



Филиал в Пуровском районе «Тепло»

Геологов ул., д. 7, корп. 1 г. Тарко-Сале, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629850

Тел./Факс (34997) 2-12-12 E-mail:office@pt.yamalkomenergo.ru,

www.yamalkomenergo.ru

ОКПО 92217121, ОГРН 1118901002153, ИНН 8901025421/КПП 891143001

УТВЕРЖДАЮ
Директор филиала АО
«Ямалкоммунэнерго»
в Пуровском районе «Тепло»

_____ В.В Григорьев
« » _____ 2015 г.

**НОРМАТИВЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ПРИ
ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ по**

**Филиалу АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло", участки
№1-4**

(для систем транспорта тепловой энергии систем теплоснабжения:
г.Тарко-Сале, п.Пуровск, с.Сывдарма, с.Халясавэй,
п. Уренгой,с.Самбург,п.Пурпе,д.Харампур,п.Ханымей)

(наименование энергоснабжающей организации-эксплуатирующей тепловые сети)

Срок действия: предстоящий период регулирования – 2016 г.

СОГЛАСОВАНО:

Начальник ПТО
(должность)

_____ (подпись)

Т.Л. Сидорова
(Ф.И.О.)

г.Тарко-Сале
2015 г.

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	3
1. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ	4
2. ДИНАМИКА ЗНАЧЕНИЙ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	7
3. МЕТОДИКА РАСЧЁТА НОРМАТИВОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	9
3.1 Методика определения затрат и потерь теплоносителей	9
3.2 Методика определения потерь тепловой энергии с затратами и потерями теплоносителя и через теплоизоляционные конструкции	13
4. РАСЧЁТ НОРМАТИВОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	22
4.1 Исходные данные, принятые за основу при расчёте нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии	22
4.2 Результаты расчёта затрат и потерь теплоносителя	22
4.3. Результаты расчёта потерь тепловой энергии	26
СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ	28
Приложение А. Исходные данные и обосновывающие документы для расчёта нормативов технологических потерь	30
Приложение Б. Расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии	172
Приложение В. Сводные данные о структуре отпуска и потребления тепловой энергии, присоединенной тепловой нагрузке и нормативах технологических потерь при передаче тепловой энергии	359

ВВЕДЕНИЕ

Основание для выполнения работы.

Приказ Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325.

Задачи (цели) работы.

Задачей работы является разработка нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии для энергоснабжающей организации (ЭСО) – Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло", участкам № 1- 4 на 2016 год.

Настоящий отчёт включает расчёт нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по Филиалу АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" на 2016 год.

Расчёт нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии выполнен по каждой системы теплоснабжения: г.Тарко-Сале, п.Пуровск, с.Сывдарма, с.Халясавэй, п.Уренгой, с.Самбург, п.Пурпе, д.Харампур, п.Ханымей, с котельными, обслуживаемыми Филиалом ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло".

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии разработаны по показателям: «потери и затраты теплоносителей»; «потери тепловой энергии»; «затраты электроэнергии на транспорт теплоносителя».

Соответствие работы.

Расчёт и обоснование нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии для энергоснабжающей организации Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло", по участкам № 1- 4, выполнены в соответствии с положениями Инструкции по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2008 г. № 325, зарегистрирован Минюстом России 16.03.2009 г. № 13513 и действующими нормативными документами [2-12].

Область применения, назначение результатов работы.

Нормативы технологических потерь, определённые в настоящей работе подлежат в дальнейшем:

- Экспертизе, с выдачей экспертной организацией экспертного заключения, приобщаемого к делу об утверждении нормативов.

- Утверждению в уполномоченном органе субъекта РФ в установленном порядке.

Разработанные нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии предназначены для дальнейшего применения:

- При разработке топливно-энергетического баланса систем теплоснабжения с котельными Филиала АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" по участкам № 1- 4 на предстоящий период регулирования - 2016 г.;

- При определении тарифов на отпускаемую потребителям тепловую энергию и платы за услуги по её передаче на предстоящий период регулирования - 2016 год;

- При выполнении энергетических обследований тепловых сетей и систем теплоснабжения, проведении анализа работы теплосетевого оборудования, планировании и разработке энергоресурсосберегающих мероприятий.

1. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" состоит из 4-х участков, обслуживающих населенные пункты Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа.

К основным видам деятельности предприятия относится предоставление коммунальных услуг по теплоснабжению, холодному и горячему водоснабжению, водоотведению.

На 2016 год предприятие планирует производство и отпуск тепловой энергии в системах теплоснабжения: г. Тарко-Сале, п. Пуровск, с. Сывдарма, с. Халясавэй, п. Уренгой, п. Пурпе, д. Харампур, п. Ханымей, с. Самбург.

В ведении предприятия находятся котельные, ЦТП, ПНС, водяные тепловые сети, насосное оборудование. Их характеристики представлены в приложении А, таблицы А.15, А.12.

На котельных установлены паровые и водогрейные котлы (приложение В,

таблица В.1).

Топливо - газ, газовый конденсат и нефть. Котельные с. Самбург, с. Халясавай работают на газовом конденсате, котельная д. Хармпур –на нефти. На остальных территориях котельные подключены к газопроводу.

Расчетная температура наружного воздуха для проектирования систем отопления $t_{ро} = - 46 \text{ }^{\circ}\text{C}$.

Режим отпуска тепловой энергии в тепловую сеть осуществляется по температурным графикам 130/70 $^{\circ}\text{C}$, 95/70 $^{\circ}\text{C}$, 65/50 $^{\circ}\text{C}$ (приложение А). Прогнозируемая продолжительность отопительного периода принята согласно СНиП 23-01-99 [10]. Продолжительность ремонтного периода на 2013 год запланирована в размере 336 ч, за исключением котельной п. Ханымей, где ремонтный период составляет 87 ч.

Основными потребителями тепловой энергии являются объекты жилого фонда и социально-культурного назначения.

Суммарная подключенная нагрузка составляет - 155,12 Гкал/ч (приложение В, таблица В.3).

В обслуживании у энергоснабжающей организации находятся водяные двухтрубные и четырехтрубные тепловые сети. Суммарная протяжённость тепловых сетей рассматриваемых систем теплоснабжения в однострубно́м исчислении составляет 463183 м, средний диаметр трубопроводов – 114 мм, расчётный объём тепловой сети – 9473 м³ (приложение В, таблица В.4).

Прокладка тепловых сетей выполнена в подземном бесканальном и надземном исполнении (приложение А, таблица А.2).

В качестве теплоизолирующего материала для трубопроводов тепловых сетей в основном применены: плиты минераловатные с покровным слоем из рубероида и жести, а так же пенополистирольные скорлупы (приложение А, таблица А.2).

На балансе энергоснабжающей организации 14 насосных станций и 7 центральных тепловых пунктов (приложение А). Системы транспорта тепловой энергии (тепловые сети) не оборудованы средствами автоматического регулирования тепловой нагрузки и защиты.

Почтовый адрес предприятия: 629850: Ямало-Ненецкий автономный округ,
Пуровский район, г. Тарко – Сале, ул. Геологов д.7, корпус №1 тел. (34997) 2-12-
12, 2-28-15, факс (34997) 2-12-12

2. ДИНАМИКА ЗНАЧЕНИЙ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Динамика и структура отпуска тепловой энергии в тепловую сеть по участкам №1-4 за периоды регулирования 2013-2015 г.г. и план на 2016 год представлены в таблице 2.1.

Расчёт нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2016 год представлен в приложении Б. Сводные данные о структуре отпуска и потребления тепловой энергии, присоединенной тепловой нагрузке и нормативах технологических потерь при передаче тепловой энергии приведены в приложении В.

Динамика основных показателей работы тепловых сетей по утверждённой форме представлена в приложении В, таблица В.8. Динамика значений фактических и нормативных технологических потерь при передаче тепловой энергии представлена в приложении В (таблицы В.6, В.8, В.9, В.10, В.11).

Таблица 2.1 - Динамика и структура отпуска тепловой энергии в тепловую сеть по Филиалу АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло"

Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):			Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло"			
			2013 г.	2014 г.	2015 г.	План на 2016
1	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть ЭСО, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном	634,980	634,980	638,945	639,348
		отчётный	613,281	632,524	0,000	0,000
2	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном	472,005	472,005	472,005	472,005
		отчётный	472,920	472,415	0,000	0,000
3	Тепловые потери в тепловых сетях (абсолютное значение), тыс. Гкал/год	рассмотренные при тарифном	162,975	162,975	166,940	167,343
		отчётные (фактические)	140,361	160,109	-	-
4	Тепловые потери в тепловых сетях (относительное значение - % от отпуска тепловой	рассмотренные при тарифном	25,7	25,8	26,1	26,2
		отчётные (фактические)	22,9	26,8	-	-

Анализ динамики полезного отпуска тепловой энергии (отпуска из сети потребителям) в период 2013-2014 гг. остался на прежнем уровне (см. таблицу 2.1). На 2016 год полезный отпуск тепловой энергии потребителям планируется в количестве 470,55 тыс. Гкал или 100 % к уровню предыдущего периода регулирования. Отчётный (фактический) полезный отпуск тепловой энергии в 2014 г. на 0,3 % выше величины, утверждённой при тарифном регулировании в 2015 г.

Анализ динамики нормативных потерь тепловой энергии за период 2013-2015

гг. и планируемых потерь на 2016 г. показал следующее:

- Потери тепловой энергии, планируемые на регулируемый период (2016 год) составили 167,34 тыс. Гкал или 100,4 % к уровню предыдущего периода регулирования. Увеличение потерь тепловой энергии обусловлено:

- учетом состояния теплоизоляционных конструкций тепловой сети и введением поправочных коэффициентов.

3. МЕТОДИКА РАСЧЁТА НОРМАТИВОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Расчёт нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии выполнен в соответствии с положениями [1] и рекомендациями нормативно-методических документов [2-12].

3.1 Методика определения затрат и потерь теплоносителей

В соответствии с положениями нормативно-методических документов [1-7] потери сетевой воды (ПСВ) по своему отношению к технологическому процессу транспорта, распределения и потребления тепловой энергии разделяются на технологические потери (затраты) сетевой воды и ПСВ с утечкой.

К технологическим ПСВ, как необходимым для обеспечения нормальных режимов работы систем теплоснабжения и обусловленным принятыми технологическими решениями и техническим уровнем применяемого оборудования и устройств относятся:

затраты сетевой воды на пусковое заполнение тепловых сетей и систем теплоснабжения после проведения планово-предупредительного ежегодного ремонта, а также при подключении новых сетей и систем;

технологические сливы в средствах автоматического регулирования и защиты (которые предусматривают такой слив) в размере, не превышающем установленный техническими условиями;

затраты сетевой воды на проведение плановых эксплуатационных испытаний и работ в размере, не превышающем технически обоснованные значения.

Технологические ПСВ являются производственными затратами сетевой воды. Утечки сетевой воды через неплотности трубопроводов, арматуры и оборудования в пределах установленного нормативными документами значения как технически неизбежные при транспорте тепловой энергии также относятся к производственным потерям.

Технически неизбежные в процессе транспорта, распределения и потребления тепловой энергии ПСВ с утечкой в системах централизованного теплоснабжения в установленных пределах составляют нормативное значение

утечки. Допустимое нормативное значение ПСВ с утечкой определяется требованиями действующих Типовой инструкции по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей) – [8] и устанавливается только в зависимости от внутреннего объема сетевой воды в трубопроводах и оборудовании тепловой сети и подключенных к ней систем теплоснабжения.

В соответствии с положениями действующих нормативно-методических документов расчетные (нормируемые) годовые ПСВ в тепловой сети (системе теплоснабжения) $G_{\text{ПСВ}}^{\text{р}}$ (м^3) определяются по формуле:

$$G_{\text{ПСВ}}^{\text{р}} = G_{\text{т}}^{\text{р}} + G_{\text{ут}}^{\text{н}} = G_{\text{пп}}^{\text{р}} + G_{\text{па}}^{\text{р}} + G_{\text{пи}}^{\text{р}} + G_{\text{ут}}^{\text{н}} \quad (3.1)$$

где $G_{\text{т}}^{\text{р}}$ - расчетные годовые технологические потери (затраты) сетевой воды, м^3 ;

$G_{\text{ут}}^{\text{н}}$ - расчетные (нормативные) годовые ПСВ с нормативной утечкой из тепловой сети, м^3 .

$G_{\text{пп}}^{\text{р}}$ - расчетные годовые потери (затраты) сетевой воды, связанные с пуском тепловых сетей в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей после монтажа, м^3 ;

$G_{\text{па}}^{\text{р}}$ - расчетные годовые ПСВ со сливами из средств автоматического регулирования и защиты, установленных на тепловых сетях, м^3 ;

$G_{\text{пи}}^{\text{р}}$ - расчетные годовые ПСВ, неизбежные при проведении плановых эксплуатационных испытаний и других регламентных работ на тепловых сетях, м^3 .

Годовые расчетные (нормативные) ПСВ с утечкой $G_{\text{ут}}^{\text{н}}$ (м^3) определяются по формуле:

$$G_{\text{ут}}^{\text{н}} = \frac{a \cdot V^{\text{ср.г}} \cdot n_{\text{год}}}{100} = g_{\text{ут}}^{\text{н}} \cdot n_{\text{год}} \quad (3.2)$$

где a - расчетное (нормативное) удельное значение ПСВ с утечкой из

тепловой сети и систем теплоснабжения, %/ч. В соответствии с положениями [9] устанавливается в размере не более 0,25 % среднегодового объема воды в тепловой сети и подключенных к ней системах теплоснабжения

$V^{ср.г}$ - среднегодовой объем сетевой воды в тепловой сети и присоединенных к ней системах теплоснабжения, м³;

$n_{год}$ - продолжительность работы системы теплоснабжения в течение года, ч;

$g_{ут}^{нг}$ - среднегодовая норма ПСВ с утечкой, м³/ч.

Среднегодовой внутренний объем сетевой воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения (м³) определяется по формуле:

$$V^{ср.г} = \frac{V^{от} \cdot n_{от} + V^{л} \cdot n_{л}}{n_{год}} \quad (3.3)$$

где $V^{от}$ и $V^{л}$ - объем сетевой воды в трубопроводах тепловых сетей и системах теплоснабжения соответственно в отопительном и летнем периодах работы системы теплоснабжения, м³;

$n_{от}$ и $n_{л}$ - продолжительность функционирования тепловой сети в отопительном и неотопительном периодах, ч.

$n_{год}$ - продолжительность функционирования тепловой сети и систем теплоснабжения в течение года, ч.

При определении объемов сетевой воды в системах теплоснабжения учитываются все системы теплоснабжения, обеспечивающие различные виды тепловой нагрузки, независимо от схемы их присоединения. Исключение составляют системы горячего водоснабжения, присоединенные через водоподогреватели (закрытая схема).

Для определения объемов сетевой воды в трубопроводах тепловых сетей и системах теплоснабжения коммунальных, общественных и административных зданий использованы технические характеристики трубопроводов для определения внутреннего объема тепловых сетей и удельные объемы воды для определения

внутреннего объема систем теплоснабжения, приведенные в [4].

Сезонные нормы утечки для отопительного и летнего периодов работы системы теплоснабжения ($\text{м}^3/\text{ч}$) определяются по формулам:

$$g_{\text{ут}}^{\text{н.от}} = \frac{a \cdot V^{\text{от}}}{100} \cdot \frac{n_{\text{от}}}{n_{\text{год}}} \quad (3.4)$$

$$g_{\text{ут}}^{\text{н.л}} = \frac{a \cdot V^{\text{л}}}{100} \times \frac{n_{\text{л}}}{n_{\text{год}}} \quad (3.5)$$

Расчетные ПСВ по месяцам и сезонам работы системы теплоснабжения определяются также по составляющим потерь с подстановкой соответствующих этим периодам значений. При определении ПСВ с утечкой принимается, что разработанные сезонные нормы для отопительного и летнего периодов по месяцам являются постоянными, а известные (запланированные) изменения объемов тепловых сетей и (или) систем теплоснабжения по месяцам учтены при определении значений $V^{\text{от}}$ и $V^{\text{л}}$.

В соответствии с [6], нормативные месячные ПСВ для отопительного сезона определяются путем пересчета суммарных сезонных ПСВ по числу часов работы в каждом месяце, в том числе и в переходных месяцах по числу часов работы в отопительном периоде, по формуле

$$G_{\text{псв}}^{\text{р.м.от}} = G_{\text{псв}}^{\text{рот}} \cdot \frac{n_{\text{м}}}{n_{\text{от}}} \quad (3.6)$$

Для укрупненных расчетов нормативных месячных ПСВ в летнем сезоне также может быть использована вышеприведенная формула.

При необходимости определения расчетных (нормируемых) ПСВ в тепловой сети (системе теплоснабжения) отдельно по эксплуатационным районам или источникам тепла используются формулы (3.1) - (3.6), в которых отдельные составляющие ПСВ определяются для этих районов или источников тепла. При определении среднегодовых ПСВ с утечкой, среднегодовых и сезонных норм

принимаются соответствующие значения входящих в формулы величин для отдельных районов или источников тепла.

Расчетные годовые ПСВ на ввод в эксплуатацию тепловых сетей и систем теплопотребления после планового ремонта и подключение новых сетей, в соответствии с [2, 4] условно принимались равными 1,5-кратному объему соответствующих внутренних объемов присоединенных тепловых сетей и систем теплопотребления.

Расчетные годовые ПСВ со сливами из средств автоматического регулирования и защиты (САРЗ) в данной работе не определялись из-за отсутствия самих САРЗ.

Годовые ПСВ, связанные с проведением испытаний, должны учитываться по видам испытаний (промывок), планируемых на предстоящий, как правило, летний период. В соответствии с [1], приняты утверждённые энергоснабжающей организацией эксплуатационные нормы на технологические затраты и потери сетевой воды (ПСВ) при проведении регламентных работ на тепловых сетях.

3.2 Методика определения потерь тепловой энергии с затратами и потерями теплоносителя и через теплоизоляционные конструкции

Нормативные эксплуатационные тепловые потери с потерями сетевой воды определялись в соответствии с положениями /1-3, 5, 7/.

Нормируемые эксплуатационные годовые тепловые потери с потерями сетевой воды $Q_{\text{ПСВ}}^{\Gamma}$, Гкал, определяются по формуле

$$Q_{\text{ПСВ}}^{\Gamma} = Q_{\text{ут}}^{\Gamma} + Q_{\text{зап}}^{\Gamma} + Q_{\text{пи}}^{\Gamma} \quad (3.7)$$

где $Q_{\text{ут}}^{\Gamma}$ - годовые тепловые потери с нормируемой утечкой сетевой воды из тепловых сетей на балансе энергопредприятия, Гкал;

$Q_{\text{зап}}^{\Gamma}$ - годовые тепловые потери с регламентируемыми затратами на пусковое заполнение тепловых сетей, Гкал.

$Q_{\text{пи}}^{\Gamma}$ - тепловые потери, обусловленные затратами теплоносителя неизбежными при проведении плановых эксплуатационных испытаний и других регламентных работ на тепловых сетях и системах теплопотребления, Гкал.

В соответствии с положениями [1, 5, 7], нормируемые эксплуатационные годовые тепловые потери с нормируемой утечкой $Q_{ут}^Г$, Гкал, определяются по формуле:

$$Q_{ут}^Г = g_{у.н.}^Г \cdot \rho_{год} \cdot c \cdot [a \cdot t_{1год} + (1-a) \cdot t_{2год} - t_{х.год}] \cdot n_{год} \cdot 10^{-6} \quad (3.8)$$

где c - удельная теплоемкость сетевой воды, принимается равной 1 ккал/(кг · °С);

$\rho_{год}$ - среднегодовая плотность воды, кг/м³; определяется при среднем значении среднегодовых температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах;

$t_{1год}$ и $t_{2год}$ - среднегодовая (среднесезонная) температура сетевой воды соответственно в подающем и обратном трубопроводах тепловой сети, °С;

$t_{х.год}$ - среднегодовая температура холодной воды, поступающей на источник тепловой энергии для подготовки и использования в качестве подпитки тепловой сети, °С;

a - доля массового расхода теплоносителя, теряемого подающим трубопроводом (при отсутствии данных принимается в пределах от 0,5 до 0,75).

Среднегодовая температура воды, поступающей на источник тепловой энергии для последующей обработки с целью подпитки тепловой сети $t_x^{ср.Г}$ (°С) определяется по формуле

$$t_x^{ср.Г} = \frac{t_x^{от} \cdot n_{от} + t_x^л \cdot n_л}{n_{год}} \quad (3.9)$$

где $t_x^{от}$ и $t_x^л$ - значения температуры воды, поступающей на источник тепловой энергии, соответственно в отопительном и летнем сезонах работы тепловой сети (°С), определяются как средние значения из соответствующих среднемесячных значений температуры холодной воды. При отсутствии статистических эксплуатационных данных принято: $t_x^{от} = 5$ °С, $t_x^л = 15$ °С.

Нормируемые годовые эксплуатационные тепловые потери с затратами сетевой воды на заполнение тепловых сетей после проведения плановых ремонтов и ввод в эксплуатацию новых сетей $Q_{\text{зап}}^{\Gamma}$, Гкал, определяется по формуле

$$Q_{\text{зап}}^{\Gamma} = 1,5 \cdot V_{\text{ТС}} \cdot c \cdot \rho_{\text{зап}} (t_{\text{зап}} - t_x) \cdot 10^{-6}, \quad (3.10)$$

где 1,5 - коэффициент регламентируемых затрат сетевой воды на пусковое заполнение в соответствии с действующей Типовой инструкцией по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей) [8];

$V_{\text{ТС}}$ - внутренний объем всех тепловых сетей, находящихся на балансе энергоснабжающей организации, м³;

$t_{\text{зап}}$ - температура сетевой воды, используемой на заполнение, определяется эксплуатационными условиями работы сети, °С;

t_x - температура холодной воды, поступающей на источник подготовки подпиточной воды на период заполнения, °С.

Тепловые потери $Q_{\text{ПИ}}^{\Gamma}$, обусловленные затратами теплоносителя неизбежными при проведении плановых эксплуатационных испытаний и других регламентных работ на тепловых сетях и системах теплоснабжения определяются аналогично по формуле 4.10 с подстановкой соответствующих затрат сетевой воды.

Нормируемые эксплуатационные тепловые потери с утечкой сетевой воды по сезонам работы тепловой сети - отопительному $Q_{\text{ут}}^{\text{от}}$ и летнему $Q_{\text{ут}}^{\text{л}}$, Гкал, определяются по формулам:

$$Q_{\text{ут}}^{\text{от}} = Q_{\text{ут}}^{\Gamma} \cdot \frac{V_{\text{от}} \cdot n_{\text{от}}}{V_{\text{ср.Г}} \cdot n_{\text{год}}} \quad (3.11)$$

$$Q_{\text{ут}}^{\text{л}} = Q_{\text{ут}}^{\Gamma} \cdot \frac{V_{\text{л}} \cdot n_{\text{л}}}{V_{\text{ср.Г}} \cdot n_{\text{год}}} \quad (3.12)$$

Нормируемые эксплуатационные тепловые потери с утечкой сетевой воды по

месяцам в отопительном $Q_{ут}^{М.от}$ и летнем $Q_{ут}^{М.л}$ сезонах, Гкал, определяются по формулам:

$$Q_{ут}^{М.от} = Q_{ут}^{от} \cdot \frac{(t_{п}^{ср.м} + t_{о}^{ср.м} - 2t_{х}^{ср.м}) \cdot n_{м}}{(t_{п}^{от} + t_{о}^{от} - 2t_{х}^{от}) \cdot n_{от}} \quad (3.13)$$

$$Q_{ут}^{М.л} = Q_{ут}^{л} \cdot \frac{n_{м}}{n_{л}} \quad (3.14)$$

где $t_{п}^{ср.м}$ и $t_{о}^{ср.м}$ — среднемесячные значения температуры сетевой воды соответственно в подающем и обратном трубопроводах, °С;

$t_{п}^{от}$ и $t_{о}^{от}$ - средние значения температуры сетевой воды соответственно в подающем и обратном трубопроводах за отопительный сезон, °С, определяются как средние значения из среднемесячных значений температуры за соответствующий период.

Для месяцев, в которых осуществляется переход тепловой сети из одного режима (сезона) работы в другой тепловые потери по месяцам определяются по формулам (4.13) и (4.14) с подстановкой соответствующего числа часов работы сети (включая нахождение сети в заполненном состоянии) в данном месяце в отопительном или летнем сезоне.

Тепловые потери с затратами сетевой воды на пусковое заполнение, относятся к тем месяцам (в основном летнего периода), когда осуществляются операции по пуску сетей после ремонта или ввод новых сетей.

На планируемый период эти потери равномерно распределены по месяцам начала и окончания отопительного сезона.

Определение нормируемых эксплуатационных тепловых потерь через теплоизоляционные конструкции в планируемом периоде (год, сезон, месяц) производилось в соответствии с положениями [1-3, 5], а также рекомендациями [7] исходя из часовых потерь тепловой энергии при среднегодовых (среднесезонных) условиях работы тепловых сетей.

Месячные тепловые потери тепловой сети определялись исходя из часовых

тепловых потерь при среднегодовых (среднесезонных) условиях, пересчитанных на средние температурные условия соответствующих месяцев, и количества часов работы сети в данном месяце.

Определение часовых тепловых потерь при среднегодовых (среднесезонных) условиях работы тепловой сети по нормам тепловых потерь согласно соответствующим нормам проектирования тепловой изоляции для трубопроводов и оборудования осуществляется отдельно для подземной и надземной прокладок по формулам:

для подземной прокладки $Q_{\text{норм}}^{\text{ср.г}}$, (ккал/ч) суммарно по подающему и обратному трубопроводам:

$$Q_{\text{норм}}^{\text{ср.г}} = \sum(q_{\text{н}} \cdot L \cdot \beta); \quad (3.15)$$

для надземной прокладки отдельно по подающему $Q_{\text{норм.п}}^{\text{ср.г}}$ и обратному $Q_{\text{норм.о}}^{\text{ср.г}}$ (ккал/ч) трубопроводам:

$$Q_{\text{норм.п}}^{\text{ср.г}} = \sum(q_{\text{п.п}} \cdot L \cdot \beta); \quad (3.16)$$

$$Q_{\text{норм.о}}^{\text{ср.г}} = \sum(q_{\text{п.о}} \cdot L \cdot \beta), \quad (3.17)$$

где $q_{\text{н}}$, $q_{\text{п.п}}$ и $q_{\text{п.о}}$ - удельные (на 1 м длины) часовые тепловые потери, определенные по нормам тепловых потерь в соответствии с нормами проектирования тепловой изоляции для трубопроводов и оборудования для каждого диаметра трубопровода при среднегодовых (среднесезонных) условиях работы тепловой сети, для подземной прокладки суммарно по подающему и обратному трубопроводам и отдельно для надземной прокладки, ккал/(м·ч).

L - длина трубопроводов на участке тепловой сети с диаметром d в двухтрубном исчислении при подземной прокладке и по подающей (обратной) линии при надземной прокладке;

β - коэффициент местных тепловых потерь, учитывающий тепловые потери

арматурой, компенсаторами, опорами, принимается для подземной канальной и надземной прокладок равным 1,2 при диаметрах трубопроводов до 150 мм и 1,15 при диаметрах 150 мм и более, а также при всех диаметрах бесканальной прокладки.

Для подземной прокладки значение среднегодовой разности температур сетевой воды и окружающей среды (грунта) $\Delta t_{\text{ср}}^{\text{ср.г}}$, °С определяется по формуле:

$$\Delta t_{\text{ср}}^{\text{ср.г}} = \frac{t_{\text{п}}^{\text{ср.г}} + t_{\text{о}}^{\text{ср.г}}}{2} - t_{\text{гр}}^{\text{ср.г}} \quad (3.18)$$

где $t_{\text{п}}^{\text{ср.г}}$, $t_{\text{о}}^{\text{ср.г}}$ и $t_{\text{гр}}^{\text{ср.г}}$ - соответственно значения среднегодовых температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах и температуры грунта на глубине заложения трубопроводов, °С.

