского округа – информация отсутствует.

3.4.1 Водоснабжение

Основной целью реконструкции и развития системы водоснабжения является обеспечение жителей качественной питьевой водой в необходимом ее количестве.

Реконструкция и развитие системы водоснабжения - обустройство подземных водозаборных сооружений и строительство кольцевых водоводов, обеспечивающих бесперебойную подачу воды потребителям.

Генеральный план Провиденского городского округа – информация отсутствует.

3.4.2 Водоотведение (канализация)

Генеральный план Провиденского городского округа – информация отсутствует.

3.4.3. Теплоснабжение

Генеральный план Провиденского городского округа – информация отсутствует.

3.4.4 Газоснабжение

На территории Провиденского городского округа отсутствует газоснабжение округа.

Генеральный план Провиденского городского округа – информация отсутствует.

3.4.5 Связь и информатизация

Генеральный план Провиденского городского округа – информация отсутствует.

3.4.6 Электроснабжение

Генеральный план Провиденского городского округа – информация отсутствует.

3.5. Существующее состояние строительных фондов

В расчетном элементе территориального деления Провиденского городского округа, содержащим в своем составе источник тепловой энергии учитывается:

- отапливаемая площадь сохраняемого жилищного фонда;
- отапливаемая площадь нежилого фонда;
- и другие показатели.

Тепловые нагрузки на отопление и ГВС по абонентам Провиденского городского округа скорректированы с теплоснабжающей организацией ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»

Результаты спроса на тепловую мощность и тепловую энергию сведены в нижеследующие

табличные формы.

Таблица №61 Тепловые нагрузки на отопление и ГВС по абонентам жилого фонда котельная №18 («Провиденская ТЭС») пгт.Провидения

№ п/п	Адрес	V наружный объем здания м^3	Удельная отопительная характеристика здания g	Количество проживающих. чел.	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	
					отопление	ГВС
1.	ул. Набережная Дежнева, 6	8124	0,409		0,163863	0,005705
2.	ул. Набережная Дежнева, 15	7807	0,412		0,179911	0,001473
3.	ул. Набережная Дежнева, 16	1447	0,470		0,029460	0,000306
4.	ул. Набережная Дежнева, 35	2136	0,447		0,046956	0,003721
5.	ул. Набережная Дежнева, 37	7593	0,414		0,175091	0,007331
6.	ул. Набережная Дежнева, 39	6296	0,427		0,150235	0,019303
7.	ул. Набережная Дежнева, 39/1	2681	0,513		0,075656	0,001658
8.	ул. Набережная Дежнева, 39/2	4220	0,466		0,108984	0,007848
9.	ул. Набережная Дежнева, 41	5096	0,379		0,071602	0,004781
10.	ул. Набережная Дежнева, 41/1	3629	0,415		0,072709	0,003975
11.	ул. Набережная Дежнева, 45/1	6551	0,424		0,136910	0,012784
12.	ул. Набережная Дежнева, 45/2	6839	0,422		0,127914	0,009192
13.	ул. Набережная Дежнева, 45/3	5178	0,446		0,102368	0,011288
14.	ул. Набережная Дежнева, 47	7615	0,414		0,140951	0,008684
15.	ул. Набережная Дежнева, 47/1	2279	0,444		0,043396	0,003845
16.	ул. Набережная Дежнева, 51	7932	0,411		0,142420	0,014604
17.	ул. Набережная Дежнева, 53	15207	0,370		0,311888	0,015713
18.	ул. Полярная, 1	12731,9	0,373		0,191226	0,014388
19.	ул. Полярная, 3	10461,3	0,385		0,164051	0,010032
20.	ул. Полярная, 5	11410	0,380		0,242965	0,014953
21.	ул. Полярная, 8	6593	0,424		0,124286	0,010060
22.	ул. Полярная, 10	11615	0,380		0,197269	0,014264
23.	ул. Полярная, 17	6408	0,426		0,120387	0,009895
24.	ул. Полярная, 19	2281	0,444		0,055659	0,001288
25.	ул. Полярная, 21	10511	0,385		0,190852	0,008136
26.	ул. Полярная, 23	6949,6	0,421		0,135222	0,014405
27.	ул. Полярная, 25	2633	0,437		0,063294	0,003278
28.	ул. Полярная, 26	11036,88	0,380		0,183945	0,013858
29.	ул. Чукотская, 1	9689	0,393		0,168905	0,013473
30.	ул. Чукотская, 1/а	7699	0,413		0,142370	0,008966
31.	ул. Чукотская, 3	6419	0,426		0,125686	0,012684
32.	ул. Чукотская, 6	4884,832	0,382		0,073773	0,005646
33.	ул. Чукотская, 17	6684	0,423		0,158144	0,009313
34.	ул. Эскимосская, 1	12236,7	0,378		0,252537	0,014406
35.	ул. Эскимосская, 18	7622	0,414		0,141581	0,010863
36.	ул. Эскимосская, 18/1	4355	0,463		0,112991	0,005209
	Итого				**4,925457**	**0,327328**

Таблица №62 Тепловые нагрузки на отопление и ГВС по абонентам жилого фонда с.Новое Чаплино

№ п/п	Адрес	V наружный объем здания м^3	Удельная отопительная характеристика здания g	Количество проживающих. чел.	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	
					отопление	ГВС
1.	Советская 15	527	0,705		0,020878	
2.	Советская 13/1	468,0	0,720		0,018918	
3.	Советская 13	515,0	0,707		0,020461	
4.	Советская 9	773,0	0,673		0,029234	
5.	Советская 11	773,0	0,673		0,029234	
6.	Матлю 1	2 824,0	0,507		0,080903	
7.	Советская 15/1	522,0	0,706		0,020690	

8.	Советская 1	352,0	0,759		0,017297	
9.	Советская 2/1	352,0	0,759		0,017297	
10.	Советская 3	352,0	0,759		0,017297	
11.	Советская 4	352,0	0,759		0,017297	
12.	Советская 4/1	352,0	0,759		0,017297	
13.	Советская 5	352,0	0,759		0,017297	
14.	Советская 6	352,0	0,759		0,017297	
15.	Советская 6/1	352,0	0,759		0,017297	
16.	Советская 7	352,0	0,759		0,017297	
17.	Советская 8/1	352,0	0,759		0,017297	
18.	Советская 18	205,0	0,818		0,010827	
19.	Советская 10/1	352,0	0,759		0,017297	
20.	Советская 20	205,0	0,818		0,010827	
21.	Советская 22	205,0	0,818		0,010827	
22.	Советская 24	205,0	0,818		0,010827	
23.	Мира 20	352	0,759		0,017297	
24.	Матлю 21	167,0	0,853		0,009197	
25.	Майна 25	352,0	0,759		0,017297	
26.	Матлю 5	352,0	0,759		0,017297	
27.	Матлю 3	352,0	0,759		0,017297	
28.	Матлю 23	352,0	0,759		0,017297	
29.	Матлю 2	352,0	0,759		0,017297	
30.	Матлю 22	352,0	0,759		0,017297	
31.	Дружбы 1	352,0	0,759		0,017297	
32.	Дружбы 3	352,0	0,759		0,017297	
33.	Дружбы 4	352,0	0,759		0,017297	
34.	Дружбы 5	352,0	0,759		0,017297	
35.	Дружбы 2	352,0	0,759		0,017297	
36.	Дружбы 7	352,0	0,759		0,017297	
37.	Дружбы 8	352,0	0,759		0,017297	
38.	Дружбы 10	352,0	0,759		0,017297	
39.	Дружбы 12	352,0	0,759		0,017297	
40.	Дружбы 14	352,0	0,759		0,017297	
41.	Дружбы 16	352,0	0,759		0,017297	
42.	Береговая 1	352,0	0,759		0,017297	
43.	Береговая 3	352,0	0,759		0,017297	
44.	Береговая 5	352,0	0,759		0,017297	
45.	Береговая 7	352,0	0,759		0,017297	
46.	Береговая 9	352,0	0,759		0,017297	
47.	Береговая 11	352,0	0,759		0,017297	
48.	Береговая 13	352,0	0,759		0,017297	
49.	Береговая 15	352,0	0,759		0,017297	
50.	Береговая 17	352,0	0,759		0,017297	
51.	Советская 10	167,0	0,853		0,009197	
52.	Советская 16	205,0	0,818		0,010827	
53.	Советская 8	167,0	0,853		0,009197	
54.	Советская 12	205,0	0,818		0,010827	
55.	Советская 14	205,0	0,818		0,010827	
56.	Мира 9	205,0	0,818		0,010827	
57.	Мира 11	205,0	0,818		0,010827	
58.	Мира 10	167,0	0,853		0,009197	
59.	Мира 12	167,0	0,853		0,009197	
60.	Мира 14	167,0	0,853		0,009197	
61.	Мира 16	167,0	0,853		0,009197	
62.	Мира 18	167,0	0,853		0,009197	
63.	Майна 4	167	0,853		0,009197	
64.	Майна 6	167	0,853		0,009197	
65.	Майна 7	167,0	0,853		0,009197	
66.	Майна 8	167,0	0,853		0,009197	
67.	Майна 9	167,0	0,853		0,009197	

68.	Майна 10	167,0	0,853		0,009197	
69.	Майна 11	167,0	0,853		0,009197	
70.	Майна 12	167,0	0,853		0,009197	
71.	Майна 13	167,0	0,853		0,009197	
72.	Майна 14	167,0	0,853		0,009197	
73.	Майна 15	167,0	0,853		0,009197	
74.	Майна 16	167,0	0,853		0,009197	
75.	Майна 17	167,0	0,853		0,009197	
76.	Майна 18	167,0	0,853		0,009197	
77.	Майна 19	167,0	0,853		0,009197	
78.	Майна 20	167,0	0,853		0,009197	
79.	Майна 21	167,0	0,853		0,009197	
80.	Майна 22	167,0	0,853		0,009197	
81.	Майна 23	167,0	0,853		0,009197	
82.	Майна 24	352,0	0,759		0,017297	
83.	Матлю 20	167,0	0,853		0,009197	
84.	Матлю 6	167,0	0,853		0,009197	
85.	Матлю 7	167,0	0,853		0,009197	
86.	Матлю 8	167,0	0,853		0,009197	
87.	Матлю 9	167,0	0,853		0,009197	
88.	Матлю 10	167,0	0,853		0,009197	
89.	Матлю 11	167,0	0,853		0,009197	
90.	Майна 2	167,0	0,853		0,009197	
91.	Майна 3	167,0	0,853		0,009197	
92.	Майна 5	167,0	0,853		0,009197	
93.	Матлю 12	167,0	0,853		0,009197	
94.	Матлю 13	167,0	0,853		0,009197	
95.	Матлю 14	167,0	0,853		0,009197	
96.	Матлю 15	167,0	0,853		0,009197	
97.	Матлю 16	167,0	0,853		0,009197	
98.	Матлю 17	167,0	0,853		0,009197	
99.	Матлю 18	167,0	0,853		0,009197	
100.	Матлю 19	167,0	0,853		0,009197	
101.	Дружбы 19	167,0	0,853		0,009197	
102.	Дружбы 9	167,0	0,853		0,009197	
103.	Дружбы 11	167,0	0,853		0,009197	
104.	Дружбы 13	167	0,853		0,009197	
105.	Дружбы 15	167	0,853		0,009197	
106.	Дружбы 17	167,0	0,853		0,009197	
	Итого				**1,461391**	

Таблица №63 Тепловые нагрузки на отопление и ГВС по абонентам жилого фонда с.Сиреники

№ п/п	**Адрес**	**V наружный объем здания $м^3$**	**Удельная отопительная характеристика здания g**	**Количество проживающих, чел.**	**Тепловая нагрузка, Гкал/ч**	
					отопление	**ГВС**
1.	Мандрикова 9	1781	0,545	24	0,054847	0,001541
2.	Мандрикова 11	1 972,0	0,532	26	0,059280	0,002684
3.	Мандрикова 13	2 806,0	0,508	31	0,080546	0,005506
4.	Мандрикова 15	2 790,0	0,508	39	0,080087	0,007409
5.	Мандрикова 16а	1 858,0	0,539	35	0,056588	0,001878
6.	Отке 1	2 414,0	0,522	45	0,071203	0,005920
7.	Отке 4/1	2 790,0	0,508	38	0,080087	0,006783
8.	Отке 6а	2 765,0	0,509	35	0,079452	0,008936
9.	Мандрикова 12	352,0	0,759		0,017297	
10.	Мандрикова 16	352,0	0,759		0,017297	
11.	Мандрикова 18	352,0	0,759		0,017297	
12.	Мандрикова 20	352,0	0,759		0,017297	

13.	Мандрикова 22	352,0	0,759		0,017297	
14.	Мандрикова 24	352,0	0,759		0,017297	
15.	Мандрикова 26	352,0	0,759		0,017297	
16.	Мандрикова 28	352,0	0,759		0,017297	
17.	Отке 7	352,0	0,759		0,017297	
18.	Отке 5	352,0	0,759		0,017297	
19.	Отке 3	352,0	0,759		0,017297	
20.	Отке 4	352,0	0,759		0,017297	
21.	Отке 6	352,0	0,759		0,017297	
22.	Отке 9	352,0	0,759		0,017297	
23.	Отке 11	352,0	0,759		0,017297	
24.	Отке 13	352,0	0,759		0,017297	
25.	Отке 12	352,0	0,759		0,017297	
26.	Отке 10	352,0	0,759		0,017297	
27.	Отке 8	352,0	0,759		0,017297	
28.	Нутаутье 1	247,0	0,801		0,012809	
29.	Нутаутье 2	247,0	0,801		0,012809	
30.	Нутаутье 3	247,0	0,801		0,012809	
31.	Нутаутье 5	247,0	0,801		0,012809	
32.	Нутаутье 7	247,0	0,801		0,012809	
33.	Нутаутье 9	247,0	0,801		0,012809	
34.	Нутаутье 11	247,0	0,801		0,012809	
35.	Нутаутье 13	247,0	0,801		0,012809	
36.	Нутаутье 15	247,0	0,801		0,012809	
37.	Нутаутье 17	247,0	0,801		0,012809	
	Итого				**1,018823**	**0,040657**

Таблица №64 Тепловые нагрузки на отопление и ГВС по абонентам жилого фонда с.Нунлигран

№ п/п	Адрес	V наружный объем здания $м^3$	Удельная отопительная характеристика здания g	Количество проживающих. чел.	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	
					отопление	ГВС
1.	Центральная 5	1 900,0	0,537	26	0,057653	0,003199
2.	Центральная 6	1 242,0	0,596	26	0,041827	0,002707
3.	Центральная 9	1 911,0	0,536	32	0,057878	0,002584
4.	Центральная 10	1 856,0	0,540	29	0,056580	0,004799
5.	Центральная 11	2 703,0	0,512	42	0,078128	0,005045
6.	Чукотская 1	1923	0,535	35	0,058080	0,004799
7.	Чукотская 3	1 976,0	0,532	32	0,059346	0,004307
8.	Чукотская 5	1 870,0	0,539	38	0,056901	0,004184
9.	Центральная 13	316,0	0,774		0,013744	
10.	им. Тагриной 1	316,0	0,774		0,015806	
11.	им. Тагриной 2	316,0	0,774		0,015806	
12.	им. Тагриной 3	316,0	0,774		0,015806	
13.	им. Тагриной 4	316,0	0,774		0,015806	
14.	им. Тагриной 5	316,0	0,774		0,015806	
15.	им. Тагриной 6	316,0	0,774		0,015806	
16.	Тундровая 9	316,0	0,774		0,015806	
17.	Тундровая 11	316,0	0,774		0,015806	
18.	Тундровая 13	316,0	0,774		0,015806	
19.	Тундровая 15	316,0	0,774		0,015806	
20.	Тундровая 17	316,0	0,774		0,015806	
	Итого				**0,654003**	**0,031624**

Таблица №65 Тепловые нагрузки на отопление и ГВС по абонентам жилого фонда с.Энмелен

№ п/п	Адрес	V наружный объем здания $м^3$	Удельная отопительная характеристика здания g	Количество проживающих. Чел.	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	
					отопление	ГВС

1.	Центральная 29	423,5	0,733	3	0,017444	-
2.	Центральная 30	438,2	0,729	10	0,017951	-
3.	Чирикова 7	2 649,0	0,514	49	0,076937	-
4.	Чирикова 11	491,0	0,713	10	0,019673	-
5.	Чирикова 12	489,0	0,713	7	0,019593	-
6.	Чирикова 13	174,0	0,846	5	0,008272	-
7.	Копейская 12	318,0	0,773		0,015885	-
8.	Копейская 20	318,0	0,773		0,015885	-
9.	Центральная 31	249,0	0,800		0,012873	-
10.	Центральная 14а	308,0	0,618		0,010696	-
	Итого				**0,215209**	**-**

Таблица №66 Тепловые нагрузки на отопление и ГВС по абонентам нежилого фонда котельной №18 («Провиденская ТЭС») пгт.Провидения

№ п/п	Адрес		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление	ГВС
	Бюджетные организации			
1.	**Упр. по обеспеч. деятел. мировых судей, гос. нотар. контор и юр. консультаций ЧАО** административное помещение ул. Набережная Дежнева ,8а		0,002298	0,000001
2.	**ФГБУ Национальный парк «Берингия»**	административное помещение ул. Набережная Дежнева ,10	0,020192	0,000045
		гараж, ул. Полярная,41/1	0,021688	0,000004
3.	**ФКУ ЦХ и СО УМВД России по ЧАО" (ОФМС),** admin. помещ. ул. Чукотская,1		0,009350	0,000038
4.	**Межмуниципальный отдел . МВД РФ «Провиденское»**	административное помещение ул. Полярная 22	0,067602	0,000249
		административное помещение ул. Полярная 23/1	0,014356	0,000473
		ГИБДД ул. Чукотская,1	0,015126	0,000016
5.	**Управление Федерального казначейства по ЧАО**, admin. помещ. Набережная Дежнева,10		0,007914	0,000035
6.	**ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в ЧАО»**	admin. помещение	0,034578	0,000039
		кабинет исследования воды		0,000016
		кабинет кап. Инфекции		0,000092
		моечная		0,000008
		дисцилляторная		0,000008
		приемная		0,000067
		стояк 2 эт. , ул. Н Дежнева 9/1		0,000009
7.	**Прокуратура Чукотского АО**, administrative помещение, ул. Эскимосская 18		0,011567	0,000075
8.	**УФС судебных приставов РФ по ЧАО**, administrative помещение ул. Полярная,63		0,006092	0,000100
9.	**Межрайонная инспекция ФНС №1 по ЧАО**	admin. помещ. ул. Набережная Дежнева,6	0,005403	0,000036
		гараж, ул. ул. Н Дежнева 28/2	0,002631	-
10.	**ФГКУ «Пограничное управление ФСБ РФ по восточ. аркт. району»**	admin. помещение ул. Полярная,3	0,035610	0,001048
		гараж	0,023098	-
11.	**УФСБ России по ЧАО**	admin. помещ. ул. Набережная Дежнева,8а	0,015942	0,000034
		гараж, ул. Набережная Дежнева,65	0,011469	-
12.	**ФКУ «Центр ГИМС Мин. РФ по ГО иЧС по ЧАО»** admin. помещение ул.Чукотская,1			0,000052
13.	**Управление судебного департамента в ЧАО**, admin. помещ. ул. Набережная Дежнева,51			0,000225
14.	**Следственное управление Следственного комитета РФ по ЧАО**, administrative помещение ул. Эскимосская,18		0,010534	0,000030
15.	**ГКУ «Управление гражданской защиты и противопожарной службы ЧАО»**	admin. помещ. ул. Набережная Дежнева,14	0,030238	0,000153
		кухня		0,000191
16.	**ГАПОУ ЧАО «Чукотский северо-восточный техникум п. Провидения»**	учебный корпус ул. Полярная 38/1	0,069588	0,002483
		гараж, ул. Полярная,41	0,069632	0,000014
		общежитие, ул. Полярная 38 б	0,199775	-
		спорт зал ул. Полярная 39 а	0,022188	-
17.	**ГУЗ «Провиденская районная больница»**	стационар ул. Полярная 1/1	0,095476	0,013232
		тубдиспансер ул. Набережная Дежнева,5	0,065506	0,003881
		поликлиника №1 ул. Полярная,1-подвал	0,037865	0,000181
		поликлиника №1 ул. Полярная,1стоматология		0,000034
		поликлиника №1 ул. Полярная,1санузел		0,000167

		поликлиника №2 ул. Набережная Дежнева,51	0,036013	0,000279
		скорая помощь, ул. Набережная Дежнева 45/3	0,006535	0,000163
		гараж, ул. Набережная Дежнева,13/2	0,035928	0,000072
		прачечная ул.Набережная Дежнева,53 а	0,004495	0,000002
18.	**ГБУ ЧАО «Окружное объединение ветеринарии»**	admин. помещение ул. Набережная Дежнева 36/1	0,016272	0,000076
		гараж, ул. Набережная Дежнева 36/1	0,017629	-
19.	**ГБУ «Чукотский окружной комплексный центр соц. обслуживания населения»** административное помещение ул. Набережная Дежнева 8а		0,014981	0,000101
20.	**Департамент сельскохозяйственной политики и природопользования ЧАО,** административное помещение ул. Набережная Дежнева 35		0,005006	0,000011
21.	**ГКУ ЧАО «Межрайонный центр занятости населения»** административное помещение ул. Эскимосская,1		0,005735	0,000030
22.	**Аппарат губернатора и Правительства Чукотского АО,** административное помещение ул. Эскимосская,18		0,000769	0,000008
23.	**Управление социальной политики Провиденского городского округа**, admин. помещ., ул. Н.Дежнева, 8а		0,046134	0,000113
24.	**МАУ «Централизованная библиотечная система Провиденского городского округа»**	admин. помещение ул. Полярная,21	0,033781	0,000152
		admин. помещение ул. Полярная,21		0,000074
25.	**МАОУ ДО «Детско-юношеская спортивная школа п.Провидения»**	спорткомплекс "Каскад" ул.Н.Дежнева ,20а	0,176879	0,002144
		профилакторий-бассейн ул.Н. Дежнева ,14	0,179493	0,001324
		Каток	-	0,001523
26.	**МБОУ «Школа-интернат среднего общего образования поселка Провидения»**	школа ул.Полярна,35/1	0,442853	0,018675
		автокласс ул.Полярная,34	0,031717	-
		пристройка к автоклассу ул.Полярная,34	0,009537	-
27.	**МАОУ ДПД «Дом детского творчества поселка Провидения»**	admин. помещение ул. Н. Дежнева ,12	0,001220	0,000378
		admин. помещение ул. Полярная,17	0,032143	0,000231
		admин. помещение ул. Полярная,31а	0,016459	0,000317
28.	**МБДОУ "Детский сад"Кораблик" поселка Провидения"**	Детский сад ул. Полярная,31	0,113926	0,000724
		Детский сад ул. Полярная,31		0,000878
		Детский сад ул. Полярная,31		0,002280
		Детский сад ул. Полярная,31		0,002307
29.	**МАУ "Районный центр культуры и досуга"Провиденского городского округа**	РКЦД (admин. здание) ул. Полярная 31/а	0,153560	0,000054
		гараж ул.Полярная,31а	0,008094	-
30.	**Управление экономики, финансов, имущественных отношений Провиденского городского округа**, административное помещение , ул.Н.Дежнева, 8а		0,023891	0,000083
31.	**Администрация Провиденского городского округа ЧАО**	admин. здание ул. Н. Дежнева 8а	0,123017	0,000243
		гараж ул.Полярная,31а	0,042023	0,000082
32.	**МБУ «Музей Берингийского наследия» Провиденского муниципального района»** административное здание ул. Набережная Дежнева 43		0,047620	0,000078
33.	**МП «Пищевик»**	Пекарня (комбинат), ул. Полярная, 24	0,032837	0,001990
		Магазин, ул. Полярная, 24	0,004877	-
34.	**Пустующие**	ул. Полярная 8 (перевалбаза)	0,029294	-
		ул. Н Дежнева 45/1	0,014518	-
		ул. Н Дежнева 36/1	0,010050	-
		ул. Н Дежнева 53а	0,018472	-
		помещение бывшее ЦРБ, ул.Полярная 1	0,010245	-
35.	**Провиденская юридическая консультация** ул. Н Дежнева 47		0,000854	-
36.	**ФКУ Межрайонная уголовно-исполнительная инспекция исполнения наказаний по Магаданской области"** ул. Чукотская 1		0,001295	-
37.	**Государственная инспекция по маломарным судам МЧС России по ЧАО** ул. Чукотская 1		0,000863	-
38.	**Провиденская гидрографическая база-филиал ФГУП "Гидрографическое предприятие" Федерального агенства морского и речного транспорта** ул. Н Дежнева 45/3		0,021361	-
39.	**Таможенный пост "Морской порт Провидения"** ул. Н Дежнева 45/2		0,007219	-
40.	**Управление федеральной службы судебных приставов РФ по ЧАО** ул. Эскимосская 18		0,006177	-
41.	**Отдел судебного департамента в ЧАО**	admин. здание ул. Н Дежнева 49	0,077915	-
		гараж ул. Н Дежнева 49	0,002070	-
42.	**УФС по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека** ул. Н-Дежнева 51		0,002286	-

43.	**ФКУ "ГБ МСЭ по ЧАО Минтруда России"** ул. Н Дежнева 51		0,001387	-
44.	**Военный комиссариат Магад.обл.** ул. Н Дежнева 45/2		0,024966	-
	Итого бюджетные организации		**2,798114**	**0,057428**
	Прочие потребители			
45.	**МП «Провиденское ЖКХ» Провиденского мун. р-на**	АДС ул. Набережная Дежнева,15	0,017212	0,000068
		Баня ул. Набережная Дежнева,11	0,031115	0,006225
		admин. помещ. (офис), ул. Н. Дежнева,15	0,009027	0,000068
		абон. отдел, ул. Н. Дежнева,15	0,004079	-
46.	**ФГУП « Почта России»**	admин. помещ. (почта), ул. Н. Дежнева,26	0,055152	0,001523
		гараж, ул. Н. Дежнева,26	0,034642	-
47.	**Муниципальное автотранспортное предприятие «Провиденское»**	admин. помещение (офис) ул. Н. Дежнева,6	0,005280	0,000021
		гараж дорожного уч., ул. Н. Дежнева13/3	0,034826	0,000185
		бокс №12, ул. Н. Дежнева13/1	0,014530	-
48.	**ГП ЧАО «Издательство «Крайний Север»»**, admин. помещение ул. Н. Дежнева,8		0,005260	0,000025
49.	**Центральный банк РФ Отделение по Чукотскому автономному округу Дальневосточного Главного управления Центрального Банка РФ (отделение Анадырь),** административное помещение ул. Набережная Дежнева,18		0,023667	0,000059
50.	**ГП ЧАО «Чукотфармация»,** Аптека, ул. Набережная Дежнева ,53а		0,012964	0,000081
51.	**ООО «Берингов Пролив»**	admин. помещение, ул. Н. Дежнева ,15	0,016370	0,000022
		Магазин "Катюша" ул. Н. Дежнева,47	0,024254	0,000093
		Магазин "Катюша" ул. Н.Дежнева,47		0,000080
		Магазин "Арктика" ул.Чукотская,1а	0,030402	0,000188
		гараж ул. Набережная Дежнева,29	0,030867	0,000075
		Склады, ул. Полярная 10/а	0,102118	-
52.	**ОАО «Анадырский морской порт»**	admин. помещение, ул. Н.Дежнева ,10	0,132962	0,000036
		Судоремонтная мастерская, Н.Дежнева,32	0,158265	0,000181
		Котельная, ул. Набережная Дежнева,32		0,000271
		ТП -1, 2 ул. Набережная Дежнева ,10	-	-
		ул. Набережная Дежнева ,10	0,186614	-
		ул. Набережная Дежнева ,10	0,196370	-
		ул. Набережная Дежнева ,10	0,001053	-
		АТХ, офис	-	0,000489
53.	**ОАО «Сбербанк России»**, административное помещение, ул. Чукотская,1		0,019805	0,000023
54.	**ООО «Тивиком»**	Магазин "Настроение" ул. Н. Дежнева,20	0,036506	0,000761
		Магазин "Улыбка" ул. Полярная,1	0,006587	0,000118
		ул. Н Дежнева 26/2 - 28	0,025812	-
55.	**Индивидуальный предприниматель Никишова В.Н.**	Магазин "Юбилейный" ул. Полярная,26	0,015562	0,000080
		Магазин "Центральный" ул. Н. Дежнева,22	0,014508	0,000123
		Магазин Бриг	0,003711	-
56.	**ООО "ПЛОВЕР",** Аптека, ул. Н. Дежнева,39		0,003022	0,000029
57.	**Индивидуальный предприниматель Волощук С.В.**, Магазин "Светлана" ул. Н. Дежнева,33		0,004937	0,000038
58.	**ООО «Чукотхозторг»,** Магазин "ОТ и ДО" ул. Полярная,10		0,047575	0,000078
59.	**ИП Дмитриев Г.А.** Компьютерный центр "Сталкер"ул. Н. Дежнева 45/1 (кв.22)		0,006334	0,000020
60.	**ФЛ Цьолка Степан Арестович**, магазин "Магазинчик",ул.Набережная Дежнева,39		0,003318	0,000068
61.	**ИП Сокирко Е.А**. магазин "Шанс",ул.Набережная Дежнева,26/1		0,002706	0,000008
62.	**ИП Урбановский С.В**. магазин "Меркурий" ул. Набережная Дежнева,41		0,004801	0,000097
63.	**ООО «Авангард»** Гостиница,ул. Набережная Дежнева,15,		-	0,000995
64.	**ИП Петрова Г.М.** Магазин "Марс"ул. Полярная,26		0,004284	0,000046
65.	**ИП Эйвазова Ж.П.**	Магазин "Рассвет" ул. Набережная Дежнева,12	0,006236	0,000075
		Пустое ул. Н Дежнева 35	0,006865	-
66.	**ИП Рашидова Л.А.** магазин "Терек"ул. Набережная Дежнева, 35/1		0,002115	0,000028
67.	**ИП Топский А.В.** косторезная мастерская, ул. Набережная Дежнева12		0,004374	0,000009
68.	**ИП Гусов Р.М.** магазин "Парус" ул. Набережная Дежнева 26/2		-	0,000076
69.	**ИП Захаренко А.Г.** магазин "Аленушка" ул. Набережная Дежнева,28		-	0,000100
70.	**Домбровский Д.Ю** гараж ул. Полярная 17 - 24 м от МКД		0,004627	0,000100
71.	**Сербин В.П.**гараж ул. Н Дежнева 53-36		0,000917	0,000117
72.	**Аллабердин Р.Р.** гараж ул. Н Дежнева 30-38		0,007728	0,000108
73.	**Ольховик Д.Л.** гараж ул.Н-Дежнева		0,001746	0,000022
74.	**ПАО «Ростелеком»**	админ. помещ. ул. Н. Дежнева,26	0,114546	0,000761
		гараж ул. Набережная Дежнева,26/1	0,019224	-
75.	**МСХП "КОРАТ" Провиденского городского округа**	admин. помещение ул. Н. Дежнева,36/2	0,004194	0,000023
		гараж ул. Набережная Дежнева,29	0,003110	-

76.	**ИП Выстороп С**.магазин Фантазия, ул. Н Дежнева 37		0,000954	-
77.	**МОВО при ОВД г.Анадырь**	офис,ул. Н Дежнева 28/3	0,003078	-
		гараж ул. Н Дежнева 6	0,009015	-
78.	**ИП Репкова Н.П.** "Зоомагазин" ул. Н Дежнева 26/1		0,003614	-
79.	**ИП Белей П.В.**Парикмахерская "Престиж"ул. Н Дежнева 47		0,000854	-
80.	**Иванов Н.И**.(бывший гараж Залогина АП) ул. Н Дежнева 39		0,005009	-
81.	**Развадовский С.Б.** ул.Н-Дежнева		0,005644	-
82.	**Березин Н.И.** ул. Чукотская(между церковью и школой)		0,009522	-
83.	**Бычков В.В.** ул. Н Дежнева 20 за магазином "Настроение"		0,002503	-
84.	**Беляков В.М.** ул. Н Дежнева 20 за магазином "Настроение"		0,002881	-
	Итого Прочие потребители		**1,545253**	**0,013593**
	Итого тепловая нагрузка по абонентам нежилого фонда		**4,343367**	**0,071021**

Таблица №67Тепловые нагрузки на отопление и ГВС по абонентам нежилого фонда котельной №18а («Модуль») пгт.Провидения

№ п/п	Адрес		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление	ГВС
	Бюджетные организации			
1.	ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в ЧАО», гараж ул. Полярная,64/1		0,013861	0,000008
2.	УФСБ России по ЧАО, гараж ул. Полярная б/н (промзона)		-	0,000058
3.	Муниципальное автотранспортное предприятие «Провиденское», ул. Полярная,61	гараж №1 (бокс №4)	0,039664	0,000461
		Рем бокс	0,010056	-
		Бытовка	0,013838	-
		бокс №11	0,022210	-
	Итого бюджетные организации		**0,099629**	**0,000527**
	Прочие потребители			
4.	-			-
	Итого Прочие потребители			-
	Итого тепловая нагрузка по абонентам нежилого фонда		**0,099629**	**0,000527**

Таблица №68 Тепловые нагрузки на отопление и ГВС по абонентам нежилого фонда котельной №19 («Центральная») с.Новое Чаплино

№ п/п	Адрес	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	
		Отопление	ГВС
	Бюджетные организации		
1.	**ГУЗ Провиденская районная больница**, ул.Мира 4	0,007209	-
2.	**ГБУ «ЧОКЦСОН»**, ул.Мира 4	0,004072	-
3.	**Администрация Провиденского городского округа**, ул. Мира 2	0,005145	-
4.	**МБОУ Основная общеобразовательная школа**, ул. Мира 2	0,192289	-
5.	**МАУ Районный центр культуры и досуга Провиденского городского округа,** ул.Дружбы 6	0,019445	-
6.	**МАУ Центральная библиотечная система Провиденского городского округа,** ул.Дружбы 6а	0,002686	-
7.	**Управление финансов, экономики и имущественных отношений администрации Провиденского городского округа** (пуст.помещения)(детский приют)	0,015313	-
	Итого бюджетные организации	**0,246159**	-
	Прочие потребители		
8.	**ПАО "Ростелеком"** ул. Мира 1	0,006515	-
9.	**ФГПУ «Почта Росии»** ул. Мира 1	0,005224	-
10.	**ТСО КМНС** (база охотников) Модуль	0,004528	-
11.	**МП " Провиденское ЖКХ"** (офис) ул. Мира 9а	0,002398	-
12.	**МП " Провиденское ЖКХ"** (1 стояночное место в гараже) ул. Мира 9а	0,004415	-
	Итого Прочие потребители	**0,02308**	-
	Итого тепловая нагрузка по абонентам нежилого фонда	0,269239	

Таблица №69 Тепловые нагрузки на отопление и ГВС по абонентам нежилого фонда котельной №20 («Центральная») с.Сиреники

№ п/п	Адрес		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление	ГВС
	Бюджетные организации			
1.	**Межмуниципальный отдел . МВД РФ «Провиденское»,** admin. помещ. ул. Мандрикова 1а		0,000789	0,000001
2.	**ГБУ «Чукотский окружной комплексный центр соц. обслуживания населения»,** admin. помещ. ул. Мандрикова 1а		0,000707	0,000002
3.	**ГКУ ЧАО "Межрайонный центр занятости населения",** admin. помещ. ул. Мандрикова 1а		0,001233	-
4.	**ГУЗ «Провиденская районная больница»,** ул.Северная, 1		0,012587	0,000164
5.	**Администрация Провиденского городского округа ЧАО,** admin. помещ. ул. Мандрикова 1а		0,003289	0,000004
6.	**ГБУ ЧАО Окружное объединение ветеринарии,** ул.Северная, 2а		0,000798	-
7.	**МБОУ Основная общеобразовательная школа,** ул. Мандрикова 29		0,159048	-
8.	**МАУ Районный центр культуры и досуга Провиденского городского округа,** ул. Мандрикова 2		0,015110	-
9.	**МАУ Центральная библиотечная система Провиденского городского округа,** ул. Мандрикова 5		0,007119	-
10.	**Управление социальной политики (пустующие)**		0,028050	
	Итого бюджетные организации		**0,22873**	**0,000171**
	Прочие потребители			
11.	**ООО «Берингов Пролив»,** магазин, пекарня, ул. Мандрикова 3		0,010826	0,000004
12.	**ФГУП " Почта России",** admin. помещ. ул. Мандрикова 1а		0,002969	0,000001
13.	**ООО «Тивиком»**	Магазин, ул.Северная, 3а	0,011752	0,000024
		Склад, ул.Северная, 3а	0,009676	-
14.	**РОМЗ "СИРЕНИКИ" Провиденского городского округа**, Модуль		-	0,000092
15.	**ПАО"Ростелеком",** ул.Нутаугье 18		0,002882	-
16.	**ТСО КМНС,** Модуль		0,007060	-
17.	**МП " Провиденское ЖКХ"**	Офис	-	-
		Гараж	0,011150	-
	Итого Прочие потребители		**0,056315**	**0,000121**
	Итого тепловая нагрузка по абонентам нежилого фонда		**0,285045**	**0,000292**

Таблица №70 Тепловые нагрузки на отопление и ГВС по абонентам нежилого фонда котельной №21 («Центральная») с.Нунлигран

№ п/п	Адрес		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление	ГВС
	Бюджетные организации			
1.	**МОМВД Провиденское**, ул.Тундровая 1		0,000623	-
2.	**ГУЗ Провиденская районная больница**, ул.Тундровая 7		0,021359	
3.	**ГБУ ЧАО Окружное объединение ветеринарии,** ул.Центральная 2		0,001170	
4.	**ГКУ ЧАО Межрайонный центр занятости населения**		-	
5.	**ГБУ "ЧОКЦСОН"**, ул.Тундровая 1		0,001084	
6.	**Администрация Провиденского городского округа** ул.Тундровая 1		0,004429	
7.	**МБОУ Основная общеобразовательная школа,** ул.Кергау 1/2		0,175363	
8.	**МАУ Районный центр культуры и досуга Провиденского городского округа** ул.Центральная 2		0,027429	
9.	**МАУ Центральная библиотечная система Провиденского городского округа,** ул.Центральная 2		0,003123	
	Итого бюджетные организации		**0,23458**	**-**
	Прочие потребители			
10.	**ООО «Берингов Пролив»,**	магазин, пекарня	0,019850	0,000004
		Склад	0,034525	-
11.	**ООО «Тивиком»**	Магазин, ул.Кергау 3	0,008327	0,000023
		Магазин, ул.Центральная 2	0,002851	
12.	**ПАО "Ростелеком",** ул.Тундровая 1		0,001859	-
13.	**ИП Волощук Магазин "Светлана",** ул.Центральная 2		0,000763	-
14.	**ФГПУ Почта Росии",** ул.Тундровая 1		0,002643	-
15.	**МП " Провиденское ЖКХ"**	офис, ул.Центральная 2	0,002305	-
		Склад	-	-

	Итого Прочие потребители	**0,073123**	**0,000027**
	Итого тепловая нагрузка по абонентам нежилого фонда	**0,307703**	**0,000027**

Таблица №71 Тепловые нагрузки на отопление и ГВС по абонентам нежилого фонда котельной №22 («Модуль») с.Энмелен

№ п/п	Адрес	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	
		Отопление	ГВС
	Бюджетные организации		
1.	**МОМВД Провиденское**	0,000643	-
2.	**ГУЗ Провиденская районная больница**, ул. Центральная 28	0,018471	-
3.	**ГУ "ЧОКЦСОН",** ул.Наб.Чирикова 10	0,001434	-
4.	**Администрация Провиденского городского округа,** ул.Наб.Чирикова 10	0,009990	-
5.	**МБОУ Основная общеобразовательная школа,** ул.Чирикова 9	0,173099	-
6.	**МАУ Районный центр культуры и досуга Провиденского городского округа,** ул.Центральная 25	0,011432	-
7.	**МАУ Центральная библиотечная система Провиденского городского округа,** ул.Центральная 25	0,005602	-
8.	**Управление финансов, экономики имущественных отношений администрации Провиденского городского округа**	0,031413	-
	Итого бюджетные организации	**0,252084**	-
	Прочие потребители		
9.	**ООО"Тивиком" магазин,** ул.Чирикова 14	0,003787	-
10.	**ООО "Берингов пролив" (склад)**	0,028635	-
11.	**ФГПУ Почта Росии",** ул.Чирикова10	0,001279	-
12.	**МП " Провиденское ЖКХ"** (баня) , ул.Чирикова 5	0,007613	-
	Итого Прочие потребители	**0,041314**	-
	Итого тепловая нагрузка по абонентам нежилого фонда	**0,293398**	-

Таблица №72 Тепловые нагрузки на отопление и ГВС по подразделениям предприятия ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» в Провиденском округе

№ п/п	Адрес		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление	ГВС
	Котельная №18 («Провиденская ТЭС») пгт.Провидения			
1.	**Водоснабжения,** помещение ТВС, ул.Н. Дежнева 41		0,017168	
2.	**Общецеховые по филиалу**	админ. здание ул.Н. Дежнева 41	0,058863	
		столярка ул.Н. Дежнева 41	0,029492	
		склады ул.Н. Дежнева 41	0,015110	
3.	**Автотранспорт**	гараж, ул. Дежнева 30/1	0,008418	
		гараж , ул. Полярная 62	0,172422	
		гараж, ул. Н-Дежнева 13/1	0,020181	
		гараж, ул. Полярная 31/1	0,015642	
4.	**Электроснабжение,** ДЭС, ул. Н-Дежнева 2		0,077974	
	Итого Подразделения предприятия		**0,415270**	-
	Котельная № 19 («Центральная») с.Новое Чаплино			
5.	**Общепроизводственные по участку** Контора, ул. Мира 1		0,003291	-
6.	**Автотранспорт,** Гараж		0,049747	-
7.	**Водоснабжения,** водоемные помещения		0,010260	-
	Итого Подразделения предприятия		**0,063298**	-
	Котельная № 20 («Центральная») с.Сиреники			
8.	**Общепроизводственные по участку** Контора, ул. Нутаугье 18		0,003991	-
9.	**Автотранспорт,** Гараж		0,100348	-
10.	**Водоснабжения,** водоемные помещения ул. Нутаугье 1а		0,032982	-
	Итого Подразделения предприятия		**0,137321**	-
	Котельная № 21 («Центральная») с.Нунлигран			
11.	**Общепроизводственные по участку** Контора, ул. Центральная, 2		0,013870	-
12.	**Автотранспорт,** Гараж, ул.Парковая, 2		0,042931	-
13.	**Водоснабжения,** водоемные помещения		0,030713	-

	Итого Подразделения предприятия	**0,087514**	**-**
	Котельная № 22 («Модуль») с.Энмелен		
14.	**Общепроизводственные по участку** Контора, ул. Наб.Чирикова 14	0,005865	-
	Итого Подразделения предприятия	**0,005865**	**-**

3.6.Сводные показатели проектируемого строительства

Генеральный план Провиденского городского округа – информация отсутствует.

Перспективное строительство отсутствует.

На данный момент для достижения благоприятной ситуации в системе теплоснабжения необходимо в существующем жилом фонде и объектах социальной сферы:

a)произвести оценку зданий существующего жилого фонда и объектов социальной сферы с целью выявления ветхих зданий.

b)разработать проектно-сметную документацию на строительство новых зданий, взамен ветхих зданий.

c)просчитать целесообразность нового строительства зданий взамен существующих зданий.

d)разработать энергопаспорта с расчетом тепловой защиты зданий и сооружений.

На основании разработанных мероприятий энергопаспорта провести работы по утеплению наружных ограждающих конструкций здания. Данное мероприятие создать условия для комфортного проживания. Существенно снизить расходы на отопление помещений. Увеличить срок службы элементов конструкции дома, в том числе несущих конструкций. Даст возможность избежать механического повреждения отдельных элементов конструкции. Даст возможность избежать появления в здании плесени.

Недооценка важности или ошибки в применении технологии утепления может привести появлению в здании плесени и наоборот, грамотно установленная теплоизоляция обеспечит долговечность самого здания. Правильно подобранная и рассчитанная теплоизоляция наружных стен исключает конденсацию водяных паров, как на внутренней поверхности стен, так и по всему их сечению.

Экономический эффект от термореновации ограждающих конструкций здания достигается за счет увеличения термосопротивления ограждающих конструкций и, как следствие, уменьшение тепловых потерь. Так же данные мероприятия приведут к уменьшению подключенных нагрузок на отопление и ГВС, и как следствие даст возможность теплоснабжающей организации экономию в топливе (уголь, диз.топливо), электроэнергии и воде.

После проведений всех вышеперечисленных мероприятий, необходимо произвести новый расчет «Расчет потребности в тепле и топливе» для уточнения подключенных нагрузок потребителей с целью выбора технического решения по котельному оборудованию.

5.Направление развития теплоснабжения Провиденского городского округа

Учитывая, тот факт, при техническом перевооружении (реконструкции) котельных производится диспетчеризация процессов управления эксплуатации источников теплоснабжения, при этом сокращается обслуживающий персонал и сокращается фонд заработной платы. При этом необходимо отметить, что для нового современного оборудования необходимо обучения персонала. По аналогам, сокращение фонда заработной платы 20-30%.

Аналогично, уменьшаются расходы (затраты):

- на ремонт и обслуживание, в том числе материалы -15-20%;
- цеховые расходы - 5-15%
- общехозяйственные расходы 5- 10%

Из вышеперечисленных данных в расчет экономической составляющей не берутся и будут являться следствием инвестиционной привлекательности для дальнейшего развития системы теплоснабжения Провиденского городского округа.

Согласно таблицы №116 общий годовой экономический эффект в среднем будет составлять - **17**

153 063,95 руб.

В экономическом эффекте необходимо учитывать климатические сезонные колебание температуры наружного воздуха, от которого напрямую зависит эксплуатация котлоагрегатов и количество проданного тепла. Данный показатель является практическим показателем, который необходимо учитывать на практике при эксплуатации котельного оборудования в соответствии с режимными картами котлов и графиками наружного воздуха. Высокий эффект технико-экономических показателей зависит от достаточности уровня автоматизации и диспетчеризации процессов управления и эксплуатации источников теплоснабжения и тепловых сетей.

Схема теплоснабжения жилищного фонда и объектов социальной сферы Провиденского городского округа

Существующее положение

№ п.п.	Наименование котельной	Существующее положение					Подключенная тепловая нагрузка Гкал/ч			
		Марка котлов	Установленная мощность Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Диаметр протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исполнении, м	Замена тепловых сетей п.м. (в 2-тр. исч.)	Отопление	ГВС	Потери в теплосетях Гкал/год (%)	Всего
1	**Котельная №18 («Провиденская ТЭС») пгт.Провидения**	КВТС-10-150 II	**10**	2015	**Д219, L=1573,9; Д159, L=2181,2; Д133, L=63; Д108, L=588; Д89, L=1151,9; Д76, L=253,2; Д57, L=2151,1; Д49, L=17,1; Д39, L=14; Д32, L=2,1; Д27, L=12; Д25, L=86;**	5749,36	**9,684094** Гкал/час	**0,398349** Гкал/час	2737	10,08244 Гкал/час
		КВТС-10-150 II	**10**	2002						
		КВТС-10-150 II	**10**	2011						
2	**Котельная 18а («Модуль») пгт.Провидения**	КСВ-1,25ВКЗ	1,075	2007	**Д89, L=240; Д57, L=88;**	262,4	**0,099629** Гкал/час	**0,000527** Гкал/час		0,100156 Гкал/час
		КСВ-1,25ВКЗ	1,075	2001						
3	**Котельная №19 («Центральная») с.Новое Чаплино**	КВм -1,33К	1,33	2009	**Д159, L=434; Д108, L=368; Д89, L=1723; Д57, L=26; Д49, L=670,6; Д25, L=1102,1;**	432,37	**1,793928** Гкал/час	-	2297	**1,793928** Гкал/час
		КВм -1,33К	1,33	2009						
		КВм -1,33К	1,33	2009						
		КВм -1,33К	1,33	2009						
4	**Котельная №20 («Центральная») с.Сиреники**	КВВ-1	0,86	2006	**Д159, L=1133; Д108, L=722; Д89, L=260; Д57, L=439; Д32, L=70;**	2099,2	**1,441189** Гкал/час	**0,040949** Гкал/час	961	1,482138 Гкал/час
		КВВ -1	0,86	2010						
		КВВ -1	0,86	2010						
		Братск КСВ-1,74	1,075	2010						
		Братск КСВ-1,74	1,075							
5	**Котельная №21 («Центральная») с.Нуклигран**	КВВ-1	0,86	2002	**Д159, L=193; Д133, L=201; Д108, L=537; Д89, L=57; Д76, L=92;**	1041,9	**1,04922** Гкал/час	**0,031651** Гкал/час	391	1,080871 Гкал/час
		КВВ-1	0,86	2015						
		КВВ-1	0,86	2009						
		КВВ-1	0,86	2011						

					Д57, L=271; **Д25, L=79;**					
6	**Котельная №22 («Модуль») с.Эгмелен**	КСВм-1,25К	1,075	2003	**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
		КСВм-1,25 К	1,075	2012						

Схема теплоснабжения жилищного фонда и объектов социальной сферы Провиденского городского поселения

Технико-экономические показатели

Таблица№74

№ 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	
			Существ положен	Проектируемое	Существ положен	Проектируемое	Существ положен	Проектируемое	Существ положен	Проектируемое	Существ положен	Проектируемое
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.Нунлигран**	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.Энмелен**	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 (45,157)**	**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 №75

№ п.п.	Наименование котельной	Стоимость технического перевооружения 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.Нунлигран**	**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 округа	**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.№75) указана сумма строительства с учетом цены модульной котельной.