Для надземной прокладки среднегодовая разность температур сетевой воды и окружающей среды (наружного воздуха) определяются отдельно для подающего $\Delta t_{\text{ср.п}}^{\text{ср.г}}$ и обратного $\Delta t_{\text{ср.о}}^{\text{ср.г}}$ трубопроводов (°С) по формулам:

$$\Delta t_{\text{ср.п}}^{\text{ср.г}} = t_{\text{п}}^{\text{ср.г}} - t_{\text{в}}^{\text{ср.г}} \quad (3.19)$$

$$\Delta t_{\text{ср.о}}^{\text{ср.г}} = t_{\text{о}}^{\text{ср.г}} - t_{\text{в}}^{\text{ср.г}} \quad (3.20)$$

где $t_{\text{в}}^{\text{ср.г}}$ - среднегодовая температура наружного воздуха, °С.

К полученным значениям часовых тепловых потерь по участкам тепловой сети, определённым по нормам, вводятся поправочные коэффициенты.

Для участков тепловой сети, не подвергавшихся тепловым испытаниям, поправочные коэффициенты определяются:

для участков подземной прокладки суммарно по подающему и обратному трубопроводам по формуле:

$$K_{\text{п}} = \frac{q_{\text{п}}}{q_{\text{н}}}, \quad (3.21)$$

для участков надземной прокладки отдельно по подающему и обратному трубопроводам соответственно по формулам:

$$K_{п.р} = \frac{q_{п.р}}{q_{п.н}}, \quad (3.22)$$

$$K_{о.р} = \frac{q_{о.р}}{q_{о.н}} \quad (3.23)$$

где q_p , $q_{п.р}$, $q_{о.р}$ - удельные часовые тепловые потери участков тепловых сетей, определенные по формулам для определения часовых удельных тепловых потерь при среднегодовых (среднесезонных) условиях работы тепловых сетей на соответственно для подземной прокладки суммарно по подающему и обратному трубопроводам и отдельно для надземной прокладки, ккал/(м·ч).

Предельные максимальные значения поправочных коэффициентов не могут превышать значений, приведённых в [1].

Нормируемые эксплуатационные тепловые потери участков тепловой сети, удельные тепловые потери которых определялись расчётом, находятся:

для участков подземной прокладки суммарно для подающего и обратного трубопроводов по формуле:

$$Q_{н.р}^{ср.г} = \sum q_n \cdot K_p^n \cdot L \cdot \beta, \text{ ккал/ч}, \quad (3.24)$$

для участков надземной прокладки отдельно для подающего и обратного трубопроводов соответственно по формулам:

$$Q_{н.п.р}^{ср.г} = \sum q_{н.п.} \cdot K_{п.р}^n \cdot L \cdot \beta, \text{ ккал/ч}, \quad (3.25)$$

$$Q_{н.о.р}^{ср.г} = \sum q_{н.о.} \cdot K_{о.р}^n \cdot L \cdot \beta, \text{ ккал/ч}, \quad (3.26)$$

где K_p^H , $K_{п.р}^H$, $K_{о.р}^H$ - принятые для нормирования поправочные коэффициенты к удельным тепловым потерям.

Испытания тепловых сетей системы теплоснабжения с. Соболево с источником тепловой энергии – котельные, расположенные в с. Соболево, с определением фактических тепловых потерь с поверхности тепловой изоляции, не проводились. Поэтому значение поправочных коэффициентов к удельным тепловым потерям, принято равным 1.

Месячные тепловые потери через теплоизоляционные конструкции тепловой определяются по формуле:

$$Q_M^{из} = (Q_H^{ср.м} + Q_{н.п}^{ср.м} + Q_{н.о}^{ср.м}) \cdot n_M, \text{ Гкал/мес.}, \quad (3.27)$$

где $Q_H^{ср.м}$, $Q_{н.п}^{ср.м}$, $Q_{н.о}^{ср.м}$ – часовые тепловые потери участков соответственно для подземной прокладки суммарно по подающему и обратному трубопроводам и отдельно для надземной прокладки при среднемесячных условиях работы тепловой сети, Гкал/ч;

n_M – продолжительность функционирования тепловой сети в рассматриваемом месяце, ч.

Нормируемые эксплуатационные часовые тепловые потери при среднемесячных условиях работы тепловой сети определяются:

для участков подземной прокладки суммарно по подающему и обратному трубопроводам $Q_H^{ср.м}$ (Гкал/ч) по формуле:

$$Q_H^{ср.м} = Q_H^{ср.г} \cdot \frac{t_{п}^{ср.м} + t_{о}^{ср.м} - 2 \cdot t_{гр}^{ср.м}}{t_{п}^{ср.г} + t_{о}^{ср.г} - 2 \cdot t_{гр}^{ср.г}} \cdot 10^{-6}, \quad (3.28)$$

для участков надземной прокладки отдельно по подающему $Q_{н.п}^{ср.м}$ и обратному $Q_{н.о}^{ср.м}$ (Гкал/ч) трубопроводам по формулам:

$$Q_{н.п}^{ср.м} = Q_{н.п}^{ср.г} \cdot \frac{t_{п}^{ср.м} - t_{в}^{ср.м}}{t_{п}^{ср.г} - t_{в}^{ср.г}} \cdot 10^{-6} \quad (3.29)$$

$$Q_{н.о}^{ср.м} = Q_{н.о}^{ср.г} \cdot \frac{t_{о}^{ср.м} - t_{в}^{ср.м}}{t_{о}^{ср.г} - t_{в}^{ср.г}} \cdot 10^{-6} \quad (3.30)$$

где $t_{п}^{ср.м}$ и $t_{о}^{ср.м}$ - ожидаемые среднемесячные значения температуры сетевой воды соответственно в подающем и обратном трубопроводах тепловой сети по температурному графику при ожидаемых среднемесячных значениях температуры наружного воздуха, °С;

$t_{гр}^{ср.м}$ и $t_{в}^{ср.м}$ - ожидаемые среднемесячные температуры соответственно грунта на глубине заложения трубопроводов и наружного воздуха, °С.

Нормируемые эксплуатационные тепловые потери через теплоизоляционные конструкции по сезонам работы тепловой сети (отопительному и летнему) и в целом за год определяются как сумма нормируемых эксплуатационных месячных тепловых потерь. При определении сезонных потерь тепла тепловые потери переходных месяцев распределяются пропорционально числу часов работы сети в том или другом сезонах. Если при этом из работы выключается (включается) часть тепловых сетей, то тепловые потери определяются также и с учетом изменения материальной характеристики.

4. РАСЧЁТ НОРМАТИВОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В соответствии с задачами настоящей работы по Филиалу АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло", участки №1-4 определены нормативы технологических потерь на 2016 год по показателям:

потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции и с потерями и затратами теплоносителей;

потери и затраты теплоносителей;

4.1 Исходные данные, принятые за основу при расчёте нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

Исходные данные для расчета нормативов технологических потерь, составлены согласно образцу, приведенному в Приложении 6 [1] и представлены в приложении А к настоящей пояснительной записке.

Для систем транспорта и распределения тепловой энергии Филиала АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло", участки №1-4 отсутствуют (не проводились): энергетические обследования систем транспорта и распределения тепловой энергии; испытания тепловых сетей на тепловые потери.

Так как тепловая нагрузка потребителей, присоединённых к тепловым сетям рассматриваемых систем теплоснабжения не превышает 50 Гкал/ч, энергетические характеристики для данных тепловых сетей не разрабатывались.

Среднемесячные температуры наружного воздуха приняты по данным СНиП 23-01-99 [10].

Температуры теплоносителя приняты в соответствии с утверждёнными температурными графиками.(приложение А).

4.2 Результаты расчёта затрат и потерь теплоносителя

Расчёт нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по Филиалу АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло", участки №1-4 на 2016 год представлен в приложении Б к настоящей пояснительной записке.

Расчет потерь теплоносителя, обусловленных нормативной утечкой, представлен в прил. Б таблица Б.6. Расчетные нормативные месячные и годовые потери теплоносителя представлены в прил. Б таблица Б.7 и таблице 4.1.

В результате выполненного расчёта установлено, что нормативные годовые **потери теплоносителя при передаче тепловой** энергии по Филиалу АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло", участки №1-4 на 2016 год составляют **176480,9 м³**, в том числе:

с нормативной утечкой - 157819,3 м³ или 89,4 % от суммарной величины;

технологические ПСВ - 18661,6 м³ или 10,6 % от суммарной величины.

Таблица 4.1

Наименование населённого пункта	Наименование системы теплоснабжения	Наименование предприятия (филиала ЭСО), эксплуатирующего тепловые сети	Годовые затраты и потери теплоносителя ² , м ³ (т)						
			с утечкой	технологические затраты				всего	
				на пусковое заполнение	на регламентированные испытания	со сливами САРЗ	всего		
1	2	3	5	6	7	8	9	10	
Таркосалинский филиал									
г. Тарко-Сале	котельной №1	Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1	13924,00	991,74	661,16	-	1652,90	15576,902	
	котельной №2		3986,68	283,95	189,30	-	473,25	4459,932	
	котельной №3		2973,85	211,81	141,21	-	353,02	3326,870	
	котельной №4		25844,23	1840,76	1227,17	-	3067,93	28912,155	
	котельной №5		715,45	50,96	33,97	-	84,93	800,377	
	котельной №6		1350,05	96,16	64,11	-	160,26	1510,314	
	котельной №7		114,29	8,14	5,43	-	13,57	127,855	
	Котельная крышная		101,45	7,23	4,82	-	12,04	113,488	
ИТОГО по г. Тарко-Сале:			49009,99	3490,74	2327,16	-	5817,90	54827,893	
п.Пуровск	Котельная №1	Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1	2344,80	167,01	111,34	-	278,35	2623,144	
п.Пуровск	Котельная №2		1859,80	132,46	88,31	-	220,77	2080,579	
п.Пуровск	Котельная №3		1461,74	104,11	69,41	-	173,52	1635,265	
п. Сывдарма	Котельная №4		4466,34	318,12	212,08	-	530,19	4996,533	
с. Халясавэй	Котельная		350,92	24,99	16,66	-	41,66	392,579	
ИТОГО по ЭСО Филиалу АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1			59493,60	4237,44	2824,96	-	7062,39	66555,993	
Уренгойский филиал									
п.Уренгой	котельная №1	Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №2	1434,21	102,15	68,10	-	170,25	1604,464	
	котельная №2		11994,37	854,30	569,53	-	1423,83	13418,199	
	котельная №3		26215,30	1867,19	1244,79	-	3111,98	29327,275	
	ПАКУ-1		574,08	40,89	27,26	-	68,15	642,227	
	ПАКУ-5		370,09	26,36	17,57	-	43,93	414,022	
	ПАКУ "Гаежный"		1490,83	106,18	70,79	-	176,97	1667,810	
	котельная "Аэропорт"		208,49	14,85	9,90	-	24,75	233,235	
с.Самбург	котельная 15 МВт	Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №2	6163,04	438,96	292,64	-	731,61	6894,646	
ИТОГО по ЭСО Филиалу АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №2			48450,41	3450,88	2300,59	-	5751,47	54201,878	

Пурпейский филиал								
п. Пурпе	Котельная №1	Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №2	2489,7	177,3	118,2	-	295,55	2785,241
	Котельная №2		6150,0	438,0	292,0	-	730,05	6880,002
	Котельная №3		743,2	52,9	35,3	-	88,22	831,385
	Котельная №4		1341,8	95,6	63,7	-	159,28	1501,092
	Котельная №5		2355,8	167,8	111,9	-	279,66	2635,494
	Котельная №6		536,5	38,2	25,5	-	63,69	600,231
	Котельная №8		13575,4	966,9	644,6	-	1611,51	15186,870
	Котельная №9		571,7	40,7	27,1	-	67,86	639,541
д. Харампур	Котельная №7		715,3	50,9	34,0	-	84,91	800,231
ИТОГО по ЭСО Филиалу АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №3		горячая вода	28479,3	2028,4	1352,3	-	3380,7	31860,088
Ханымейский филиал								
п.Ханымей	СЦТ котельной ДЕ 16	Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №2	21395,9	1480,2	986,8	-	2466,96	23862,908
ИТОГО по ЭСО Филиалу АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №4		горячая вода	21395,9	1480,2	986,8	-	2467,0	23862,908
ИТОГО по ЭСО Филиалу АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1-4		горячая вода	157819,3	11196,9	7464,6	0,0	18661,6	176480

4.3. Результаты расчёта потерь тепловой энергии

Расчёт нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по Филиалу АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" по участкам №1-4 на 2016 год представлен в приложении Б к настоящей пояснительной записке. Сводные результаты расчёта нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по Филиалу АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участки №1-4 на 2016 год представлены в таблице 4.2.

Таблица 4.2

Наименование населённого пункта	Наименование системы теплоснабжения	Наименование предприятия (филиала ЭСО), эксплуатирующего тепловые сети	Годовые затраты и потери тепловой энергии, Гкал		
			через изоляцию	с затратами теплоносителя	всего
1	2	3	4	5	6
г. Тарко-Сале	котельной №1	Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №2	18965,009	623,351	19588,361
	котельной №2		4853,918	178,017	5031,935
	котельной №3		4622,780	132,791	4755,571
	котельной №4		15684,892	2106,726	17791,618
	котельной №5		1424,678	31,947	1456,625
	котельной №6		3080,491	60,284	3140,775
	котельной №7		215,277	5,103	220,380
	Кр. Котельная		128,559	4,905	133,464
ИТОГО по г. Тарко-Сале:			48975,604	3143,124	52118,728
п.Пуровск	Котельная № 1	горячая вода	4939,106	104,766	5043,872
п.Пуровск	Котельная № 2		1752,971	83,096	1836,067
п.Пуровск	Котельная № 3		5524,489	99,924	5624,413
п. Сывдарма	Котельная № 4		204,131	4229,634	4433,765
с. Халясавэй	Котельная		1435,770	15,264	1451,034
ИТОГО по ЭСО Филиалу АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1			62832,072	7675,808	70507,879
п.Уренгой	котельная №1	Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №2	1747,627	65,350	1812,978
	котельная №2		7237,616	546,527	7784,143
	котельная №3		16851,321	1194,509	18045,830
	ПАКУ-1		707,059	26,158	733,217
	ПАКУ-5		383,443	16,863	400,306
	ПАКУ "Таежный"		1651,102	67,930	1719,033
	котельная "Аэропорт"		397,308	9,500	406,808
с.Самбург	котельная 15 МВт	5116,276	288,860	5405,136	
ИТОГО по ЭСО Филиалу АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе			34091,753	2215,698	36307,450
п. Пурпе	Котельная № 1	Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №3	4195,089	111,104	4306,193
	Котельная № 2		7649,401	287,863	7937,264
	Котельная № 3		1532,198	33,164	1565,362
	Котельная № 4		1846,132	59,879	1906,011
	Котельная № 5		3766,385	107,704	3874,089
	Котельная № 6		963,191	23,943	987,134
	Котельная № 8		14312,087	616,548	14928,635
	Котельная № 9		658,538	25,512	684,049
д. Харампур	Котельная № 7	1669,629	35,488	1705,117	
ИТОГО по ЭСО Филиалу АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе			36592,649	1301,206	37893,855
п.Ханымей	СЦТ котельной ДЕ 16	горячая вода	21633,443	1000,069	22633,512
ИТОГО по ЭСО Филиалу АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе			21633,443	1000,069	22633,512
ИТОГО по ЭСО					
ИТОГО по ЭСО Филиалу АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1-4			155149,917	12192,780	167342,696

Расчёт объёмов трубопроводов и материальной характеристики тепловой сети представлен в приложении Б таблица Б.2. Расчет часовых среднегодовых (среднесезонных) тепловых потерь через изоляционные конструкции трубопроводов представлен в приложении Б таблица Б.4. Среднемесячные часовые, месячные и годовые потери тепла через тепловую изоляцию, с потерями сетевой воды, суммарные для тепловых сетей систем теплоснабжения и их соотношение с отпуском тепла представлены в приложении Б таблица Б.5. В приложении Б таблица Б.9 приведен расчёт нормативных эксплуатационных месячных и годовых тепловых потерь, обусловленных потерей теплоносителя.

В результате выполненного расчёта установлено, что годовые **потери тепловой энергии** по Филиалу ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло", участки №1-4 на 2013 год составляют **167342,696 Гкал/год**, в том числе:

через тепловую изоляцию – 155149,917 Гкал/год или 92,2 % от суммарной величины;

с потерями теплоносителя – 12192,780 Гкал/год или 7,3 % от суммарной величины.

СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ

Инструкция по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2008 г. № 325, зарегистрирован Минюстом России 16.03.2009 г. № 13513.

Методика определения нормативных значений показателей функционирования водяных тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения. Утверждена Приказом Госстроя России от 01.10.01 №225: МДК 4-03.2001. – М.: Роскоммунэнерго, 2001.

Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения: МДК 4-05.2004.- М.: ЗАО “Роскоммунэнерго”, 2003.

Методические указания по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды»: СО 153-34.20.523(4)-2003.- М.: СПО ОРГРЭС, 2003.

Методические указания по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «тепловые потери»: СО 153-34.20.523(3)-2003.- М.: СПО ОРГРЭС, 2003.

Рекомендации и пример расчёта энергетической характеристики водяных тепловых сетей по показателю “потери сетевой воды ”: РД 153-34.1-20.528-2001.– М.: СПО ОРГРЭС, 2002.

Рекомендации и пример расчёта энергетической характеристики водяных тепловых сетей по показателю “тепловые потери”: РД 153-34.1-20.597-2001.– М.: СПО ОРГРЭС, 2001.

Типовая инструкция по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей): РД 153-34.0-20.507-98. (с изм. 1 2001) –М.: СПО ОРГРЭС, 1999.

Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации. Утверждены приказом Минэнерго РФ от 19 июня 2003 г. №229: РД 34.20.501-95. –М.: СПО ОРГРЭС,1996.

СНиП 23-01-99. Строительная климатология/Госстрой России.- М.: ГУП ЦПП, 2000.

Методические указания по испытанию водяных тепловых сетей: РД 34.20.519-97. – М.: СПО ОРГРЭС, 1997.

Типовая программа проведения энергетических обследований систем транспорт и распределения тепловой энергии (тепловых сетей): РД 153-34.0-09.164-00. – М.: СПО ОРГРЭС, 2000.

ПРИЛОЖЕНИЕ А

Исходные данные

Таблица А.1 - Сопоставление условий, принятых при разработке энергетических характеристик (нормативов технологических потерь на год, предшествующий регулируемому периоду), и при разработке нормативов технологических потерь на регулируемый период по

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пууровском районе "Тепло" участка №1-4

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Продолжение таблицы А.1

Условия работы тепловых сетей	Принятые при разработке энергетических характеристик или нормативов (2015 г.)	Прогнозируемые на период регулирования (2016 г.)	Изменение величины к уровню утвержденного периода (гр 3:гр 2), %
1	2	3	4
Таркосалинский филиал			
г. Тарко-Сале, котельная 1			
Объем трубопроводов тепловых сетей, м ³	664,21	664,21	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	656,80	656,80	100,0
- тепловые сети ГВС (условн. темп. график 65/50)	7,41	7,41	100,0
Материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей, м ²	5670,70	5670,70	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	5488,37	5488,37	100,0
- тепловые сети ГВС (условн. темп. график 65/50)	182,32	182,32	100,0
Тепловые потери по результатам испытаний, тыс. Гкал/год	н/д	н/д	-
Суммарная установленная мощность электродвигателей насосов, кВт	-	-	-
г. Тарко-Сале, котельная 2			
Объем трубопроводов тепловых сетей, м ³ :	189,30	189,30	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	189,30	189,30	100,0
Материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей, м ²	1834,40	1834,40	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	1834,40	1834,40	100,0
Тепловые потери по результатам испытаний, тыс. Гкал/год	н/д	н/д	-
Суммарная установленная мощность электродвигателей насосов, кВт	-	-	-

Продолжение таблицы А.1

Условия работы тепловых сетей	Принятые при разработке энергетических характеристик или нормативов (2015 г.)	Прогнозируемые на период регулирования (2016 г.)	Изменение величины к уровню утвержденного периода (гр 3:гр 2), %
1	2	3	4
г. Тарко-Сале, котельная 3			
Объем трубопроводов тепловых сетей, м ³ :	141,21	141,21	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	141,21	141,21	100,0
Материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей, м ²	1602,40	1602,40	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	1602,40	1602,40	100,0
Тепловые потери по результатам испытаний, тыс. Гкал/год	н/д	н/д	-
Суммарная установленная мощность электродвигателей насосов, кВт	-	-	-
г. Тарко-Сале, котельная 4			
Объем трубопроводов тепловых сетей, м ³ :	1227,17	1227,17	100,0
в т. ч. - магистральные тепловые сети (экспл. темп. График 130/70)	1085,64	1085,64	100,0
- тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	96,50	96,50	100,0
- тепловые сети ГВС (условн. темп. график 65/50)	45,02	45,02	100,0
Материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей, м ²	6519,71	6519,71	100,0
в т. ч. - магистральные тепловые сети (экспл. темп. График 130/70)	4138,33	4138,33	100,0
- тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	1375,00	1375,00	100,0
- тепловые сети ГВС (условн. темп. график 65/50)	1006,39	1006,39	100,0
Тепловые потери по результатам испытаний, тыс. Гкал/год	н/д	н/д	-
Суммарная установленная мощность электродвигателей насосов, кВт	1447,00	1447,00	100,0
г. Тарко-Сале, котельная 5			

Продолжение таблицы А.1

Условия работы тепловых сетей	Принятые при разработке энергетических характеристик или нормативов (2015 г.)	Прогнозируемые на период регулирования (2016 г.)	Изменение величины к уровню утвержденного периода (гр 3:гр 2), %
1	2	3	4
Объем трубопроводов тепловых сетей, м ³ :	33,97	33,97	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	33,97	33,97	100,0
Материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей, м ²	469,72	469,72	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	469,72	469,72	100,0
Тепловые потери по результатам испытаний, тыс. Гкал/год	н/д	н/д	-
Суммарная установленная мощность электродвигателей насосов, кВт	-	-	-

Продолжение таблицы А.1

Условия работы тепловых сетей	Принятые при разработке энергетических характеристик или нормативов (2015 г.)	Прогнозируемые на период регулирования (2016 г.)	Изменение величины к уровню утвержденного периода (гр 3:гр 2), %
1	2	3	4
г. Тарко-Сале, котельная 6			
Объем трубопроводов тепловых сетей, м ³ :	64,11	64,11	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	64,11	64,11	100,0
Материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей, м ²	850,83	850,83	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	850,83	850,83	100,0
Тепловые потери по результатам испытаний, тыс. Гкал/год	н/д	н/д	-
Суммарная установленная мощность электродвигателей насосов, кВт	-	-	-
г. Тарко-Сале, котельная 7			
Объем трубопроводов тепловых сетей, м ³ :	5,43	5,43	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	5,43	5,43	100,0
Материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей, м ²	69,16	69,16	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	69,16	69,16	100,0
Тепловые потери по результатам испытаний, тыс. Гкал/год	н/д	н/д	-
Суммарная установленная мощность электродвигателей насосов, кВт	89,2	89,2	100,0
г. Тарко-Сале, крышная котельная			
Объем трубопроводов тепловых сетей, м ³ :	4,82	4,82	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	3,09	3,09	100,0
- тепловые сети ГВС (условн. темп. график 65/50)	1,73	1,73	100,0
Материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей, м ²	87,60	87,60	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	48,50	48,50	100,0
- тепловые сети ГВС (условн. темп. график 65/50)	39,10	39,10	100,0
Тепловые потери по результатам испытаний, тыс. Гкал/год	н/д	н/д	-

Продолжение таблицы А.1

Условия работы тепловых сетей	Принятые при разработке энергетических характеристик или нормативов (2015 г.)	Прогнозируемые на период регулирования (2016 г.)	Изменение величины к уровню утвержденного периода (гр 3:гр 2), %
1	2	3	4
Суммарная установленная мощность электродвигателей насосов, кВт	-	-	-
п. Пууровск, котельная 1			
Объем трубопроводов тепловых сетей, м ³ :	111,34	111,34	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	111,34	111,34	100,0
Материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей, м ²	1273,45	1273,45	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	1273,45	1273,45	100,0
Тепловые потери по результатам испытаний, тыс. Гкал/год	н/д	н/д	-
Суммарная установленная мощность электродвигателей насосов, кВт	-	-	-
п. Пууровск, котельная 2			
Объем трубопроводов тепловых сетей, м ³ :	88,31	88,31	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	88,31	88,31	100,0
Материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей, м ²	776,05	776,05	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	776,05	776,05	100,0
Тепловые потери по результатам испытаний, тыс. Гкал/год	н/д	н/д	-
Суммарная установленная мощность электродвигателей насосов, кВт	-	-	-
п. Пууровск, котельная 3			
Объем трубопроводов тепловых сетей, м ³ :	69,41	69,41	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	48,79	48,79	100,0
- тепловые сети ГВС (условн. темп. график 65/50)	20,62	20,62	100,0
Материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей, м ²	965,14	965,14	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	584,08	584,08	100,0
- тепловые сети ГВС (условн. темп. график 65/50)	381,05	381,05	100,0

Продолжение таблицы А.1

Условия работы тепловых сетей	Принятые при разработке энергетических характеристик или нормативов (2015 г.)	Прогнозируемые на период регулирования (2016 г.)	Изменение величины к уровню утвержденного периода (гр 3:гр 2), %
1	2	3	4
Тепловые потери по результатам испытаний, тыс. Гкал/год	н/д	н/д	-
Суммарная установленная мощность электродвигателей насосов, кВт	-	-	-
п. Сывдарма, котельная 4			
Объем трубопроводов тепловых сетей, м ³ :	212,08	212,08	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	188,18	188,18	100,0
- тепловые сети ГВС (условн. темп. график 65/50)	23,89	23,89	100,0
Материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей, м ²	1537,01	1537,01	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	1223,11	1223,11	100,0
- тепловые сети ГВС (условн. темп. график 65/50)	313,90	313,90	100,0
Тепловые потери по результатам испытаний, тыс. Гкал/год	н/д	н/д	-
Суммарная установленная мощность электродвигателей насосов, кВт	-	-	-
с. Халясавэй, котельная 1			
Объем трубопроводов тепловых сетей, м ³ :	16,66	16,66	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	16,66	16,66	100,0
Материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей, м ²	313,51	313,51	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	313,51	313,51	100,0
Тепловые потери по результатам испытаний, тыс. Гкал/год	н/д	н/д	-
Суммарная установленная мощность электродвигателей насосов, кВт	-	-	-
Уренгойский филиал			
Система теплоснабжения (источник теплоснабжения) п.Уренгой	Котельная № 1		
Объем трубопроводов тепловых сетей, м ³	68,10	68,10	100,0
Материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей, м ²	757,89	757,89	100,0

Продолжение таблицы А.1

Условия работы тепловых сетей	Принятые при разработке энергетических характеристик или нормативов (2015 г.)	Прогнозируемые на период регулирования (2016 г.)	Изменение величины к уровню утвержденного периода (гр 3:гр 2), %
1	2	3	4
Эксплуатационный температурный график	95/70	95/70	
Тепловые потери по результатам испытаний, тыс. Гкал/год	-	-	-
Суммарная установленная мощность электродвигателей насосов, кВт	-	-	-
Система теплоснабжения (источник теплоснабжения) п.Уренгой	Котельная № 2		
Объем трубопроводов тепловых сетей, м ³	569,53	569,53	100,0
Материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей, м ²	3406,28	3406,28	100,0
Эксплуатационный температурный график	95/70	95/70	
Тепловые потери по результатам испытаний, тыс. Гкал/год	-	-	-
Суммарная установленная мощность электродвигателей насосов, кВт	-	-	-
Система теплоснабжения (источник теплоснабжения) п.Уренгой	Котельная № 3		
Объем трубопроводов тепловых сетей, м ³	1244,79	1244,79	100,0
Материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей, м ²	7754,17	7754,17	100,0
Эксплуатационный температурный график	95/70	95/70	0,0%
Тепловые потери по результатам испытаний, тыс. Гкал/год	-	-	-
Суммарная установленная мощность электродвигателей насосов, кВт	-	-	-
Система теплоснабжения (источник теплоснабжения) п.Уренгой	ПАКУ -1		
Объем трубопроводов тепловых сетей, м ³	27,26	27,26	100,0
Материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей, м ²	299,47	299,47	100,0
Эксплуатационный температурный график	95/70	95/70	
Тепловые потери по результатам испытаний, тыс. Гкал/год	-	-	-
Суммарная установленная мощность электродвигателей насосов, кВт	-	-	-
Система теплоснабжения (источник теплоснабжения) п.Уренгой	ПАКУ -5		
Объем трубопроводов тепловых сетей, м ³	17,57	17,57	100,0

Продолжение таблицы А.1

Условия работы тепловых сетей	Принятые при разработке энергетических характеристик или нормативов (2015 г.)	Прогнозируемые на период регулирования (2016 г.)	Изменение величины к уровню утвержденного периода (гр 3:гр 2), %
1	2	3	4
Материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей, м ²	165,18	165,18	100,0
Эксплуатационный температурный график	95/71	95/71	
Тепловые потери по результатам испытаний, тыс. Гкал/год	-	-	-
Суммарная установленная мощность электродвигателей насосов, кВт	-	-	-
Система теплоснабжения (источник теплоснабжения) п.Уренгой	ПАКУ -Таежный		
Объем трубопроводов тепловых сетей, м ³	70,79	70,79	100,0
Материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей, м ²	724,68	724,68	100,0
Эксплуатационный температурный график	95/70	95/70	
Тепловые потери по результатам испытаний, тыс. Гкал/год	-	-	-
Суммарная установленная мощность электродвигателей насосов, кВт	-	-	-
Система теплоснабжения (источник теплоснабжения) п.Уренгой	Котельная Аэропорт		
Объем трубопроводов тепловых сетей, м ³	9,90	9,90	100,0
Материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей, м ²	163,82	163,82	100,0
Эксплуатационный температурный график	95/70	95/70	
Тепловые потери по результатам испытаний, тыс. Гкал/год	-	-	-
Суммарная установленная мощность электродвигателей насосов, кВт	-	-	-
Система теплоснабжения (источник теплоснабжения) с.Самбург	Котельная 15 МВт		
Объем трубопроводов тепловых сетей, м ³	292,64	292,64	100,0
Материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей, м ²	2715,06	2715,06	100,0
Эксплуатационный температурный график	95/70	95/70	
Тепловые потери по результатам испытаний, тыс. Гкал/год	-	-	-
Суммарная установленная мощность электродвигателей насосов, кВт	-	-	-
Пурпейский филиал			

Продолжение таблицы А.1

Условия работы тепловых сетей	Принятые при разработке энергетических характеристик или нормативов (2015 г.)	Прогнозируемые на период регулирования (2016 г.)	Изменение величины к уровню утвержденного периода (гр 3:гр 2), %
1	2	3	4
п. Пурпе, котельная 1			
Объем трубопроводов тепловых сетей, м ³	118,22	118,22	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	118,22	118,22	100,0
Материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей, м ²	1286,57	1286,57	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	1286,57	1286,57	100,0
Тепловые потери по результатам испытаний, тыс. Гкал/год	н/д	н/д	-
Суммарная установленная мощность электродвигателей насосов, кВт	-	-	-
п. Пурпе, котельная 2			
Объем трубопроводов тепловых сетей, м ³ :	292,02	292,02	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	222,36	222,36	100,0
- тепловые сети ГВС (условн. темп. график 65/50)	69,66	69,66	100,0
Материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей, м ²	2516,90	2516,90	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	1662,79	1662,79	100,0
- тепловые сети ГВС (условн. темп. график 65/50)	854,11	854,11	100,0
Тепловые потери по результатам испытаний, тыс. Гкал/год	н/д	н/д	-
Суммарная установленная мощность электродвигателей насосов, кВт	-	-	-
п. Пурпе, котельная 3			
Объем трубопроводов тепловых сетей, м ³ :	35,29	35,29	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	35,29	35,29	100,0
Материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей, м ²	527,00	527,00	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	527,00	527,00	100,0
Тепловые потери по результатам испытаний, тыс. Гкал/год	н/д	н/д	-

Продолжение таблицы А.1

Условия работы тепловых сетей	Принятые при разработке энергетических характеристик или нормативов (2015 г.)	Прогнозируемые на период регулирования (2016 г.)	Изменение величины к уровню утвержденного периода (гр 3:гр 2), %
1	2	3	4
Суммарная установленная мощность электродвигателей насосов, кВт	-	-	-
п. Пурпе, котельная 4			
Объем трубопроводов тепловых сетей, м ³ :	63,71	63,71	100,0
в т. ч - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	63,71	63,71	100,0
Материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей, м ²	687,31	687,31	100,0
- тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	687,31	687,31	100,0
Тепловые потери по результатам испытаний, тыс. Гкал/год	н/д	н/д	-
Суммарная установленная мощность электродвигателей насосов, кВт	-	-	-
п. Пурпе, котельная 5			
Объем трубопроводов тепловых сетей, м ³ :	111,86	111,86	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	100,01	100,01	100,0
- тепловые сети ГВС (условн. темп. график 65/50)	11,85	11,85	100,0
Материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей, м ²	1366,63	1366,63	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	1098,96	1098,96	100,0
- тепловые сети ГВС (условн. темп. график 65/50)	267,67	267,67	100,0
Тепловые потери по результатам испытаний, тыс. Гкал/год	н/д	н/д	-
Суммарная установленная мощность электродвигателей насосов, кВт	-	-	-
п. Пурпе, котельная 6			
Объем трубопроводов тепловых сетей, м ³ :	25,48	25,48	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	25,48	25,48	100,0
Материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей, м ²	297,65	297,65	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	297,65	297,65	100,0

Продолжение таблицы А.1

Условия работы тепловых сетей	Принятые при разработке энергетических характеристик или нормативов (2015 г.)	Прогнозируемые на период регулирования (2016 г.)	Изменение величины к уровню утвержденного периода (гр 3:гр 2), %
1	2	3	4
Тепловые потери по результатам испытаний, тыс. Гкал/год	н/д	н/д	-
Суммарная установленная мощность электродвигателей насосов, кВт	-	-	-
п. Пурпе, котельная 8			
Объем трубопроводов тепловых сетей, м ³ :	644,60	644,60	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	595,14	595,14	100,0
- тепловые сети ГВС (условн. темп. график 65/50)	49,46	49,46	100,0
Материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей, м ²	4903,81	4903,81	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	3881,42	3881,42	100,0
- тепловые сети ГВС (условн. темп. график 65/50)	1022,39	1022,39	100,0
Тепловые потери по результатам испытаний, тыс. Гкал/год	н/д	н/д	-
Суммарная установленная мощность электродвигателей насосов, кВт	-	-	-
п. Пурпе, котельная 9			
Объем трубопроводов тепловых сетей, м ³ :	27,15	27,15	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	27,15	27,15	100,0
Материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей, м ²	309,19	309,19	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	309,19	309,19	100,0
Тепловые потери по результатам испытаний, тыс. Гкал/год	н/д	н/д	-
Суммарная установленная мощность электродвигателей насосов, кВт	-	-	-
д. Харампур, котельная 7			
Объем трубопроводов тепловых сетей, м ³ :	33,97	33,97	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	24,61	24,61	100,0
- тепловые сети ГВС (условн. темп. график 65/50)	9,35	9,35	100,0

Продолжение таблицы А.1

Условия работы тепловых сетей	Принятые при разработке энергетических характеристик или нормативов (2015 г.)	Прогнозируемые на период регулирования (2016 г.)	Изменение величины к уровню утвержденного периода (гр 3:гр 2), %
1	2	3	4
Материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей, м ²	577,32	577,32	100,0
в т. ч. - тепловые сети отопления (экспл. темп. график 95/70)	364,13	364,13	100,0
- тепловые сети ГВС (условн. темп. график 65/50)	213,19	213,19	100,0
Тепловые потери по результатам испытаний, тыс. Гкал/год	н/д	н/д	-
Суммарная установленная мощность электродвигателей насосов, кВт	-	-	-
Ханымейский филиал			
Система теплоснабжения (источник теплоснабжения)	СЦТ п.Ханымей (котельная ДЕ 16)		
Объем трубопроводов тепловых сетей, м ³	986,78	986,78	100,0
Материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей, м ²	7920,03	7920,03	100,0
Эксплуатационный температурный график	95/70, 65/50	95/70, 65/50	

Таблица А.2 - Исходные данные по характеристике водяных тепловых сетей на балансе до ЦТП
Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло" участка №1-4

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Продолжение таблицы А.2

Наименование участка	Трубопровод тепловой сети: подающий - (п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, м	Условный диаметр трубопровода, Дун, м	Общая протяженность трубопроводов участка сети (в однотрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети (магистральные, распределительные - отопления, ГВС)	Тип прокладки	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С	Год ввода участка труб-да в эксплуатацию (перекладки)	Теплоизоляционная конструкция
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
ДВУХТРУБНЫЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ										
г. Тарко-Сале, котельная 4 (от котельной до ЦТП)										
T-1, T-2	п/о	0,108	0,100	45,00	магистральные	надземная	-	130/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,325	0,300	561,00	магистральные	надземная	-	130/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,530	0,500	754,00	магистральные	надземная	-	130/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,377	0,350	1366,00	магистральные	надземная	-	130/70	с 2004	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,057	0,050	32,00	магистральные	подземная бесканальная	1,6	130/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,076	0,070	46,00	магистральные	подземная бесканальная	1,6	130/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,108	0,100	25,00	магистральные	подземная бесканальная	1,6	130/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,159	0,150	391,00	магистральные	подземная бесканальная	1,6	130/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,219	0,200	842,00	магистральные	подземная бесканальная	1,6	130/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,325	0,300	1706,00	магистральные	подземная бесканальная	1,6	130/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,377	0,350	420,00	магистральные	подземная бесканальная	1,6	130/70	с 2004	Маты минераловатные
Итого:	-	-	-	6188,0	-	-	-	-	-	-
ЧЕТЫРЁХТРУБНЫЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ (т.е. имеется ввиду сеть отопления и отдельная сеть ГВС)										
г. Тарко-Сале, котельная 1										
Сеть отопления										
T-1, T-2	п/о	0,032	0,025	100	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,057	0,05	3236	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,076	0,07	430	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,089	0,08	3307	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,108	0,1	3143	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,159	0,15	1870	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,219	0,2	661	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,325	0,3	380	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,108	0,1	35,22	Сеть отопления	надземная	-	95/70	2001	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,057	50	68	Сеть отопления	надземная	-	95/70	с 2004 (2011)	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,159	150	180	Сеть отопления	надземная	-	95/70	с 2004 (2011)	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,219	200	89	Сеть отопления	надземная	-	95/70	с 2004 (2011)	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,057	0,05	1875	Сеть отопления	бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,076	0,07	110	Сеть отопления	бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,089	0,08	436	Сеть отопления	бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,108	0,1	1277	Сеть отопления	бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,159	0,15	2046	Сеть отопления	бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,219	0,2	335	Сеть отопления	бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,325	0,3	1563	Сеть отопления	бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	Маты минераловатные

Продолжение таблицы А.2

Наименование участка	Трубопровод тепловой сети: подающий - (п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, м	Условный диаметр трубопровода, Двн, м	Общая протяженность трубопроводов участка сети (в однотрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети (магистральные, распределительные - отопление, ГВС)	Тип прокладки	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезы, °С	Год ввода участка труб-да в эксплуатацию (перекладки)	Теплоизоляционная конструкция
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
T-1, T-2	п/о	0,108	0,1	50,6	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1998-2003	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,057	0,05	114	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	с 2004 (2011)	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,076	0,07	74	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	с 2004	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,089	0,08	117	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	с 2004	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,108	0,1	76,5	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	с 2004	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,159	0,15	67,5	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	с 2004	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,219	0,2	105,5	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	с 2004 (2011)	Маты минераловатные
Итого:		-	-	21746,3	-	-	-	-	-	-
Сеть ГВС										
T-3 - T-4	п/о	0,057	0,05	460	Сеть ГВС	надземная	-	65/50	1990-1997	Маты минераловатные
T-3 - T-4	п/о	0,076	0,07	660,5	Сеть ГВС	надземная	-	65/50	1990-1997	Маты минераловатные
T-3 - T-4	п/о	0,057	0,05	178	Сеть ГВС	подземная бесканальная	1,6	65/50	1990-1997	Маты минераловатные
T-3 - T-4	п/о	0,076	0,07	60,5	Сеть ГВС	подземная бесканальная	1,6	65/50	1990-1997	Маты минераловатные
Итого:	п/о	-	-	1359	-	-	-	-	-	-
г. Тарко-Сале, котельная крышная										
Сеть отопления										
T-1, T-2	п/о	0,057	0,05	35,9	Сеть отопления	надземная (помещение)	-	95/70	с 2004	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,076	0,07	135,25	Сеть отопления	надземная (помещение)	-	95/70	с 2004	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,114	0,1	37,45	Сеть отопления	надземная (помещение)	-	95/70	с 2004	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,159	0,15	20,1	Сеть отопления	надземная (помещение)	-	95/70	с 2004	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,057	0,05	20,488	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	с 2004	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,076	0,07	5,25	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/71	с 2004	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,114	0,1	13,15	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/72	с 2004	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,159	0,15	8,762	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	с 2004	Маты минераловатные
Итого:		-	-	276,35	-	-	-	-	-	-
Сеть ГВС										
T-3 - T-4	п/о	0,057	0,05	87,375	Сеть ГВС	надземная (помещение)	-	65/50	с 2004	Маты минераловатные
T-3 - T-5	п/о	0,076	0,07	75	Сеть ГВС	надземная (помещение)	-	65/51	с 2004	Маты минераловатные
T-3 - T-4	п/о	0,089	0,08	66,325	Сеть ГВС	надземная (помещение)	-	65/50	с 2004	Маты минераловатные
T-3 - T-4	п/о	0,057	0,05	34,5	Сеть ГВС	подземная бесканальная	1,6	65/50	с 2004	Маты минераловатные

Продолжение таблицы А.2

Наименование участка	Трубопровод тепловой сети: подающий - (п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, м	Условный диаметр трубопровода, Двн, м	Общая протяженность трубопроводов участка сети (в однотрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети (магистральные, распределительные - отопление, ГВС)	Тип прокладки	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С	Год ввода участка труб-да в эксплуатацию (перекладки)	Теплоизоляционная конструкция
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Т-3 - Т-4	п/о	0,076	0,07	13,15	Сеть ГВС	подземная бесканальная	1,6	65/50	с 2004	Маты минераловатные
Итого:		-	-	276,35	-	-	-	-	-	-
п. Пуурвск, котельная 3										
Сеть отопления										
Т-1 , Т-2	п/о	0,045	0,04	225	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
Т-1 , Т-2	п/о	0,057	0,05	22	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
Т-1 , Т-2	п/о	0,089	0,08	126	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
Т-1 , Т-2	п/о	0,108	0,1	738	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
Т-1 , Т-2	п/о	0,159	0,15	622	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
Т-1 , Т-2	п/о	0,057	0,05	134	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1959-1989	Маты минераловатные
Т-1 , Т-2	п/о	0,089	0,08	189	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1959-1989	Маты минераловатные
Т-1 , Т-2	п/о	0,108	0,1	519	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1959-1989	Маты минераловатные
Т-1 , Т-2	п/о	0,159	0,15	65	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1959-1989	Маты минераловатные
Итого:		-	-	2640	-	-	-	-	-	-
Сеть ГВС										
Т-3 - Т-4	п/о	0,045	0,04	117	Сеть ГВС	надземная	-	65/50	1990-1997	Маты минераловатные
Т-3 - Т-4	п/о	0,057	0,05	388	Сеть ГВС	надземная	-	65/50	1990-1997	Маты минераловатные
Т-3 - Т-4	п/о	0,089	0,08	464	Сеть ГВС	надземная	-	65/50	1990-1997	Маты минераловатные
Т-3 - Т-4	п/о	0,108	0,1	622	Сеть ГВС	надземная	-	65/50	1990-1997	Маты минераловатные
Т-3 - Т-4	п/о	0,032	0,025	8	Сеть ГВС	подземная бесканальная	1,6	65/50	1990-1997	Маты минераловатные
Т-3 - Т-4	п/о	0,045	0,04	41	Сеть ГВС	подземная бесканальная	1,6	65/50	1990-1997	Маты минераловатные
Т-3 - Т-4	п/о	0,057	0,05	507	Сеть ГВС	подземная бесканальная	1,6	65/50	1990-1997	Маты минераловатные
Т-3 - Т-4	п/о	0,089	0,08	266	Сеть ГВС	подземная бесканальная	1,6	65/50	1990-1997	Маты минераловатные
Итого:		-	-	2413	-	-	-	-	-	-
п. Сывдарма, котельная 4										
Сеть отопления										
Т-1 , Т-2	п/о	0,277	0,25	1125	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1959-1989	Маты минераловатные
Т-1 , Т-2	п/о	0,032	0,025	136	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
Т-1 , Т-2	п/о	0,057	0,05	46	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
Т-1 , Т-2	п/о	0,089	0,08	80	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
Т-1 , Т-2	п/о	0,032	0,025	17	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
Т-1 , Т-2	п/о	0,045	0,04	48	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	Маты минераловатные

Продолжение таблицы А.2

Наименование участка	Трубопровод тепловой сети: подающий - (п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, м	Условный диаметр трубопровода, Двн, м	Общая протяженность трубопроводов участка сети (в однотрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети (магистральные, распределительные - отопления, ГВС)	Тип прокладки	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезы, °С	Год ввода участка труб-да в эксплуатацию (перекладки)	Теплоизоляционная конструкция
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
T-1 , T-2	п/о	0,057	0,05	232	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,089	0,08	279	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,108	0,1	323	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,159	0,15	457	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,219	0,2	628	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
Итого:	-	-	-	3371	-	-	-	-	-	-
Сеть ГВС										
T-3 - T-4	п/о	0,032	0,025	128	Сеть ГВС	подземная бесканальная	1,6	65/50	1990-1997	Маты минераловатные
T-3 - T-4	п/о	0,045	0,04	166	Сеть ГВС	подземная бесканальная	1,6	65/50	1990-1997	Маты минераловатные
T-3 - T-4	п/о	0,057	0,05	311	Сеть ГВС	подземная бесканальная	1,6	65/50	1990-1997	Маты минераловатные
T-3 - T-4	п/о	0,089	0,08	232	Сеть ГВС	подземная бесканальная	1,6	65/50	1990-1997	Маты минераловатные
T-3 - T-4	п/о	0,108	0,1	477	Сеть ГВС	подземная бесканальная	1,6	65/50	1990-1997	Маты минераловатные
T-3 - T-4	п/о	0,159	0,15	349	Сеть ГВС	подземная бесканальная	1,6	65/50	1990-1997	Маты минераловатные
Итого:	-	-	-	1663	-	-	-	-	-	-
ДВУХТРУБНЫЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ										
г. Тарко-Сале, котельная 2										
T-1 , T-2	п/о	0,057	0,05	1861	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,076	0,07	172	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,089	0,08	150	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,108	0,1	514	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,159	0,15	1254	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,277	0,25	136	Сеть отопления	надземная	-	95/70	с 2004 (2011)	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,032	0,025	30	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,057	0,05	681	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,076	0,07	150	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,089	0,08	204	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,108	0,1	811,5	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,159	0,15	603	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,219	0,2	980	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,159	0,15	61	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	с 2004 (2011)	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,277	0,25	54	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	с 2004 (2011)	Маты минераловатные
Итого:	-	-	-	7661,5	-	-	-	-	-	-
г. Тарко-Сале, котельная 3										

Продолжение таблицы А.2

Наименование участка	Трубопровод тепловой сети: подающий - (п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, м	Условный диаметр трубопровода, Двн, м	Общая протяженность трубопроводов участка сети (в однотрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети (магистральные, распределительные - отопления, ГВС)	Тип прокладки	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезы, °С	Год ввода участка труб-да в эксплуатацию (перекладки)	Теплоизоляционная конструкция
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
T-1 , T-2	п/о	0,025	0,02	2,5	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1959-1989	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,032	0,025	21,95	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1959-1989	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,057	0,05	241,5	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1959-1989	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,076	0,07	146,53	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1959-1989	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,089	0,08	2,3	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1959-1989	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,108	0,1	57,05	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1959-1989	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,159	0,15	51,41	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1959-1989	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,057	0,05	1539,5	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,076	0,07	106	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,089	0,08	528	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,108	0,1	827	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,159	0,15	229	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,219	0,2	15	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,057	0,05	95	Сеть отопления	надземная	-	95/70	с 2004 (2011)	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,159	0,15	118	Сеть отопления	надземная	-	95/70	с 2004 (2011)	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,219	0,2	75	Сеть отопления	надземная	-	95/70	с 2004 (2011)	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,032	0,025	15,34	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1959-1989	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,076	0,07	97,65	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1959-1989	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,089	0,08	71,44	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1959-1989	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,159	0,15	111,83	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1959-1989	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,057	0,05	524	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,076	0,07	176	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,089	0,08	471	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,108	0,1	1020	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,159	0,15	482	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,219	0,2	317,5	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,057	0,05	121	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	с 2004 (2011)	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,219	0,2	185	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	с 2004 (2011)	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,325	0,3	85	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	с 2004 (2011)	Маты минераловатные

Продолжение таблицы А.2

Наименование участка	Трубопровод тепловой сети: подающий - (п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, м	Условный диаметр трубопровода, Двн, м	Общая протяженность трубопроводов участка сети (в одноконтурном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети (магистральные, распределительные - отопление, ГВС)	Тип прокладки	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С	Год ввода участка труб-да в эксплуатацию (перекладки)	Теплоизоляционная конструкция
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Итого:	-	-	-	7733,5	-	-	-	-	-	-
г. Тарко-Сале, котельная 5										
T-1 , T-2	п/о	0,032	0,025	704	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,057	0,05	267,5	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,076	0,07	866,5	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,108	0,1	615	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,159	0,15	264	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,219	0,2	87	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,108	0,1	35	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
Итого:	-	-	-	2839	-	-	-	-	-	-
г. Тарко-Сале, котельная 6										
T-1 , T-2	п/о	0,025	0,02	1,8	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1959-1989	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,032	0,025	110,31	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1959-1989	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,038	0,032	10,1	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1959-1989	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,045	0,04	3,7	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1959-1989	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,057	0,05	218,88	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1959-1989	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,076	0,07	346,63	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1959-1989	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,108	0,1	158,28	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1959-1989	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,159	0,15	107,04	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1959-1989	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,032	0,025	704	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,057	0,05	250	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,076	0,07	915	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,108	0,1	667,5	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,159	0,15	356	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,325	0,3	16	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,159	0,15	120	Сеть отопления	надземная	-	95/70	с 2004 (2011)	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,032	0,025	6,75	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1959-1989	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,057	0,05	152,51	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1959-1989	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,076	0,07	86,41	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1959-1989	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,108	0,1	172,46	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1959-1989	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,159	0,15	315,11	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1959-1989	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,108	0,1	45	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
Итого:	-	-	-	4763,48	-	-	-	-	-	-
г. Тарко-Сале, котельная 7										
T-1 , T-2	п/о	0,032	0,025	120	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,057	0,05	92	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,108	0,1	80	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,159	0,15	106	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные

Продолжение таблицы А.2

Наименование участка	Трубопровод тепловой сети: подающий - (п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, м	Условный диаметр трубопровода, Двн, м	Общая протяженность трубопроводов участка сети (в одноконтурном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети (магистральные, распределительные - отопление, ГВС)	Тип прокладки	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С	Год ввода участка трубопровода в эксплуатацию (перекладки)	Теплоизоляционная конструкция
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Итого:	-	-	-	398	-	-	-	-	-	-
п. Пуурвск, котельная 1										
T-1, T-2	п/о	0,032	0,025	35	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,045	0,04	313	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,057	0,05	1202	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,089	0,08	574	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,108	0,1	1805	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,159	0,15	1243	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,219	0,2	230	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,133	0,125	123	Сеть отопления	надземная	-	95/70	с 2004 (2011)	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,159	0,15	268	Сеть отопления	надземная	-	95/70	с 2004 (2011)	Маты минераловатные
Итого:	-	-	-	5793	-	-	-	-	-	-
п. Пуурвск, котельная 2										
T-1, T-2	п/о	0,045	0,04	52	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,057	0,05	462	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,089	0,08	326	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,108	0,1	1040	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,159	0,15	151	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,219	0,2	810	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,277	0,25	60	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
Итого:	-	-	-	2901	-	-	-	-	-	-
с. Халясавэй, котельная 1										
T-1, T-2	п/о	0,025	0,02	73	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1959-1989	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,032	0,025	188	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1959-1989	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,057	0,05	142,1	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1959-1989	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,076	0,07	1086,6	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1959-1989	Маты минераловатные
T-1, T-2	п/о	0,089	0,08	456	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1959-1989	Маты минераловатные

Продолжение таблицы А.2

Наименование участка	Трубопровод тепловой сети: подающий - (п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, м	Условный диаметр трубопровода, Двн, м	Общая протяженность трубопроводов участка сети (в однотрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети (магистральные, распределительные - отопления, ГВС)	Тип прокладки	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезы, °С	Год ввода участка труб-да в эксплуатацию (перекладки)	Теплоизоляционная конструкция
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Т-1, Т-2	п/о	0,108	0,1	154	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1959-1989	Маты минераловатные
Т-1, Т-2	п/о	0,159	0,15	6,4	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1959-1989	Маты минераловатные
Итого:	-	-	-	2106,1	-	-	-	-	-	-
Уренгойский филиал										
ДВУХТРУБНЫЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ										
п.Уренгой										
Система теплоснабжения				Котельная №1						
до потребителя	п/о	0,057	0,050	13	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,114	0,100	82	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,114	0,100	11	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	скорл, полистерол
	п/о	0,125	0,114	134	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,125	0,114	19	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	скорл, полистерол
	п/о	0,133	0,125	12	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,159	0,150	77	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,159	0,150	10	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	скорл, полистерол
	п/о	0,194	0,175	56	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,194	0,175	8	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	скорл, полистерол
	п/о	0,219	0,200	225	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,219	0,200	31	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	скорл, полистерол
	п/о	0,114	0,100	13	отопление	бесканальная	1,6	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,125	0,114	5	отопление	бесканальная	1,6	95/70	1959-1989	маты мин. Ватные
	п/о	0,159	0,150	4	отопление	бесканальная	1,65	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,194	0,175	5	отопление	бесканальная	1,65	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,219	0,200	26	отопление	бесканальная	1,65	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,032	0,025	30	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,038	0,032	80	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,048	0,040	123	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,057	0,050	510	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,057	0,050	70	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	скорл, полистерол
	п/о	0,076	0,070	222	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,089	0,080	164	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,114	0,100	748	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,114	0,100	101	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	скорл, полистерол
	п/о	0,133	0,125	103	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,159	0,150	125	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,159	0,150	18	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	скорл, полистерол
	п/о	0,194	0,175	6	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,219	0,200	20	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	скорл, полистерол
	п/о	0,219	0,200	148	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,048	0,040	13	отопление	бесканальная	1,5	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,057	0,050	19	отопление	бесканальная	1,5	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,076	0,070	23	отопление	бесканальная	1,4	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,089	0,080	5	отопление	бесканальная	1,4	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,114	0,100	25	отопление	бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,133	0,125	4	отопление	бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,159	0,150	6	отопление	бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,219	0,200	6	отопление	бесканальная	1,7	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
Итого:	-	-	-	3300	-	-	-	-	-	-