5.1. Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения.

Централизованное теплоснабжения Провиденского городского округа обусловлено 6 источниками теплоснабжения (котельными) и тепловыми сетями, которые являются одним из узлов комплекса централизованного теплоснабжения.

Тепловые сети подразделены на категории:

- магистральные – от источника тепла до источников кварталов (населенных мест);
- распределительные – от магистральных тепловых сетей по территории микрорайонов (или кварталов) до ответвлений тепловых сетей к отдельным зданиям;
- ответвление к отдельным зданиям – от распределительных тепловых сетей до ввода в здание;
- от ввода в здании к присоединенным потребителям.

Существующие тепловые сети являются локальными, лучевыми (радиальными), с прокладкой от одного источника тепла в районы размещения тепловых потребителей, двухтрубные.

Тепловые сети являются водяными сетями.

Индивидуальное теплоснабжение

Индивидуальное теплоснабжение используется в с. Янракыннот. Для целей отопления применяются печи.

В настоящее время, индивидуальное теплоснабжение в Провиденском городском округе возможен только от электронагревательных котельных. Так же для индивидуального теплоснабжения возможны варианты с напольными котельными малой мощности, с использовании в качестве топлива уголь, дерево или пеллеты.

На территории Провиденского городского округа отсутствует газоснабжение. Генеральный план Провиденского городского округа отсутствует. Программы газификации Провиденского городского округа не разрабатывалась, аналогично отсутствует предпроектная разработка индивидуального теплоснабжения.

5.2 Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельного оборудования.

В существующей сложившееся системы теплоснабжения, предложений с учетом плотности застройки и использование земельных участков, а так же мощности источников теплоснабжения, не целесообразно выводить из эксплуатации котельные, а существует реальная и острая необходимость произвести реконструкцию и техническое перевооружении котельных в соответствии с подключенной мощностью потребителей.

В настоящее время, мощность существующих котельных и котельного оборудования превышают подключенную мощность в среднем в пределах 35%, что в свою очередь резко снижают экономические показатели котельных.

5.3.Предложение по строительству и реконструкции котельных и тепловых сетей

В существующей системе теплоснабжения Провиденского городского округа отсутствует необходимость нового строительства источников теплоснабжения, а имеется острая необходимость реконструкции существующих котельных и тепловых сетей.

В ходе разработки схемы теплоснабжения предлагаются следующие рекомендации:

1. Установка приборов учета теплоснабжающей организации

Существующее положение:

В настоящее время по всем котельным Провиденского городского округа приборы учета тепла, электроэнергии и воды установлены и уже устарели, либо неисправны, в ряде случаев приборы учеты отсутствуют.

Описание мероприятия:

Необходимо установить приборы учета тепла, электроэнергии и воды по всем котельным Провиденского городского округа с целью экономии энергоресурсов.

2. Установка приборов учета на отопление и ГВС жилого фонда и объектов социальной сферы

Существующее положение:

В настоящее время приборы учета на ГВС в Провиденском городском округе отсутствуют в полном объеме.

Приборы учета на отопление не установлены:

- пгт.Провидение:
  a) бюджетные организации – 66 объектов;
  b) прочие потребители – 43 объекта;
  c) население – 36 объектов;
  d) подразделения предприятия – 8 объектов.
- с.Новое Чаплино:
  a) бюджетные организации – 6 объектов;
  b) прочие потребители – 4 объекта;
  c) население – 106 объектов;
  d) подразделения предприятия – 3 объекта.
- с.Сиреники:
  a) бюджетные организации – 11 объектов;
  b) прочие потребители – 7 объекта;
  c) население – 37 объектов;
  d) подразделения предприятия – 3 объекта.
- с.Нунлигран:
  a) бюджетные организации – 9 объектов;
  b) прочие потребители – 8 объектов;
  c) население – 20 объектов;
  d) подразделения предприятия – 3 объекта.
- с.Энмелен:
  a) бюджетные организации – 8 объектов;
  b) прочие потребители – 4 объекта;
  c) население – 10 объектов;
  d) подразделения предприятия – 1 объект.

Описание мероприятия:

Необходимо разработать порядок установки приборов учета горячей воды и отопления у потребителей.

3. Оснастить отопительные приборы помещений зданий индивидуальными автоматическими регуляторами теплового потока (термостатами).

Существующее положение:

В настоящее время на радиаторах и регистрах не были предусмотрены регулирующие клапана. Температура в различных помещениях изменяется в зависимости от внешней температуры, режимов работы тепловых сетей и эксплуатационных факторов.

Описание мероприятия:

Оснащение отопительных приборов индивидуальными автоматическими регуляторами теплового потока, установка отражающих экранов за радиаторами. Необходимо будет установить термостаты на каждый радиатор и регистр отопления.

Улучшенный тепловой комфорт через стабилизацию температуры помещения. Снижение температуры внутреннего воздуха ниже нормируемых значений при отсутствии людей в помещениях в административных зданиях (в выходные и праздничные дни, при отсутствии

проживающих в гостинице). При этом энергопотребление снижается на 5-10% от потребляемой тепловой энергии на отопление.

Необходимо провести мероприятия с абонентами (потребителями) об установки приборов индивидуальными автоматическими регуляторами теплового потока, установка отражающих экранов за радиаторами с целью экономии энергоресурсов.

4. Установка химводоподготовки

Надежная работа котельного оборудования невозможна без качественной химводоподготовки.

Существующее положение:

- На данный момент химводоподготовка установлена только на котельной №18 («Провиденская ТЭС») пгт.Провидения установленная в 2001г. В качестве исходной воды используется морская вода с высоким содержанием солей, что не только усиливает накипеобразование, но существенно ускоряет процесс коррозии котельного и вспомогательного оборудования.
- На котельной №18а («Модуль») пгт.Провидения химводоподготовка воды отсутствует. В качестве исходной воды используется вода из хозяйственно-питьевого водопровода.
- На котельной №19 («Центральная») с.Новое Чаплино установлен установка автоматического дозирования химреагентов «Комплексон-6» (проектом предусмотрено), но она находится в не рабочем состоянии. В качестве исходной воды используется вода из хозяйственно-питьевого водопровода.
- На котельной №20 («Центральная») с.Сиреники химводоподготовка воды отсутствует. В качестве исходной воды используется вода из хозяйственно-питьевого водопровода.
- На котельной №21 («Центральная») с.Нунлигран химводоподготовка воды отсутствует. В качестве исходной воды используется подвозная вода.
- На котельной №22 («Модуль») с.Энмелен химводоподготовка воды отсутствует. В качестве исходной воды используется подвозная вода.

Отсутствие химводоочистки на котельной ведет к образованию накипи на нагревательных элементах котлов, что приводит к снижению КПД котлов, а так же к образованиям течей на нагревательных элементах котлов и как следствие выходу из строя котлов.

По правилам эксплуатации тепловых энергоустановок эксплуатация котельного оборудования без химводоподготовки запрещена.

Описание мероприятия:

Первоочередной задачей технического перевооружения котельных Провиденского городского округа должна стать организация химводоподготовки.

5. Котельное оборудование

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.

6. Тепловая сеть

6.1.Выполнения наладки гидравлического и температурного режима работы тепловых сетей.

Существующее положение:

На данный момент испытания на тепловые и гидравлические потери и на максимальную температуру теплоносителя не проводятся. Они должны проводиться не реже чем 1 раз в 5 лет. Акты по гидравлическим испытаниям, которые должны проводится не позже, чем через 2 недели после окончания отопительного периода специалистами Провиденского филиала ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» пгт.Провидения по Провиденскому городскому округу на момент разработки схемы теплоснабжения представлены не были. Все это нарушает требования Правил технической эксплуатации энергоустановок.

Описание мероприятия:

Обеспечение расчетного расхода теплоносителя у потребителей позволяет снизить общее количество циркулирующей в системе теплоснабжения воды, что благоприятно сказывается на работе всей системы. Появляется возможность повысить и поддерживать температуру воды на выходе из котельной в соответствии с расчетным температурным графиком. Увеличивается гидравлическая устойчивость тепловой сети, при этом увеличивается располагаемый напор на выводе из источника тепла, что позволяет при необходимости без увеличения мощности теплоисточника присоединить к нему дополнительных потребителей. Эксплуатируется минимально необходимое количество насосов, уменьшаются утечки из теплосетей.

Потребление энергоресурсов и эксплуатационные затраты на выработку тепловой энергии в целом снижаются.

6.2.Замена тепловых сетей

Существующее положение:

На данный момент изоляция трубопровода местами повреждена либо вообще отсутствует. При проведении ремонтных работ на трубопроводах изоляция не восстанавливалась, либо восстанавливалась не качественно, что приводит к увеличению потерь через изоляцию. Потери через изоляцию достигают 24-30%. Значительный тепловой износ трубопроводов системы отопления и ГВС происходит по причине отсутствия химводоподготовки на котельных, а в некоторых случаях химводоочистка воды отсутствует и на самом водозаборе (с.Новое Чаплино).

Существующая система теплоснабжения разбалансирована и полностью не отвечает современным требования.

Описание мероприятия:

Необходимо разработать новые проекты тепловых сетей с точным расчетом гидравлики и соответствии с диаметром трубопроводов и как следствие расчет мощности сетевых и подпиточных насосов.

Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных тепловых нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения не целесообразно из-за отсутствие подобных районах застройки.

Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителей от различных источников тепловой энергии при сохранения надежности системы теплоснабжения не реально и не целесообразно.

Для обеспечения нормативной надежности системы теплоснабжения необходимо произвести реконструкцию и замену существующей системы теплоснабжения. При этот необходимо учитывать, что эксплуатационный ресурс существующих тепловых сетей исчерпан в полном объеме.

5.4.Решение по реконструкции объектов источников теплоснабжения

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

В таблице №74-75 «Технико-экономические показатели» полностью рассчитаны стоимость строительства и пуско-наладки котельного оборудование.

«Концептуальных сводных сметных расчетов
стоимости строительства котельных»

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 (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 30 Гкал/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 (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**	**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**	**57 989,42**
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 организиций 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**	**58 578,27**
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**	**59 831,85**
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**	**60 446,51**
Непредвиденные затраты							
15	МДС 81-35.04 п. 4.96	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты: 2% от Гл. 1-9	**45,42**	**1 108,51**	**5,77**	**49,22**	**1 208,93**
		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 _____ С.В.Павленко

подпись

Инженер сметчик _____ А.С.Брюховецкий

подпись

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	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 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**	**3 539,42**
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 организиций 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**	**3 583,77**
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**	**3 660,47**
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%				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**	**4 162,79**
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**	**83,26**
		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 _____ С.В.Павлепко

подпись

Инженер сметчик _____ А.С.Брюховецкий

подпись

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	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 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	Наружние сети водоснабжения и канализации	91,66				91,66
6	04 01 02	Наружние сети газопровода	0,00				0,00
7	04 01 03	Наружние сети электроснабжения	5,32				
8	04 01 04	Наружние 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**	**11 263,42**
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**	**11 385,01**
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%				243,64	**243,64**
		Итого по главе 10				**243,64**	**243,64**
		Итого по главам 1-10	**2 271,05**	**8 699,71**	**288,62**	**369,27**	**11 628,65**
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**	**12 146,91**
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**	**242,94**
		Всего по сводному сметному расчету	**2 316,47**	**8 873,70**	**294,39**	**905,28**	**12 389,85**
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**	**2 230,17**
Всего с учетом НДС			**2 733,44**	**10 470,97**	**347,38**	**1 068,23**	**14 620,02**

Главный инженер проекта _____ С.В.Павленко

подпись

Инженер сметчик _____ А.С.Брюховецкий

подпись

Сводный сметный расчет в сумме 12 699.43 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 №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	Наружние сети водоснабжения и канализации	91,66				91,66
6	04 01 02	Наружние сети газопровода	0,00				0,00
7	04 01 03	Наружние сети электроснабжения	5,32				
8	04 01 04	Наружние 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**	**9 719,70**
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 организиций 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**	**9 825,86**
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%				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**	**10 036,13**
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%				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**	**10 551,20**
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**	**211,02**
		Всего по сводному сметному расчету	**2 316,47**	**7 299,11**	**294,39**	**852,25**	**10 762,23**
Налоги и обязательные платежи							
16	Федеральный закон №117-Фз от 07.07.03 г.	Средства для уплаты налога на добавленную стоимость: 18%	**416,96**	**1 313,84**	**52,99**	**153,41**	**1 937,20**
Всего с учетом НДС			**2 733,44**	**8 612,95**	**347,38**	**1 005,66**	**12 699,43**

Главный инженер проекта _____ С.В.Павленко

подпись

Инженер сметчик _____ А.С.Брюховецкий

подпись

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.Нуцлиграп

№ 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	Наружние сети водоснабжения и канализации	91,66				91,66
6	04 01 02	Наружние сети газопровода	0,00				0,00
7	04 01 03	Наружние сети электроснабжения	5,32				
8	04 01 04	Наружние 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**	**6 819,70**
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 организиций 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**	**6 895,46**
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%				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**	**7 043,02**
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%				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**	**7 552,10**
Непредвиденные затраты							
15	МДС 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**	**151,04**
		Всего по сводному сметному расчету	**1 908,47**	**4 749,11**	**294,39**	**751,17**	**7 703,15**
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**	**1 386,57**
Всего с учетом НДС			**2 252,00**	**5 603,95**	**347,38**	**886,38**	**9 089,71**

Главный инженер проекта _____ С.В.Павленко

подпись

Инженер сметчик _____ А.С.Брюховецкий

подпись

Сводный сметный расчет в сумме 6 601,45 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 №22 ("Модуль"), расположенной по адресу: Провиденский городской округ,с.Эгмелен

№ 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 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**	**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 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**	**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**	**4 819,70**
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 организиций 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**	**4 875,46**
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%				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**	**4 979,79**
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**	**5 484,75**
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**	**109,70**
		Всего по сводному сметному расчету	**1 908,47**	**2 709,11**	**294,39**	**682,47**	**5 594,45**
Налоги и обязательные платежи							
16	Федеральный закон №117-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 _____ С.В.Павлепко

подпись

Инженер сметчик _____ А.С.Брюховецкий

подпись

«Концептуальных сводных сметных расчетов
стоимости строительства тепловой сети»

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
5	МДС 81-1.99 п.3.5.9	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 сдиничным расценкам (ТЕР-2001) по Чукотскому АО	4231,2			190,40	4421,60
5	МДС 81-1.99 п.3.5.9	Резерв средств на непредвиденные затраты 2%	84,62			3,81	88,43
		Итого с непредвиденными затратами	4315,82			194,21	4510,04
6		НДС 18%	776,85			34,96	811,81
		ВСЕГО:	5092,67			229,17	5321,84

ГИП С.В.Павленко

Исполнитель 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
5	МДС 81-1.99 п.3.5.9	Резерв средств на непредвиденные затраты 2%	139,44			6,27	145,71
		Итого с непредвиденными затратами	7111,41			320,01	7431,42
6		НДС 18%	1280,05			57,60	1337,66
		ВСЕГО:	8391,46			377,62	8769,07

ГИП С.В.Павленко

Исполнитель 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
5	МДС 81-1.99 п.3.5.9	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	12734,58975			573,06	13307,65
5	МДС 81-1.99 п.3.5.9	Резерв средств на непредвиденные затраты 2%	254,69			11,46	266,15
		Итого с непредвиденными затратами	12989,28			584,52	13573,80
6		НДС 18%	2338,07			105,21	2443,28
		ВСЕГО:	15327,35			689,73	16017,08

ГИП С.В.Павленко

Исполнитель А.С.Брюховецкий

Об утверждении индекса удорожания сметной стоимости строительно-монтажных работ по Чукотскому автономному округу

ПРАВИТЕЛЬСТВО ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30 июня 2004 года N 159

Об утверждении индекса удорожания сметной стоимости строительно-монтажных работ по Чукотскому автономному округу

В целях рационального расходования финансовых средств, дальнейшего упорядочения ценообразования и выработки единого подхода при определении стоимости строительно-монтажных работ, Правительство Чукотского автономного округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить:

1.1. Индексы удорожания сметной стоимости строительно-монтажных работ к базисным ценам 1991 года по Чукотскому автономному округу (приложение 1);

1.2. Индексы удорожания 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 автономному округу (приложение 2).

2. Установить, что стоимость строительно-монтажных работ, выполненных и принятых заказчиком, но не оплаченных до момента вступления в силу настоящего постановления, не подлежит перерасчету на индекс удорожания, утвержденный настоящим постановлением.

3. Установить, что применение индексов удорожания, указанных в настоящем постановлении распространяется на все организации Чукотского автономного округа, независимо от форм собственности и ведомственной принадлежности, осуществляющие капитальное строительство, реконструкцию и ремонт объектов за счет бюджетов всех уровней и внебюджетных фондов.

4. Признать утратившим силу постановление Правительства Чукотского автономного округа от 29.12.2001 N 196 "Об утверждении индекса удорожания сметной стоимости строительно-монтажных работ".

5. Настоящее постановление вступает в силу с 01.01.2004 года.

6. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на Департамент промышленной и сельскохозяйственной политики Чукотского автономного округа (А.В.Городилов).

Председатель Правительства Р. Абрамович

Приложение 1. Индексы удорожания сметной стоимости строительно-монтажных работ к базисным ценам 1991 года по Чукотскому автономному округу

Приложение 1
к постановлению Правительства
Чукотского автономного округа
от 30.06.2004 N 159

На строительство объектов

Отрасли строительства	**индекс к СМР (без НДС)**	**индекс к прочим затратам (без НДС)**
Жилые и общественные здания, промышленные, сельскохозяйственные объекты, транспорт и т.д.	32,90	22,41

На реконструкцию и капитальный ремонт

Виды работ	**индекс к СМР (без НДС)**	**индекс к прочим затратам (без НДС)**
Все виды работ	25,88	18,32

Приложение 2. Индексы удорожания 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 ...

Приложение 2
к постановлению Правительства
Чукотского автономного округа
от 30.06.2004 N 159

Индексы удорожания 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 автономному округу

табл.3

Отрасли строительства	**Индекс к СМР и прочим затратам (без НДС)**
Жилые и общественные здания, промышленные, сельскохозяйственные объекты, транспорт и т.д.	2,16

6.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.

6.1 Определение финансовых потребностей для реализации предложений по техническому перевооружению котельных

Финансовые потребности приведены в табличной форме «Концептуальной сводной сметных расчетов стоимости строительства котельных» на страницах 131-142.

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

В таблице №75 «Технико-экономические показатели» полностью рассчитаны стоимость

строительства и пуско-наладки котельного оборудование.

6.2.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» на страницах 143-149.

6.3 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.Привидения	- 72 753,42 тыс.руб.
➢Реконструкция участков тепловой сети котельной №18 («Провиденская ТЭС») пгт.Привидения	- 116 605,14 тыс.руб.
➢Строительство модульной котельной взамен существующей котельной №18а («Модуль») пгт.Привидения	- 5 010,33 тыс.руб.
➢Строительство новых магистральных и разводящих тепловых сетей от котельной №18а («Модуль») пгт.Привидения	- 5 321,84 тыс. руб.
➢Строительство модульной котельной взамен существующей котельной №19 («Центральная») с.Новое Чаплино	- 14 620,02 тыс.руб.
➢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	- 9 089,71 тыс.руб.

котельной №21 («Центральная») с.Нунлигран	
➢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.**

7.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.

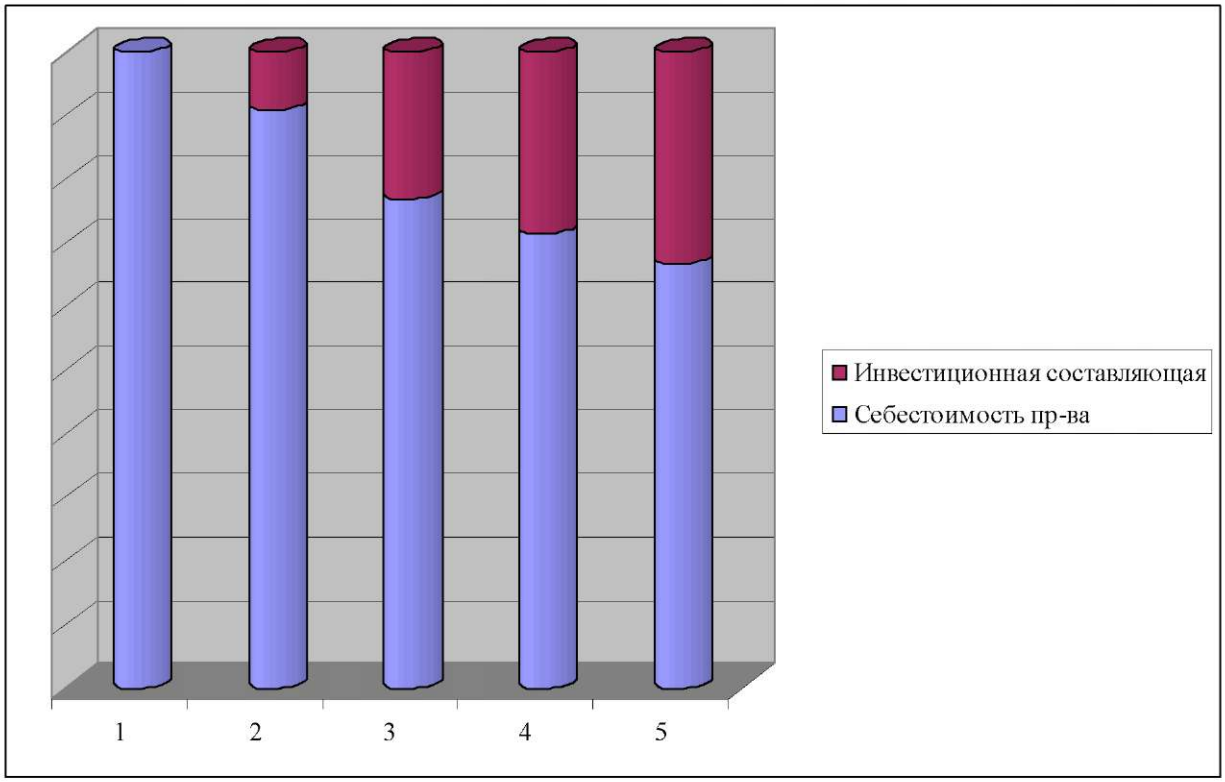
Состав тарифно – балансовой модели изложен в приложении №3

7.1 Концепция установления тарифа для реализации «Схемы теплоснабжения…» Провиденского городского округа

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

Т $_{\text{тариф на последующий год}}$ = **Т** $_{\text{тариф текущего года}}$ Х **К** $_{\text{средний коэффициент повышения тарифа по Краснодарскому краю.}}$

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 года – 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

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

Приложение №1

Зоны действия источников тепловой энергии на территории Провиденского городского округа

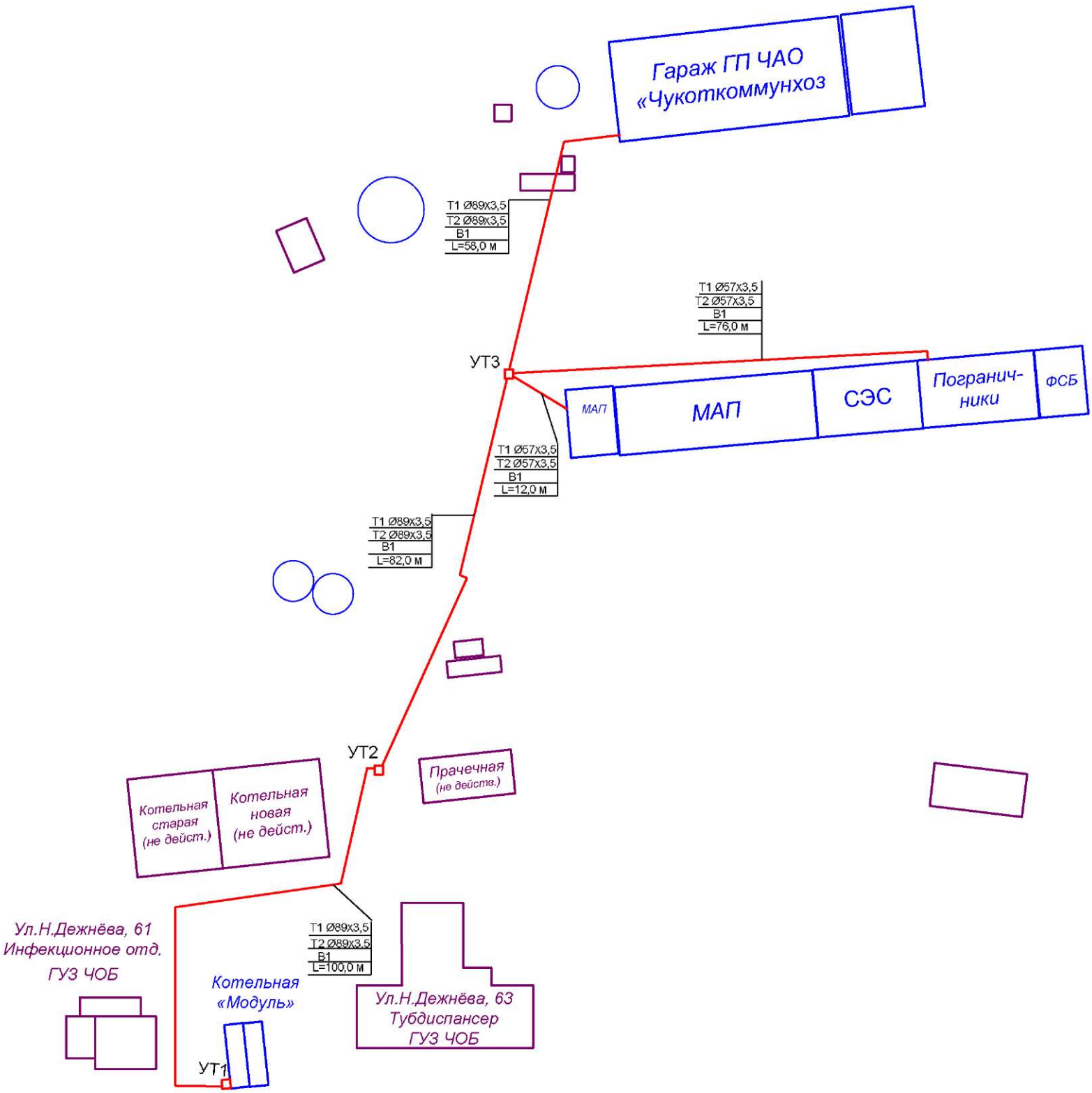
Зоны действия котельной №18
(«Провиденская ТЭС») пгт.Провидения