Продолжение таблицы А.2

Наименование участка	Трубопровод тепловой сети: подающий - (п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, м	Условный диаметр трубопровода, Двн, м	Общая протяженность трубопроводов участка сети (в однотрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети (магистральные, распределительные - отопление, ГВС)	Тип прокладки	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С	Год ввода участка труб-да в эксплуатацию (пересадки)	Теплоизоляционная конструкция
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Система теплоснабжения				Котельная №2						
до потребителя	п/о	0,057	0,050	22	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,114	0,100	160	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,125	0,114	325	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,125	0,114	52	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	скорл, полистерол
	п/о	0,133	0,125	11	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,159	0,150	130	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,159	0,150	21	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	скорл, полистерол
	п/о	0,194	0,175	101	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,219	0,200	850	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,219	0,200	138	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	скорл, полистерол
	п/о	0,273	0,250	342	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,325	0,300	875	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,325	0,300	141	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	скорл, полистерол
	п/о	0,426	0,400	503	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,114	0,100	22	отопление	бесканальная	1,4	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,125	0,114	8	отопление	бесканальная	1,4	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,159	0,150	5	отопление	бесканальная	1,4	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,194	0,175	6	отопление	бесканальная	1,5	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,219	0,200	45	отопление	бесканальная	1,5	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,273	0,250	50	отопление	бесканальная	1,5	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,325	0,300	66	отопление	бесканальная	1,6	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,377	0,350	20	отопление	бесканальная	1,6	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,426	0,400	183	отопление	бесканальная	1,6	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,032	0,025	102	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,038	0,032	215	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,038	0,032	33	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	скорл, полистерол
	п/о	0,048	0,040	212	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,057	0,050	1330	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,057	0,050	217	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	скорл, полистерол
	п/о	0,076	0,070	330	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,076	0,070	53	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	скорл, полистерол
	п/о	0,089	0,080	284	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,114	0,100	1878	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,114	0,100	305	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	скорл, полистерол
	п/о	0,133	0,125	170	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,159	0,150	450	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,159	0,150	70	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	скорл, полистерол
	п/о	0,194	0,175	8	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,219	0,200	250	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,219	0,200	41	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	скорл, полистерол
	п/о	0,048	0,040	22	отопление	бесканальная	1,4	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,057	0,050	33	отопление	бесканальная	1,4	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,076	0,070	40	отопление	бесканальная	1,4	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,089	0,080	8	отопление	бесканальная	1,4	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,114	0,100	43	отопление	бесканальная	1,5	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,133	0,125	7	отопление	бесканальная	1,5	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,159	0,150	11	отопление	бесканальная	1,5	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,219	0,200	10	отопление	бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
Итого:	-	-	-	10198	-	-	-	-	-	-
Система теплоснабжения				Котельная №3						

Продолжение таблицы А.2

Наименование участка	Трубопровод тепловой сети: подающий - (п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, м	Условный диаметр трубопровода, Двн, м	Общая протяженность трубопроводов участка сети (в одностороннем исчислении), L, м	Назначение тепловой сети (магистральные, распределительные - отопление, ГВС)	Тип прокладки	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезаки, °С	Год ввода участка труб-да в эксплуатацию (пересладки)	Теплоизоляционная конструкция
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	п/о	0,114	0,100	220	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,114	0,100	30	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	скорл, полистерол
	п/о	0,125	0,114	675	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,125	0,114	90	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	скорл, полистерол
	п/о	0,133	0,125	31	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,159	0,150	330	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,159	0,150	43	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	скорл, полистерол
	п/о	0,194	0,175	280	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,194	0,175	39	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	скорл, полистерол
	п/о	0,219	0,200	2095	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,219	0,200	287	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	скорл, полистерол
	п/о	0,273	0,250	615	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,273	0,250	84	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	скорл, полистерол
	п/о	0,325	0,300	1815	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,325	0,300	248	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	скорл, полистерол
	п/о	0,426	0,400	900	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,426	0,400	123	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	скорл, полистерол
	п/о	0,114	0,100	65	отопление	бесканальная	1,2	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,125	0,114	20	отопление	бесканальная	1,2	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,159	0,150	15	отопление	бесканальная	1,2	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,194	0,175	18	отопление	бесканальная	1,5	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,219	0,200	130	отопление	бесканальная	1,5	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,273	0,250	97	отопление	бесканальная	1,5	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,325	0,300	122	отопление	бесканальная	1,6	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,377	0,350	45	отопление	бесканальная	1,6	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,426	0,400	378	отопление	бесканальная	1,6	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,032	0,025	102	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,038	0,032	550	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,038	0,032	95	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	скорл, полистерол
	п/о	0,048	0,040	565	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,048	0,040	92	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	скорл, полистерол
	п/о	0,057	0,050	3241	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,057	0,050	445	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	скорл, полистерол
	п/о	0,076	0,070	1045	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,076	0,070	143	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	скорл, полистерол
	п/о	0,089	0,080	740	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,089	0,080	102	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	скорл, полистерол
	п/о	0,114	0,100	4450	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,114	0,100	604	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	скорл, полистерол
	п/о	0,133	0,125	433	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,133	0,125	59	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	скорл, полистерол
	п/о	0,159	0,150	1070	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,159	0,150	146	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	скорл, полистерол
	п/о	0,194	0,175	22	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,219	0,200	740	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,219	0,200	101	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	скорл, полистерол
	п/о	0,273	0,250	31	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,325	0,300	2	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,048	0,040	64	отопление	бесканальная	1,4	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,057	0,050	96	отопление	бесканальная	1,4	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,076	0,070	117	отопление	бесканальная	1,4	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,089	0,080	23	отопление	бесканальная	1,4	95/70	1990-1997	маты мин. ватные

Продолжение таблицы А.2

Наименование участка	Трубопровод тепловой сети: подающий - (п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, м	Условный диаметр трубопровода, Двн, м	Общая протяженность трубопроводов участка сети (в однотрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети (магистральные, распределительные - отопление, ГВС)	Тип прокладки	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С	Год ввода участка труб-да в эксплуатацию (перекладки)	Теплоизоляционная конструкция
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	п/о	0,114	0,100	124	отопление	бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,133	0,125	22	отопление	бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,159	0,150	31	отопление	бесканальная	1,65	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,219	0,200	27	отопление	бесканальная	1,65	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,057	0,050	105	отопление	надземная	-	95/70	2004	скорл, полистерол
Итого:	-	-	-	24182	-	-	-	-	-	-
Система теплоснабжения				ПАКУ -1						
	п/о	0,057	0,050	14	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,114	0,100	85	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,114	0,100	10	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	скорл, полистерол
	п/о	0,125	0,114	35	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,125	0,114	7	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	скорл, полистерол
	п/о	0,159	0,150	24	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,194	0,175	24	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,194	0,175	3	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	скорл, полистерол
	п/о	0,219	0,200	125	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,114	0,100	7	отопление	бесканальная	1,4	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,125	0,114	6	отопление	бесканальная	1,65	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,159	0,150	1	отопление	бесканальная	1,65	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,194	0,175	1	отопление	бесканальная	1,6	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,219	0,200	8	отопление	бесканальная	1,6	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,032	0,025	8	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,038	0,032	30	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,038	0,032	3	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	скорл, полистерол
	п/о	0,048	0,040	33	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,057	0,050	300	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,057	0,050	30	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	скорл, полистерол
	п/о	0,076	0,070	50	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,076	0,070	10	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	скорл, полистерол
	п/о	0,089	0,080	45	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,114	0,100	265	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,144	0,100	30	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	скорл, полистерол
	п/о	0,133	0,125	27	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,159	0,150	50	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,159	0,150	16	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	скорл, полистерол
	п/о	0,194	0,175	1	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,219	0,200	40	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,219	0,200	6	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	скорл, полистерол
	п/о	0,048	0,040	8	отопление	бесканальная	1,4	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,057	0,050	6	отопление	бесканальная	1,4	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,076	0,070	6	отопление	бесканальная	1,4	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,089	0,080	2	отопление	бесканальная	1,4	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,114	0,100	7	отопление	бесканальная	1,65	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,133	0,125	1	отопление	бесканальная	1,65	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,159	0,150	3	отопление	бесканальная	1,7	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,219	0,200	3	отопление	бесканальная	1,7	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
Итого:	-	-	-	1330	-	-	-	-	-	-
Система теплоснабжения				ПАКУ -5						
	п/о	0,057	0,050	4	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,114	0,100	30	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,114	0,100	2	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	скорл, полистерол
	п/о	0,125	0,114	45	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные

Продолжение таблицы А.2

Наименование участка	Трубопровод тепловой сети: подающий - (п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, м	Условный диаметр трубопровода, Двн, м	Общая протяженность трубопроводов участка сети (в однотрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети (магистральные, распределительные - отопление, ГВС)	Тип прокладки	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С	Год ввода участка труб-да в эксплуатацию (пересладки)	Теплоизоляционная конструкция
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	п/о	0,125	0,114	8	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	скорл, полистерол
	п/о	0,159	0,150	84	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,159	0,150	11	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	скорл, полистерол
	п/о	0,194	0,175	22	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,219	0,200	66	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,114	0,100	2	отопление	бесканальная	1,6	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,219	0,200	8	отопление	бесканальная	1,6	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,032	0,025	12	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,057	0,050	35	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,057	0,050	7	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	скорл, полистерол
	п/о	0,089	0,080	35	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,089	0,080	4	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	скорл, полистерол
	п/о	0,114	0,100	75	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,114	0,100	13	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	скорл, полистерол
	п/о	0,133	0,125	26	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,133	0,125	4	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	скорл, полистерол
	п/о	0,159	0,150	39	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,159	0,150	5	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	скорл, полистерол
	п/о	0,219	0,200	25	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,219	0,200	6	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	скорл, полистерол
	п/о	0,048	0,040	6	отопление	бесканальная	1,5	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,057	0,050	6	отопление	бесканальная	1,5	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,076	0,070	9	отопление	бесканальная	1,5	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,114	0,100	8	отопление	бесканальная	1,5	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
Итого:	-	-	-	597	-	-	-	-	-	-
Система теплоснабжения				ПАКУ Тасежний						
	п/о	0,057	0,050	9	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,114	0,100	218	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,133	0,125	5	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,159	0,150	63	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,194	0,175	46	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,219	0,200	332	отопление	надземная	-	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,114	0,100	9	отопление	бесканальная	1,4	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,125	0,114	3	отопление	бесканальная	1,6	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,159	0,150	2	отопление	бесканальная	1,4	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,194	0,175	3	отопление	бесканальная	1,6	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,219	0,200	19	отопление	бесканальная	1,6	95/70	1959-1989	маты мин. ватные
	п/о	0,032	0,025	22	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,038	0,032	75	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,038	0,032	13	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	скорл, полистерол
	п/о	0,048	0,040	89	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,057	0,050	500	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,057	0,050	67	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	скорл, полистерол
	п/о	0,076	0,070	161	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,089	0,080	120	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,114	0,100	690	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,114	0,100	91	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	скорл, полистерол
	п/о	0,133	0,125	72	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,159	0,150	195	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,159	0,150	26	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	скорл, полистерол
	п/о	0,194	0,175	3	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,219	0,200	152	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные

Продолжение таблицы А.2

Наименование участка	Трубопровод тепловой сети: подающий - (п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, м	Условный диаметр трубопровода, Двн, м	Общая протяженность трубопроводов участка сети (в однотрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети (магистральные, распределительные - отопление, ГВС)	Тип прокладки	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезы, °С	Год ввода участка трубо-да в эксплуатацию (перекладки)	Теплоизоляционная конструкция
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	п/о	0,048	0,040	4	отопление	бесканальная	1,65	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,057	0,050	14	отопление	бесканальная	1,65	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,076	0,070	17	отопление	бесканальная	1,4	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,089	0,080	4	отопление	бесканальная	1,65	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,114	0,100	18	отопление	бесканальная	1,4	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,133	0,125	5	отопление	бесканальная	1,4	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,159	0,150	5	отопление	бесканальная	1,4	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,219	0,200	4	отопление	бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
Итого:				3056						
Система теплоснабжения				Котельная Аэропорт						
	п/о	0,057	0,050	298	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,114	0,100	461	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,057	0,050	9	отопление	бесканальная	1,2	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,114	0,100	104	отопление	бесканальная	1,4	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
Итого:				872						
ИТОГО по двухтрубным тепловым сетям ЭСО (ТСО): п.Уренгой	-	-	-	43535	-	-	-	-	-	-
с.Самбург										
Система теплоснабжения				Котельная "15МВт"						
	п/о	0,032	0,025	115	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,038	0,032	625	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,048	0,040	226	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,057	0,050	955	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,089	0,080	437	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,114	0,100	1795	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,159	0,150	1787	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,219	0,200	1167	отопление	надземная	-	95/70	1990-1997	маты мин. ватные
	п/о	0,057	0,050	37	отопление	надземная	-	95/70	1998-2003	маты мин. ватные
	п/о	0,159	0,150	237	отопление	надземная	-	95/70	1998-2003	маты мин. ватные
	п/о	0,038	0,032	366	отопление	надземная	-	95/70	2004	маты мин. ватные
	п/о	0,057	0,050	77	отопление	надземная	-	95/70	2004	маты мин. ватные
	п/о	0,069	0,065	218	отопление	надземная	-	95/70	2004	маты мин. ватные
	п/о	0,114	0,100	1145	отопление	надземная	-	95/70	2004	маты мин. ватные
	п/о	0,159	0,150	159	отопление	надземная	-	95/70	2004	маты мин. ватные
	п/о	0,159	0,150	135	отопление	надземная	-	95/70	2004	пенополиуритан
	п/о	0,219	0,200	916	отопление	надземная	-	95/70	2004	маты мин. ватные
	п/о	0,273	0,250	112	отопление	надземная	-	95/70	2004	маты мин. ватные
Итого: с.Самбург	-	-	-	10509	-	-	-	-	-	-
ЧЕТЫРЁХТРУБНЫЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ (т.е. имеется ввиду сеть отопления и отдельная сеть ГВС)										
п. Пурпе, котельная 2										
Сеть отопления										
T-1 - T-2	п/о	0,032	0,025	62,30	Сеть отопления	надземная		95/70	с 1990-1997	Минплита
T-1 - T-2	п/о	0,038	0,032	34,40	Сеть отопления	надземная		95/70	с 1990-1997	Минплита
T-1 - T-2	п/о	0,045	0,040	56,20	Сеть отопления	надземная		95/70	с 1990-1997	скорлупа ППС
T-1 - T-2	п/о	0,057	0,050	195,00	Сеть отопления	надземная		95/70	с 1990-1997	Минплита
T-1 - T-2	п/о	0,076	0,070	1028,50	Сеть отопления	надземная		95/70	с 1990-1997	Минплита, скорлупа ППС

Продолжение таблицы А.2

Наименование участка	Трубопровод тепловой сети: подающий - (п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, м	Условный диаметр трубопровода, Двн, м	Общая протяженность трубопроводов участка сети (в однотрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети (магистральные, распределительные - отопление, ГВС)	Тип прокладки	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезы, °С	Год ввода участка труб-да в эксплуатацию (перекладки)	Теплоизоляционная конструкция
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
T-1 - T-2	п/о	0,089	0,080	256,30	Сеть отопления	надземная		95/70	с 1990-1997	Минплита
T-1 - T-2	п/о	0,108	0,100	120,40	Сеть отопления	надземная		95/70	с 1990-1997	Минплита
T-1 - T-2	п/о	0,159	0,150	1432,20	Сеть отопления	надземная		95/70	с 1990-1997	скорлупа ППС
T-1 - T-2	п/о	0,219	0,200	222,90	Сеть отопления	надземная		95/70	с 1990-1997	Минплита
T-1 - T-2	п/о	0,273	0,250	288,30	Сеть отопления	надземная		95/70	с 1990-1997	скорлупа
T-1 - T-2	п/о	0,325	0,300	382,00	Сеть отопления	надземная		95/70	с 2004 г	Пенополиуретан
T-1 - T-2	п/о	0,057	0,050	32,50	Сеть отопления	емная, бесканал	-0,7	95/70	с 1990-1997	Минплита
T-1 - T-2	п/о	0,076	0,070	64,90	Сеть отопления	подземная, бесканальная	-0,8	95/70	с 1990-1997	Минплита
T-1 - T-2	п/о	0,089	0,080	173,20	Сеть отопления	подземная, бесканальная	-0,7	95/70	с 1990-1997	Минплита
T-1 - T-2	п/о	0,108	0,100	240,00	Сеть отопления	подземная, бесканальная	-0,7	95/70	с 1990-1997	Минплита
T-1 - T-2	п/о	0,159	0,150	32,90	Сеть отопления	подземная, бесканальная	-0,7	95/70	с 1990-1997	Минплита
T-1 - T-2	п/о	0,219	0,200	197,10	Сеть отопления	подземная, бесканальная	-1	95/70	с 1990-1997	Минплита
T-1 - T-2	п/о	0,273	0,250	12,10	Сеть отопления	подземная, бесканальная	-0,8	95/70	с 1990-1997	Минплита
T-1 - T-2	п/о	0,108	0,100	158,50	Сеть отопления	подземная, бесканальная	-1	95/70	с 2004 г	Пенополиуретан
T-1 - T-2	п/о	0,159	0,150	216,00	Сеть отопления	подземная, бесканальная	-1	95/70	с 2004 г	Пенополиуретан
T-1 - T-2	п/о	0,219	0,200	283,10	Сеть отопления	подземная, бесканальная	-1	95/70	с 2004 г	Пенополиуретан
T-1 - T-2	п/о	0,325	0,300	24,00	Сеть отопления	подземная, бесканальная	-1	95/70	с 2004 г	Пенополиуретан
Итого:		-	-	5512,80	-	-	-	-	-	-
Сеть ГВС										
T-3 - T-4	п/о	0,045	0,040	799,00	Сеть ГВС	наземная		65/50	1990-1997	Минплита, скорлупа ППС
T-3 - T-4	п/о	0,057	0,050	586,90	Сеть ГВС	наземная		65/50	1990-1997	Минплита, скорлупа ППС
T-3 - T-4	п/о	0,076	0,070	73,00	Сеть ГВС	наземная		65/50	1990-1997	Минплита
T-3 - T-4	п/о	0,108	0,100	167,10	Сеть ГВС	наземная		65/50	1990-1997	Минплита
T-3 - T-4	п/о	0,159	0,150	1013,80	Сеть ГВС	наземная		65/50	1990-1997	Минплита, скорлупа ППС
T-3 - T-4	п/о	0,159	0,150	105,00	Сеть ГВС	наземная		65/50	с 2004 г.	Пенополиуретан
T-3 - T-4	п/о	0,045	0,040	105,10	Сеть ГВС	емная, бесканал	-1	65/50	1990-1997	Минплита
T-3 - T-4	п/о	0,057	0,050	163,80	Сеть ГВС	емная, бесканал	-1	65/50	1990-1997	Минплита
T-3 - T-4	п/о	0,076	0,070	185,00	Сеть ГВС	емная, бесканал	-1	65/50	1990-1997	Минплита
T-3 - T-4	п/о	0,108	0,100	215,00	Сеть ГВС	емная, бесканал	-1	65/50	1990-1997	Минплита
T-3 - T-4	п/о	0,159	0,150	265,10	Сеть ГВС	емная, бесканал	-1	65/50	1990-1997	Минплита
T-3 - T-4	п/о	0,057	0,500	158,50	Сеть ГВС	емная, бесканал	-1	65/50	с 2004г.	скорлупа ППС
T-3 - T-4	п/о	0,089	0,080	216,00	Сеть ГВС	емная, бесканал	-1	65/50	с 2004г.	скорлупа ППС
T-3 - T-4	п/о	0,108	0,100	286,20	Сеть ГВС	емная, бесканал	-1	65/50	с 2004г.	скорлупа ППС
T-3 - T-4	п/о	0,159	0,150	22,00	Сеть ГВС	подземная, бесканальная	-1	65/50	с 2004г.	Пенополиуретан
Итого:		-	-	4361,50	-	-	-	-	-	-
п. Пурпе, котельная 5										
Сеть отопления										
T-1 - T-2	п/о	0,038	0,032	52,40	Сеть отопления	наземная		95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1 - T-2	п/о	0,045	0,040	80,20	Сеть отопления	наземная		95/70	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-1 - T-2	п/о	0,057	0,050	27,80	Сеть отопления	наземная		95/70	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-1 - T-2	п/о	0,076	0,070	767,50	Сеть отопления	наземная		95/70	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-1 - T-2	п/о	0,089	0,080	605,15	Сеть отопления	наземная		95/70	1990-1997	скорлупа, ПХВ

Продолжение таблицы А.2

Наименование участка	Трубопровод тепловой сети: подающий - (п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, м	Условный диаметр трубопровода, Двн, м	Общая протяженность трубопроводов участка сети (в одноконтурном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети (магистральные, распределительные - отопление, ГВС)	Тип прокладки	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезы, °С	Год ввода участка труб-да в эксплуатацию (перекладки)	Теплоизоляционная конструкция
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
T-1 - T-2	п/о	0,108	0,100	523,37	Сеть отопления	наземная		95/70	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-1 - T-2	п/о	0,108	0,100	369,00	Сеть отопления	наземная		95/70	1990-1997	минвата, оцинкованный лист
T-1 - T-2	п/о	0,159	0,150	601,20	Сеть отопления	наземная		95/70	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-1 - T-2	п/о	0,038	0,032	12,30	Сеть отопления	наземная		95/70	с 2004 г	минвата, пленка ПХВ
T-1 - T-2	п/о	0,045	0,040	10,70	Сеть отопления	наземная		95/70	с 2004 г	скорлупа, ПХВ
T-1 - T-2	п/о	0,057	0,050	120,00	Сеть отопления	наземная		95/70	с 2004 г	скорлупа, минвата, ПХВ
T-1 - T-2	п/о	0,076	0,070	108,00	Сеть отопления	наземная		95/70	с 2004 г	минвата, пленка ПХВ
T-1 - T-2	п/о	0,108	0,100	38,00	Сеть отопления	наземная		95/70	с 2004 г	минвата, пленка ПХВ
T-1 - T-2	п/о	0,032	0,030	53,00	Сеть отопления	подземная, бесканальная	-1	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1 - T-2	п/о	0,038	0,032	21,05	Сеть отопления	подземная, бесканальная	-1	95/70	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-1 - T-2	п/о	0,045	0,040	27,80	Сеть отопления	подземная, бесканальная	-1	95/70	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-1 - T-2	п/о	0,057	0,050	36,20	Сеть отопления	подземная, бесканальная	-1	95/70	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-1 - T-2	п/о	0,076	0,070	98,80	Сеть отопления	подземная, бесканальная	-1	95/70	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-1 - T-2	п/о	0,089	0,080	56,95	Сеть отопления	подземная, бесканальная	-1	95/70	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-1 - T-2	п/о	0,108	0,100	382,16	Сеть отопления	подземная, бесканальная	-1	95/70	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-1 - T-2	п/о	0,159	0,150	487,90	Сеть отопления	подземная, бесканальная	-1	95/70	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-1 - T-2	п/о	0,159	0,150	20,00	Сеть отопления	подземная, бесканальная	-1	95/70	с 2004 г	скорлупа, ПХВ
T-1 - T-2	п/о	0,219	0,200	344,43	Сеть отопления	подземная, бесканальная	-1	95/70	с 2004 г	скорлупа, ПХВ
T-1 - T-2	п/о	0,219	0,200	10,00	Сеть отопления	подземная, бесканальная	-1	95/70	с 2004 г	скорлупа, пленка ПХВ
Итого:	-	-	-	4853,91	-	-	-	-	-	-
Сеть ГВС										
T-3 - T-4	п/о	0,018	0,015	12,00	Сеть ГВС	наземная		65/50	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-3 - T-4	п/о	0,032	0,025	33,70	Сеть ГВС	наземная		65/50	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-3 - T-4	п/о	0,057	0,050	344,30	Сеть ГВС	наземная		65/50	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-3 - T-4	п/о	0,076	0,070	140,20	Сеть ГВС	наземная		65/50	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-3 - T-4	п/о	0,108	0,100	161,30	Сеть ГВС	наземная		65/50	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-3 - T-4	п/о	0,057	0,050	120,00	Сеть ГВС	наземная		65/50	с 2004 г.	минвата, пленка ПХВ
T-3 - T-4	п/о	0,038	0,032	103,80	Сеть ГВС	подземная, бесканальная	-1	65/50	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-3 - T-4	п/о	0,057	0,050	547,20	Сеть ГВС	подземная, бесканальная	-1	65/50	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-3 - T-4	п/о	0,076	0,070	237,70	Сеть ГВС	подземная, бесканальная	-1	65/50	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-3 - T-4	п/о	0,089	0,080	155,50	Сеть ГВС	подземная, бесканальная	-1	65/50	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-3 - T-4	п/о	0,108	0,100	101,50	Сеть ГВС	подземная, бесканальная	-1	65/50	1990-1997	скорлупа, ПХВ
Итого:	-	-	-	1957,20	-	-	-	-	-	-
п. Пурипе-1, котельная 8										
Сеть отопления										
T-1 - T-2	п/о	0,038	0,032	127,02	Сеть отопления	наземная	-	95/70	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-1 - T-2	п/о	0,057	0,050	322,39	Сеть отопления	наземная	-	95/70	1990-1997	скорлупа, ПХВ

Продолжение таблицы А.2

Наименование участка	Трубопровод тепловой сети: подающий - (п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, м	Условный диаметр трубопровода, Двн, м	Общая протяженность трубопроводов участка сети (в однотрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети (магистральные, распределительные - отопление, ГВС)	Тип прокладки	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезаки, °С	Год ввода участка труб-да в эксплуатацию (перекладки)	Теплоизоляционная конструкция
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
T-1 - T-2	п/о	0,089	0,080	42,81	Сеть отопления	наземная	-	95/70	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-1 - T-2	п/о	0,159	0,150	29,27	Сеть отопления	наземная	-	95/70	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-1 - T-2	п/о	0,219	0,200	32,19	Сеть отопления	наземная	-	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1 - T-2	п/о	0,032	0,025	511,45	Сеть отопления	подземная, бесканальная	-2	95/70	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-1 - T-2	п/о	0,038	0,032	832,54	Сеть отопления	подземная, бесканальная	-2	95/70	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-1 - T-2	п/о	0,045	0,040	26,68	Сеть отопления	подземная, бесканальная	-2	95/70	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-1 - T-2	п/о	0,057	0,050	1960,12	Сеть отопления	подземная, бесканальная	-1,8	95/70	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-1 - T-2	п/о	0,076	0,070	161,11	Сеть отопления	подземная, бесканальная	-1,8	95/70	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-1 - T-2	п/о	0,089	0,080	1618,13	Сеть отопления	подземная, бесканальная	-2	95/70	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-1 - T-2	п/о	0,108	0,100	1749,07	Сеть отопления	подземная, бесканальная	-2	95/70	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-1 - T-2	п/о	0,159	0,150	1427,57	Сеть отопления	подземная, бесканальная	-1,8	95/70	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-1 - T-2	п/о	0,219	0,200	1471,34	Сеть отопления	подземная, бесканальная	-1,8	95/70	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-1 - T-2	п/о	0,325	0,300	2556,95	Сеть отопления	подземная, бесканальная	-1,8	95/70	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-1 - T-2	п/о	0,038	0,032	15,00	Сеть отопления	подземная, бесканальная	-2	95/70	с2004 г.	Пенополиуретан
T-1 - T-2	п/о	0,108	0,100	140,00	Сеть отопления	подземная, бесканальная	-2	95/70	с2004 г.	Пенополиуретан
Итого:		-	-	#####	-	-	-	-	-	-
Сеть ГВС (протяженность в однотрубном исчислении, м)										
T-3, T-4	п	0,025	0,020	430,74	Сеть ГВС	наземная	-	65/50	1990-1997	скорлупа, ПХВ
	о	0,025	0,020	430,74	Сеть ГВС	наземная	-	65/50	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-3, T-4	п	0,076		-			-	65/50	1990-1997	
	о	0,076	0,070	97,91	Сеть ГВС	наземная	-	65/50	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-3, T-4	п	0,108	0,100	171,76	Сеть ГВС	наземная	-	65/50	1990-1997	скорлупа, ПХВ
	о	0,108	0,100	73,85	Сеть ГВС	наземная	-	65/50	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-3, T-4	п	0,018	0,015	124,58	Сеть ГВС	подземная, бесканальная	-0,8	65/50	1990-1997	скорлупа, ПХВ
	о	0,018	0,015	124,58	Сеть ГВС	подземная, бесканальная	-1,8	65/50	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-3, T-4	п	0,025	0,020	1409,43	Сеть ГВС	подземная, бесканальная	-1	65/50	1990-1997	скорлупа, ПХВ
	о	0,025	0,020	1332,87	Сеть ГВС	подземная, бесканальная	-2	65/50	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-3, T-4	п	0,032	0,025	1165,08	Сеть ГВС	подземная, бесканальная	-1	65/50	1990-1997	скорлупа, ПХВ
	о	0,032	0,025	996,67	Сеть ГВС	подземная, бесканальная	-2	65/50	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-3, T-4	п	0,038	0,032	346,42	Сеть ГВС	подземная, бесканальная	-1	65/50	1990-1997	скорлупа, ПХВ
	о	0,038	0,032	407,26	Сеть ГВС	подземная, бесканальная	-2	65/50	1990-1997	скорлупа, ПХВ
T-3, T-4	п	0,045	0,040	35,54	Сеть ГВС	подземная, бесканальная	-0,8	65/50	1990-1997	скорлупа, ПХВ

Продолжение таблицы А.2

Наименование участка	Трубопровод тепловой сети: подающий - (п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, м	Условный диаметр трубопровода, Двн, м	Общая протяженность трубопроводов участка сети (в однотрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети (магистральные, распределительные - отопление, ГВС)	Тип прокладки	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезы, °С	Год ввода участка труб-да в эксплуатацию (перекладки)	Теплоизоляционная конструкция
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	о	0,045	0,040	35,54	Сеть ГВС	подземная, бесканальная	-1,8	65/50	1990-1997	скорлупа, ПХВ
Т-3, Т-4	п	0,057	0,050	2168,32	Сеть ГВС	подземная, бесканальная	-1	65/50	1990-1997	скорлупа, ПХВ
	о	0,057	0,050	1496,02	Сеть ГВС	подземная, бесканальная	-2	65/50	1990-1997	скорлупа, ПХВ
Т-3, Т-4	п	0,076	0,070	34,34	Сеть ГВС	подземная, бесканальная	-1	65/50	1990-1997	скорлупа, ПХВ
	о	0,076	0,070	210,93	Сеть ГВС	подземная, бесканальная	-2	65/50	1990-1997	скорлупа, ПХВ
Т-3, Т-4	п	0,089	0,080	1085,61	Сеть ГВС	подземная, бесканальная	-1	65/50	1990-1997	скорлупа, ПХВ
	о	0,089	0,080	1531,29	Сеть ГВС	подземная, бесканальная	-2	65/50	1990-1997	скорлупа, ПХВ
Т-3, Т-4	п	0,108	0,100	1333,65	Сеть ГВС	подземная, бесканальная	-1	65/50	1990-1997	скорлупа, ПХВ
	о	0,108	0,100	1567,81	Сеть ГВС	подземная, бесканальная	-2	65/50	1990-1997	скорлупа, ПХВ
Т-3, Т-4	п	0,045	0,040	140,00	Сеть ГВС	подземная, бесканальная	-1,8	65/50	с 2004 г.	Пенополиуретан
	о	0,038	0,030	140,00	Сеть ГВС	подземная, бесканальная	-2	65/50	с 2004 г.	Пенополиуретан
Итого:	-	-	-	8445,47	-	-	-	-	-	-
д. Харампур, котельная 7										
Сеть отопления										
Т-1 - Т-2	п/о	0,032	0,025	24,00	Сеть отопления	наземная		95/70	1990-1997	Минплита
Т-1 - Т-2	п/о	0,038	0,030	59,00	Сеть отопления	наземная		95/70	1990-1997	Минплита
Т-1 - Т-2	п/о	0,045	0,040	18,00	Сеть отопления	наземная		95/70	1990-1997	Минплита
Т-1 - Т-2	п/о	0,057	0,050	166,00	Сеть отопления	наземная		95/70	1990-1997	Минплита
Т-1 - Т-2	п/о	0,089	0,080	399,00	Сеть отопления	наземная		95/70	1990-1997	Минплита
Т-1 - Т-2	п/о	0,108	0,100	1234,00	Сеть отопления	наземная		95/70	1990-1997	Минплита
Итого:	-	-	-	1900,00	-	-	-	-	-	-
Сеть ГВС (протяженность в однотрубном исчислении, м)										
Т-3, Т-4	п	0,057	0,050	758,00	Сеть ГВС	наземная		65/50	1990-1997	Минплита
	о	0,057	0,050	838,00	Сеть ГВС	наземная		65/50	1990-1997	Минплита
Т-3, Т-4	п	0,089	0,080	581,00	Сеть ГВС	наземная		65/50	1990-1997	Минплита
	о	0,089	0,080	661,00	Сеть ГВС	наземная		65/50	1990-1997	Минплита
Т-3, Т-4	п	0,089	0,080	80,00	Сеть ГВС	наземная		65/50	1990-1997	Минплита
Т-3, Т-5	о	0,057	0,050	80,00	Сеть ГВС	наземная		65/50	с 2004 г.	Минплита
Итого:	-	-	-	1499,00	-	-	-	-	-	-
ДВУХТРУБНЫЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ										
п. Пурпе, котельная 1										
Т-1, Т-2	п/о	0,032	0,025	54,02	Сеть отопления	наземная	-	95/70	1990-1997	минвата, оцинкованный лист
Т-1, Т-2	п/о	0,038	0,032	31,99	Сеть отопления	наземная	-	95/70	1990-1997	Скорлупа, пленка ПХВ
Т-1, Т-2	п/о	0,045	0,040	28,09	Сеть отопления	наземная	-	95/70	1990-1997	минвата, оцинкованный лист
Т-1, Т-2	п/о	0,057	0,050	144,30	Сеть отопления	наземная	-	95/70	1990-1997	минвата, оцинкованный лист
Т-1, Т-2	п/о	0,076	0,070	446,71	Сеть отопления	наземная	-	95/70	1990-1997	минвата, оцинкованный лист
Т-1, Т-2	п/о	0,089	0,080	433,24	Сеть отопления	наземная	-	95/70	1990-1997	Скорлупа, пленка ПХВ
Т-1, Т-2	п/о	0,108	0,100	1636,63	Сеть отопления	наземная	-	95/70	1990-1997	минвата, оцинкованный лист
Т-1, Т-2	п/о	0,114	0,100	142,78	Сеть отопления	наземная	-	95/70	1990-1997	Скорлупа, пленка ПХВ

Продолжение таблицы А.2

Наименование участка	Трубопровод тепловой сети: подающий - (п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, м	Условный диаметр трубопровода, Двн, м	Общая протяженность трубопроводов участка сети (в однотрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети (магистральные, распределительные - отопление, ГВС)	Тип прокладки	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С	Год ввода участка труб-да в эксплуатацию (перекладки)	Теплоизоляционная конструкция
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
T-1, T-2	п/о	0,159	0,150	655,80	Сеть отопления	наземная	-	95/70	1990-1997	минвата, оцинкованный лист
T-1, T-2	п/о	0,219	0,200	481,88	Сеть отопления	наземная	-	95/70	1990-1997	Скорлупа, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,057	0,050	140,00	Сеть отопления	наземная	-	95/70	с 2004г	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,089	0,080	178,00	Сеть отопления	наземная	-	95/70	с 2004г	минвата, оцинков. лист, скорлупа
T-1, T-2	п/о	0,108	0,100	338,00	Сеть отопления	наземная	-	95/70	с 2004г	Скорлупа, пленка ПХВ, минвата
T-1, T-2	п/о	0,032	0,025	13,46	Сеть отопления	емная, бесканал	-1,5	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,038	0,032	57,72	Сеть отопления	емная, бесканал	-1,5	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,045	0,040	30,00	Сеть отопления	емная, бесканал	-1,5	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,057	0,050	88,02	Сеть отопления	емная, бесканал	1,5	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,076	0,070	185,86	Сеть отопления	емная, бесканал	1,75	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,089	0,080	219,20	Сеть отопления	емная, бесканал	-2	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,108	0,100	106,96	Сеть отопления	емная, бесканал	-1,75	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,114	0,010	8,59	Сеть отопления	емная, бесканал	-2	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,159	0,150	77,23	Сеть отопления	емная, бесканал	-1,75	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,219	0,200	126,69	Сеть отопления	емная, бесканал	-0,2	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
Итого:		-	-	5625,17	-	-	-	-	-	-
п. Пурпе, котельная 3										
T-1, T-2	п/о	0,076	0,070	639,00	Сеть отопления	наземная	-	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,089	0,080	641,00	Сеть отопления	наземная	-	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,108	0,100	546,00	Сеть отопления	наземная	-	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,159	0,150	137,00	Сеть отопления	наземная	-	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,114	0,100	10,00	Сеть отопления	наземная	-	95/70	с 2004 г	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,057	0,050	10,00	Сеть отопления	емная, бесканал	-	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,076	0,070	351,00	Сеть отопления	емная, бесканал	-	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,089	0,080	90,00	Сеть отопления	емная, бесканал	-	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,108	0,100	300,00	Сеть отопления	емная, бесканал	-	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,133	0,125	26,00	Сеть отопления	емная, бесканал	-	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,057	0,050	40,00	Сеть отопления	емная, бесканал	-	95/70	с 2004 г	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,133	0,125	20,00	Сеть отопления	емная, бесканал	-	95/70	с 2004 г	мин.вата, пленка ПХВ
Итого:		-	-	2810,00	-	-	-	-	-	-
п. Пурпе, котельная 4										
T-1, T-2	п/о	0,045	0,040	43,00	Сеть отопления	наземная	-	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,057	0,050	13,00	Сеть отопления	наземная	-	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,076	0,070	495,00	Сеть отопления	наземная	-	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,089	0,080	185,00	Сеть отопления	наземная	-	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,108	0,100	1018,00	Сеть отопления	наземная	-	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,159	0,150	217,00	Сеть отопления	наземная	-	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,219	0,200	124,00	Сеть отопления	наземная	-	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,057	0,050	20,00	Сеть отопления	наземная	-	95/71	с 2004 г	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,219	0,200	116,00	Сеть отопления	наземная	-	95/72	с 2004 г	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,057	0,050	37,00	Сеть отопления	емная, бесканал	-0,05	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,089	0,080	95,00	Сеть отопления	емная, бесканал	-0,05	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,108	0,100	364,00	Сеть отопления	емная, бесканал	-0,05	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,159	0,150	115,00	Сеть отопления	емная, бесканал	-0,05	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,219	0,200	94,00	Сеть отопления	емная, бесканал	-0,05	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
Итого:		-	-	2936,00	-	-	-	-	-	-
п. Пурпе-1, котельная 6										
T-1, T-2	п/о	0,038	0,032	227,00	Сеть отопления	емная, бесканал	-1	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,045	0,040	82,00	Сеть отопления	емная, бесканал	-1	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,057	0,050	18,00	Сеть отопления	емная, бесканал	-1	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ

Продолжение таблицы А.2

Наименование участка	Трубопровод тепловой сети: подающий - (п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, м	Условный диаметр трубопровода, Двн, м	Общая протяженность трубопроводов участка сети (в однотрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети (магистральные, распределительные - отопление, ГВС)	Тип прокладки	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С	Год ввода участка труб-да в эксплуатацию (перескладки)	Теплоизоляционная конструкция
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
T-1, T-2	п/о	0,076	0,070	50,00	Сеть отопления	емная, бесканал	-1	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,108	0,100	576,00	Сеть отопления	емная, бесканал	-1	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,159	0,150	428,00	Сеть отопления	емная, бесканал	-1	95/70	1990-1997	мин.вата, пленка ПХВ
T-1, T-2	п/о	0,057	0,050	25,00	Сеть отопления	емная, бесканал	-1	95/70	с 2004 г.	Мин.вата, пленка ПВХЛ
Итого:	-	-	-	1406,00	-	-	-	-	-	-
п. Пурпе, котельная 9										
T-1, T-2	п/о	0,076	0,070	1021,00	Сеть отопления	наземная	-	95/70	1990-1997	пенополистерол 50мм
T-1, T-2	п/о	0,108	0,100	213,00	Сеть отопления	наземная	-	95/70	1990-1997	пенополистерол 50мм
T-1, T-2	п/о	0,159	0,150	71,00	Сеть отопления	наземная	-	95/70	1990-1997	пенополистерол 50мм
T-1, T-2	п/о	0,219	0,200	195,00	Сеть отопления	наземная	-	95/70	1990-1997	пенополистерол 50мм
Итого:	-	-	-	1500,00	-	-	-	-	-	-
ЧЕТЫРЁХТРУБНЫЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ										
Система теплоснабжения				СЦТ п.Ханьмей (котельная ДЕ 16)						
	п,о	57	50	216	распред. отопл.	надземная		95/70	1989	минвата
	п,о	76	70	87	распред. отопл.	надземная		95/70	1990	минвата
	п,о	57	50	124,8	распред. отопл.	бесканальная	1,5	95/70	1990	пенополистирол
	п,о	76	70	43,2	распред. отопл.	бесканальная	1,5	95/70	1985	пенополистирол
	п,о	76	70	828,8	распред. отопл.	бесканальная	1,5	95/70	1986	пенополистирол
	п,о	89	80	587	распред. отопл.	бесканальная	1,5	95/70	1986	пенополистирол
	п,о	108	100	1096,4	распред. отопл.	бесканальная	1,5	95/70	1984	пенополистирол
	п,о	159	150	1648,2	распред. отопл.	бесканальная	1,5	95/70	1988	пенополистирол
	п,о	219	200	605,4	распред. отопл.	бесканальная	1,5	95/70	1990	пенополистирол
	п,о	325	300	59,8	магистр. отопл.	бесканальная	1,5	95/70	1989	пенополистирол
	п,о	45	40	640	распред. отопл.	надземная		95/70	1992	минвата
	п,о	57	50	1504	распред. отопл.	надземная		95/70	1996	минвата
	п,о	89	80	138	распред. отопл.	надземная		95/70	1990	минвата
	п,о	108	100	2733	распред. отопл.	надземная		95/70	1991	минвата
	п,о	159	150	1040	распред. отопл.	надземная		95/70	1996	минвата
	п,о	219	200	220	распред. отопл.	надземная		95/70	1995	минвата
	п,о	57	50	7895,2	распред. отопл.	бесканальная	1,5	95/70	1992	пенополиуретан
	п,о	89	80	2443	распред. отопл.	бесканальная	1,5	95/70	1996	пенополиуретан
	п,о	159	150	7043,8	распред. отопл.	бесканальная	1,5	95/70	1994	пенополиуретан
	п,о	159	150	800	распред. отопл.	бесканальная	1,5	95/70	1997	пенополиуретан
	п,о	219	200	3704	магистр. отопл.	бесканальная	1,5	95/70	1994	пенополиуретан
	п,о	219	200	600	магистр. отопл.	бесканальная	1,5	95/70	1994	пенополиуретан
	п,о	273	250	2483,6	магистр. отопл.	бесканальная	1,5	95/70	1994	пенополиуретан
	п,о	325	300	2740,2	магистр. отопл.	бесканальная	1,5	95/70	1994	пенополиуретан
	п,о	426	400	860	магистр. отопл.	бесканальная	1,5	95/70	1994	пенополиуретан
	п,о	89	80	142	распред. отопл.	надземная		95/70	2010	пенополиуретан
	п,о	219	200	144	распред. отопл.	бесканальная	1,5	95/70	2010	пенополиуретан
Итого:				40427,4						
Сеть ГВС										
	п,о	39	32	30	распред.ГВС	надземная		65/50	1986	минвата
	п,о	45	40	129,4	распред.ГВС	надземная		65/50	1989	минвата
	п,о	39	32	212,4	распред.ГВС	бесканальная	1,5	65/50	1988	пенополистирол
	п,о	45	40	17,8	распред.ГВС	бесканальная	1,5	65/50	1989	пенополистирол
	п	45	40	360,3	распред.ГВС	надземная		65/50	1994	минвата
	о	39	32	360,3	распред.ГВС	надземная		65/50	1994	минвата
	п	57	50	890,3	распред.ГВС	надземная		65/50	1992	минвата
	о	39	32	64,7	распред.ГВС	надземная		65/50	1992	минвата
	о	45	40	825,3	распред.ГВС	надземная		65/50	1992	минвата
	п,о	32	25	900	распред.ГВС	бесканальная	1,5	65/50	1994	пенополистирол
	п,о	39	32	1527,6	распред.ГВС	бесканальная	1,5	65/50	1993	пенополистирол
	п,о	39	32	800	распред.ГВС	бесканальная	1,5	65/50	1996	пенополиуретан

Продолжение таблицы А.2

Наименование участка	Трубопровод тепловой сети: подающий - (п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, м	Условный диаметр трубопровода, Двн, м	Общая протяженность трубопроводов участка сети (в однотрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети (магистральные, распределительные - отопления, ГВС)	Тип прокладки	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С	Год ввода участка труб-да в эксплуатацию (перекладки)	Теплоизоляционная конструкция
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	п	57	50	4292,3	распред.ГВС	бесканальная	1,5	65/50	1994	пенополистирол
	о	45	40	4292,3	распред.ГВС	бесканальная	1,5	65/50	1992	пенополистирол
	п	89	80	870	распред.ГВС	бесканальная	1,5	65/50	1994	пенополистирол
	о	57	50	870	распред.ГВС	бесканальная	1,5	65/50	1992	пенополистирол
	п	108	100	3168,8	магистр. ГВС	бесканальная	1,5	65/51	1994	пенополистирол
	о	89	80	3168,8	магистр. ГВС	бесканальная	1,5	65/52	1994	пенополистирол
	п	159	150	1220	магистр. ГВС	бесканальная	1,5	65/50	1994	пенополистирол
	о	108	100	1220	магистр. ГВС	бесканальная	1,5	65/50	1994	пенополистирол
Итого:				25220,3						

Таблица А.3 - Исходные данные по характеристике водяных тепловых сетей на балансе после ЦТП
Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло" участка №1-4

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Продолжение таблицы А.3

Наименование участка	Трубопровод тепловой сети: подающий - (п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, м	Внутренний диаметр трубопровода, Двн, м	Общая протяженность трубопроводов участка сети (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети (магистральные, распределительные - отопления, ГВС)	Тип прокладки	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С	Год ввода участка труб-да в эксплуатацию (перекладка)	Теплоизоляционная конструкция
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
ЧЕТЫРЁХТРУБНЫЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ (т.е. имеется ввиду сеть отопления и отдельная сеть ГВС)										
г. Тарко-Сале, котельная 4 (от ЦТП до потребителей)										
Сеть отопления										
T-1 , T-2	п/о	0,032	0,025	50	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,057	0,05	1981,5	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,089	0,08	374	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,108	0,1	1477	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,159	0,15	270	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,219	0,2	38	Сеть отопления	надземная	-	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,057	0,05	1112	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,089	0,08	54	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,108	0,1	1512	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,159	0,15	213	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,219	0,2	10	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	1990-1997	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,057	0,05	61	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	с 2004(2011)	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,108	0,1	100	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	с 2004(2011)	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,159	0,15	95	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	с 2004(2011)	Маты минераловатные
T-1 , T-2	п/о	0,219	0,2	146	Сеть отопления	подземная бесканальная	1,6	95/70	с 2004(2011)	Маты минераловатные
Итого:		-	-	7493,5	-	-	-	-	-	-
Сеть ГВС										
T-3 - T-4	п/о	0,032	0,025	50	Сеть ГВС	надземная	-	65/50	1990-1997	Маты минераловатные
T-3 - T-4	п/о	0,057	0,05	2739,5	Сеть ГВС	надземная	-	65/50	1990-1997	Маты минераловатные
T-3 - T-4	п/о	0,076	0,07	695	Сеть ГВС	надземная	-	65/50	1990-1997	Маты минераловатные

Продолжение таблицы А.3

Наименование участка	Трубопровод тепловой сети: подающий - (п); обратный - (о)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, м	Внутренний диаметр трубопровода, Двн, м	Общая протяженность трубопроводов участка сети (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети (магистральные, распределительные - отопление, ГВС)	Тип прокладки	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С	Год ввода участка труб-да в эксплуатацию (перекладки)	Теплоизоляционная конструкция
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Т-3 - Т-4	п/о	0,108	0,1	505	Сеть ГВС	надземная	-	65/50	1990-1997	Маты минераловатные
Т-3 - Т-4	п/о	0,032	0,025	277	Сеть ГВС	подземная бесканальная	1,6	65/50	1990-1997	Маты минераловатные
Т-3 - Т-4	п/о	0,057	0,05	1372	Сеть ГВС	подземная бесканальная	1,6	65/50	1990-1997	Маты минераловатные
Т-3 - Т-4	п/о	0,076	0,07	790,5	Сеть ГВС	подземная бесканальная	1,6	65/50	1990-1997	Маты минераловатные
Т-3 - Т-4	п/о	0,108	0,1	842	Сеть ГВС	подземная бесканальная	1,6	65/50	1990-1997	Маты минераловатные
Итого:		-	-	7271	-	-	-	-	-	-

Таблица А.4 - ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ по характеристике паровых тепловых сетей на балансе (в аренде)

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участка №1-4

наименование энергопоставляющей (теплосетевой) организации

Продолжение таблицы А.4

Наименование участка	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Наружный диаметр участка паропровода, Dн, м	Внутренний диаметр участка паропровода, Dвн, м	Длина участка паропровода, L, м	Толщина теплоизоляционного слоя, мм	Геометрические размеры канала			Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Средняя глубина заложения оси трубопроводов Н, м	Продолжительность функционирования за год, ч	Поправочный коэффициент к нормам тепловых потерь, К	Часовые тепловые потери, ккал/ч
							Ширина канала, м	Высота канала, м	Расстояние между осями трубопроводов, м					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Система теплоснабжения (источник теплоснабжения):														
Паровых тепловых сетей на балансе ЭСО - нет														
Итого:	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	

Таблица А.5 - Исходные данные по местным сопротивлениям и суммарным термическим сопротивлениям паровых тепловых сетей на балансе

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло" участки №1-4

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Продолжение таблицы А.5

Участок	Наименование участка	Отвод 90°		Отвод 30°		Тройник на закрытый проход		Задвижка		Задвижка		Сумма местных сопротивлений по участкам	Суммарное термическое сопротивление по участкам
		Кол-во	$\Sigma\xi$	Кол-во	$\Sigma\xi$	Кол-во	$\Sigma\xi$	Кол-во	$\Sigma\xi$	Кол-во	$\Sigma\xi$		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Система теплоснабжения (источник теплоснабжения):													
Паровых тепловых сетей на балансе ЭСО - нет													
Итого:	-		-		-		-		-		-	-	

**Таблица А.6 - Параметры и расходы пара по участкам паропроводов на балансе
 Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участки №1-4**

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Продолжение таблицы А.6

Наименование участка	Расход, т/ч	Температура, °С			Абсолютное давление, кгс/см ²			Энтальпия, ккал/кг	
	G_i	в начале участка t_{1i}	в конце участка t_{2i}	средняя на участке $t_{i\text{cp}}$	в начале участка p_{1i}	в конце участка p_{2i}	среднее на участке $p_{i\text{cp}}$	в начале участка h_{1i}	в конце участка h_{2i}
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Система теплоснабжения (источник теплоснабжения):									
Паровых тепловых сетей на балансе ЭСО - нет									

Таблица А.7 - Параметры пара по участкам
Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участка №1-4
наименование энергопоставляющей (теплосетевой) организации

Продолжение таблицы А.7

Наименование участка	Расход, G_i , т/ч	Температура, °С			Абсолютное давление, кгс/см ²			Энтальпия, ккал/кг	
		в начале участка t_{1i}	в конце участка t_{2i}	средняя на участок t_i^{cp}	в начале участка p_{1i}	в конце участка p_{2i}	среднее на участке p_i^{cp}	в начале участка h_{1i}	в конце участка h_{2i}
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Система теплоснабжения (источник теплоснабжения):									
Паровых тепловых сетей на балансе ЭСО - нет									

Таблица А.8 - Объем, м³, трубопроводов тепловых сетей на балансе
Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пууровском районе "Тепло" участка №1-4

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Продолжение таблицы А.8

Сезон	Параметры пара (конденсата)			Температурные графики				
				130/70	95/70	65/50		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
г. Тарко-Сале, котельная 1								
Теплоноситель - вода								
Отопительный	-	-	-	-	656,80	8,20	-	-
Неотопительный	-	-	-	-	0 ¹	8,20	-	-
г. Тарко-Сале, котельная 2								
Теплоноситель - вода								
Отопительный	-	-	-	-	188,63	-	-	-
Неотопительный	-	-	-	-	0 ¹	-	-	-
г. Тарко-Сале, котельная 3								
Теплоноситель - вода								
Отопительный	-	-	-	-	142,66	-	-	-
Неотопительный	-	-	-	-	0 ¹	-	-	-
г. Тарко-Сале, котельная 4								
Теплоноситель - вода								
Отопительный	-	-	-	1066,67	100,30	49,86	-	-
Неотопительный	-	-	-	1066,67	0 ¹	49,86	-	-
г. Тарко-Сале, котельная 5								
Теплоноситель - вода								
Отопительный	-	-	-	-	33,99	-	-	-
Неотопительный	-	-	-	-	0 ¹	-	-	-
г. Тарко-Сале, котельная 6								
Теплоноситель - вода								
Отопительный	-	-	-	-	64,64	-	-	-
Неотопительный	-	-	-	-	0 ¹	-	-	-
г. Тарко-Сале, котельная 7								
Теплоноситель - вода								
Отопительный	-	-	-	-	5,52	-	-	-
Неотопительный	-	-	-	-	0 ¹	-	-	-
г. Тарко-Сале, котельная крышная								
Теплоноситель - вода								
Отопительный	-	-	-	-	1,22	0,94	-	-
Неотопительный	-	-	-	-	0 ¹	0,94	-	-
п. Пууровск, котельная 1								
Теплоноситель - вода								
Отопительный	-	-	-	-	112,63	-	-	-
Неотопительный	-	-	-	-	0 ¹	-	-	-
п. Пууровск, котельная 2								
Теплоноситель - вода								
Отопительный	-	-	-	-	88,97	-	-	-
Неотопительный	-	-	-	-	0 ¹	-	-	-
п. Пууровск, котельная 3								
Теплоноситель - вода								

Продолжение таблицы А.8

Сезон	Параметры пара (конденсата)			Температурные графики				
				130/70	95/70	65/50		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Отопительный				-	49,40	21,69	-	-
Неотопительный				-	0 ¹	21,69	-	-
п. Сывдарма, котельная 4								
Теплоноситель - вода								
Отопительный	-	-	-	-	188,79	24,48	-	-
Неотопительный	-	-	-	-	0 ¹	24,48	-	-
с. Халясавэй, котельная 1								
Теплоноситель - вода								
Отопительный	-	-	-	-	16,79	-	-	-
Неотопительный	-	-	-	-	0 ¹	-	-	-
Котельная № 1								
Теплоноситель - вода								
Отопительный	-	-	-	-	71,36	-	-	-
Неотопительный	-	-	-	-	0,00	-	-	-
Котельная № 2								
Теплоноситель - вода								
Отопительный	-	-	-	-	577,62	-	-	-
Неотопительный	-	-	-	-	0,00	-	-	-
Котельная № 3								
Теплоноситель - вода								
Отопительный	-	-	-	-	1262,02	-	-	-
Неотопительный	-	-	-	-	0,00	-	-	-
ПАКУ - 1								
Теплоноситель - вода								
Отопительный	-	-	-	-	27,78	-	-	-
Неотопительный	-	-	-	-	0,00	-	-	-
ПАКУ - 5								
Теплоноситель - вода								
Отопительный	-	-	-	-	17,64	-	-	-
Неотопительный	-	-	-	-	0,00	-	-	-
ПАКУ Таежный								
Теплоноситель - вода								
Отопительный	-	-	-	-	71,55	-	-	-
Неотопительный	-	-	-	-	0,00	-	-	-
Котельная Аэропорт								
Теплоноситель - вода								
Отопительный	-	-	-	-	10,27	-	-	-
Неотопительный	-	-	-	-	0,00	-	-	-
с. Самбург, Котельная 15 МВт								
Теплоноситель - вода								
Отопительный	-	-	-	-	290,99	-	-	-
Неотопительный	-	-	-	-	0,00	-	-	-
п. Пурпе, котельная 1								
Теплоноситель - вода								
Отопительный	-	-	-	-	119,11	-	-	-
Неотопительный	-	-	-	-	0 ¹	-	-	-
п. Пурпе котельная 2								