Зона действия котельной №18
(«Провиденская ТЭС») пгт
ПРОВИДЕНИЯ

Провиденская ДОО
Ул. Н. Дежнева, ООО «Производственная база РСК»
ТУ19 ЧОВ ГУЗ ЧОВ
ТУ18 ЧОВ ГУЗ ЧОВ
ТУ17 ЧОВ ГУЗ ЧОВ
ТУ16 ЧОВ ГУЗ ЧОВ
ТУ15 ЧОВ ГУЗ ЧОВ
ТУ14 ЧОВ ГУЗ ЧОВ
ТУ13 ЧОВ ГУЗ ЧОВ
ТУ12 ЧОВ ГУЗ ЧОВ
ТУ11 ЧОВ ГУЗ ЧОВ
ТУ10 ЧОВ ГУЗ ЧОВ
ТУ9 ЧОВ ГУЗ ЧОВ
ТУ8 ЧОВ ГУЗ ЧОВ
ТУ7 ЧОВ ГУЗ ЧОВ
ТУ6 ЧОВ ГУЗ ЧОВ
ТУ5 ЧОВ ГУЗ ЧОВ
ТУ4 ЧОВ ГУЗ ЧОВ
ТУ3 ЧОВ ГУЗ ЧОВ
ТУ2 ЧОВ ГУЗ ЧОВ
ТУ1 ЧОВ ГУЗ ЧОВ
Ул. Полярная, 1
Ул. Полярная, 3
Ул. Полярная, 5
Ул. Полярная, 7 (не жилой)
Ул. Полярная, 9 (частная парикм.)
Ул. Полярная, 4
Ул. Полярная, 12 (не жилой)
Ул. Н. Дежнева, 131 Лицей АТС, НЕК, ГУЗ ЧОВ
Ул. Полярная, 10 Магазин «Ю» и Дом
Ул. Полярная, 8 ООО «ГОРЕЛЕС» ПОВ, Сбербанк
Ул. Н. Дежнева, 6
АТС ОАО «Провиденский морской порт»
ГМПЗК, ОАО «Провиденский морской порт»
Ул. Н. Дежнева, 9а Автовокзальная площадь
Ул. Н. Дежнева, 9 ОАО «Провиденский морской порт»
Ул. Н. Дежнева, 12 Частная парикм.
Ул. Н. Дежнева, 14 Частная парикм.
Ул. Н. Дежнева, 16 Мал. магазин
Ул. Н. Дежнева, 18 Мал. СКУ
Ул. Н. Дежнева, 20 Мал. магазин
Управление фельдшерско ГП «Чукотмедсервис»
Водонапорная Провиденской ТЭЦ
Бак 1000 м.
Ул. Полярная, 17
Ул. Полярная, 19
Ул. Полярная, 21
Ул. Полярная, 23
Ул. Полярная, 25
Ул. Полярная, 26
Ул. Полярная, 22 РОВД
Ул. Полярная, 18 МЛ «Провиденье»
Ул. Чукотская, 22 КСГ ГАЗПРОМ
Ул. Чукотская, 16
Ул. Чукотская, 14
Ул. Чукотская, 12
Ул. Чукотская, 10
Ул. Чукотская, 8
Ул. Чукотская, 6 (не жилой)
Ул. Чукотская, 4
Ул. Н. Дежнева, 39/2
Ул. Н. Дежнева, 39
Ул. Н. Дежнева, 39/1
Ул. Н. Дежнева, 37
Ул. Н. Дежнева, 35
Ул. Н. Дежнева, 33
Ул. Н. Дежнева, 31
Ул. Н. Дежнева, 29 РУВД, ПОЧТА
Ул. Н. Дежнева, 29/1
Ул. Н. Дежнева, 41
Ул. Н. Дежнева, 41/1
Ул. Н. Дежнева, 41/2
Ул. Н. Дежнева, 41/3
Ул. Н. Дежнева, 41/4
Ул. Н. Дежнева, 41/5
Ул. Н. Дежнева, 41/6
Ул. Н. Дежнева, 41/7
Ул. Н. Дежнева, 41/8
Ул. Н. Дежнева, 41/9
Ул. Н. Дежнева, 41/10
Ул. Н. Дежнева, 41/11
Ул. Н. Дежнева, 41/12
Ул. Н. Дежнева, 41/13
Ул. Н. Дежнева, 41/14
Ул. Н. Дежнева, 41/15
Ул. Н. Дежнева, 41/16
Ул. Н. Дежнева, 41/17
Ул. Н. Дежнева, 41/18
Ул. Н. Дежнева, 41/19
Ул. Н. Дежнева, 41/20
Ул. Н. Дежнева, 41/21
Ул. Н. Дежнева, 41/22
Ул. Н. Дежнева, 41/23
Ул. Н. Дежнева, 41/24
Ул. Н. Дежнева, 41/25
Ул. Н. Дежнева, 41/26
Ул. Н. Дежнева, 41/27
Ул. Н. Дежнева, 41/28
Ул. Н. Дежнева, 41/29
Ул. Н. Дежнева, 41/30
Ул. Н. Дежнева, 41/31
Ул. Н. Дежнева, 41/32
Ул. Н. Дежнева, 41/33
Ул. Н. Дежнева, 41/34
Ул. Н. Дежнева, 41/35
Ул. Н. Дежнева, 41/36
Ул. Н. Дежнева, 41/37
Ул. Н. Дежнева, 41/38
Ул. Н. Дежнева, 41/39
Ул. Н. Дежнева, 41/40
Ул. Н. Дежнева, 41/41
Ул. Н. Дежнева, 41/42
Ул. Н. Дежнева, 41/43
Ул. Н. Дежнева, 41/44
Ул. Н. Дежнева, 41/45
Ул. Н. Дежнева, 41/46
Ул. Н. Дежнева, 41/47
Ул. Н. Дежнева, 41/48
Ул. Н. Дежнева, 41/49
Ул. Н. Дежнева, 41/50
Ул. Н. Дежнева, 41/51
Ул. Н. Дежнева, 41/52
Ул. Н. Дежнева, 41/53
Ул. Н. Дежнева, 41/54
Ул. Н. Дежнева, 41/55
Ул. Н. Дежнева, 57
Ул. Н. Дежнева, 59 Дом культуры
Ул. Полярная, 31а
Ул. Полярная, 31
Ул. Полярная, 30 (не жилой)
Ул. Полярная, 30 (не жилой)
Ул. Полярная, 32 (не жилой)
Ул. Полярная, 34 (не жилой)
Ул. Полярная, 36 (не жилой)
Ул. Полярная, 37 (не жилой)
Ул. Полярная, 38 (не жилой)
Ул. Полярная, 38а СПТ (Мальчишник, столовая)
Ул. Полярная, 38б СПТ Учебный корпус №2
Ул. Полярная, 38в СПТ Учебный корпус №1
Ул. Полярная, 38г СПТ
Ул. Полярная, 38д СПТ
Ул. Полярная, 38е СПТ
Ул. Полярная, 38ж СПТ
Ул. Полярная, 38з СПТ
Ул. Полярная, 38и СПТ
Ул. Полярная, 38к СПТ
Ул. Полярная, 38л СПТ
Ул. Полярная, 38м СПТ
Ул. Полярная, 38н СПТ
Ул. Полярная, 38о СПТ
Ул. Полярная, 38п СПТ
Ул. Полярная, 38р СПТ
Ул. Полярная, 38с СПТ
Ул. Полярная, 38т СПТ
Ул. Полярная, 38у СПТ
Ул. Полярная, 38ф СПТ
Ул. Полярная, 38х СПТ
Ул. Полярная, 38ц СПТ
Ул. Полярная, 38ч СПТ
Ул. Полярная, 38ш СПТ
Ул. Полярная, 38щ СПТ
Ул. Полярная, 38э СПТ
Ул. Полярная, 38ю СПТ
Ул. Полярная, 38я СПТ
Ул. Полярная, 38а СПТ
Ул. Полярная, 38б СПТ
Ул. Полярная, 38в СПТ

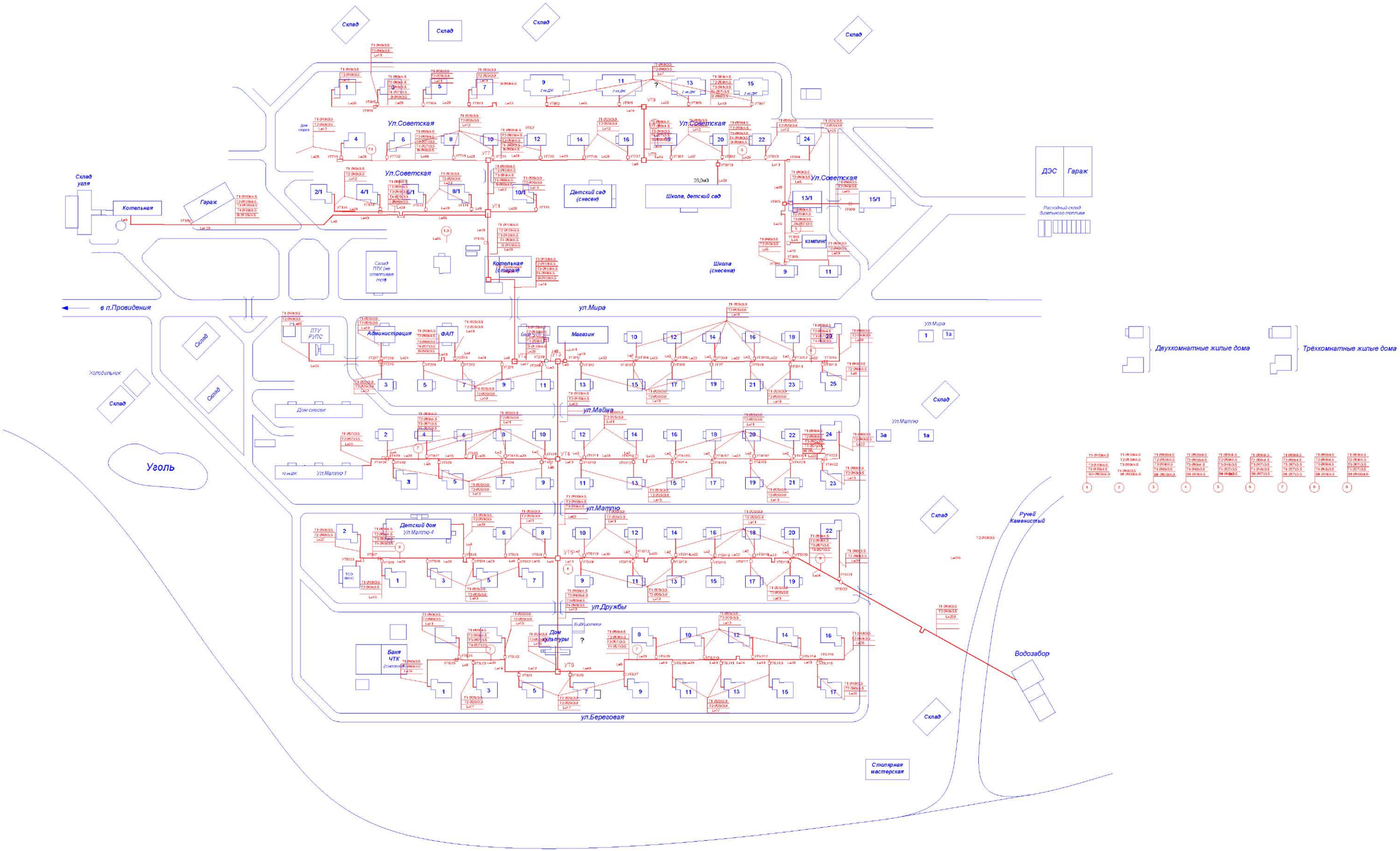
Зоны действия котельной №18а («Модуль») пгт.Провидения

Зона действия котельной №18а («Модуль»)
пгт Провидения

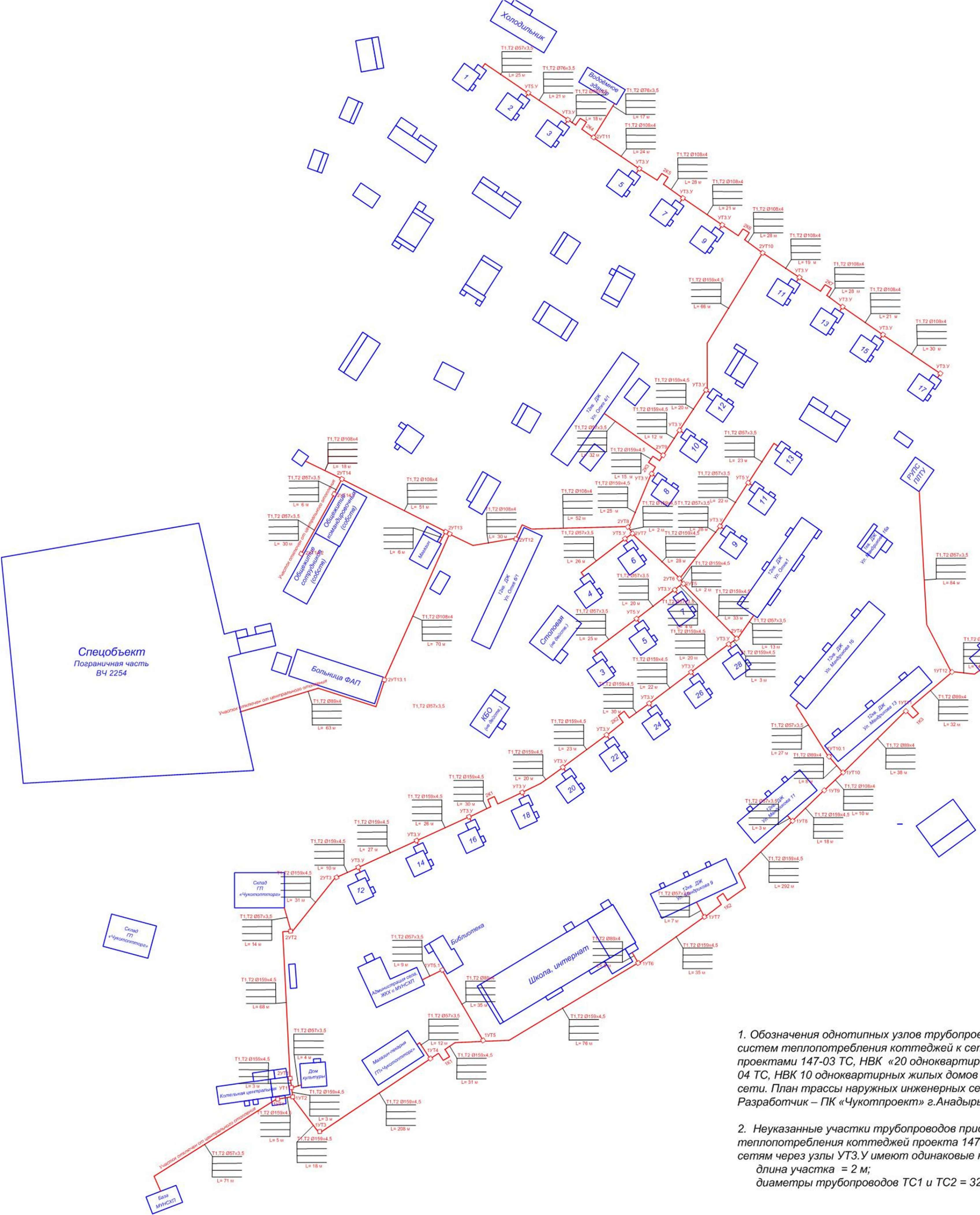


Зоны действия котельной №19 («Центральная») с.Новое Чаплино

Зона действия котельной №19 («Центральная») с.Новое Чаплино



Зоны действия котельной №20
(«Центральная») с.Сиреники

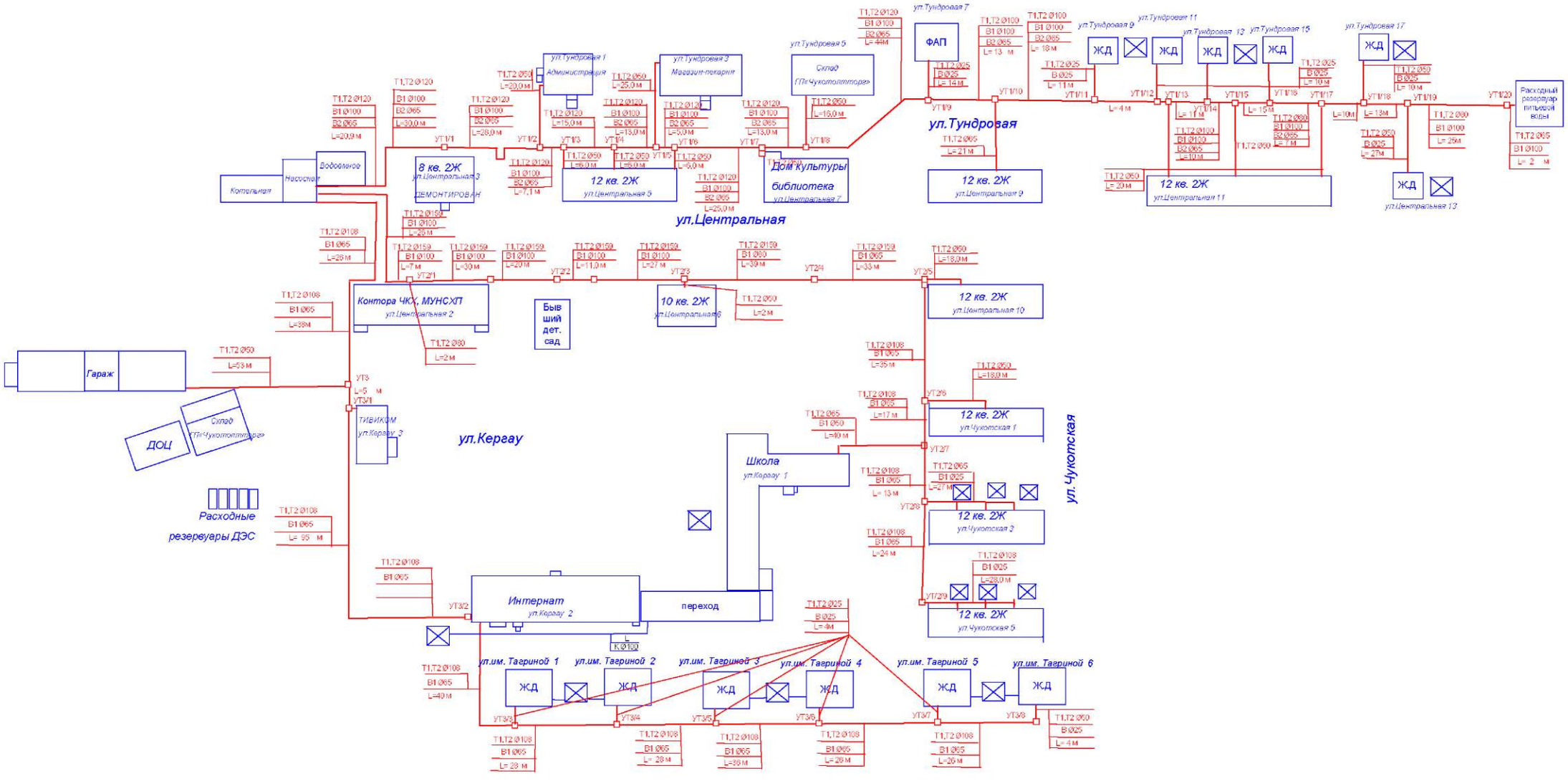


1. Обозначения однотипных узлов трубопроводов (УТ3.У и УТ5.У) присоединения систем теплопотребления коттеджей к сети ТС, НВК даны в соответствии с проектами 147-03 ТС, НВК «20 одноквартирных жилых домов в с.Сиреники и 201-04 ТС, НВК 10 одноквартирных жилых домов в с.Сиреники. Наружные инженерные сети. План трассы наружных инженерных сетей.»
Разработчик – ПК «Чукотпроект» г.Анадырь, 2003 г.

2. Неуказанные участки трубопроводов присоединения систем теплопотребления коттеджей проекта 147-03 ТС, НВК к наружным инженерным сетям через узлы УТ3.У имеют одинаковые конструктивные параметры :
длина участка = 2 м;
диаметры трубопроводов ТС1 и ТС2 = 32х3,5.