Продолжение таблицы А.8

Сезон	Параметры пара (конденсата)			Температурные графики				
				130/70	95/70	65/50		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Теплоноситель - вода								
Отопительный	-	-	-	-	223,66	71,60	-	-
Неотопительный	-	-	-	-	0 ¹	71,60	-	-
п. Пурпе, котельная 3								
Теплоноситель - вода								
Отопительный	-	-	-	-	35,63	-	-	-
Неотопительный	-	-	-	-	0 ¹	-	-	-
п. Пурпе котельная 4								
Теплоноситель - вода								
Отопительный	-	-	-	-	63,99	-	-	-
Неотопительный	-	-	-	-	0 ¹	-	-	-
п. Пурпе, котельная 5								
Теплоноситель - вода								
Отопительный	-	-	-	-	100,90	12,60	-	-
Неотопительный	-	-	-	-	0 ¹	12,60	-	-
п. Пурпе-1 котельная 6								
Теплоноситель - вода								
Отопительный	-	-	-	-	25,81	-	-	-
Неотопительный	-	-	-	-	0 ¹	-	-	-
п. Пурпе-1, котельная 8								
Теплоноситель - вода								
Отопительный	-	-	-	-	598,88	51,60	-	-
Неотопительный	-	-	-	-	0 ¹	51,60	-	-
п. Пурпе, котельная 9								
Теплоноситель - вода								
Отопительный	-	-	-	-	27,19	-	-	-
Неотопительный	-	-	-	-	0 ¹	-	-	-
д Харампур, котельная 7								
Теплоноситель - вода								
Отопительный	-	-	-	-	24,82	10,40	-	-
Неотопительный	-	-	-	-	0 ¹	0 ¹	-	-
СЦП п.Ханымей (котельная ДЕ 16)								
Теплоноситель - вода								
Отопительный	-	-	-	895,70	100,6			
Неотопительный	-	-	-	0,00	100,6			

Таблица А.9 - Среднемесячные и среднегодовые (среднесезонные) температуры наружного воздуха, грунта, сетевой и холодной воды

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участка №1-4

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Продолжение таблицы А.9

Таркосалинский филиал

г. Тарко-Сале

Период	Количество суток	Продолжительность отопительного периода, сут					Число часов работы тепловых сетей:			Температура, °С								Холодной воды
		2010-2011	2011-2012	2012-2013	2013-2014	2014-2015	отопительный период	летний период	ремонтный период	грунта на глубине заложения ТС	наружного воздуха	теплоносителя в трубопроводе при температурном графике:						
												95/70		65/70		130/70		
												подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	
Январь	31	31	31	31	31	31	744			1,1	-25,2	74,6	57,6	65,0	50,0	98,6	57,6	5,0
Февраль	28	28	29	28	28	28	672			0,7	-24,3	73,9	57,1	65,0	50,0	83,5	57,1	5,0
Март	31	31	31	31	31	31	744			0,4	-15,3	67,4	53,0	65,0	50,0	87,5	53,0	5,0
Апрель	30	30	30	30	30	30	720			0,3	-8,6	56,9	46,3	65,0	50,0	71,8	46,3	5,0
Май	31	31	31	31	31	31	744			0,3	-0,3	48,64	40,79	65,0	50,0	70,0	47,9	5,0
Июнь	30	30	30	30	30	30	120	264	336	4,3	10,7	38,3	33,7	65,0	50,0	70,0	51,5	5,1
Июль	31	16	16	16	16	16		744		9,1	16,4	-	-	65,0	50,0	70,0	50,7	15,0
Август	31	31	31	31	31	31		744		11,0	12,5	-	-	65,0	50,0	70,0	50,7	15,0
Сентябрь	30	30	30	30	30	30	720			9,1	5,7	40,7	35,4	65,0	50,0	70,0	50,7	15,0
Октябрь	31	31	31	31	31	31	744			5,1	-4,7	53,5	44,0	65,0	50,0	70,0	46,2	5,0
Ноябрь	30	30	30	30	30	30	720			2,6	-16,1	66,1	52,2	65,0	50,0	85,7	52,2	5,0
Декабрь	31	31	31	31	31	31	744			1,5	-22,2	72,6	56,27	65,0	50,0	95,5	56,3	5,0
Среднегодовые значения	365	351	350	350	350	350	---	---	---	1,89	-6,00			65,00	50,00			9,62
Среднесезонные значения	отопительный период						6672	---	---	2,40	-12,51	61,12	48,86	65,00	50,00	81,21	51,88	6,1
	летний период						---	1752	336	8,30	13,28			65,00	50,00			13,51
с. Халясавэй																		
Период	Количество суток	Продолжительность отопительного периода, сут					Число часов работы тепловых сетей:			Температура, °С								Холодной воды
		2010-2011	2011-2012	2012-2013	2013-2014	2014-2015	отопительный период	летний период	ремонтный период	грунта на глубине заложения ТС	наружного воздуха	теплоносителя в трубопроводе при температурном графике:						
												95/70		65/70		130/70		
												подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	
Январь	31	31	31	31	31	31	744			1,1	-25,2	74,6	57,6	-	-	-	-	5,0
Февраль	28	28	29	28	28	28	672			0,7	-24,3	73,9	57,1	-	-	-	-	5,0
Март	31	31	31	31	31	31	744			0,4	-15,3	67,4	53,0	-	-	-	-	5,0
Апрель	30	30	30	30	30	30	720			0,3	-8,6	56,9	46,3	-	-	-	-	5,0
Май	31	31	31	31	31	31	744			0,3	-0,3	48,64	40,79	-	-	-	-	5,0
Июнь	30	30	30	30	30	30	120	264	336	4,3	10,7	38,3	33,7	-	-	-	-	5,1
Июль	31	16	16	16	16	16		744		9,1	16,4	-	-	-	-	-	-	15,0
Август	31	31	31	31	31	31		744		11,0	12,5	-	-	-	-	-	-	15,0
Сентябрь	30	30	30	30	30	30	720			9,1	5,7	40,7	35,4	-	-	-	-	15,0
Октябрь	31	31	31	31	31	31	744			5,1	-4,7	53,5	44,0	-	-	-	-	5,0
Ноябрь	30	30	30	30	30	30	720			2,6	-16,1	66,1	52,2	-	-	-	-	5,0
Декабрь	31	31	31	31	31	31	744			1,5	-22,2	72,6	56,27	-	-	-	-	5,0
Среднегодовые значения	365	350	351	350	350	350	---	---	---	1,89	-6,00			-	-	-	-	9,62
Среднесезонные значения	отопительный период						6672	---	---	2,40	-12,51	61,12	48,86	-	-	-	-	6,1
	летний период						---	1752	336	8,30	13,28			-	-	-	-	13,51

Продолжение таблицы А.9

п. Сывдарма																		
Период	Количество суток	Продолжительность отопительного периода, сут					Число часов работы тепловых сетей:			Температура, °С								холодной воды
		2010-2011	2011-2012	2012-2013	2013-2014	2014-2015	отопительный период	летний период	ремонтный период	грунта на глубине заложения ТС	наружного воздуха	теплоносителя в трубопроводе при температурном графике:						
												95/70		65/70		-		
												подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	
Январь	31	31	31	31	31	744			1,1	-25,2	74,6	57,6	65,0	50,0	-	-	5,0	
Февраль	28	28	29	28	28	672			0,7	-24,3	73,9	57,1	65,0	50,0	-	-	5,0	
Март	31	31	31	31	31	744			0,4	-15,3	67,4	53,0	65,0	50,0	-	-	5,0	
Апрель	30	30	30	30	30	720			0,3	-8,6	56,9	46,3	65,0	50,0	-	-	5,0	
Май	31	31	31	31	31	744			0,3	-0,3	48,64	40,79	65,0	50,0	-	-	5,0	
Июнь	30	30	30	30	30	120	264	336	4,3	10,7	38,3	33,7	65,0	50,0	-	-	5,1	
Июль	31	16	16	16	16		744		9,1	16,4	-	-	65,0	50,0	-	-	15,0	
Август	31	31	31	31	31		744		11,0	12,5	-	-	65,0	50,0	-	-	15,0	
Сентябрь	30	30	30	30	30	720			9,1	5,7	40,7	35,4	65,0	50,0	-	-	15,0	
Октябрь	31	31	31	31	31	744			5,1	-4,7	53,5	44,0	65,0	50,0	-	-	5,0	
Ноябрь	30	30	30	30	30	720			2,6	-16,1	66,1	52,2	65,0	50,0	-	-	5,0	
Декабрь	31	31	31	31	31	744			1,5	-22,2	72,6	56,27	65,0	50,0	-	-	5,0	
Среднегодовые значения	365	350	351	350	350	350	---	---	---	1,89	-6,00			65,00	50,00	-	-	9,62
Среднесезонные значения	отопительный период						6672	---	---	2,40	-12,51	61,12	48,86	65,00	50,00	-	-	6,1
	летний период						---	1752	336	8,30	13,28			65,00	50,00	-	-	13,51
п.Пуровск																		
Период	Количество суток	Продолжительность отопительного периода, сут					Число часов работы тепловых сетей:			Температура, °С								холодной воды
		2010-2011	2011-2012	2012-2013	2013-2014	2014-2015	отопительный период	летний период	ремонтный период	грунта на глубине заложения ТС	наружного воздуха	теплоносителя в трубопроводе при температурном графике:						
												95/70		65/70		-		
												подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	
Январь	31	31	31	31	31	744			1,1	-25,2	74,6	57,6	65,0	50,0	-	-	5,0	
Февраль	28	28	29	28	28	672			0,7	-24,3	73,9	57,1	65,0	50,0	-	-	5,0	
Март	31	31	31	31	31	744			0,4	-15,3	67,4	53,0	65,0	50,0	-	-	5,0	
Апрель	30	30	30	30	30	720			0,3	-8,6	56,9	46,3	65,0	50,0	-	-	5,0	
Май	31	31	31	31	31	744			0,3	-0,3	48,64	40,79	65,0	50,0	-	-	5,0	
Июнь	30	30	30	30	30	120	264	336	4,3	10,7	38,3	33,7	65,0	50,0	-	-	13,0	
Июль	31	16	16	16	16		744		9,1	16,4	-	-	65,0	50,0	-	-	15,0	
Август	31	31	31	31	31		744		11,0	12,5	-	-	65,0	50,0	-	-	15,0	
Сентябрь	30	30	30	30	30	720			9,1	5,7	40,7	35,4	65,0	50,0	-	-	13,7	
Октябрь	31	31	31	31	31	744			5,1	-4,7	53,5	44,0	65,0	50,0	-	-	5,0	
Ноябрь	30	30	30	30	30	720			2,6	-16,1	66,1	52,2	65,0	50,0	-	-	5,0	
Декабрь	31	31	31	31	31	744			1,5	-22,2	72,6	56,27	65,0	50,0	-	-	5,0	
Среднегодовые значения	365	350	351	350	350	350	---	---	---	1,89	-6,00			65,00	50,00	-	-	9,62
Среднесезонные значения	отопительный период						6672	---	---	2,40	-12,51	61,12	48,86	65,00	50,00	-	-	6,1
	летний период						---	1752	336	8,30	13,28			65,00	50,00	-	-	13,51

Продолжение таблицы А.9

Уренгойский филиал																		
п.Уренгой																		
Период	Количество суток	Продолжительность отопительного периода, сут					Число часов работы тепловых сетей:			Температура, °С								
		2010-2011	2011-2012	2012-2013	2013-2014	2014-2015	отопительный период	летний период	ремонтный период	грунта на глубине заложения ТС	наружного воздуха	теплоносителя в трубопроводе при температурном графике:						холодной воды
												95/70						
												подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	
Январь	31	31	31	31	31	744			1,1	-26,4	76,4	58,7	-	-	-	-	5,0	
Февраль	28	28	29	28	28	672			0,7	-26,4	76,4	58,7	-	-	-	-	5,0	
Март	31	31	31	31	31	744			0,4	-19,2	69,0	54,0	-	-	-	-	5,0	
Апрель	30	30	30	30	30	720			0,3	-10,3	59,3	48,1	-	-	-	-	5,0	
Май	31	31	31	31	31	744			0,3	-2,6	51,6	42,4	-	-	-	-	5,0	
Июнь	30	13	13	13	13	312	72	336	4,3	8,4	38,4	33,9	-	-	-	-	5,1	
Июль	31						744		9,1	15,4	-	-	-	-	-	-	15,0	
Август	31						744		11,0	11,3	-	-	-	-	-	-	15,0	
Сентябрь	30	30	30	30	30	720			9,1	5,2	41,7	36,9	-	-	-	-	15,0	
Октябрь	31	31	31	31	31	744			5,1	-6,3	55,3	45,2	-	-	-	-	5,0	
Ноябрь	30	30	30	30	30	720			2,6	-18,2	68,1	53,5	-	-	-	-	5,0	
Декабрь	31	31	31	31	31	744			1,5	-24,0	73,8	57	-	-	-	-	5,0	
Среднегодовые значения (без учета)	365	286	287	286	286	286	---	---	---	1,89	-7,8			-	-	-	9,36	
Среднесезонные значения	отопительный период					6864	---	---	2,40	-13,16	62,30	49,70	-	-	-	-	6,1	
	летний период					---	1560	336					-	-	-	-		
с.Самбург																		
Период	Количество суток	Продолжительность отопительного периода, сут					Число часов работы тепловых сетей:			Температура, °С								
		2010-2011	2011-2012	2012-2013	2013-2014	2014-2015	отопительный период	летний период	ремонтный период	грунта на глубине заложения ТС	наружного воздуха	теплоносителя в трубопроводе при температурном графике:						холодной воды
												95/70						
												подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	
Январь	31	31	31	31	31	744			1,1	-26,4	77,05	59,2	-	-	-	-	5,0	
Февраль	28	28	29	28	28	672			0,7	-26,4	75,1	57,9	-	-	-	-	5,0	
Март	31	31	31	31	31	744			0,4	-19,2	71,6	55,7	-	-	-	-	5,0	
Апрель	30	30	30	30	30	720			0,3	-10,3	62,3	49,7	-	-	-	-	5,0	
Май	31	31	31	31	31	744			0,3	-2,6	53,21	43,66	-	-	-	-	5,0	
Июнь	30	26	26	26	26	624	96		4,3	8,4	41,3	36,3	-	-	-	-	15,0	
Июль	31						408	336	9,1	15,4	-	-	-	-	-	-	15,0	
Август	31	0	0	0	0	0	744		11,0	11,3	38,4	33,9	-	-	-	-	15,0	
Сентябрь	30	30	30	30	30	720			9,1	5,2	42,5	37,0	-	-	-	-	15,0	
Октябрь	31	31	31	31	31	744			5,1	-6,3	56,0	45,6	-	-	-	-	5,0	
Ноябрь	30	30	30	30	30	720			2,6	-18,2	68,7	53,9	-	-	-	-	5,0	
Декабрь	31	31	31	31	31	744			1,5	-24,0	73,41	56,76	-	-	-	-	5,0	
Среднегодовые значения	365	299	300	299	299	299	---	---	---	1,89	-7,8			-	-	-	9,48	
Среднесезонные значения	отопительный период					7176	---	---	2,40	-13,40	62,38	49,74	-	-	-	-	6,9	
	летний период					---	1248	336					-	-	-	-		

Продолжение таблицы А.9

Пурпейский филиал																		
п. Пурпе																		
Период	Количество суток	Продолжительность отопительного периода, сут					Число часов работы тепловых сетей:			Температура, °С								
		2010-2011	2011-2012	2012-2013	2013-2014	2014-2015	отопительный период	летний период	ремонтный период	грунта на глубине заложения ТС	наружного воздуха	теплоносителя в трубопроводе при температурном графике:						Холодной воды
												95/70:		65/70: Котельные		подающий	обратный	
												подающий	обратный	подающий	обратный			
Январь	31	31	31	31	31	744			1,1	-25,2	74,6	57,6	65,0	50,0	-	-	5,0	
Февраль	28	28	29	28	28	672			0,7	-24,3	73,9	57,1	65,0	50,0	-	-	5,0	
Март	31	31	31	31	31	744			0,4	-15,3	67,4	53,0	65,0	50,0	-	-	5,0	
Апрель	30	30	30	30	30	720			0,3	-8,6	56,9	46,3	65,0	50,0	-	-	5,0	
Май	31	31	31	31	31	744			0,3	-0,3	48,6	39,3	65,0	50,0	-	-	5,0	
Июнь	30	30	30	30	30	120	264	336	4,3	10,7	38,3	34,6	65,0	50,0	-	-	5,1	
Июль	31	16	16	16	16		744		9,1	16,4	-	-	65,0	50,0	-	-	15,0	
Август	31	31	31	31	31		744		11,0	12,5	-	-	65,0	50,0	-	-	15,0	
Сентябрь	30	30	30	30	30	720			9,1	5,7	40,7	35,4	65,0	50,0	-	-	15,0	
Октябрь	31	31	31	31	31	744			5,1	-4,7	53,5	44,0	65,0	50,0	-	-	5,0	
Ноябрь	30	30	30	30	30	720			2,6	-16,1	66,1	52,2	65,0	50,0	-	-	5,0	
Декабрь	31	31	31	31	31	744			1,5	-22,2	72,6	56,27	65,0	50,0	-	-	5,0	
Среднегодовые значения	365	350	351	350	350	350	---	---	---	1,89	-6,00			65,00	50,00	-	-	9,62
Среднесезонные значения	отопительный период						6672	---	---	2,40	-12,51	61,12	48,72	65,00	50,00	-	-	6,1
	летний период						---	1752	336	8,30	13,28			65,00	50,00	-	-	13,51
д.Харампур																		
Период	Количество суток	Продолжительность отопительного периода, сут					Число часов работы тепловых сетей:			Температура, °С								
		2010-2011	2011-2012	2012-2013	2013-2014	2014-2015	отопительный период	летний период	ремонтный период	грунта на глубине заложения ТС	наружного воздуха	теплоносителя в трубопроводе при температурном графике:						Холодной воды
												95/70:		65/70: Котельные		подающий	обратный	
												подающий	обратный	подающий	обратный			
Январь	31	31	31	31	31	744			1,1	-25,2	74,6	57,6	65,0	50,0	-	-	5,0	
Февраль	28	28	29	28	28	672			0,7	-24,3	73,9	57,1	65,0	50,0	-	-	5,0	
Март	31	31	31	31	31	744			0,4	-15,3	67,4	53,0	65,0	50,0	-	-	5,0	
Апрель	30	30	30	30	30	720			0,3	-8,6	56,9	46,3	65,0	50,0	-	-	5,0	
Май	31	31	31	31	31	744			0,3	-0,3	48,6	39,3	65,0	50,0	-	-	5,0	
Июнь	30	30	30	30	30	120	264	336	4,3	10,7	38,3	34,6	65,0	50,0	-	-	5,1	
Июль	31	16	16	16	16		744		9,1	16,4	-	-	-	-	-	-	15,0	
Август	31	31	31	31	31		744		11,0	12,5	-	-	-	-	-	-	15,0	
Сентябрь	30	30	30	30	30	720			9,1	5,7	40,7	35,4	65,0	50,0	-	-	15,0	
Октябрь	31	31	31	31	31	744			5,1	-4,7	53,5	44,0	65,0	50,0	-	-	5,0	
Ноябрь	30	30	30	30	30	720			2,6	-16,1	66,1	52,2	65,0	50,0	-	-	5,0	
Декабрь	31	31	31	31	31	744			1,5	-22,2	72,6	56,27	65,0	50,0	-	-	5,0	
Среднегодовые значения	365	350	351	350	350	350	---	---	---	1,89	-6,00			53,52	41,17	-	-	9,62
Среднесезонные значения	отопительный период						6672	---	---	2,40	-12,51	61,12	48,72	65,00	50,00	-	-	6,1
	летний период						---	1752	336	8,30	13,28			9,79	7,53	-	-	13,51

Продолжение таблицы А.9

Ханымейский филиал																		
п.Ханымей																		
Период	Количество суток	Продолжительность отопительного периода, сут					Число часов работы тепловых сетей:			Температура, °С								
		2010-2011	2011-2012	2012-2013	2013-2014	2014-2015	отопительный период	летний период	ремонтный период	грунта на глубине заложения ТС	наружного воздуха	теплоносителя в трубопроводе при температурном графике:						холодной воды
												95/70		65/70		подающий	обратный	
												подающий	обратный	подающий	обратный			
Январь	31	31	31	31	31	744			1,1	-25,2	76,0	58,5	65,0	50,0	-	-	5,0	
Февраль	28	28	29	28	28	672			0,7	-24,3	75,3	58,0	65,0	50,0	-	-	5,0	
Март	31	31	31	31	31	744			0,4	-15,3	68,6	53,8	65,0	50,0	-	-	5,0	
Апрель	30	30	30	30	30	720			0,3	-8,6	57,8	46,9	65,0	50,0	-	-	5,0	
Май	31	31	31	31	31	744			0,3	-0,3	49,4	41,3	65,0	50,0	-	-	5,0	
Июнь	30	17	17	8	7	0	235	460	25	4,3	10,7	38,7	34,0	65,0	50,0	-	-	11,6
Июль	31	0	0	0	0	0		713	31	9,1	16,4	-	-	65,0	50,0	-	-	15,0
Август	31	0	0	0	16	0		713	31	11,0	12,5	-	-	65,0	50,0	-	-	15,0
Сентябрь	30	30	30	30	30	30	720			9,1	5,7	41,3	35,8	65,0	50,0	-	-	5,0
Октябрь	31	31	31	31	31	31	744			5,1	-4,7	54,3	44,6	65,0	50,0	-	-	5,0
Ноябрь	30	30	30	30	30	30	720			2,6	-16,1	67,3	53,0	65,0	50,0	-	-	5,0
Декабрь	31	31	31	31	31	31	744			1,5	-22,2	74	57,16	65,0	50,0	-	-	5,0
Среднегодовые значения	365	290	291	281	296	273	---	---	---	1,89	-6,00			65,00	50,00	-	-	7,17
Среднесезонные значения	отопительный период						6787	---	---	2,40	-11,96	61,78	49,29	65,00	50,00	-	-	5,2
	летний период						---	1886	87	8,30	12,90			65,00	50,00	-	-	14,18

Таблица А.10 - Среднемесячные и среднегодовые температуры, давления и расходы пара
Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Цуровском районе "Тепло" участка №1-4

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Продолжение таблицы А.10

Месяцы	Число часов работы		Источник тепловой энергии		Потребитель 1	Потребитель 2	Потребитель 3	Потребитель 4	Потребитель 5	Потребитель 6	Потребитель.....
	отопит. период	летний период	температура, °С	Абсолютное давление теплоносителя, кгс/см ²	расход, т/ч	расход, т/ч	расход, т/ч	расход, т/ч	расход, т/ч	расход, т/ч	расход, т/ч
Система теплоснабжения (источник теплоснабжения)											
Январь	Паровых тепловых сетей на балансе ЭСО - нет										
Февраль											
Март											
Апрель											
Май											
Июнь											
Июль											
Август											
Сентябрь											
Октябрь											
Ноябрь											
Декабрь											
Среднегодовые значения											

Таблица А.11 - Данные по средствам автоматики и защиты (САРЗ) тепловых сетей

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуировском районе "Тепло" участка №1-4

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Продолжение таблицы А.11

Тип САРЗ	Количество, шт.	Расход теплоносителя, м ³ /ч	Место установки (под./обр. труб-д)	Продолжительность работы в течение года, ч	Нормативные годовые потери и затраты, м ³ (т)
1	2	3	4	5	6
Система теплоснабжения (источник теплоснабжения):					
Системы транспорта тепловой энергии (тепловые сети), обслуживаемые ЭСО - не оборудованы средствами автоматического регулирования тепловой нагрузки и защиты.					

Таблица А.12 - Сведения по насосному оборудованию, осуществляющему передачу тепловой энергии и находящемуся на балансе ЭСО

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участка №1-4

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Продолжение таблицы А.12

Наименование насосной станции (ЦТП). Назначение	Продолжительность работы насосной станции (ЦТП) в период регулирования, ч (период работы)	Марка насоса (назначение, место установки)	Тип электродвигателя	Параметры работы в период с характерной температурой наружного воздуха							
				Характерная температура наружного воздуха, °С	Число насосов, одновременно находящихся в работе, шт	Диаметр рабочего колеса/ диаметр колеса после обрезки, мм	Нормативный расход теплоносителя через насосную станцию (ЦТП), т/ч	Подача насоса, м ³ /ч	Напор насоса, м	КПД насоса	Нормируемая мощность насосной станции (ЦТП), кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Наименование населенного пункта:			п.Уренгой								
Наименование системы теплоснабжения (источник)			Котельная № 3								
ПНС-10	6864	К 100-80-160 (под.тр-д) №№1,2	асинхронный	-13,1	1	160	47,5	100	32	0,7505	30
Итого по ПНС-10											
ПНС-11	6864	КМ 100-65-200 (под.тр-д)	асинхронный	-13,1	1	200	95	100	50	0,7679	30
		К 100-65-200 (под.тр-д)									
Итого по ПНС-11											
ПНС-12	6864	КМ 100-65-200 (под.тр-д)	асинхронный	-13,1	1	200	95	100	45	0,7679	18,5
		К 100-65-200 (под.тр-д)							50	0,7595	30
Итого по ПНС-12											

Продолжение таблицы А.12

Наименование насосной станции (ЦТП). Назначение	Продолжительность работы насосной станции (ЦТП) в период регулирования, ч (период работы)	Марка насоса (назначение, место установки)	Тип электродвигателя	Параметры работы в период с характерной температурой наружного воздуха											
				Характерная температура наружного воздуха, °С	Число насосов, одновременно находящихся в работе, шт	Диаметр рабочего колеса/ диаметр колеса после обрезки, мм	Нормативный расход теплоносителя через насосную станцию (ЦТП), т/ч	Подача насоса, м ³ /ч	Напор насоса, м	КПД насоса	Нормируемая мощность насосной станции (ЦТП), кВт				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12				
ПНС-21	6864	КМ 100-80-160 (под.тр-д)	асинхронный	-13,1	1	160	90	100	32	0,7679	15				
		К 100-65-200 (под.тр-д)	асинхронный			200		100	50	0,7679	30				
Итого по ПНС-21															
ПНС-33	6864	КММ 100-65-200 (под.тр-д) №№1,2	асинхронный	ниже -10	1	200	95	100	45	0,7679	18,5				
		КМ 100-65-200	асинхронный	0 - -10		200					95	100	50	0,7679	30
		КМ 100-65-200				22									
Итого по ПНС-33															
ПНС-42	6864	КМ 100-65-200 (под.тр-д) №№№1,2,3	асинхронный	-13,1	1	200	95	100	50	0,7595	30				
Итого по ПНС-42															
ПНС-55	6864	К 100-65-160 (под.тр-д)	асинхронный	-13,1	1	160	95	100	32	0,7505	18,5				
		К 100-80-160 (под.тр-д)				160					22				
Итого по ПНС-55															
ПНС-65	6864	КМ 100-80-200 (под.тр-д)	асинхронный	ниже -20	1	200	95	100	80	0,7769	30				
		КМ 100-65-200 (под. тр-д)	асинхронный			200	115	100	65	0,7769	18,5				
		К 100-65-250 (под.тр-д)	асинхронный	-13,1	1	200	90	100	65	0,7679	45				
		КМ 100-65-200 (под.тр-д)	асинхронный			200	80	100	65	0,7679	30				

Продолжение таблицы А.12

Наименование насосной станции (ЦТП). Назначение	Продолжительность работы насосной станции (ЦТП) в период регулирования, ч (период работы)	Марка насоса (назначение, место установки)	Тип электродвигателя	Параметры работы в период с характерной температурой наружного воздуха							
				Характерная температура наружного воздуха, °С	Число насосов, одновременно находящихся в работе, шт	Диаметр рабочего колеса/ диаметр колеса после обрезки, мм	Нормативный расход теплоносителя через насосную станцию (ЦТП), т/ч	Подача насоса, м ³ /ч	Напор насоса, м	КПД насоса	Нормируемая мощность насосной станции (ЦТП), кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		К 80-50-200 (под.тр-д) №№1,2	асинхронный	0 - -10	1	200	48	50	50	0,7588	15
		К 20-30 (подпт.насос х/в) №1,2	асинхронный	-13,1		130	25	20	30	0,7414	4
Итого по ПНС-65											
ПНС-66	6864	К 100-65-200 (под.тр-д)	асинхронный	-13,1	1	200	90	100	50	0,7679	22
Итого по ПНС-66											
ПНС-85	6864	К 80-50-200 (под.тр-д)	асинхронный	-13,1	1	200	40	50	50	0,7588	15
		К 100-80-160 (под. тр-д)			1	160	95	100	32	0,7588	15
Итого по ПНС-85											
ПНС-93	6864	КМ 100-80-160 (под. тр-д)	асинхронный	-13,1	1	160	47,5	100	32	0,7588	15
		К 100-80-160 (под. тр-д)				160	95	100	32	0,7588	15
		NB80-250/70 № 1,2				270	95	119,6	23	0,7679	11
Итого по ПНС-93											
ПНС-школа	6864	К 80-50-200 (под. тр-д) №№1,2	асинхронный	0 - -10	1	200	45	80	50	0,7588	15
		К 80-50-200	асинхронный		1	200	45	80	50	0,7588	18,5
		К 80-65-200	асинхронный	0 - -5	1	200	40	50	32	0,7588	18,5
того по ПНС-школа 3											
ИТОГО по ЭСО (ТСО):											650,3

Продолжение таблицы А.12

Наименование насосной станции (ЦТП). Назначение	Продолжительность работы насосной станции (ЦТП) в период регулирования, ч (период работы)	Марка насоса (назначение, место установки)	Тип электродвигателя	Параметры работы в период с характерной температурой наружного воздуха							
				Характерная температура наружного воздуха, °С	Число насосов, одновременно находящихся в работе, шт	Диаметр рабочего колеса/ диаметр колеса после обрезки, мм	Нормативный расход теплоносителя через насосную станцию (ЦТП), т/ч	Подача насоса, м ³ /ч	Напор насоса, м	КПД насоса	Нормируемая мощность насосной станции (ЦТП), кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Наименование населенного пункта:			с.Самбург								
Наименование системы теплоснабжения (источник)			Котельная 15 МВт								
НС -школа-интерна	4020	КМ 65-50-160 (под.тр-д)	асинхронный	-13,7	1	160	62	65	32	0,760	4,95

Таблица А.13 - Данные по приводам запорно-регулирующей арматуры тепловых сетей

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участка №1-4

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Тип (марка) приводов	Количество, шт.	Установленная электрическая мощность, кВт	КПД, %	Годовое число часов работы, ч	Нормативные годовые затраты электроэнергии, кВт·ч
1	2	3	4	5	6
Система теплоснабжения (источник теплоснабжения)					
Запорно-регулирующей арматуры с электроприводом в тепловых сетях на балансе ЭСО (ТСО) - нет.					

Таблица А.14 - Данные по фактическим затратам электроэнергии за два года предшествующих текущему (помесечно)
по ЦТП и насосным станциям на балансе

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участка №1-4

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Продолжение таблицы А.14

Наименование насосной станции (ЦТП)	Затраты электроэнергии, кВт·ч												
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
г.Тарко-Сале													
ЦТП - 1 "Победа - 1"													
Период, предшествующий текущему (базовый период (2011 г.)).													
	42900	54420	56160	50340	45540	6780	3240	7020	23400	24600	30900	33720	379020
Период, предшествующий базовому периоду (2010 г.).													
	35520	41700	37500	36960	27600	16020	3960	7560	31380	48840	58740	59700	405480
Итого:	78420	96120	93660	87300	73140	22800	7200	14580	54780	73440	89640	93420	784500
ЦТП - 2 "Победа - 2"													
Период, предшествующий текущему (базовый период (2011 г.)).													
	49980	48420	53220	47100	44460	10800	5040	7320	45840	49020	53220	48420	462840
Период, предшествующий базовому периоду (2010 г.).													
	43320	52380	47640	54180	49320	29880	4680	10380	51480	47040	50340	48600	489240
Итого:	93300	100800	100860	101280	93780	40680	9720	17700	97320	96060	103560	97020	952080
ЦТП - 3 "Советский"													
Период, предшествующий текущему (базовый период (2011 г.)).													
	30200	29600	32200	28840	27240	12520	6120	9040	30080	31120	34000	35920	306880
Период, предшествующий базовому периоду (2010 г.).													
	30480	36960	31320	32880	29960	28000	7760	11840	33760	31800	39960	42880	357600
Итого:	60680	66560	63520	61720	57200	40520	13880	20880	63840	62920	73960	78800	664480
ЦТП - 4 "Геолог - 1"													
Период, предшествующий текущему (базовый период (2011 г.)).													
	16880	16800	18160	16080	15080	4440	2160	4520	15880	24520	27480	26160	188160
Период, предшествующий базовому периоду (2010 г.).													

Продолжение таблицы А.14

Наименование насосной станции (ЦТП)	Затраты электроэнергии, кВт·ч												
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	20320	23920	21480	24600	21920	14920	6400	10720	24120	21560	23000	18480	231440
Итого:	37200	40720	39640	40680	37000	19360	8560	15240	40000	46080	50480	44640	419600
ЦТП - 5 "Геолог - 2"													
Период, предшествующий текущему (базовый период (2011 г.)).													
	58560	56840	61960	52680	52080	11920	5960	8360	26840	29960	26680	29680	421520
Период, предшествующий базовому периоду (2010 г.).													
	54080	58720	41840	32880	26840	17560	6680	10800	28560	27040	27840	58440	391280
Итого:	112640	115560	103800	85560	78920	29480	12640	19160	55400	57000	54520	88120	812800
ЦТП - 6 "Комсомольский"													
Период, предшествующий текущему (базовый период (2011 г.)).													
	49920	49000	53720	49240	45640	10640	4840	7520	47360	52320	69960	69400	509560
Период, предшествующий базовому периоду (2010 г.).													
	39280	47440	43840	51560	46640	29720	5080	10480	51760	46760	50600	52680	475840
Итого:	89200	96440	97560	100800	92280	40360	9920	18000	99120	99080	120560	122080	985400
ЦТП-7 "Тажный"													
Период, предшествующий текущему (базовый период (2011 г.)).													
	17160	17120	18440	16720	15280	920	200	0	7800	37000	58080	66600	255320
Период, предшествующий базовому периоду (2010 г.).													
	-	-	-	-	-	-	-	-	27360	31160	17920	18880	95320
Итого:	17160	17120	18440	16720	15280	920	200	0	35160	68160	76000	85480	350640
Наименование населенного пункта: п.Уренгой													
Наименование системы теплоснабжения (источник теплоснабжения): Котельная № 3													
Период, предшествующий текущему (базовый период (2011 г.)).													
ПНС-10	225	225	225	225	0	0	0	150	225	0	0	0	1275
ПНС-11	18900	17130	18255	15870	14761	0	0	1308	17316	18098	17196	22142	160976
ПНС-12	16860	15795	16590	15900	14155	0	0	1354	14727	15268	14576	20292	145517
ПНС-21	8985	8310	8910	8265	6942	826	361	887	9647	8384	7588	11152	80257
ПНС-33	9870	9660	10200	9090	8291	421	391	1712	23702	18655	14299	15164	121455

Продолжение таблицы А.14

Наименование насосной станции (ЦТП)	Затраты электроэнергии, кВт·ч												
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ПНС-42	16660	16240	17380	16560	15394	100	60	1025	17363	18650	17444	21188	158064
ПНС-55	14175	9240	9600	8655	7852	406	376	1128	13027	14696	13042	13057	105254
ПНС-66	20370	16140	17070	14970	14439	961	871	1651	14559	15579	19092	16270	151972
ПНС-65	24863	21320	24880	19330	19770	1740	2010	5830	21790	24590	33020	42060	241203
ПНС-85	8595	7785	8490	7410	6860	0	0	301	7191	8305	7507	10065	72509
ПНС-93	9000	8220	8680	7800	7130	0	0	200	7090	8553	8392	10636	75701
ПНС-школа №3	14680	13440	14240	12400	10535	0	0	40	9168	11259	10616	14194	110572
Итого:	163183	143505	154520	136475	126129	4454	4069	15586	155805	162037	162772	196220	1424755
Период, предшествующий базовому периоду (2010 г.).													
ПНС-10	11520	12615	12600	6105	15	2400	45	0	0	0	1185	1005	47490
ПНС-11	12885	19200	18765	18285	19800	4995	45	0	13380	19275	17415	18735	162780
ПНС-12	15015	15870	16260	15570	16635	3645	30	0	12210	17370	15630	16350	144585
ПНС-21	135	8895	8925	7845	7620	5025	105	0	4260	8640	8205	8700	68355
ПНС-33	15870	16590	10410	13500	16470	5760	30	0	6060	8940	9120	9330	112080
ПНС-42	17220	18880	18520	17820	19180	5600	40	0	12800	18640	16280	16760	161740
ПНС-55	13860	11970	13425	12675	13965	6105	75	0	8685	15270	13575	14565	124170
ПНС-66	9780	11310	11160	10260	10710	3990	30	0	15030	20070	20160	17010	129510
ПНС-65	24480	33880	22920	22440	24680	9600	3400	4840	14301	23913	29250	38520	252224
ПНС-85	6090	8865	8865	8295	8850	8025	60	0	495	9000	7935	8475	74955
ПНС-93	7920	8980	8700	8240	8800	5820	40	0	2180	9100	8200	8700	76680
ПНС-школа №3	11000	12440	14160	13440	14680	5240	40	0	8800	13760	13680	14680	121920
Итого:	145775	179495	164710	154475	161405	66205	3940	4840	98201	163978	160635	172830	1476489
Наименование населенного пункта: с.Самбург													
Наименование системы теплоснабжения (источник теплоснабжения): Котельная 15 МВт													
Период, предшествующий текущему (базовый период (2011 г.)).													
ПНС школа-интернат	3755	2833	2772	2785	2741	1694	0	0	2530	2689	2642	3774	28215
Итого:	3755	2833	2772	2785	2741	1694	0	0	2530	2689	2642	3774	28215
Период, предшествующий базовому периоду (2010 г.).													

Продолжение таблицы А.14

Наименование насосной станции (ЦТП)	Затраты электроэнергии, кВт·ч												
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ПНС школа-интернат	3855	2850	2783	2758	2750	1764	0	0	2650	2714	2645	3750	28519
Итого:	3855	2850	2783	2758	2750	1764	0	0	2650	2714	2645	3750	28519
Наименование населенного пункта:						п.Ханымей							
Наименование системы теплоснабжения (источник теплоснабжения):													
Период, предшествующий текущему (базовый период (2011 г.)).													
ПНС №2	1005	2065	2066	838	50	688	0	0	0	0	1020	643	8375,0
Период, предшествующий базовому периоду (2010 г.).													
ПНС №2	900,0	679,0	759,0	1020,0	1041,0	720,0	917,0	86,0	1432,0	1762,0	2191,0	983,0	12490,0
ИТОГО по ЭСО (ТСО):													
Период, предшествующий текущему (базовый период (2011 г.)).													
	1005	2065	2066	838	50	688	0	0	0	0	1020	643	8375
Период, предшествующий базовому периоду (2010 г.).													
	900,0	679,0	759,0	1020,0	1041,0	720,0	917,0	86,0	1432,0	1762,0	2191,0	983,0	12490,0

Таблица А.15 - Исходные данные к определению потерь (затрат) тепловой энергии в зданиях и сооружениях тепловых сетей (ЦТП, насосных станций)

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участки №1-4

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Продолжение таблицы А.15

Наименование	Здания и сооружения тепловых сетей (указать наименование):												
	ЦТП 1, Победы 1	ЦТП 2, Победы 2	ЦТП 3, Советский	ЦТП 4, Геолог 1	ЦТП 5, Геолог 2	ЦТП 6, Комсомольский	ЦТП 7, Тазейный	-	-	-	-	-	-
Таркосалинский филиал													
г. Тарко-Сале													
Отопление (ЦТП)													
1. Год постройки	1992	1992	1996	1992	1999	1992	1999	-	-	-	-	-	-
2. Объём производственного здания по наружному обмеру, м ³	1000	494	975	540	906	891	876	-	-	-	-	-	-
3. Этажность здания	1	1	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-
4. Свободная высота здания (средняя по зданию), м	4,54	4,70	4,60	4,50	4,67	3,74	н/д	-	-	-	-	-	-
5. Помещение ЦТП, насосной	с постоянным обслуживающим персоналом	да	да	да	да	да	да	да	-	-	-	-	-
	без постоянного обслуживающего персонала	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Наличие системы отопления	да	да	да	да	да	да	да	-	-	-	-	-	-
7. Наличие системы приточной вентиляции	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	-	-	-	-	-	-
8. Наличие в помещении технологических трубопроводов. При наличии предоставить данных аналогично формам П 6,8.	отопление, горячая вода, холодная	отопление, горячая вода, холодная	отопление, горячая вода, холодная	отопление, горячая вода, холодная	отопление, горячая вода, холодная	отопление, горячая вода, холодная	отопление, горячая вода, холодная	-	-	-	-	-	-
9. Наличие в помещении другого технологического оборудования с тепловыделениями (баки, ...)	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	-	-	-	-	-	-
10. Расчётная часовая тепловая нагрузка отопления здания по индивидуальному проекту, Гкал/ч	0,020	0,016	0,019	0,016	0,010	0,030	0,029	-	-	-	-	-	-
11. Расчётная часовая тепловая нагрузка приточной вентиляции здания по индивидуальному проекту, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
12. Расчётная температура наружного воздуха для проектирования отопления в данной местности по индивидуальному проекту, °С	-46	-46	-46	-46	-46	-46	-46	-	-	-	-	-	-
13. Расчётная температура наружного воздуха для проектирования приточной вентиляции в данной местности по индивидуальному проекту, °С	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Хозяйственно-бытовые нужды (ЦТП)													
14. Наличие водоразборных приборов горячего водоснабжения, наименование/количество, шт.	смеситель 1 шт	-	-	смеситель 1 шт	смеситель 1 шт	кран 1 шт	смеситель 1 шт						
15. В том числе количество душевых сеток, душ. сет.	нет	нет	нет	нет	да 1 шт.	нет	нет						
16. Численность работающих человек в смене/количество смен:													
- в отопительный период	1	1	1	1	1	1	1						
- в неотапливаемый период	1	1	1	1	1	1	1						
Уренгойский филиал													
Наименование	Здания и сооружения тепловых сетей (указать наименование):												
	ПНС-10	ПНС-11	ПНС-12	ПНС-21	ПНС-33	ПНС-42	ПНС-55	ПНС-65	ПНС-66	ПНС-85	ПНС-93	ПНС-школа №3	ПНС-школа-интернат
п. Уренгой													
Котельная №3													Котельная 15 МВт
Отопление (ЦТП, насосных станций)													
1. Год постройки	1989	1989	1999	1989	1989	1989	1989	1990	1989	1990	1989	1989	2005
2. Объём производственного здания по наружному обмеру, м ³	69,0	118,0	111,0	63,0	509,0	474,0	150,0	583,0	74,0	117,0	106,0	462,0	103
3. Этажность здания	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4. Свободная высота здания (средняя по зданию), м	2,620	3,260	3,120	2,840	4,710	4,620	3,860	3,700	3,350	3,190	3,290	4,480	2,900

Продолжение таблицы А.15

Наименование		Здания и сооружения тепловых сетей (указать наименование):												
		ЦТП 1, Победы 1	ЦТП 2, Победы 2	ЦТП 3, Советский	ЦТП 4, Геолог 1	ЦТП 5, Геолог 2	ЦТП 6, Комсомол ьский	ЦТП 7, Тасжыный	-	-	-	-	-	-
5. Помещение ЦТП, насосной	с постоянным обслуживающим персоналом	постоянный персонал											-	
	без постоянного обслуживающего персонала	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Наличие системы отопления		имеется											имеется	
7. Наличие системы приточной вентиляции		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Наличие в помещении технологических трубопроводов. При наличии предоставить данных аналогично формам П 6,8.														
9. Наличие в помещении другого технологического оборудования с тепловыделениями (баки, ...)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10. Расчётная часовая тепловая нагрузка отопления здания Гкал/ч		0,004	0,007	0,006	0,004	0,030	0,028	0,009	0,034	0,004	0,007	0,006	0,027	0,003
11. Расчётная часовая тепловая нагрузка приточной вентиляции здания, Гкал/ч		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Расчётная температура наружного воздуха для проектирования отопления в данной местности, °С		-13,1	-13,1	-13,1	-13,1	-13,1	-13,1	-13,1	-13,1	-13,1	-13,1	-13,1	-13,1	-13,7
13. Расчётная температура наружного воздуха для проектирования приточной вентиляции в данной местности, °С		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Хозяйственно-бытовые нужды (ЦТП, насосных станций)</i>														
14. Наличие водоразборных приборов горячего водоснабжения, наименование/количество, шт.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15. В том числе количество душевых сеток		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Численность работающих человек в смене/количество смен:														
- в отопительный период		1/8	1/8	1/8	1/8	1/8	1/8	1/8	1/8	1/8	1/8	1/8	1/8	-
- в неотапливаемый период		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Наименование системы теплоснабжения (источник теплоснабжения):		СЦТ п.Ханымей (котельная ДЕ 16)												
<i>Отопление (ЦТП, насосных станций)</i>														
1. Год постройки		2002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. Объём производственного здания по наружному обмеру, м³		38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Этажность здания		1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Свободная высота здания (средняя по зданию), м		2,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. Помещение ЦТП, насосной	с постоянным обслуживающим персоналом	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	без постоянного обслуживающего персонала	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Наличие системы отопления		0	отопление от неизолир. рубопроводов											
7. Наличие системы приточной вентиляции		0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Наличие в помещении технологических трубопроводов. При наличии предоставить		0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Наличие в помещении другого технологического оборудования с тепловыделениями (баки, ...)		0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10. Расчётная часовая тепловая нагрузка отопления здания по индивидуальному проекту.		0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. Расчётная часовая тепловая нагрузка приточной вентиляции здания по		0,004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Расчётная температура наружного воздуха для проектирования отопления в данной местности, °С		-46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Расчётная температура наружного воздуха для проектирования приточной вентиляции в		0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Хозяйственно-бытовые нужды (ЦТП, насосных станций)</i>														
14. Наличие водоразборных приборов горячего водоснабжения, наименование/количество, шт.		0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15. В том числе количество душевых сеток, душ. сет.		0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Численность работающих человек в смене/количество смен:														
- в отопительный период		0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- в неотапливаемый период		0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица А.16 - Исходные данные к определения потерь (затрат) тепловой энергии баками различного назначения, установленными в системах транспорта тепловой энергии (в ЦТП, насосных станциях)

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участка №1-4

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Продолжение таблицы А.16

Наименование	Назначение бака:					
	-	-	-	-	-	-
Наименование системы теплоснабжения (источник теплоснабжения):						
1. Период ввода бака в эксплуатацию. При отсутствии данных указать один из 3-х вариантов периода ввода в эксплуатацию: до 31.12.1997 г.; с 31 декабря 1997 г. до 01.11.2003 г.; после 01.11.2003).	-	-	-	-	-	-
2. Конструктивные характеристики бака-аккумулятора	диаметр, м	-	-	-	-	-
	высота, м	-	-	-	-	-
	объём, м ³	-	-	-	-	-
	поверхность бака, м ²	-	-	-	-	-
3. Расположение резервуара (в помещении, на открытом воздухе)	-	-	-	-	-	-
4. Тип изоляции	-	-	-	-	-	-
5. Толщина изоляции, мм	-	-	-	-	-	-
6. Состояние изоляционной конструкции (незначительное разрушение покровного и основного слоёв изоляционной конструкции; уплотнение изоляционного слоя на 75 %; частичное разрушение теплоизоляционной конструкции, уплотнение основного слоя изоляции на (30-50 %); полное отсутствие изоляции).	-	-	-	-	-	-
7. Наименование среды, находящейся в баке	-	-	-	-	-	-
8. Температура среды, находящейся в баке, °С	-	-	-	-	-	-
9. Продолжительность работы бака (резервуара) за год, ч, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-
- за отопительный период	-	-	-	-	-	-
- за неотопительный период	-	-	-	-	-	-

«Утверждаю»
Начальник ПТО
(должность)

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло"
участки №1-4
(наименование организации)

Т.Л. Сидорова
(Ф.И.О.)

(подпись)

« 1 » мая 2015 г.

План проведения регламентных работ на тепловых сетях
Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участка №1-4

(наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации)

№ п/п	Перечень регламентных работ	Эксплуатационный район (участки) тепловых сетей	Периодичность проведения регламентных работ	Период проведения
г. Тарко-Сале, котельная 1				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей	тепловые сети котельной 1	1 раз в год	перед началом отопительного сезона
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 1	2 раза в год	1 раз: после отопительного периода (в течении 2 недель), 2 раз: перед началом отопительного сезона
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 1	1 раз в год	после текущего ремонта или капитального ремонта с заменой участка трубопровода
г. Тарко-Сале, котельная 2				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей	тепловые сети котельной 2	1 раз в год	перед началом отопительного сезона
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 2	2 раза в год	1 раз: после отопительного периода (в течении 2 недель), 2 раз: перед началом отопительного сезона
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 2	1 раз в год	после текущего ремонта или капитального ремонта с заменой участка трубопровода
г. Тарко-Сале, котельная 3				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	тепловые сети котельной 3	1 раз в год	перед началом отопительного сезона
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 3	2 раза в год	1 раз: после отопительного периода (в течении 2 недель), 2 раз: перед началом отопительного сезона
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 3	1 раз в год	после текущего ремонта или капитального ремонта с заменой участка трубопровода
г. Тарко-Сале, котельная 4				

№ п/п	Перечень регламентных работ	Эксплуатационный район (участки) тепловых сетей	Периодичность проведения регламентных работ	Период проведения
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	тепловые сети котельной 4	1 раз в год	перед началом отопительного сезона
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 4	2 раза в год	1 раз: после отопительного периода (в течении 2 недель), 2 раз: перед началом отопительного сезона
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 4	1 раз в год	после текущего ремонта или капитального ремонта с заменой участка трубопровода
г. Тарко-Сале, котельная 5				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	тепловые сети котельной 5	1 раз в год	перед началом отопительного сезона
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 5	2 раза в год	1 раз: после отопительного периода (в течении 2 недель), 2 раз: перед началом отопительного сезона
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 5	1 раз в год	после текущего ремонта или капитального ремонта с заменой участка трубопровода
г. Тарко-Сале, котельная 6				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	тепловые сети котельной 6	1 раз в год	перед началом отопительного сезона
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 6	2 раза в год	1 раз: после отопительного периода (в течении 2 недель), 2 раз: перед началом отопительного сезона
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 6	1 раз в год	после текущего ремонта или капитального ремонта с заменой участка трубопровода
г. Тарко-Сале, котельная 7				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	тепловые сети котельной 7	1 раз в год	перед началом отопительного сезона
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 7	2 раза в год	1 раз: после отопительного периода (в течении 2 недель), 2 раз: перед началом отопительного сезона
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 7	1 раз в год	после текущего ремонта или капитального ремонта с заменой участка трубопровода
г. Тарко-Сале, котельная				

№ п/п	Перечень регламентных работ	Эксплуатационный район (участки) тепловых сетей	Периодичность проведения регламентных работ	Период проведения
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	тепловые сети крышной котельной	1 раз в год	перед началом отопительного сезона
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети крышной котельной	2 раза в год	1 раз: после отопительного периода (в течении 2 недель), 2 раз: перед началом отопительного сезона
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети крышной котельной	1 раз в год	после текущего ремонта или капитального ремонта с заменой участка трубопровода
<i>п . Пуговск, котельная 1</i>				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	тепловые сети котельной 1	1 раз в год	перед началом отопительного сезона
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 1	2 раза в год	1 раз: после отопительного периода (в течении 2 недель), 2 раз: перед началом отопительного сезона
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 1	1 раз в год	после текущего ремонта или капитального ремонта с заменой участка трубопровода
<i>п . Пуговск, котельная 2</i>				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	тепловые сети котельной 2	1 раз в год	перед началом отопительного сезона
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 2	2 раза в год	1 раз: после отопительного периода (в течении 2 недель), 2 раз: перед началом отопительного сезона
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 2	1 раз в год	после текущего ремонта или капитального ремонта с заменой участка трубопровода
<i>п . Пуговск, котельная 3</i>				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	тепловые сети котельной 3	1 раз в год	перед началом отопительного сезона
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 3	2 раза в год	1 раз: после отопительного периода (в течении 2 недель), 2 раз: перед началом отопительного сезона
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 3	1 раз в год	после текущего ремонта или капитального ремонта с заменой участка трубопровода
<i>п . Сывдарма, котельная 4</i>				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	тепловые сети котельной 4	1 раз в год	перед началом отопительного сезона

№ п/п	Перечень регламентных работ	Эксплуатационный район (участки) тепловых сетей	Периодичность проведения регламентных работ	Период проведения
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 4	2 раза в год	1 раз: после отопительного периода (в течении 2 недель), 2 раз: перед началом отопительного сезона
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 4	1 раз в год	после текущего ремонта или капитального ремонта с заменой участка трубопровода
с. Халясавэй, котельная				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	тепловые сети котельной	1 раз в год	перед началом отопительного сезона
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной	2 раза в год	1 раз: после отопительного периода (в течении 2 недель), 2 раз: перед началом отопительного сезона
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной	1 раз в год	после текущего ремонта или капитального ремонта с заменой участка трубопровода
Пурпейский филиал				
№ п/п	Перечень регламентных работ	Эксплуатационный район (участки) тепловых сетей	Периодичность проведения регламентных работ	Период проведения
п. Пурпе, котельная 1				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	тепловые сети котельной 1	1 раз в год	перед началом отопительного сезона
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 1	2 раза в год	1 раз: после отопительного периода (в течении 2 недель), 2 раз: перед началом отопительного сезона
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 1	1 раз в год	после текущего ремонта или капитального ремонта с заменой участка трубопровода
п. Пурпе, котельная 2				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	тепловые сети котельной 2	1 раз в год	перед началом отопительного сезона
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 2	2 раза в год	1 раз: после отопительного периода (в течении 2 недель), 2 раз: перед началом отопительного сезона
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 2	1 раз в год	после текущего ремонта или капитального ремонта с заменой участка трубопровода
п. Пурпе, котельная 3				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	тепловые сети котельной 3	1 раз в год	перед началом отопительного сезона

№ п/п	Перечень регламентных работ	Эксплуатационный район (участки) тепловых сетей	Периодичность проведения регламентных работ	Период проведения
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 3	2 раза в год	1 раз: после отопительного периода (в течении 2 недель), 2 раз: перед началом отопительного сезона
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 3	1 раз в год	после текущего ремонта или капитального ремонта с заменой участка трубопровода
<i>п. Пурпе, котельная 4</i>				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	тепловые сети котельной 4	1 раз в год	перед началом отопительного сезона
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 4	2 раза в год	1 раз: после отопительного периода (в течении 2 недель), 2 раз: перед началом отопительного сезона
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 4	1 раз в год	после текущего ремонта или капитального ремонта с заменой участка трубопровода
<i>п. Пурпе, котельная 5</i>				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	тепловые сети котельной 5	1 раз в год	перед началом отопительного сезона
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 5	2 раза в год	1 раз: после отопительного периода (в течении 2 недель), 2 раз: перед началом отопительного сезона
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 5	1 раз в год	после текущего ремонта или капитального ремонта с заменой участка трубопровода
<i>п. Пурпе-1, котельная 6</i>				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	тепловые сети котельной 6	1 раз в год	перед началом отопительного сезона
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 6	2 раза в год	1 раз: после отопительного периода (в течении 2 недель), 2 раз: перед началом отопительного сезона
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 6	1 раз в год	после текущего ремонта или капитального ремонта с заменой участка трубопровода
<i>п. Пурпе-1, котельная 8</i>				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	тепловые сети котельной 8	1 раз в год	перед началом отопительного сезона
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 8	2 раза в год	1 раз: после отопительного периода (в течении 2 недель), 2 раз: перед началом отопительного сезона

№ п/п	Перечень регламентных работ	Эксплуатационный район (участки) тепловых сетей	Периодичность проведения регламентных работ	Период проведения
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 8	1 раз в год	после текущего ремонта или капитального ремонта с заменой участка трубопровода
<i>п. Пурпе, котельная 9</i>				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	тепловые сети котельной 9	1 раз в год	перед началом отопительного сезона
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 9	2 раза в год	1 раз: после отопительного периода (в течении 2 недель), 2 раз: перед началом отопительного сезона
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 9	1 раз в год	после текущего ремонта или капитального ремонта с заменой участка трубопровода
<i>д.Харампур, котельная 7</i>				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	тепловые сети котельной 7	1 раз в год	перед началом отопительного сезона
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 7	2 раза в год	1 раз: после отопительного периода (в течении 2 недель), 2 раз: перед началом отопительного сезона
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	тепловые сети котельной 7	1 раз в год	после текущего ремонта или капитального ремонта с заменой участка трубопровода
Наименование системы		СЦТ котельной ДЕ 16		
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	СЦТ котельной ДЕ 16	раз в год	15-20 августа
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	СЦТ котельной ДЕ 16	раз в год	10 июня
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	СЦТ котельной ДЕ 16	раз в год	15 июня-31 июля

«Утверждаю»
Начальник ПТО

(должность)

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском
районе "Тепло" участка №1-4

(организация)

Т.Л. Сидорова
(Ф.И.О.)