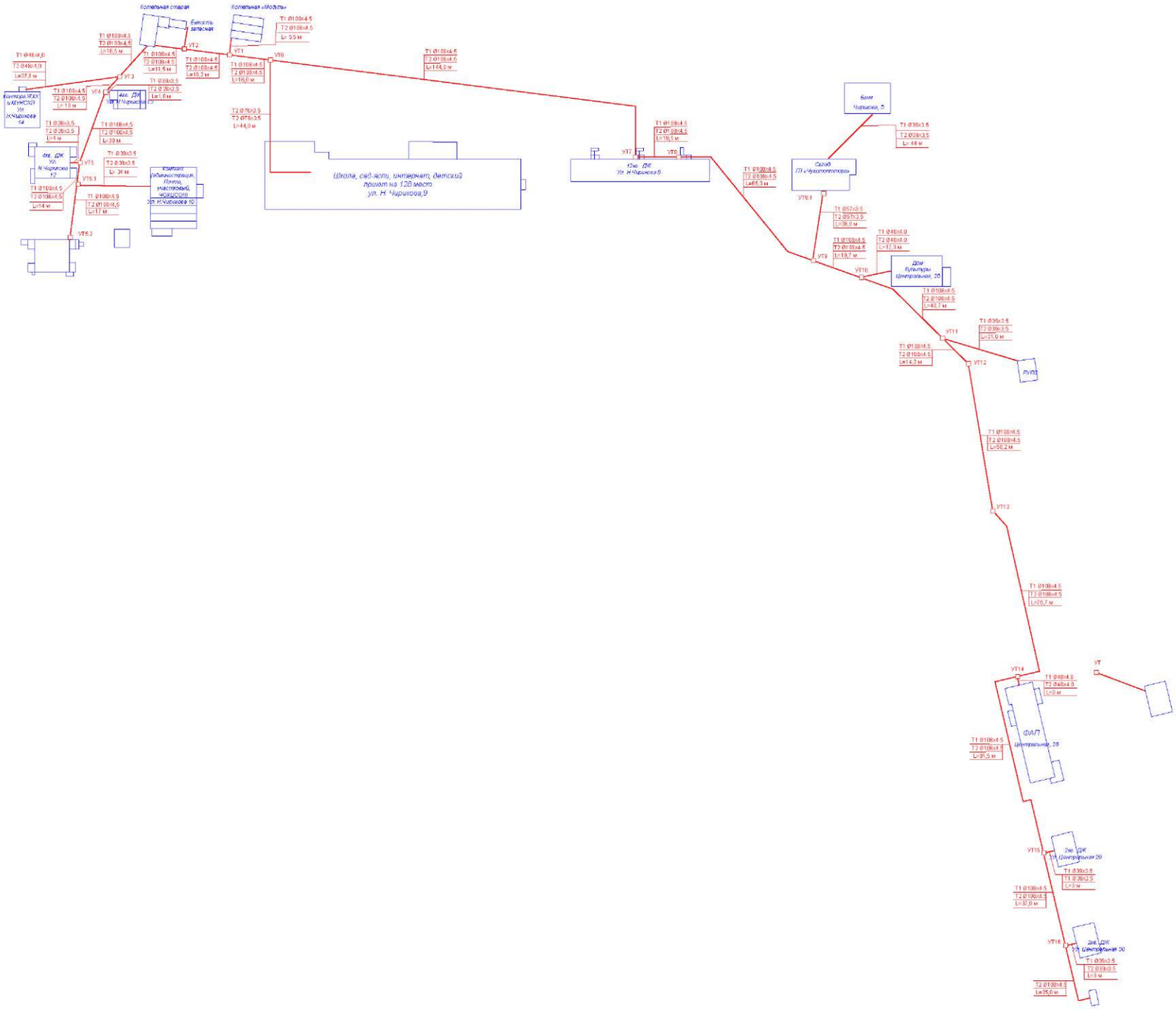
Зоны действия котельной №21 («Центральная») с.Нунлигран

Зона действия котельной №21 («Центральная») с.Нунлигран



Зоны действия котельной №22
(«Модуль») с.Энмелен

Зона действия котельной №22 («Модуль») с.Энмелен

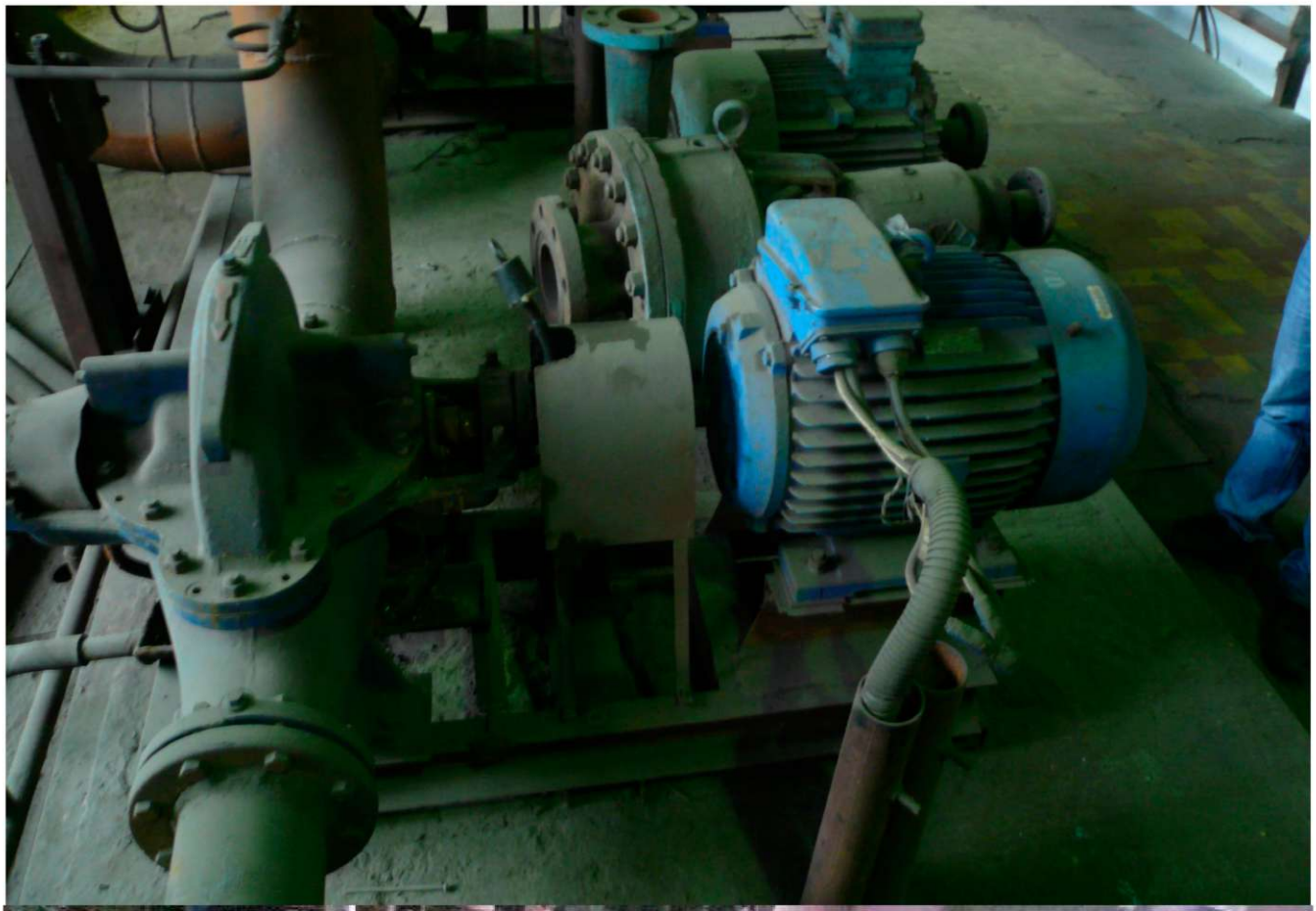


Приложение №2

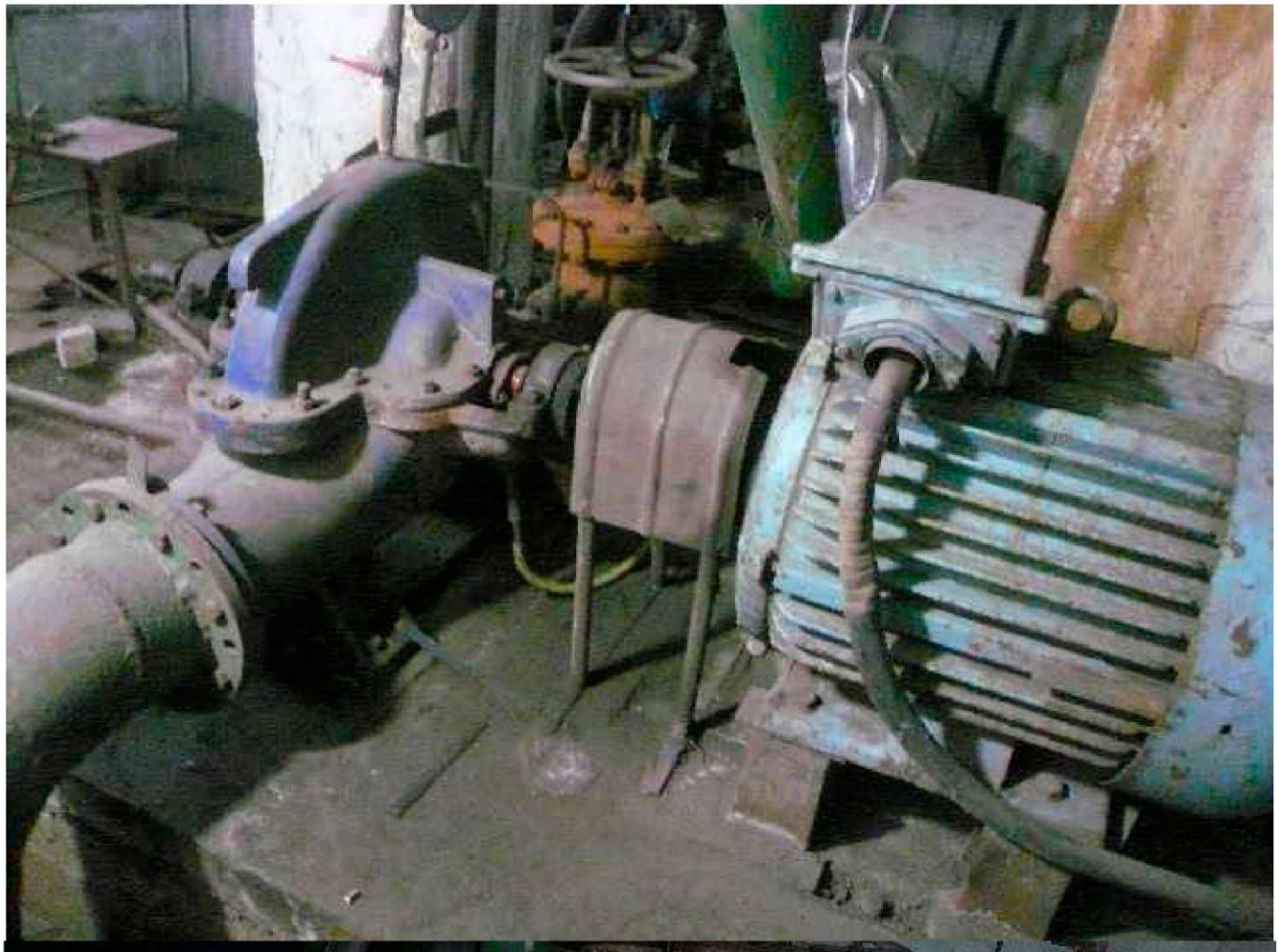
Фотоматериал системы теплоснабжения
Провиденского городского округа

пгт.Провидения

Котельная №18 («Провиденская ТЭС»)



						Книга №14	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



						Книга №14	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

						Книга №14	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

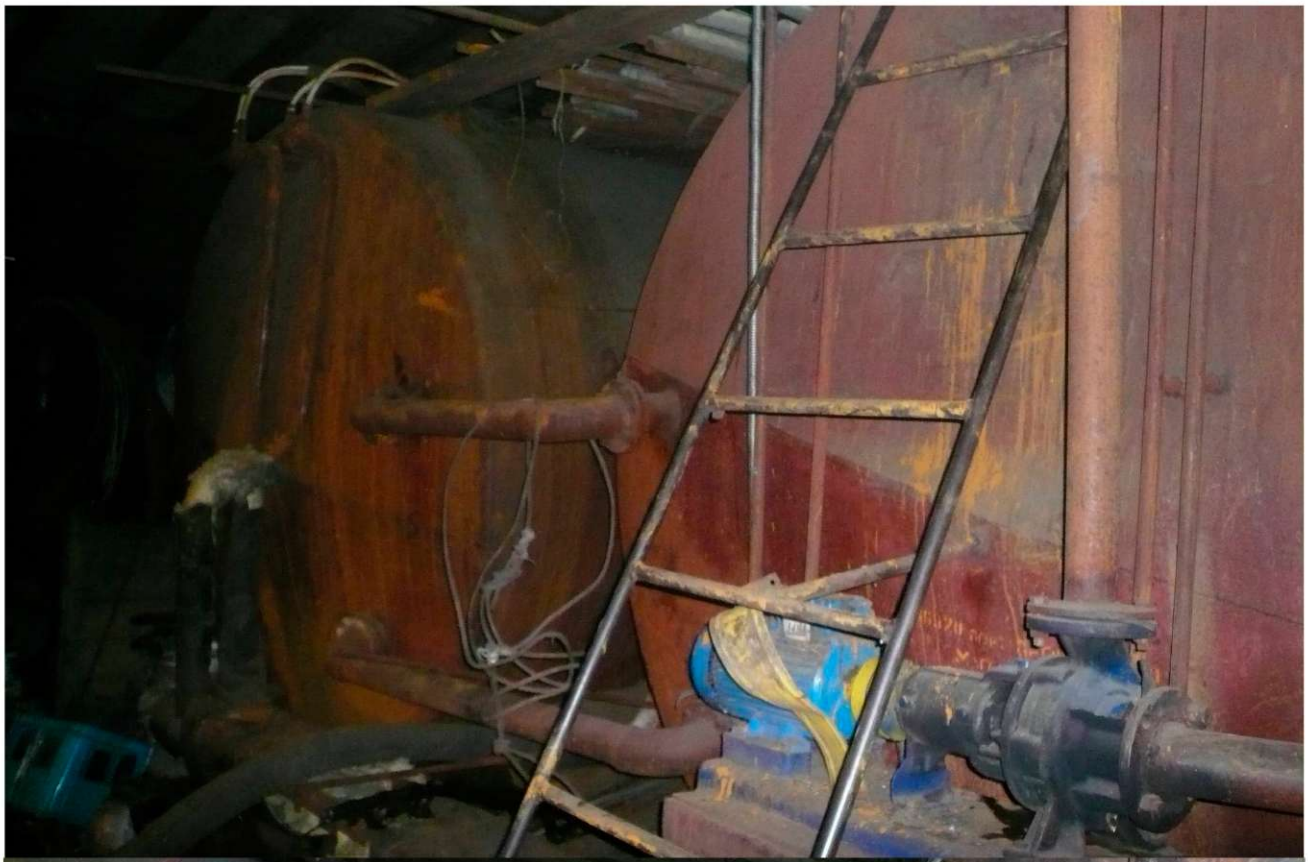
с.Новое Чаплино
Котельная №19 («Центральная»)

						Книга №14	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

с.Сиреники
Котельная №20 («Центральная»)

						Книга №14	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

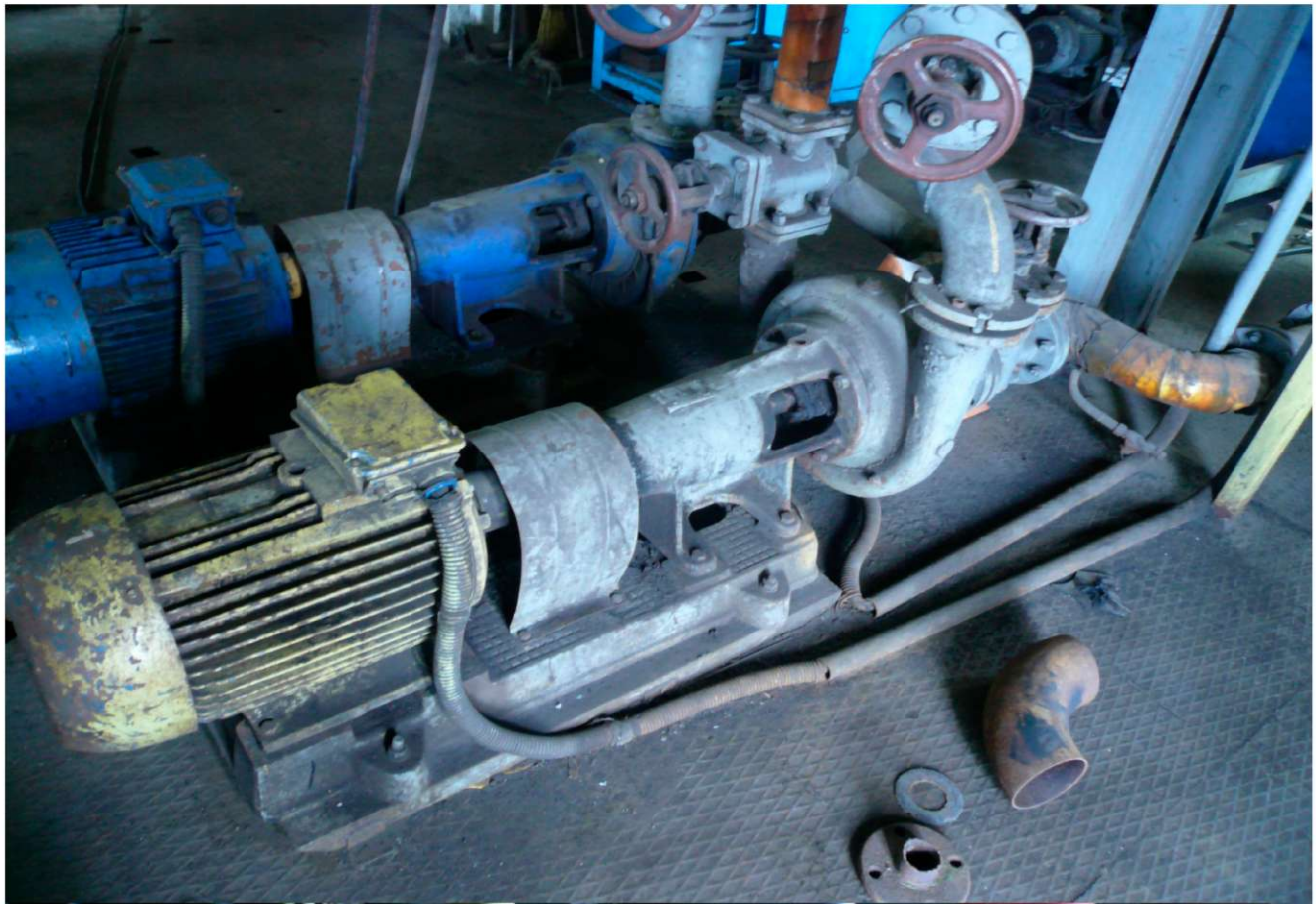
с.Нунлигран
Котельная №21 («Центральная»)



						Книга №14	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

с.Энмелен
Котельная №22 («Модуль»)

						Книга №14	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



						Книга №14	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

						Книга №14	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

						Книга №14	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Приложение №3

Структура утвержденной тарифно – балансовой модели
Провиденского городского округа

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

п о с т а н о в л я е т:

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 редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	
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 Копи						
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 Мейныпильгыно						
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	-	-	-	-	-
	Иультинский 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 Ванкарем						
1.	**Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии**						
	одноставочный руб./Гкал	18250,09	-	-	-	-	-
	Население (с НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	341,37	-	-	-	-	-
	участок Конергино						
1.	**Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии**						
	одноставочный руб./Гкал	7150,90	-	-	-	-	-
	Население (с НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	439,23	-	-	-	-	-
	участок Уэлькаль						
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 редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	
1	2	3	4	5	6	7	8
	участок Мыс Шмидта						
1.	**Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии**						
	одноставочный руб./Гкал	6821,83	-	-	-	-	-
	Население (с НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	409,81	-	-	-	-	-
	участок Рыркайний						
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 Нунлигран						
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 редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	
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 НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	757,26	-	-	-	-	-
	участок Сиреники						
1.	**Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии**						
	одноставочный руб./Гкал	6645,92	-	-	-	-	-
	Население (с НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	412,19	-	-	-	-	-
	участок Энмелен						
1.	**Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии**						
	одноставочный руб./Гкал	15690,38	-	-	-	-	-
	Население (с НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	488,69	-	-	-	-	-
	Чаунский филиал						
	участок Айон						
1.	**Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии**						
	одноставочный руб./Гкал	5077,17	-	-	-	-	-
	Население (с НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	402,43	-	-	-	-	-
	участок Апапельгино						
1.	**Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии**						
	одноставочный руб./Гкал	7442,88	-	-	-	-	-
	Население (с НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	участок Биллингс						
1.	**Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии**						
	одноставочный руб./Гкал	6693,93	-	-	-	-	-
	Население (с НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	390,45	-	-	-	-	-
	участок Певек						
1.	**Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии**						
	одноставочный руб./Гкал	3593,27	-	-	-	-	-
	Население (с НДС)						
	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 НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	452,1	-	-	-	-	-
	участок Янранай						
1.	**Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии**						
	одноставочный руб./Гкал	14664,49	-	-	-	-	-
	Население (с НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	444,44	-	-	-	-	-
	Чукотский филиал						
	участок Лаврентия						
1.	**Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии**						
	одноставочный руб./Гкал	7525,80	-	-	-	-	-
	Население (с НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	530,79	-	-	-	-	-
	участок Лорино						
1.	**Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии**						
	одноставочный руб./Гкал	4761,36	-	-	-	-	-
	Население (с НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	461,29	-	-	-	-	-

№ п/п		Тариф на тепловую энергию					
		горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	
1	2	3	4	5	6	7	8
	участок Непкан						
1.	**Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии**						
	одноставочный руб./Гкал	9843,69	-	-	-	-	-
	Население (с НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	407,14	-	-	-	-	-
	участок Уэлен						
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-э/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 редуцировавший пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	
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 Копи						
1.	**Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии**						
	одноставочный руб./Гкал	5596,41	-	-	-	-	-
	Население (с НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	643,85	-	-	-	-	-
	Беринговский филиал						
	участок Алькатваам						
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 Мейныпильгыно						
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	-	-	-	-	-
	Иультинский 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 Уэлькаль						
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 редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	
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 Ламутское						
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 Чуванское						
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 Нунлигран						
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 редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	
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 Апапельгино						
1.	**Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии**						
	одноставочный руб./Гкал	9336,41	-	-	-	-	-
	Население (с НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	участок Биллингс						
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 Янранай						
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 редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	
1	2	3	4	5	6	7	8
	участок Лорино						
1.	**Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии**						
	одноставочный руб./Гкал	6293,93	-	-	-	-	-
	Население (с НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	516,64	-	-	-	-	-
	участок Пешкан						
1.	**Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии**						
	одноставочный руб./Гкал	12588,55	-	-	-	-	-
	Население (с НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	456,00	-	-	-	-	-
	участок Уэлен						
1.	**Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии**						
	одноставочный руб./Гкал	9501,08	-	-	-	-	-
	Население (с НДС)						
	одноставочный руб./Гкал	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

п о с т а н о в л я е т:

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 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 Мейныпильгыно	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 Васги	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 Новое Чаплино	одноставочный, руб./Гкал	9131,40	9970,70
23.	участок Нунлигран	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 Ванкарем	одноставочный, руб./Гкал	382,33	412,92
9.	участок Конергино	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 Васги	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 Новое Чаплино	одноставочный, руб./Гкал	370,24	399,86
23.	участок Нунлигран	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

п о с т а н о в л я е т:

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 - э/4

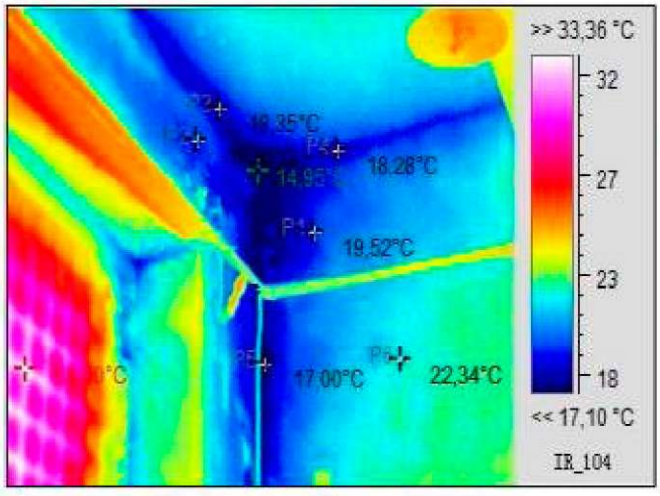
Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз" потребителям, на 2015 год

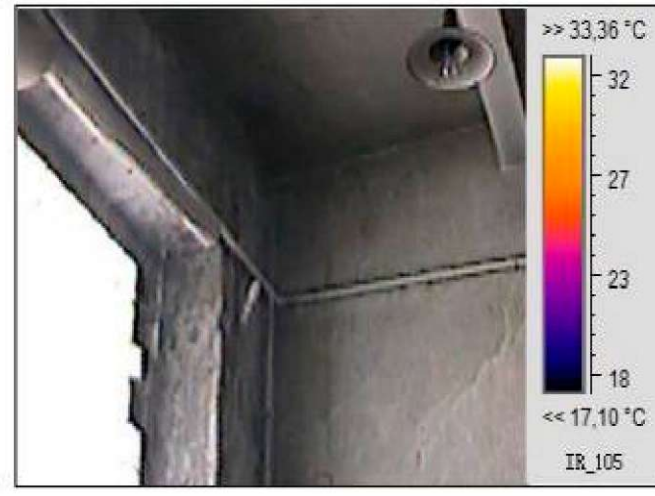
№ п/п	Наименование участка	Вид тарифа	Вода	
			с 01.01.2015 г. по 30.06.2015 г.	с 01.07.2015 г. по 31.12.2015 г.
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)				
1.	участок Канчалан	одноставочный, руб./Гкал	5484,15	5484,15
2.	участок Угольные Копи	одноставочный, 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 Мейныпильгыно	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

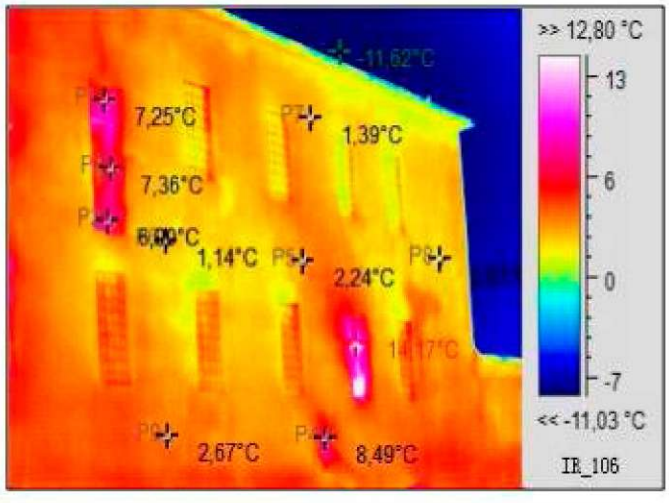
	Наименование участка	Вид тарифа	Вода	
			с 01.01.2015 г. по 30.06.2015 г.	с 01.07.2015 г. по 31.12.2015 г.
Население (с учетом НДС)				
1.	участок Канчалан	одноставочный, руб./Гкал	513,57	513,57
2.	участок Угольные Копи	одноставочный, руб./Гкал	695,36	695,36
3.	участок Алькатваам	одноставочный, руб./Гкал	603,72	603,72
4.	участок Беринговский	одноставочный, руб./Гкал	753,23	753,23
5.	участок Мейныпильгыно	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 Нунлигран	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

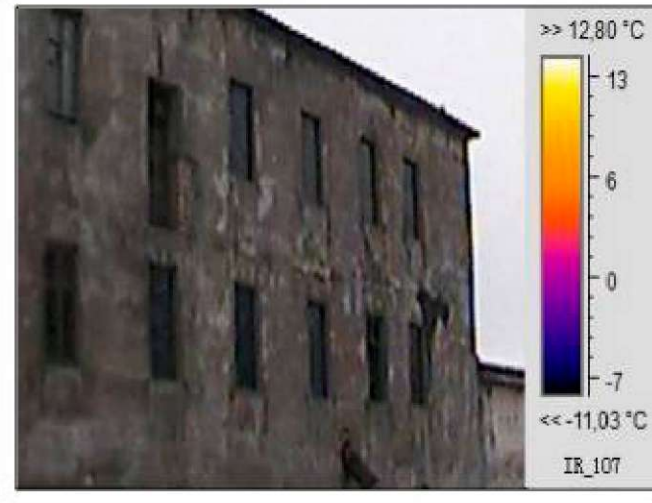
Приложение №4

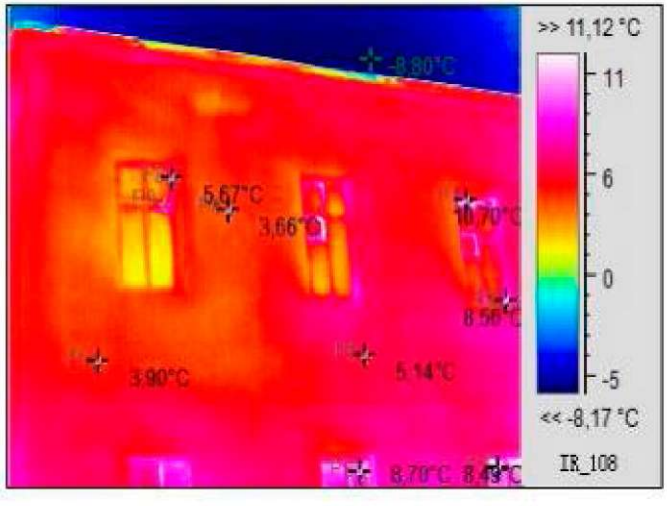
Термограммы ограждающих конструкций зданий пгт.Провидения

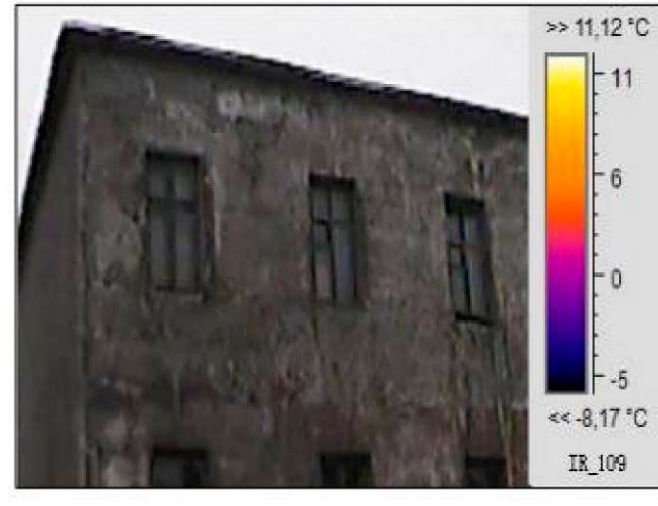


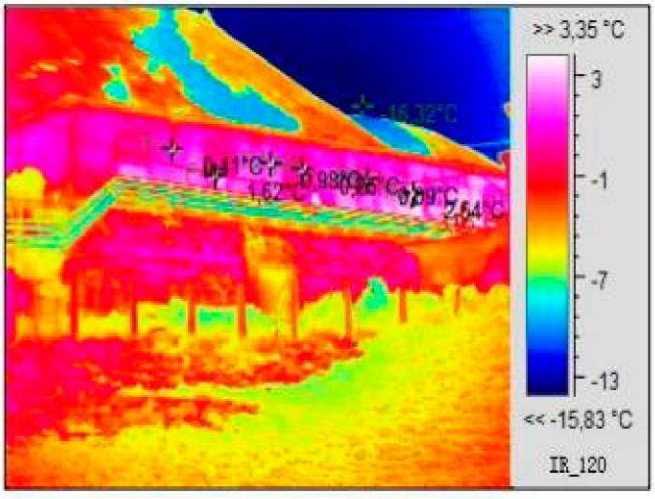


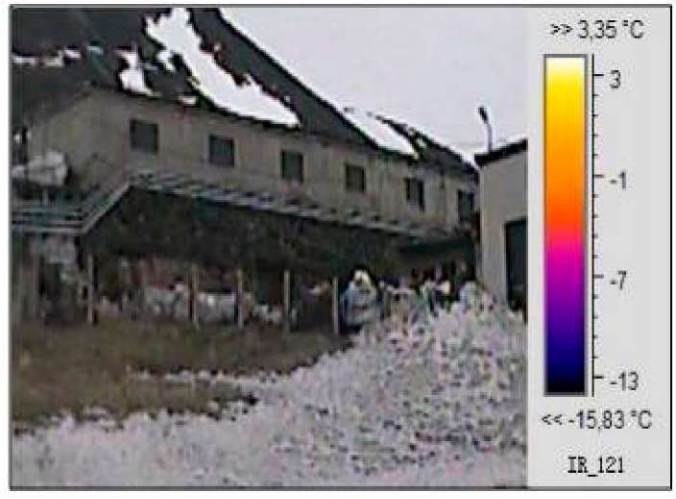


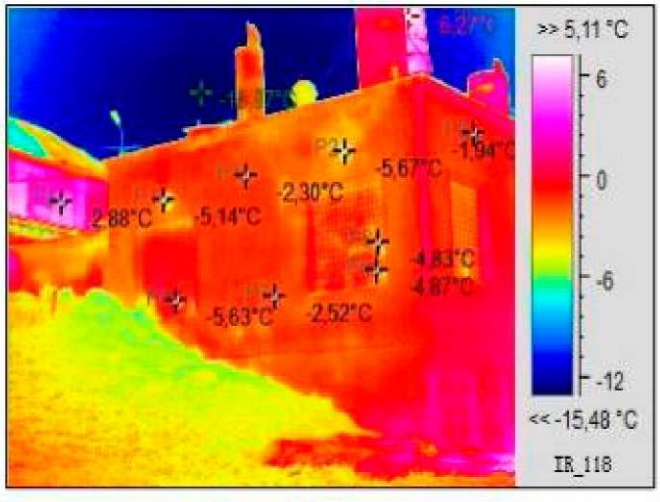


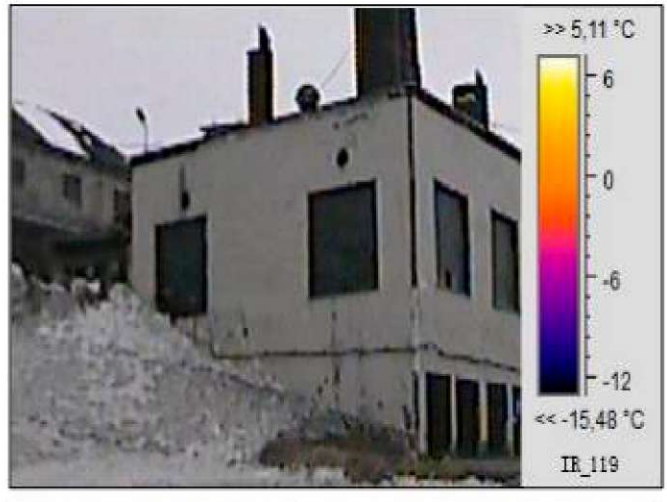


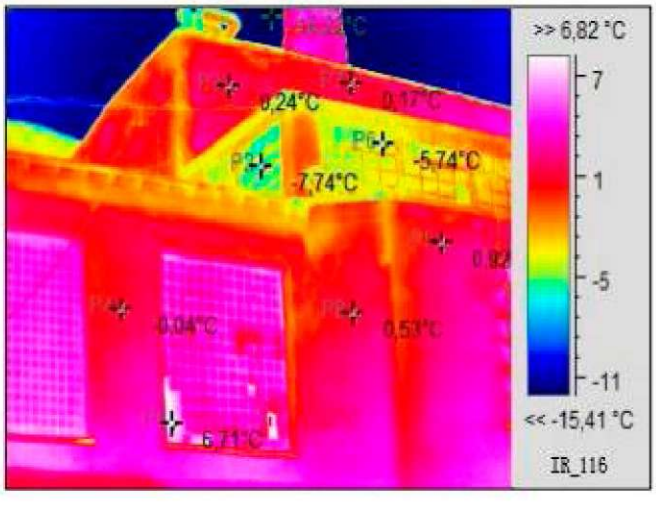



>> 3,35 °C
3
-1
-7
-13
<< -15,83 °C
IR_120

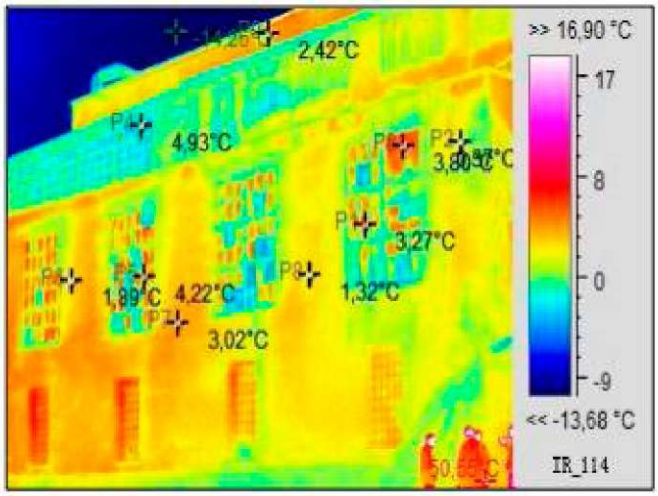

>> 3,35 °C
3
-1
-7
-13
<< -15,83 °C
IR_121

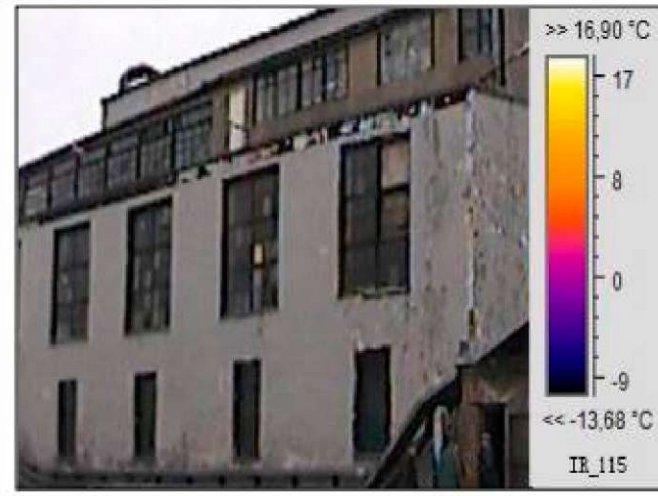

>> 5,11 °C
6
0
-6
-12
<< -15,48 °C
IR_118
-5,67°C
-1,94°C
-2,30°C
-2,88°C
-5,14°C
-4,83°C
-4,87°C
-5,63°C
-2,52°C

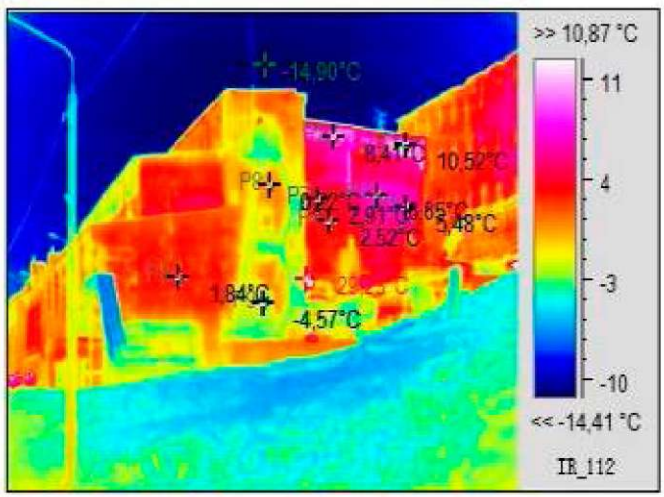

>> 5,11 °C
6
0
-6
-12
<< -15,48 °C
IR_119

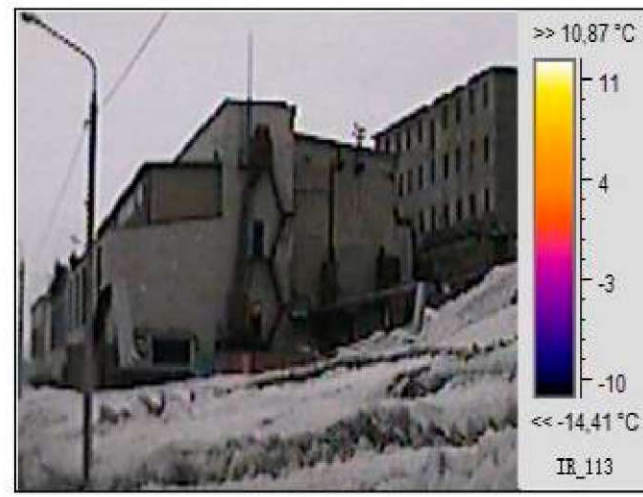

>> 6,82 °C
7
1
-5
-11
<< -15,41 °C
IR_116
0,24°C
0,17°C
-5,74°C
-7,74°C
0,04°C
0,53°C

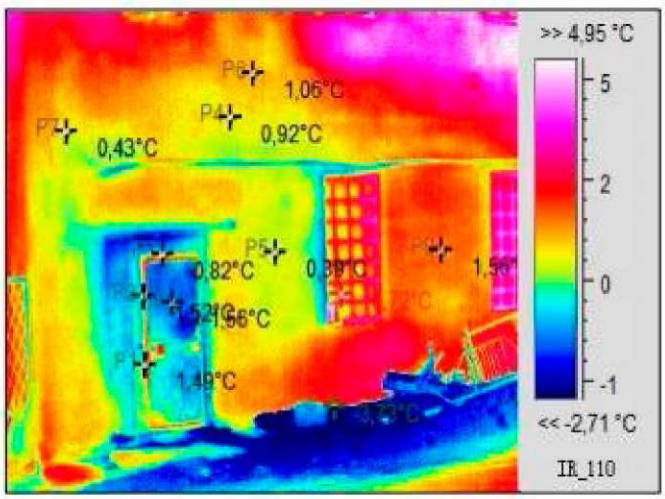
>> 6,82 °C
7
1
-5
-11
<< -15,41 °C
IR_117

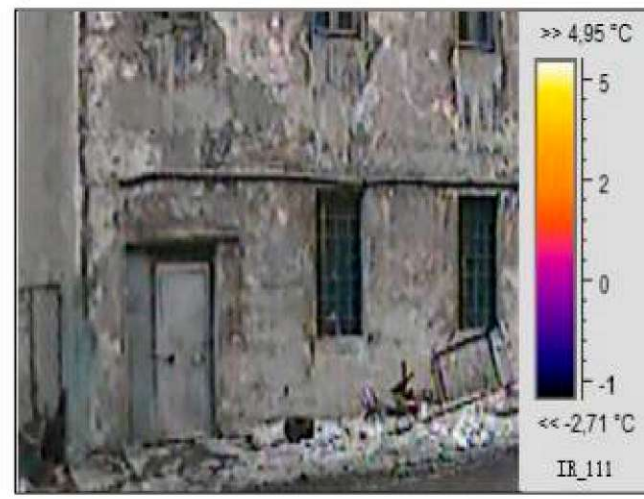

>> 16,90 °C
17
8
0
-9
<< -13,68 °C
IR_114
2,42°C
4,93°C
3,27°C
1,89°C
4,22°C
1,32°C
3,02°C

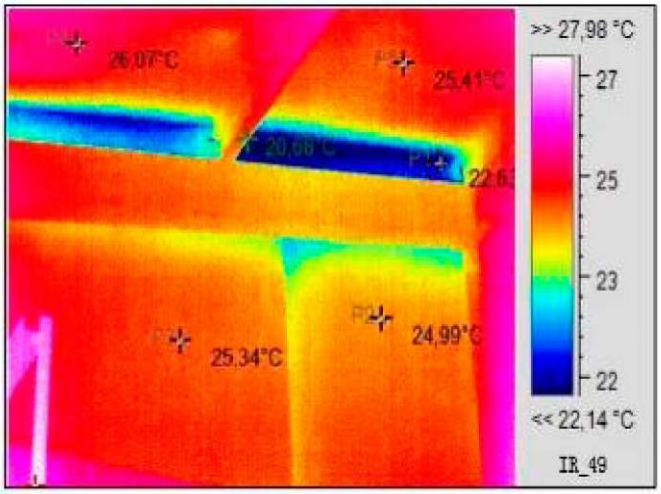

>> 16,90 °C
17
8
0
-9
<< -13,68 °C
IR_115

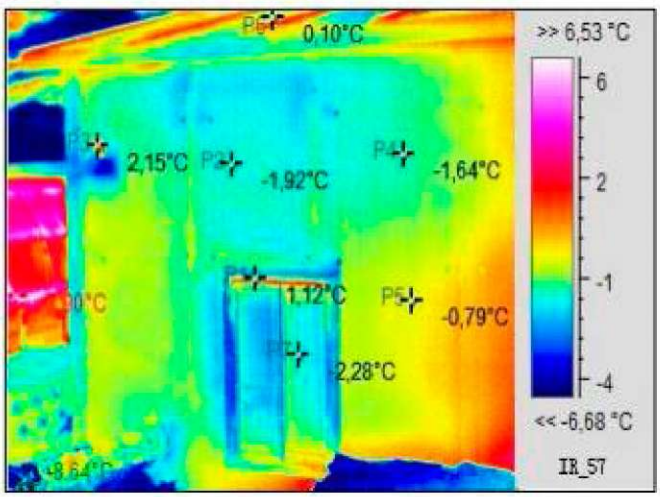

>> 10,87 °C
11
4
-3
-10
<< -14,41 °C
IR_112
-14,90°C
10,52°C
3,48°C
2,52°C
-4,57°C

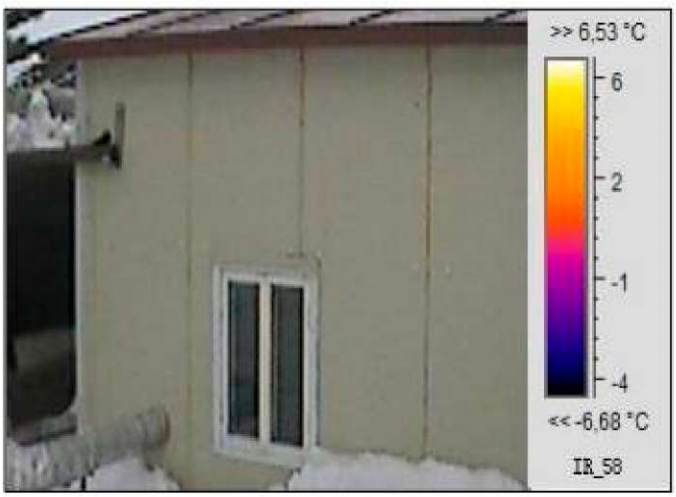

>> 10,87 °C
11
4
-3
-10
<< -14,41 °C
IR_113

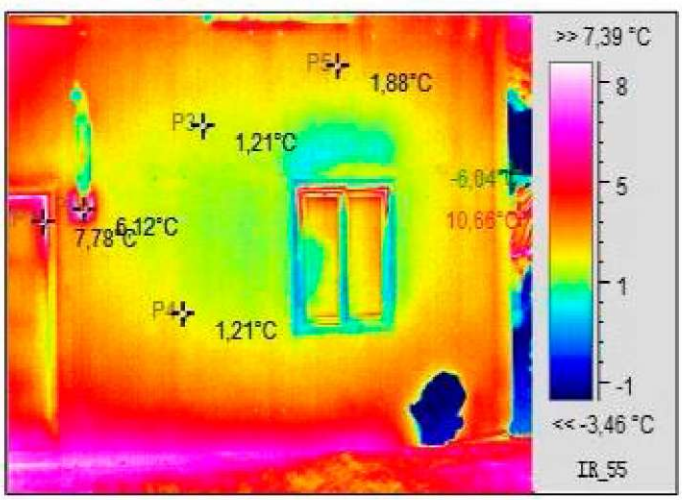

>> 4,95 °C
5
2
0
-1
<< -2,71 °C
IR_110
1,06°C
0,92°C
0,43°C
0,82°C
1,49°C

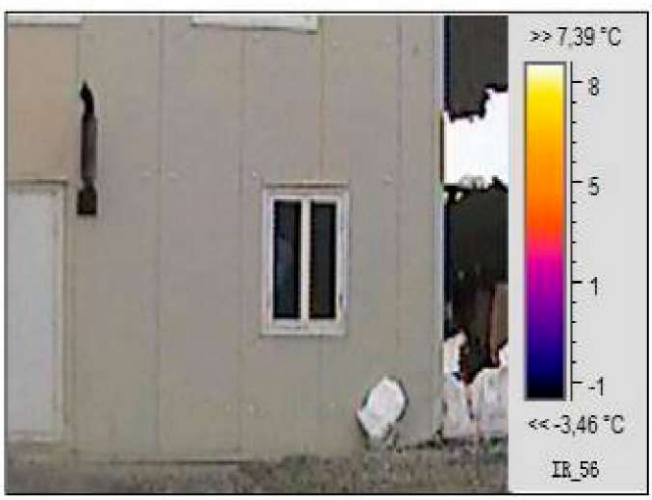

>> 4,95 °C
5
2
0
-1
<< -2,71 °C
IR_111



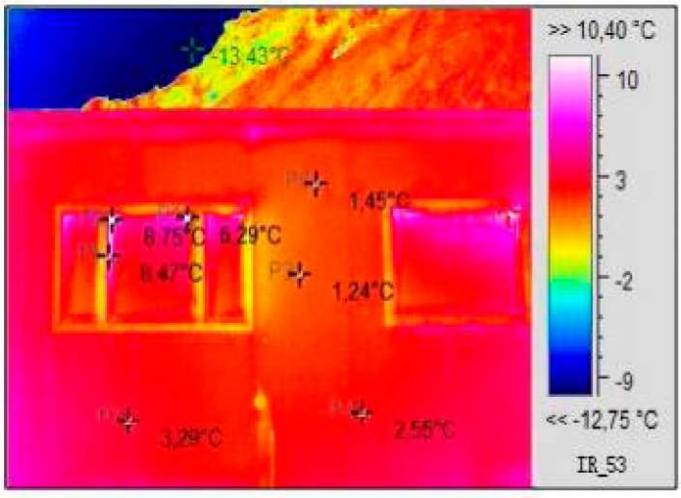


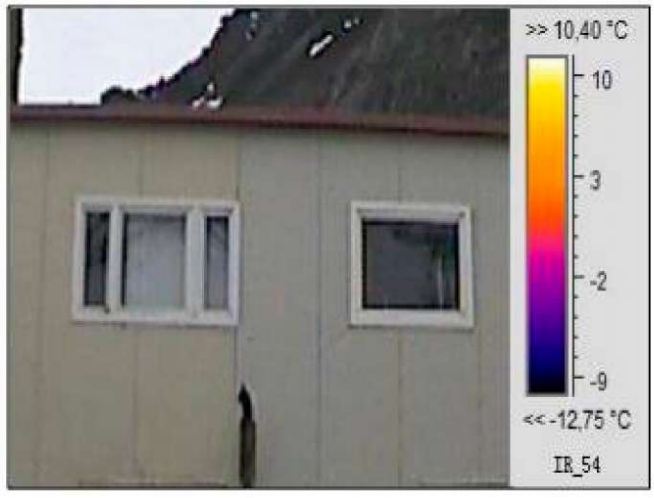


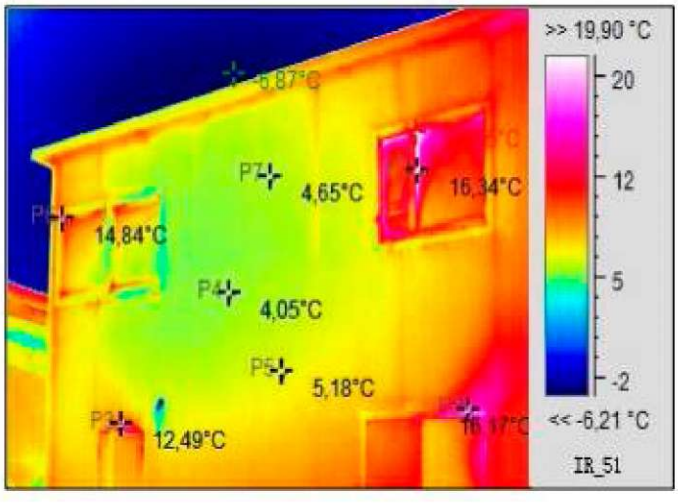


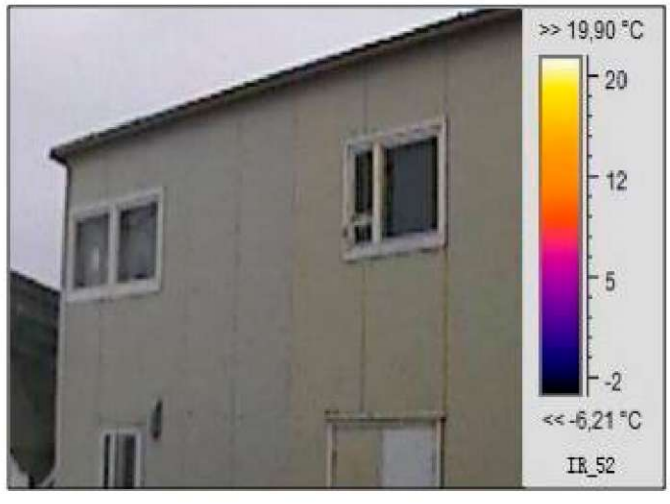


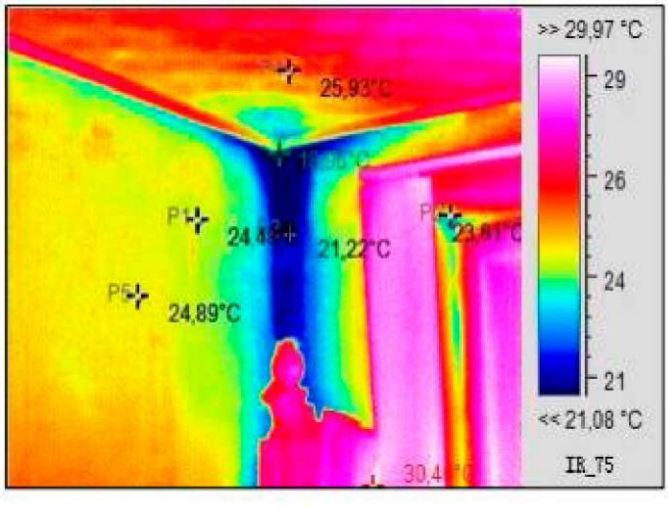
						Книга.14	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

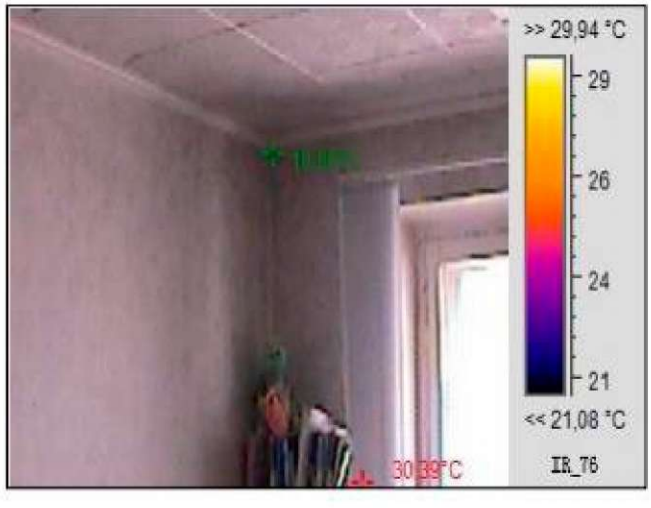




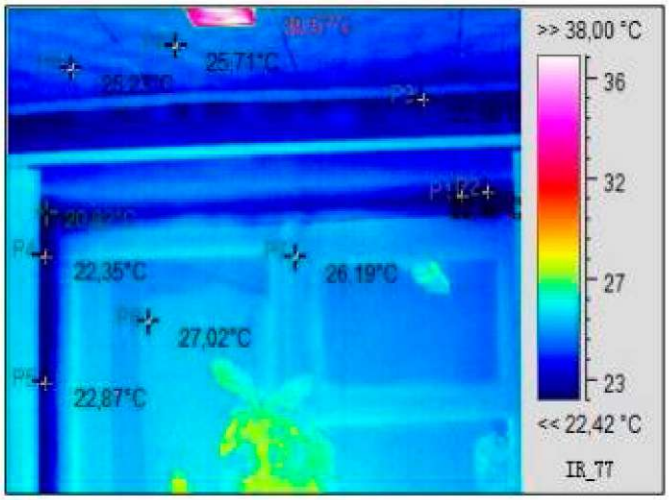




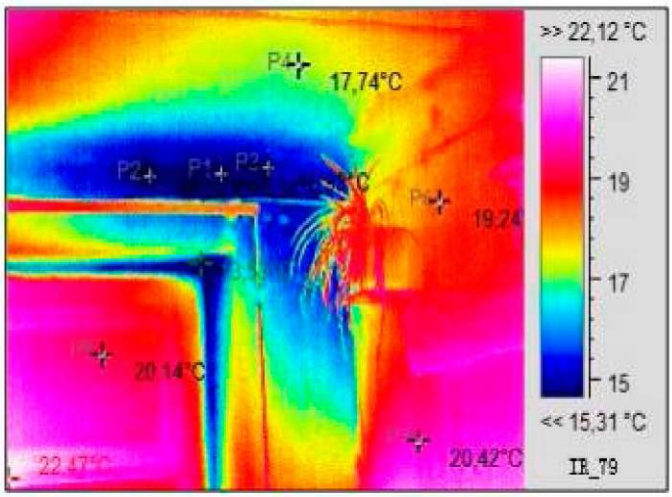


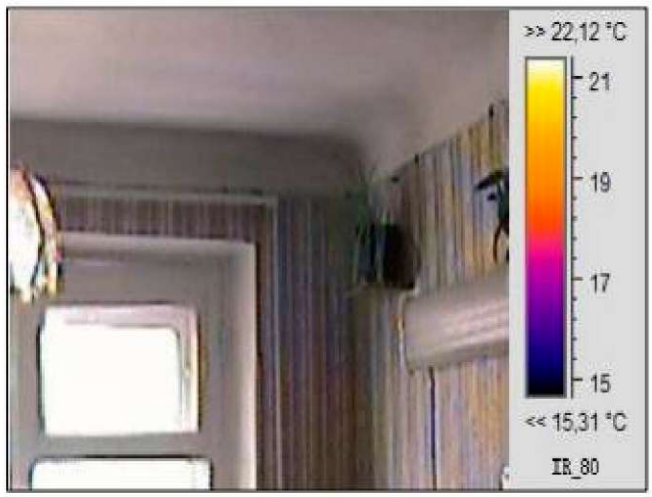


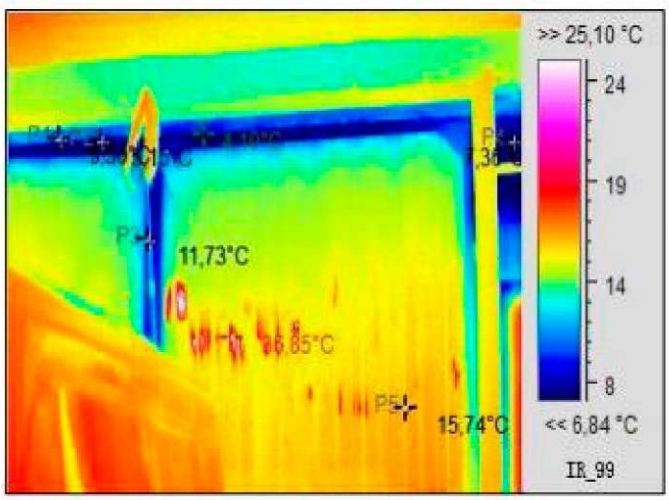
						Книга.14	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		


>> 38,00 °C
36
32
27
23
<< 22,42 °C
IR_77
25,71°C
22,35°C
26,19°C
27,02°C
22,87°C

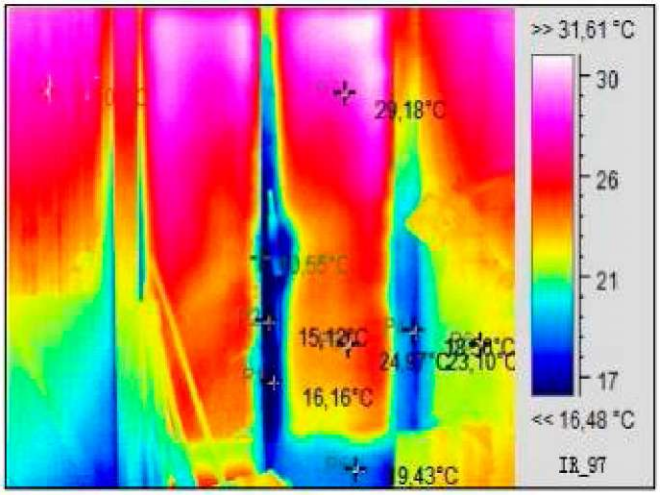
>> 38,00 °C
37
32
27
23
<< 22,42 °C
IR_78


>> 22,12 °C
21
19
17
15
<< 15,31 °C
IR_79
17,74°C
19,24
20,14°C
20,42°C

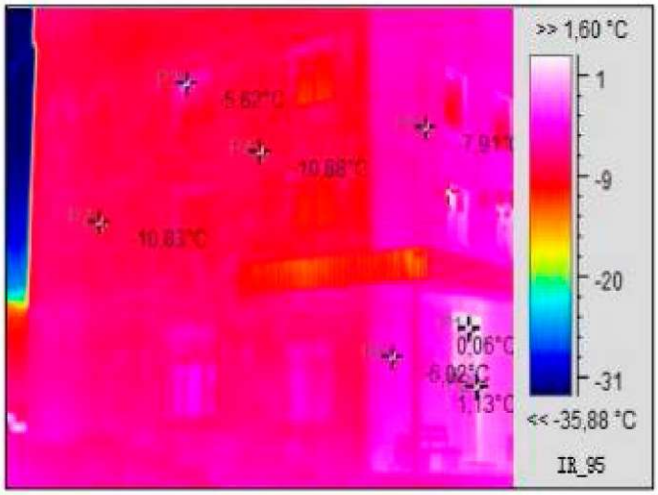

>> 22,12 °C
21
19
17
15
<< 15,31 °C
IR_80

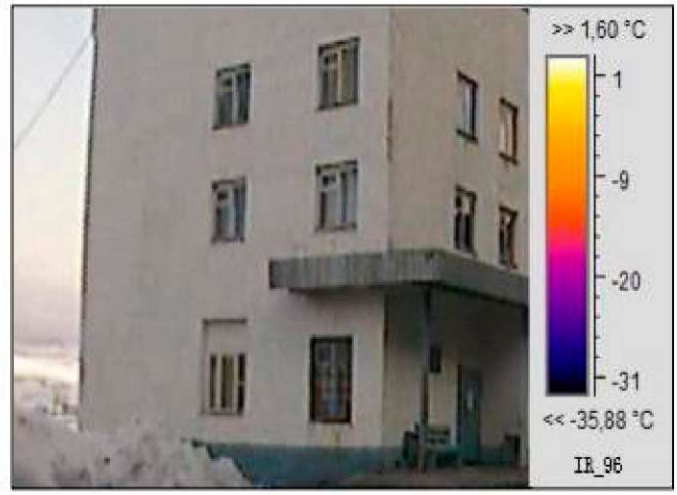

>> 25,10 °C
24
19
14
8
<< 6,84 °C
IR_99
11,73°C
15,74°C

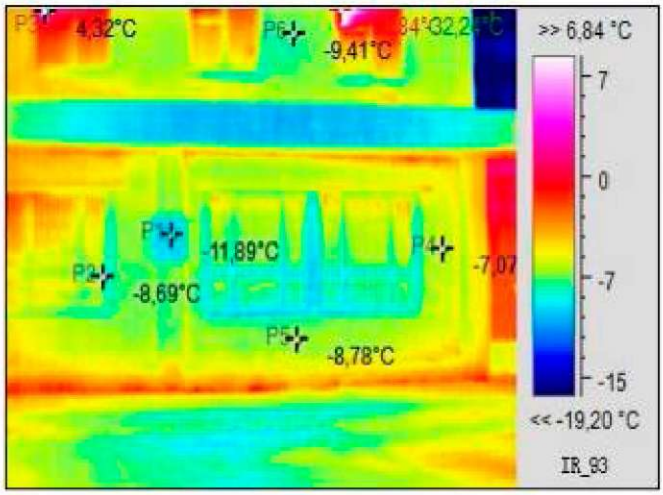
>> 25,10 °C
24
19
14
8
<< 6,84 °C
IR_100

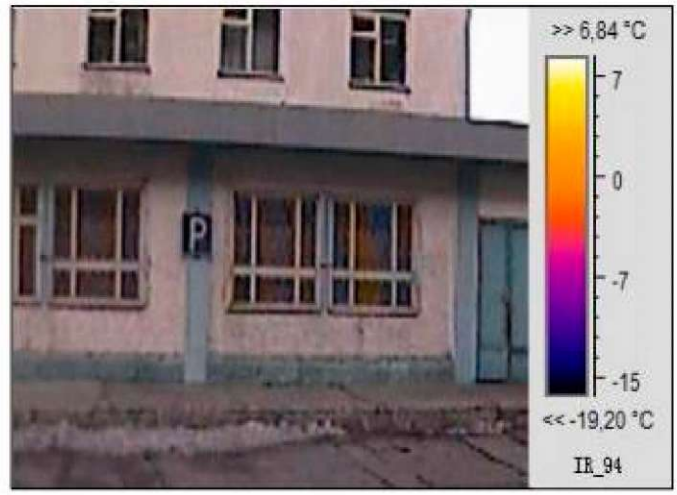

>> 31,61 °C
30
26
21
17
<< 16,48 °C
IR_97
29,18°C
16,16°C
9,43°C

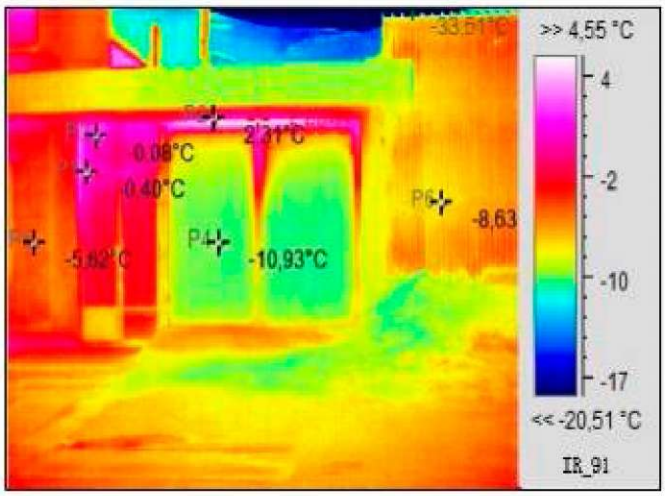
>> 31,61 °C
30
26
21
17
<< 16,48 °C
IR_98

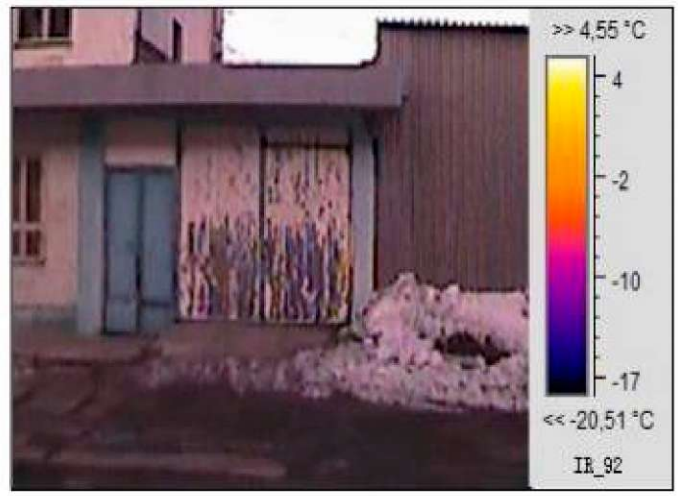

>> 1,60 °C
1
-9
-20
-31
<< -35,88 °C
IR_95
0,06°C
1,13°C

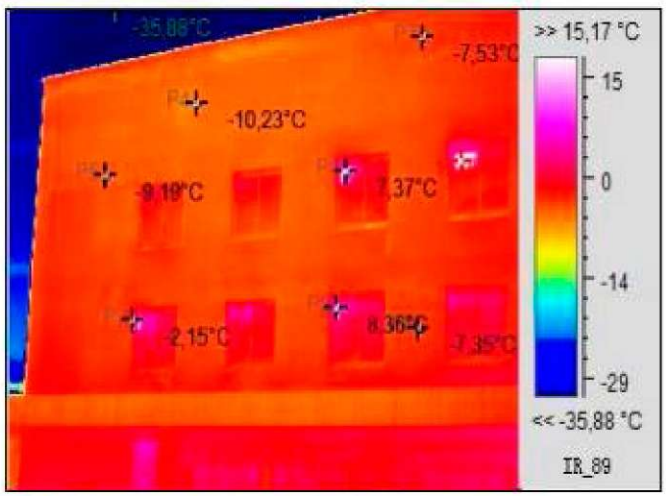

>> 1,60 °C
1
-9
-20
-31
<< -35,88 °C
IR_96

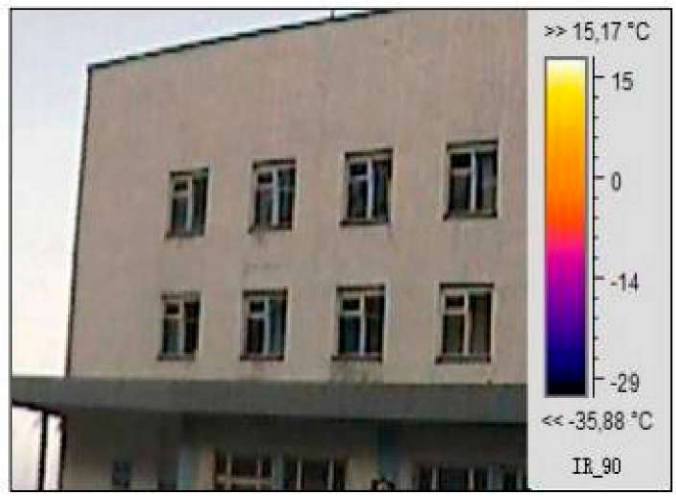

>> 6,84 °C
7
0
-7
-15
<< -19,20 °C
IR_93
4,32°C
-9,41°C
-11,89°C
-8,69°C
-8,78°C

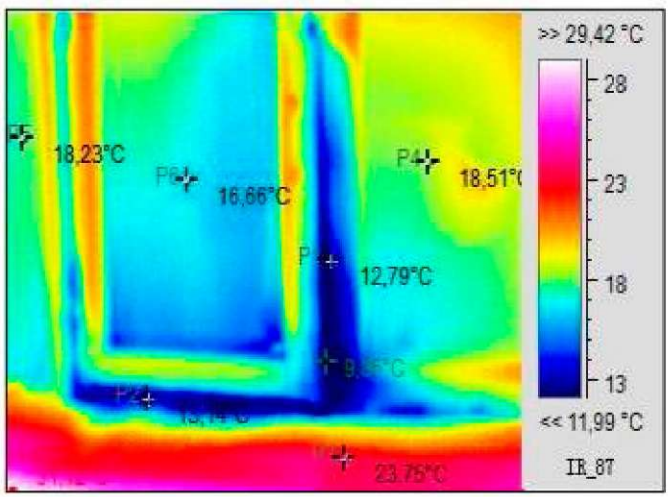

>> 6,84 °C
7
0
-7
-15
<< -19,20 °C
IR_94
P

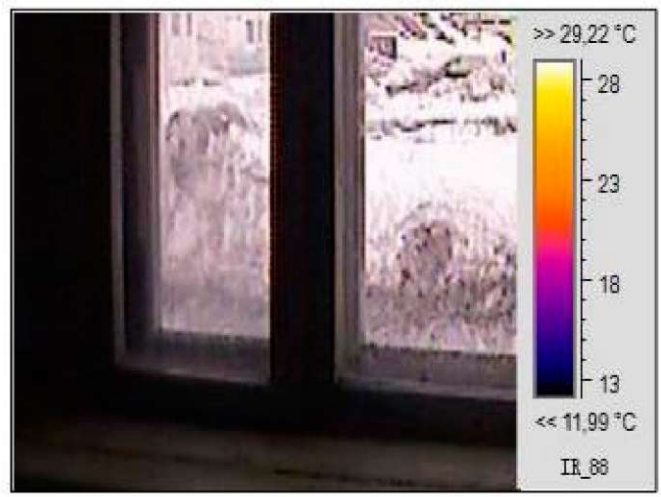

>> 4,55 °C
4
-2
-10
-17
<< -20,51 °C
IR_91
-33,51°C
2,31°C
0,09°C
-0,40°C
-8,63
-5,62°C
-10,93°C

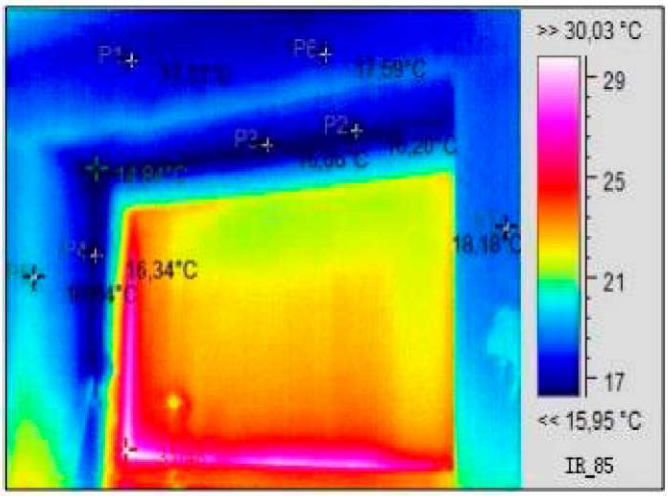

>> 4,55 °C
4
-2
-10
-17
<< -20,51 °C
IR_92

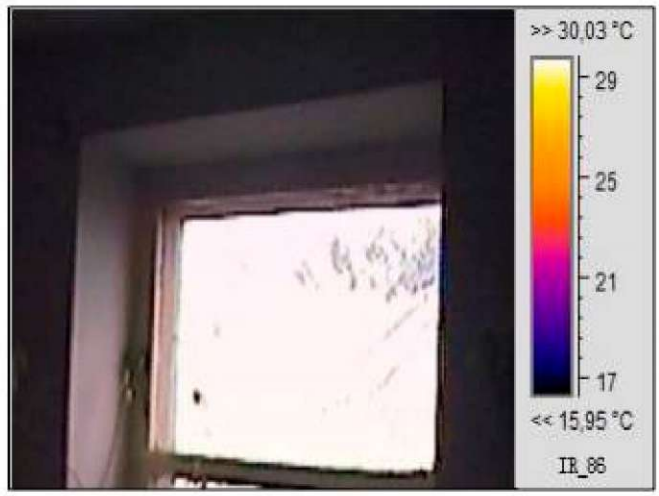

>> 15,17 °C
15
0
-14
-29
<< -35,88 °C
IR_89
-35,88°C
-7,53°C
-10,23°C
-9,19°C
7,37°C
-2,15°C
8,36°C
-7,35°C

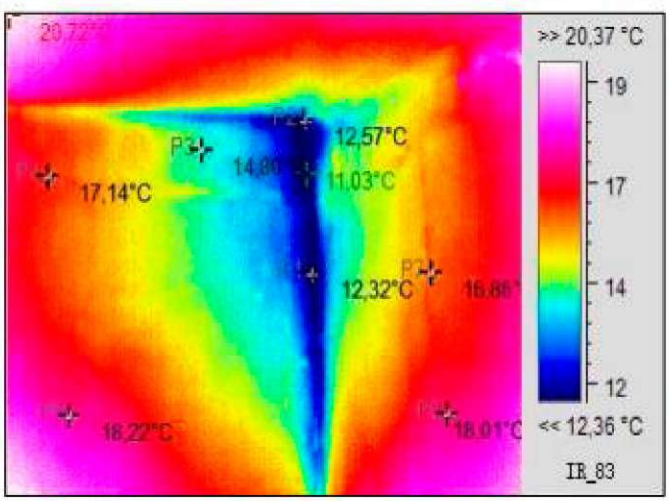

>> 15,17 °C
15
0
-14
-29
<< -35,88 °C
IR_90

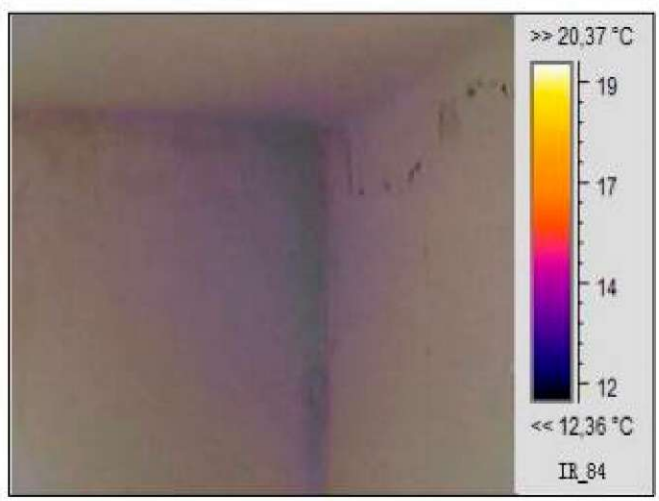

>> 29,42 °C
28
23
18
13
<< 11,99 °C
IR_87
18,23°C
16,66°C
18,51°C
12,79°C
23,75°C

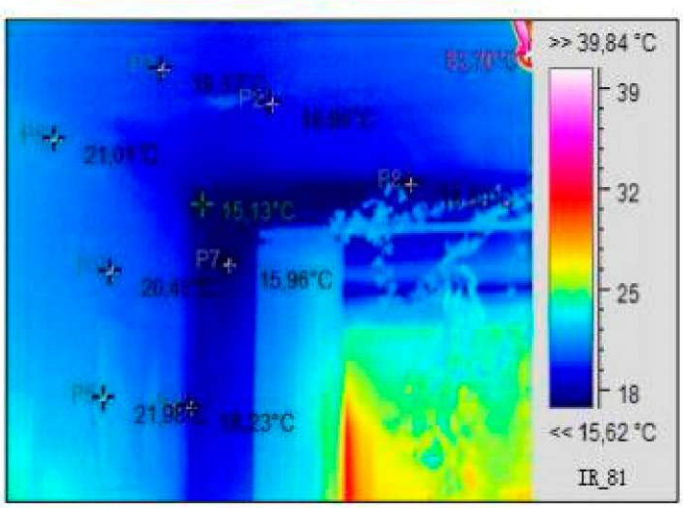

>> 29,22 °C
28
23
18
13
<< 11,99 °C
IR_88

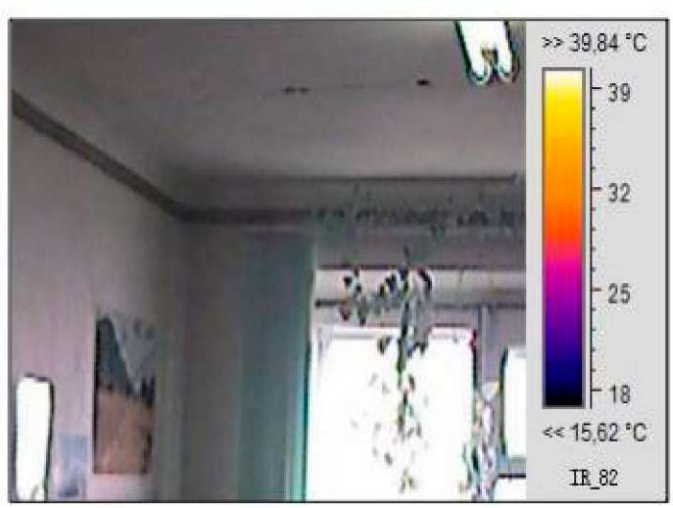

>> 30,03 °C
29
25
21
17
<< 15,95 °C
IR_85
16,34°C
18,18°C

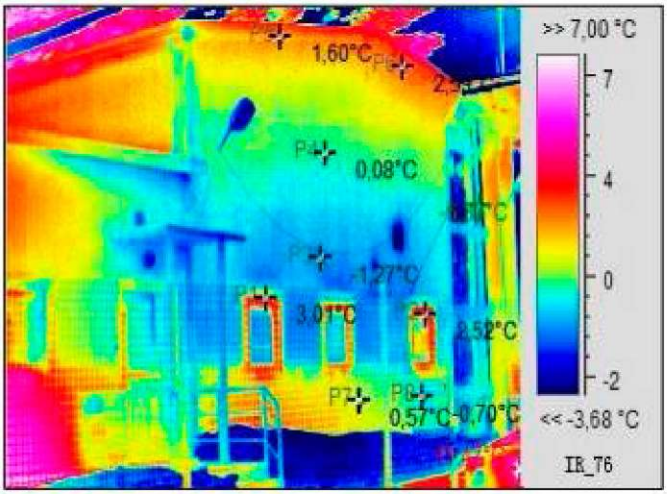

>> 30,03 °C
29
25
21
17
<< 15,95 °C
IR_86

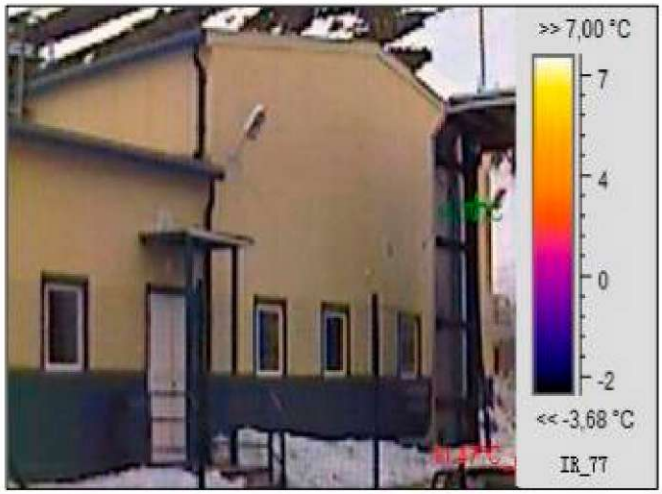

>> 20,37 °C
19
17
14
12
<< 12,36 °C
IR_83
12,57°C
17,14°C
11,03°C
12,32°C
18,22°C
18,01°C

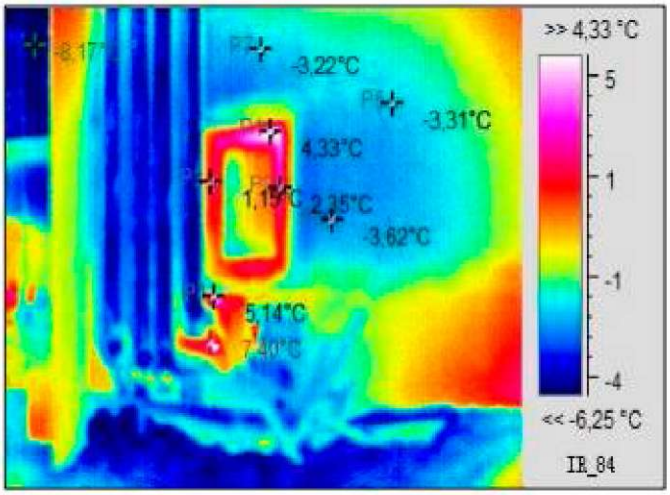

>> 20,37 °C
19
17
14
12
<< 12,36 °C
IR_84

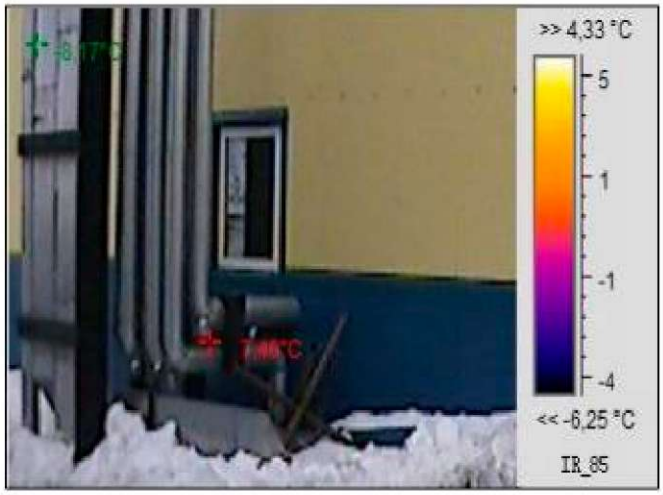

>> 39,84 °C
39
32
25
18
<< 15,62 °C
IR_81
21,01°C
15,13°C
15,96°C
21,98°C

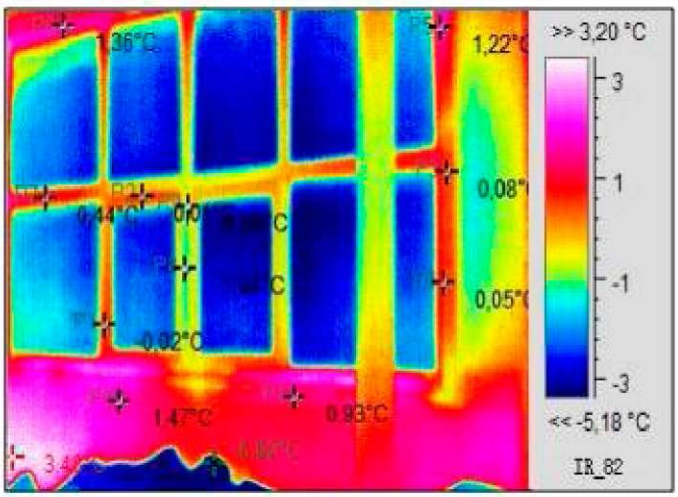

>> 39,84 °C
39
32
25
18
<< 15,62 °C
IR_82

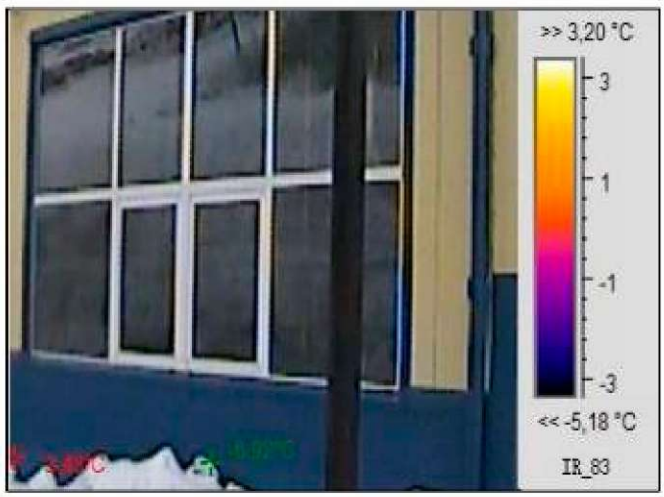

>> 7,00 °C
7
4
0
-2
<< -3,68 °C
IR_76
1,60°C
0,08°C
-1,27°C
3,07°C
2,52°C
0,57°C
-0,70°C

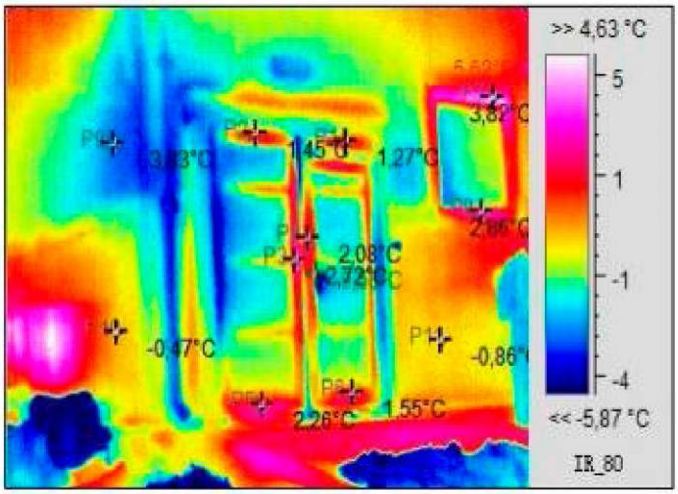

>> 7,00 °C
7
4
0
-2
<< -3,68 °C
IR_77

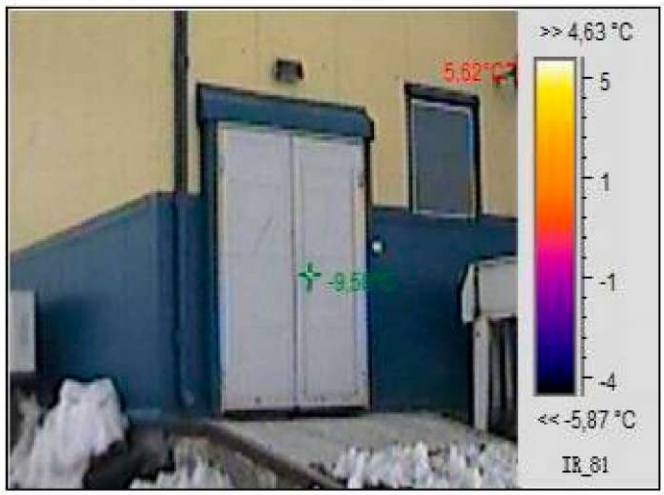

>> 4,33 °C
5
1
-1
-4
<< -6,25 °C
IR_84
-3,22°C
-3,31°C
4,33°C
2,35°C
-3,62°C
5,14°C

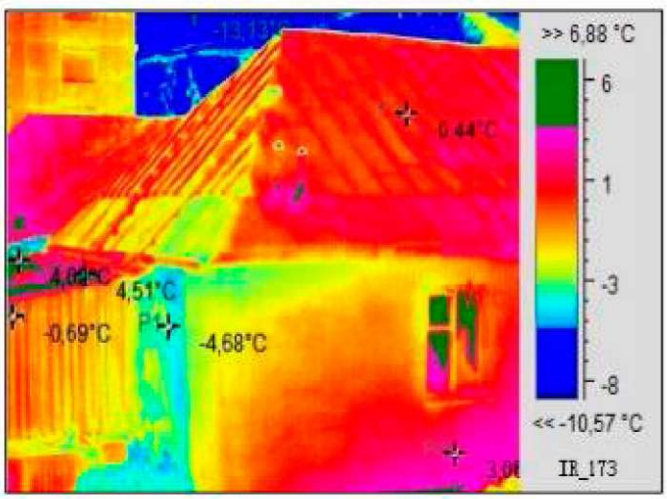

>> 4,33 °C
5
1
-1
-4
<< -6,25 °C
IR_85

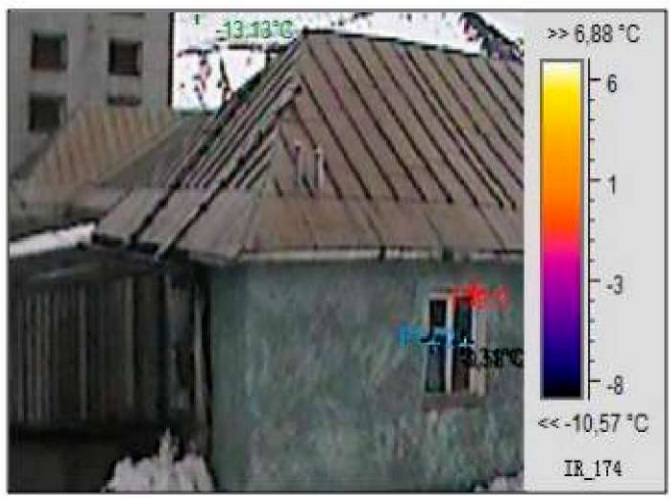

>> 3,20 °C
3
1
-1
-3
<< -5,18 °C
IR_82
1,22°C
0,44°C
0,05°C
-0,92°C
1,47°C
0,93°C

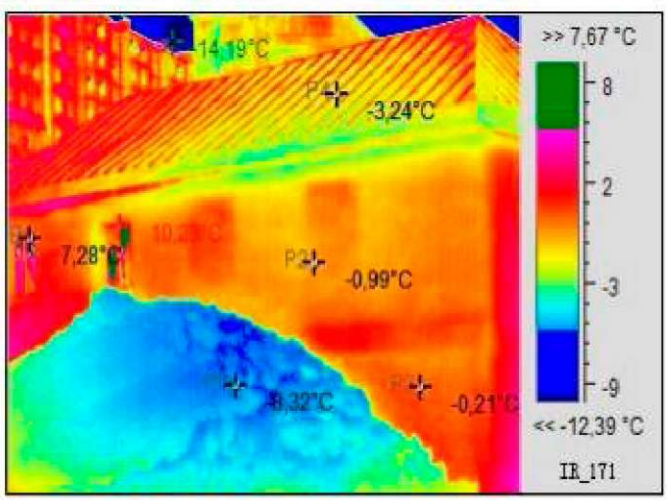

>> 3,20 °C
3
1
-1
-3
<< -5,18 °C
IR_83

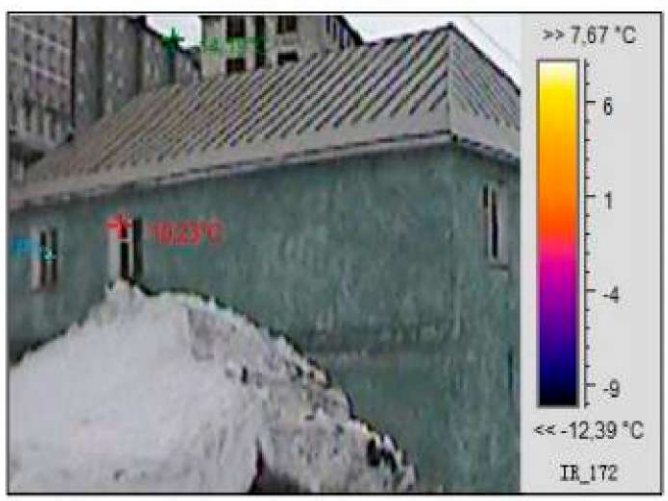

>> 4,63 °C
5
1
-1
-4
<< -5,87 °C
IR_80
-0,47°C
1,27°C
2,08°C
-0,86°
1,55°C

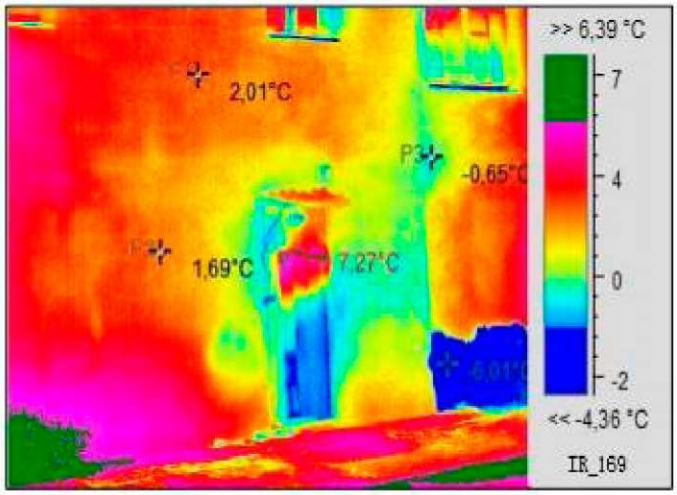

>> 4,63 °C
5
1
-1
-4
<< -5,87 °C
IR_81

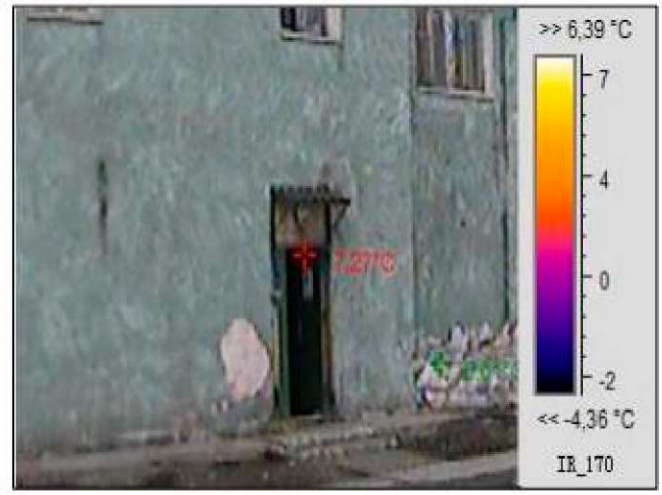

>> 6,88 °C
6
1
-3
-8
<< -10,57 °C
IR_173
4,51°C
-0,69°C
-4,68°C

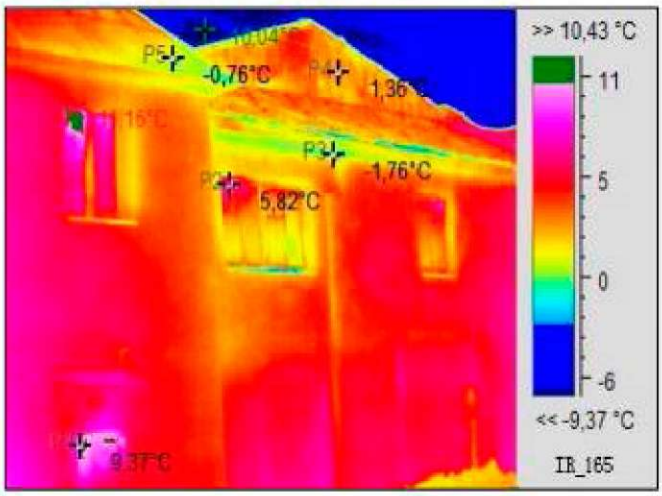

>> 6,88 °C
6
1
-3
-8
<< -10,57 °C
IR_174

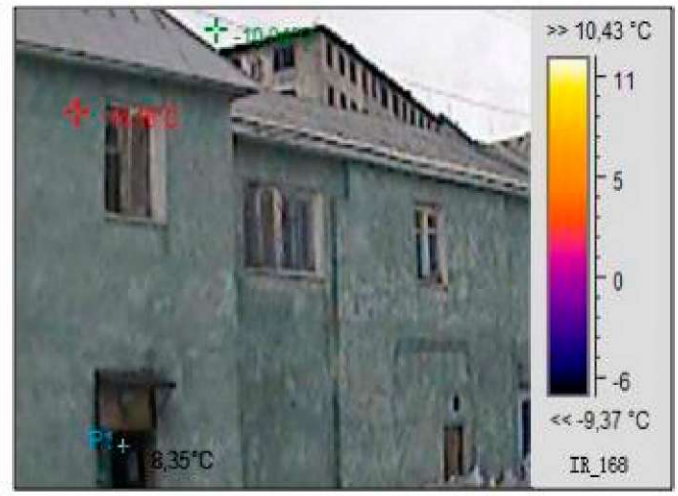

>> 7,67 °C
8
2
-3
-9
<< -12,39 °C
IR_171
-3,24°C
7,28°C
-0,99°C
-0,21°C

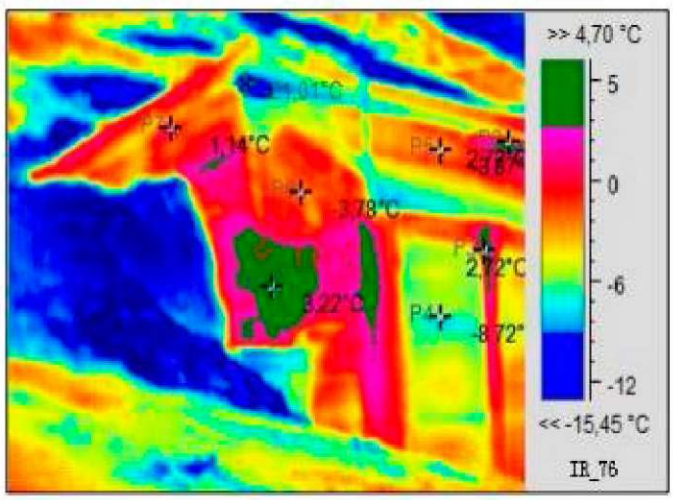

>> 7,67 °C
6
1
-4
-9
<< -12,39 °C
IR_172

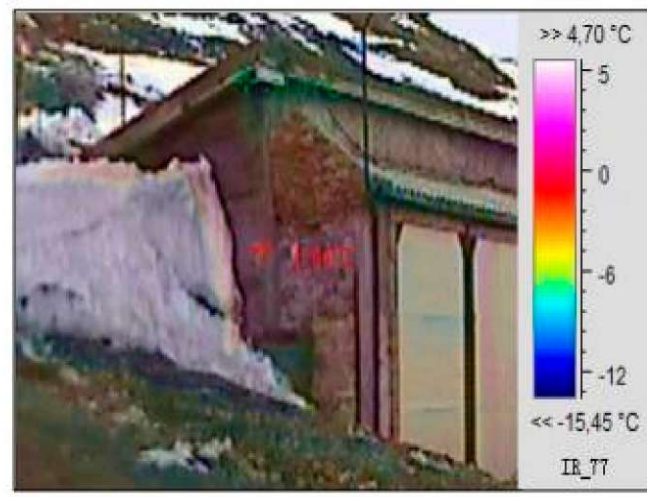












Наблюдается потери тепла через неутепленные окна, двери, ворота гаража, ворота склада и в местах примыкания стен в угловых помещениях.