(подпись)

« 1 » мая 2015 г.

Эксплуатационные нормы на технологические затраты и потери сетевой воды (ПСВ) при
проведении регламентных работ на тепловых сетях

Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участка №1-4

(наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации)

№ п/п	Перечень регламентных работ	Периодичность проведения регламентных работ	Расчётная формула для расчёта нормы затрат теплоносителя, М, м ³	Норма затрат теплоносителя, М, м ³
г. Тарко-Сале, котельная 1				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	1 раз в год	$M_{зап} = 1,5 \cdot V_{тр}$	991,738
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	2 раза в год	$M_{исп} = 1 \cdot V_{тр}$	661,159
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	1 раз в год	-	-
г. Тарко-Сале, котельная 2				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в	1 раз в год	$M_{зап} = 1,5 \cdot V_{тр}$	283,952
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	2 раза в год	$M_{исп} = 1 \cdot V_{тр}$	189,301
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	1 раз в год	-	-
г. Тарко-Сале, котельная 3				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	1 раз в год	$M_{зап} = 1,5 \cdot V_{тр}$	211,813

№ п/п	Перечень регламентных работ	Периодичность проведения регламентных работ	Расчётная формула для расчёта нормы затрат теплоносителя, М, м ³	Норма затрат теплоносителя, М, м ³
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	2 раза в год	$M_{исп} = 1 * V_{тр}$	141,208
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	1 раз в год	-	-
г. Тарко-Сале, котельная 4				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	1 раз в год	$M_{зап} = 1,5 * V_{тр}$	1840,757
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	2 раза в год	$M_{исп} = 1 * V_{тр}$	1227,171
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	1 раз в год	-	-
г. Тарко-Сале, котельная 5				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после	1 раз в год	$M_{зап} = 1,5 * V_{тр}$	50,958
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	2 раза в год	$M_{исп} = 1 * V_{тр}$	33,972
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	1 раз в год	-	-
г. Тарко-Сале, котельная 6				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	1 раз в год	$M_{зап} = 1,5 * V_{тр}$	96,158
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	2 раза в год	$M_{исп} = 1 * V_{тр}$	64,105
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	1 раз в год	-	-
г. Тарко-Сале, котельная 7				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	1 раз в год	$M_{зап} = 1,5 * V_{тр}$	8,140

№ п/п	Перечень регламентных работ	Периодичность проведения регламентных работ	Расчётная формула для расчёта нормы затрат теплоносителя, М, м ³	Норма затрат теплоносителя, М, м ³
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	2 раза в год	$M_{исп} = 1 * V_{тр}$	5,427
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	1 раз в год	-	-
г. Тарко-Сале, котельная крышная				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	1 раз в год	$M_{зап} = 1,5 * V_{тр}$	7,225
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	2 раза в год	$M_{исп} = 1 * V_{тр}$	4,817
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	1 раз в год	-	-
п. Пуровск, котельная 1				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	1 раз в год	$M_{зап} = 1,5 * V_{тр}$	167,008
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	2 раза в год	$M_{исп} = 1 * V_{тр}$	111,339
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	1 раз в год	-	-
п. Пуровск, котельная 2				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	1 раз в год	$M_{зап} = 1,5 * V_{тр}$	132,465
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	2 раза в год	$M_{исп} = 1 * V_{тр}$	88,310
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	1 раз в год	-	-
п. Пуровск, котельная 3				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	1 раз в год	$M_{зап} = 1,5 * V_{тр}$	104,113

№ п/п	Перечень регламентных работ	Периодичность проведения регламентных работ	Расчётная формула для расчёта нормы затрат теплоносителя, М, м ³	Норма затрат теплоносителя, М, м ³
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	2 раза в год	$M_{исп} = 1 * V_{тр}$	69,409
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	1 раз в год	-	-
<i>п. Сыдарма, котельная 4</i>				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	1 раз в год	$M_{зап} = 1,5 * V_{тр}$	318,115
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	2 раза в год	$M_{исп} = 1 * V_{тр}$	212,077
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	1 раз в год	-	-
<i>с. Халясавай, котельная 1</i>				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	1 раз в год	$M_{зап} = 1,5 * V_{тр}$	24,994
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	2 раза в год	$M_{исп} = 1 * V_{тр}$	16,663
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	1 раз в год	-	-
<i>п. Пурне, котельная 1</i>				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	1 раз в год	$M_{зап} = 1,5 * V_{тр}$	177,329
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	2 раза в год	$M_{исп} = 1 * V_{тр}$	118,219
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	1 раз в год	-	-
<i>п. Пурне, котельная 2</i>				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	1 раз в год	$M_{зап} = 1,5 * V_{тр}$	438,031

№ п/п	Перечень регламентных работ	Периодичность проведения регламентных работ	Расчётная формула для расчёта нормы затрат теплоносителя, М, м ³	Норма затрат теплоносителя, М, м ³
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	2 раза в год	$M_{исп} = 1 * V_{тр}$	292,020
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	1 раз в год	-	-
<i>п. Пурне, котельная 3</i>				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	1 раз в год	$M_{зап} = 1,5 * V_{тр}$	52,932
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	2 раза в год	$M_{исп} = 1 * V_{тр}$	35,288
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	1 раз в год	-	-
<i>п. Пурне, котельная 4</i>				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	1 раз в год	$M_{зап} = 1,5 * V_{тр}$	95,570
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	2 раза в год	$M_{исп} = 1 * V_{тр}$	63,714
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	1 раз в год	-	-
<i>г. Тарко-Сале, котельная 5</i>				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	1 раз в год	$M_{зап} = 1,5 * V_{тр}$	167,795
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	2 раза в год	$M_{исп} = 1 * V_{тр}$	111,863
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	1 раз в год	-	-
<i>п. Пурне-1, котельная 6</i>				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	1 раз в год	$M_{зап} = 1,5 * V_{тр}$	38,215

№ п/п	Перечень регламентных работ	Периодичность проведения регламентных работ	Расчётная формула для расчёта нормы затрат теплоносителя, М, м ³	Норма затрат теплоносителя, М, м ³
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	2 раза в год	Мисп = 1 * V _{тр}	25,477
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	1 раз в год	-	-
<i>п. Пурне-1, котельная 8</i>				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	1 раз в год	Мзап = 1,5*V _{тр}	966,906
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	2 раза в год	Мисп = 1 * V _{тр}	644,604
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	1 раз в год	-	-
<i>п. Пурне, котельная 9</i>				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	1 раз в год	Мзап = 1,5*V _{тр}	40,718
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	2 раза в год	Мисп = 1 * V _{тр}	27,145
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	1 раз в год	-	-
<i>д. Харампур, котельная 7</i>				
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	1 раз в год	Мзап = 1,5*V _{тр}	50,948
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	2 раза в год	Мисп = 1 * V _{тр}	33,966
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	1 раз в год	-	-
Наименование системы		п. Ханымей		
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	ежегодно	Мзап = 1,5*V _{тр}	1480,2

№ п/п	Перечень регламентных работ	Периодичность проведения регламентных работ	Расчётная формула для расчёта нормы затрат теплоносителя, М, м ³	Норма затрат теплоносителя, М, м ³
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	ежегодно	$M_{исп} = 1 * V_{тр}$	986,78416
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	ежегодно	$M_{пром} = 3 * V_{тр}$	2988,9
Наименование системы		п. Уренгой, котельная №1		
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	ежегодно	$M_{зап} = 1,5 * V_{тр}$	102,2
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	ежегодно	$M_{исп} = 1 * V_{тр}$	68,1012
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	ежегодно	$M_{пром} = 3 * V_{тр}$	-
Наименование системы		п. Уренгой, котельная №2		
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	ежегодно	$M_{зап} = 1,5 * V_{тр}$	854,3
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	ежегодно	$M_{исп} = 1 * V_{тр}$	569,53308
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	ежегодно	$M_{пром} = 3 * V_{тр}$	-
Наименование системы		п. Уренгой, котельная №3		
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	ежегодно	$M_{зап} = 1,5 * V_{тр}$	1867,2
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	ежегодно	$M_{исп} = 1 * V_{тр}$	1244,79098
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	ежегодно	$M_{пром} = 3 * V_{тр}$	-
Наименование системы		п. Уренгой, котельная ПАКУ-1		
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	ежегодно	$M_{зап} = 1,5 * V_{тр}$	40,9

№ п/п	Перечень регламентных работ	Периодичность проведения регламентных работ	Расчётная формула для расчёта нормы затрат теплоносителя, М, м ³	Норма затрат теплоносителя, М, м ³
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	ежегодно	$M_{исп} = 1 * V_{тр}$	27,25922
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	ежегодно	$M_{пром} = 3 V_{тр}$	-
Наименование системы		п. Уренгой, котельная ПАКУ-5		
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	ежегодно	$M_{зап} = 1,5 * V_{тр}$	26,4
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	ежегодно	$M_{исп} = 1 * V_{тр}$	17,57308
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	ежегодно	$M_{пром} = 3 V_{тр}$	-
Наименование системы		п. Уренгой, котельная ПАКУ Таежный		
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	ежегодно	$M_{зап} = 1,5 * V_{тр}$	106,2
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	ежегодно	$M_{исп} = 1 * V_{тр}$	70,78988
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	ежегодно	$M_{пром} = 3 V_{тр}$	-
Наименование системы		п. Уренгой, котельная Аэропорт		
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	ежегодно	$M_{зап} = 1,5 * V_{тр}$	14,8
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	ежегодно	$M_{исп} = 1 * V_{тр}$	9,8996
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	ежегодно	$M_{пром} = 3 V_{тр}$	-
Наименование системы		с. Самбург, котельная 15МВт		
1	Заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период	ежегодно	$M_{зап} = 1,5 * V_{тр}$	439,0

№ п/п	Перечень регламентных работ	Периодичность проведения регламентных работ	Расчётная формула для расчёта нормы затрат теплоносителя, М, м ³	Норма затрат теплоносителя, М, м ³
2	Испытания на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей	ежегодно	$M_{исп} = 1 * V_{тр}$	292,642
3	Промывка трубопроводов тепловых сетей	ежегодно	$M_{пром} = 3 V_{тр}$	-

Таблица А.19 - Затраты электроэнергии на хозяйственные нужды ЦТП и насосных станций, находящихся в ведении

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участка №1-4

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Продолжение таблицы А.19

Наименование ЦТП, насосной станции	Наименование оборудования	Количество, шт	Мощность оборудования, кВт	Продолжительность функционирования, ч/год
1	2	3	4	5
г.Тарко-Сале				
ЦТП 1, Победы 1	Насос сетевой Д200-36А	1	30	2980
	Насос сетевой Д 320-50	1	55	3274
	Насос по Г/В КМ 80-50-200	1	30	3205
	Насос по Г/В К 45-30	1	7,5	4240
ЦТП 2, Победы 2	Насос по Г/В КМ 80-50-200	1	35	6013
	Насос по Г/В КМ 100-80-160	1	35	2628
	Насос сетевой Д 315-71	1	90	5421
	Насос сетевой Д 200-90А	1	55	6711
ЦТП 3, Советский	Насос сетевой Д 320-50	1	55	4468
	Насос сетевой Д 200-36	1	37	5253
	Насос по Г/В К 100-65-200	1	30	3781
	Насос по Г/В КМ 100-65-200	1	30	6616
	Насос Х/В КМ 80-50-200	1	11	347
ЦТП 4, Геолог 1	Насос сетевой КМ 100-65-200	1	30	6568
	Насос сетевой КМ 100-65-200	1	30	6423
	Насос по Г/В К 45/30	1	7,5	2837
	Насос по Г/В К 100-65-200	1	30	7649
ЦТП 5, Геолог 2	Насос сетевой Д 315-71	1	90	6167
	Насос сетевой Д 315-71	1	90	1190
	Насос сетевой К 100-65-200	1	30	3955
	Насос по Г/В К 100-65-200	1	30	1666
	Насос по Г/В К 100-65-200	1	30	6390
ЦТП 6, Комсомольский	Насос сетевой Д 200-90	1	90	6457
	Насос сетевой Д 200-90	1	90	5575
	Насос по Г/В К 45/30 (К 80-50)	1	15	6899
	Насос по Г/В К 45/30 (К80-50)	1	15	1440
ЦТП 7, Таежный	Насос подпит Д 200-36	1	30	0
	Насос сетевой Д 320-50	1	75	6278
	Насос сетевой Д 320-50	1	75	1208
	Насос по Г/В к 80-65-160	1	7,5	7982
	Насос по Г/В к 80-65-160	1	7,5	0
Наименование системы теплоснабжения (источник)		п. Уренгой, Котельная №3		
ПНС-10	освещение	1	0,4	3550
ПНС-11	освещение	1	0,3	4118

Продолжение таблицы А.19

Наименование ЦТП, насосной станции	Наименование оборудования	Количес тво, шт	Мощность оборудовани я, кВт	Продолжительность функционирвоания, ч/год
1	2	3	4	5
ПНС-12	освещение	1	0,3	4113
ПНС-21	освещение	1	0,3	3584
ПНС-33	освещение	1	1,0	5454
ПНС-44	освещение	1	0,1	5190
ПНС-55	освещение	1	0,5	4268
ПНС-65	освещение	1	2,0	3754
ПНС-66	освещение	1	0,3	3900
ПНС-85	освещение	1	0,5	3978
ПНС-93	освещение	1	0,3	4060
ПНС-школа	освещение	1	2,0	6178
Итого:	-	12	8,0	-
Наименование системы теплоснабжения (источник		с.Самбург, котельная 15МВт		
ПНС-школа-интернат	освещение	1	1,82	3031
Итого:	-	1	1,82	-
Наименование системы теплоснабжения (источник		п.Ханымей		
ПНС №2	КМ 65-50-160	3	5,5	6672

Таблица А.20 - Планируемые на 2016 год тепловые нагрузки потребителей, присоединённых к тепловым сетям на балансе

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло" участка №1-
наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Продолжение таблицы А.20

Наименование системы теплоснабжения (источник теплоснабжения)	Тип системы теплоснабжения	Тип теплоносителя	Параметры теплоносителя	Присоединённая к тепловой сети тепловая нагрузка:			
				вид тепловой нагрузки	значение, Гкал/ч		
					с приборами учета	без приборов учета	Итого
г. Тарко-Сале							
Котельная № 1	закрытая	ГВ	95/70	отопление	н/д	н/д	18,416
			65/50	ГВС (средняя от п)	н/д	н/д	0,043
				ГВС (средняя лет п)	н/д	н/д	н/д
				ГВС (макс.)	н/д	н/д	н/д
Котельная № 2	закрытая	ГВ	95/70	отопление	н/д	н/д	8,352
			65/50	ГВС (средняя от п)	н/д	н/д	0,000
				ГВС (средняя лет п)	н/д	н/д	н/д
				ГВС (макс.)	н/д	н/д	н/д
Котельная № 3	закрытая	ГВ	95/70	отопление	н/д	н/д	6,777
			65/50	ГВС (средняя от п)	н/д	н/д	0,000
				ГВС (средняя лет п)	н/д	н/д	н/д
				ГВС (макс.)	н/д	н/д	н/д
Котельная № 4	закрытая	ГВ	до ЦТН 130/70	отопление	н/д	н/д	22,561
			65/50	ГВС (средняя от п)	н/д	н/д	0,860
				ГВС (средняя лет п)	н/д	н/д	н/д
				ГВС (макс.)	н/д	н/д	н/д
Котельная № 5	закрытая	ГВ	95/70	отопление	н/д	н/д	0,000
			65/50	ГВС (средняя от п)	н/д	н/д	0,000
				ГВС (средняя лет п)	н/д	н/д	н/д
				ГВС (макс.)	н/д	н/д	н/д
Котельная № 6	закрытая	ГВ	95/70	отопление	н/д	н/д	4,484
			65/50	ГВС (средняя от п)	н/д	н/д	0,000
				ГВС (средняя лет п)	н/д	н/д	
				ГВС (макс.)	н/д	н/д	
Котельная № 7	закрытая	ГВ	95/70	отопление	н/д	н/д	1,049
			65/50	ГВС (средняя от п)	н/д	н/д	0,000
				ГВС (средняя лет п)	н/д	н/д	
				ГВС (макс.)	н/д	н/д	
Котельная крышная	закрытая	ГВ	95/70	отопление	н/д	н/д	1,623
			65/50	ГВС (средняя от п)	н/д	н/д	0,037
				ГВС (средняя лет п)	н/д	н/д	н/д
				ГВС (макс.)	н/д	н/д	н/д
п. Пуковск							
			95/70	отопление	н/д	н/д	2,355

Продолжение таблицы А.20

Наименование системы теплоснабжения (источник теплоснабжения)	Тип системы теплоснабжения	Тип теплоносителя	Параметры теплоносителя	Присоединённая к тепловой сети тепловая нагрузка:			
				вид тепловой нагрузки	значение, Гкал/ч		
					с приборами учета	без приборов учета	Итого
Котельная № 1	закрытая	ГВ	65/50	ГВС (средняя от п)	н/д	н/д	0,000
				ГВС (средняя лет п)	н/д	н/д	н/д
				ГВС (макс.)	-	-	н/д
Котельная № 2	закрытая	ГВ	95/70	отопление	-	-	2,181
			65/50	ГВС (средняя от п)	-	-	0,000
				ГВС (средняя лет п)	-	-	-
Котельная № 3	закрытая	ГВ	95/70	отопление	-	-	3,342
			65/50	ГВС (средняя от п)	-	-	0,244
				ГВС (средняя лет п)	-	-	-
п. Сывдарма							
Котельная № 4	закрытая	ГВ	95/70	отопление	-	-	1,742
			65/50	ГВС (средняя от п)	-	-	0,080
				ГВС (средняя лет п)	-	-	-
с. Халясавэй							
Котельная	закрытая	ГВ	95/70	отопление	-	-	1,471
			65/50	ГВС (средняя от п)	-	-	-
				ГВС (средняя лет п)	-	-	-
п. Уренгой							
Котельная №1	открытая	горячая вода	95/70	отопление	0,228	1,695	1,923
			-	ГВС (средняя от п)	-	-	-
				ГВС (средняя лет п)	-	-	-
Котельная №2	открытая	горячая вода	95/70	отопление	0,392	6,550	6,942
			-	ГВС (средняя от п)	-	-	-
				ГВС (средняя лет п)	-	-	-
Котельная №3	открытая	горячая вода	95/70	отопление	1,995	14,384	16,379
			-	ГВС (средняя от п)	-	-	-
				ГВС (средняя лет п)	-	-	-
ПАКУ-1	открытая	горячая вода	95/70	отопление	0,584	0,082	0,666
			-	ГВС (средняя от п)	-	-	-
				ГВС (средняя лет п)	-	-	-
ПАКУ-5	открытая	горячая вода	95/70	отопление	0,395	0,735	1,130
			-	ГВС (средняя от п)	-	-	-
				ГВС (средняя лет п)	-	-	-
	я	ода	95/70	отопление	0,071	1,095	1,166

Продолжение таблицы А.20

Наименование системы теплоснабжения (источник теплоснабжения)	Тип системы теплоснабжения	Тип теплоносителя	Параметры теплоносителя	Присоединённая к тепловой сети тепловая нагрузка:			
				вид тепловой нагрузки	значение, Гкал/ч		
					с приборами учета	без приборов учета	Итого
ПАКУ-Таежный	открытая	горячая вода	-	ГВС (средняя от п)	-	-	-
				ГВС (средняя лет п)	-	-	-
				ГВС (макс.)	-	-	-
Котельная -Аэропорт	открытая	горячая вода	95/70	отопление	0,000	0,255	0,255
			-	ГВС (средняя от п)	-	-	-
				ГВС (средняя лет п)	-	-	-
				ГВС (макс.)	-	-	-
с. Самбург							
Котельная 15 МВт	открытая	горячая вода	95/70	отопление	0,251	4,100	4,351
			-	ГВС (средняя от п)	-	0,009	0,009
				ГВС (средняя лет п)	-	-	-
				ГВС (макс.)	-	-	-
п.Пурпе							
Котельная № 1	открытая	ГВ	95/70	отопление	-	-	3,4356
			65/50	ГВС (средняя от п)	-	-	-
				ГВС (средняя лет п)	-	-	-
				ГВС (макс.)	-	-	-
Котельная № 2	закрытая	ГВ	95/70	отопление	-	-	8,7720
			65/50	ГВС (средняя от п)	-	-	0,7822
				ГВС (средняя лет п)	-	-	-
				ГВС (макс.)	-	-	-
Котельная № 3	открытая	ГВ	95/70	отопление	-	-	0,8994
			65/50	ГВС (средняя от п)	-	-	-
				ГВС (средняя лет п)	-	-	-
				ГВС (макс.)	-	-	-
Котельная № 4	открытая	ГВ	95/70	отопление	-	-	1,8854
			65/50	ГВС (средняя от п)	-	-	-
				ГВС (средняя лет п)	-	-	-
				ГВС (макс.)	-	-	-
Котельная № 5	закрытая	ГВ	95/70	отопление	-	-	3,8540
			65/50	ГВС (средняя от п)	-	-	0,4829
				ГВС (средняя лет п)	-	-	-
				ГВС (макс.)	-	-	-
Котельная № 6	открытая	ГВ	95/70	отопление	-	-	1,5641
			65/50	ГВС (средняя от п)	-	-	-
				ГВС (средняя лет п)	-	-	-
				ГВС (макс.)	-	-	-
Котельная № 8	закрытая	ГВ	95/70	отопление	-	-	6,6097
			65/50	ГВС (средняя от п)	-	-	0,4083
				ГВС (средняя лет п)	-	-	-
				ГВС (макс.)	-	-	-
Котельная № 9	открытая	ГВ	95/70	отопление	-	-	1,3364
			65/50	ГВС (средняя от п)	-	-	-
				ГВС (средняя лет п)	-	-	-
				ГВС (макс.)	-	-	-
д.Харампур							

Продолжение таблицы А.20

Наименование системы теплоснабжения (источник теплоснабжения)	Тип системы теплоснабжения	Тип теплоносителя	Параметры теплоносителя	Присоединённая к тепловой сети тепловая нагрузка:			
				вид тепловой нагрузки	значение, Гкал/ч		
					с приборами учета	без приборов учета	Итого
Котельная № 7	закрытая	ГВ	95/70	отопление	-	-	1,2410
			65/50	ГВС (средняя от п)	-	-	0,0400
				ГВС (средняя лет п)	-	-	-
				ГВС (макс.)	-	-	-
п. Ханымей							
СЦТ котельной ДЕ 16, п. Ханымей		гор. вода	95/70	отопление	3,07	11,84	14,907
			65/50	ГВС (средняя от п)	0,33	0,14	0,467
				ГВС (средняя лет п)	-	-	0,00
				ГВС (макс.)	-	-	0,00
ИТОГО по Филиалу ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участка №1-4	-	-	-	-	-	-	155,12

**Таблица А.21 - Программа реализации по теплоэнергии на 2016 год, Гкал/период по
Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пууровском районе "Тепло" участка №1-4**

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Продолжение таблицы А.21

Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):	Период												
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
Котельная №_1_г.Тарко-Сале													
Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/период, в том числе:	9063,032	7948,799	7511,756	5988,032	4496,105	381,768	31,155	64,343	2871,32	5480,095	7273,276	8422,815	59532,496
- полезный отпуск тепловой энергии коммерческим потребителям (оплачиваемый полезный отпуск), Гкал/период, в том числе по видам тепловых нагрузок:	8994,186	7887,594	7454,42	5948,096	4466,902	379,595	31,054	64,097	2853,598	5443,867	7219,669	8357,153	59100,231
отопление	8930,736	7826,362	7387,74	5880,723	4399,147	325,743	0	0	2787,301	5373,959	7154,447	8288,322	58354,48
приточная вентиляция													
ГВС	63,45	61,232	66,68	67,373	67,755	53,852	31,054	64,097	66,297	69,908	65,222	68,831	745,751
технологическая													
- полезный отпуск тепловой энергии на хозяйственные нужды предприятий, Гкал/период	68,846	61,205	57,336	39,936	29,203	2,173	0,101	0,246	17,722	36,228	53,607	65,662	432,265
Котельная №_2_г.Тарко-Сале													
Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/период, в том числе:	4238,065	3767,067	3554,632	2517,734	1889,344	141,705	0	0	1204,262	2303,258	3328,18	4045,548	26989,795
- полезный отпуск тепловой энергии коммерческим потребителям (оплачиваемый полезный отпуск), Гкал/период, в том числе по видам тепловых нагрузок:	4238,065	3767,067	3554,632	2517,734	1889,344	141,705	0	0	1204,262	2303,258	3328,18	4045,548	26989,795
отопление	4238,065	3767,067	3554,632	2517,734	1889,344	141,705	0	0	1204,262	2303,258	3328,18	4045,548	26989,795
приточная вентиляция													
ГВС		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение таблицы А.21

Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):	Период												
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
технологическая													
- полезный отпуск тепловой энергии на хозяйственные нужды предприятий, Гкал/период		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №_3_г.Тарко-Сале													
Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/период, в том числе:	3611,087	3209,554	2026,265	1839,502	1601,287	118,775	0	0	1015,56	1955,472	2332,995	3446,351	21156,848
- полезный отпуск тепловой энергии коммерческим потребителям (оплачиваемый полезный отпуск), Гкал/период, в том числе по видам тепловых нагрузок:	3611,087	3209,554	2026,265	1839,502	1601,287	118,775	0	0	1015,56	1955,472	2332,995	3446,351	21156,848
отопление	3611,087	3209,554	2026,265	1839,502	1601,287	118,775	0	0	1015,56	1955,472	2332,995	3446,351	21156,848
приточная вентиляция													
ГВС		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технологическая													
- полезный отпуск тепловой энергии на хозяйственные нужды предприятий, Гкал/период		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №_4_г.Тарко-Сале													
Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/период, в том числе:	9927,699	7619,701	7070,346	6523,128	5011,334	849,804	244,92	547,885	3368,571	5054,201	7581,751	8402,656	62201,996
- полезный отпуск тепловой энергии коммерческим потребителям (оплачиваемый полезный отпуск), Гкал/период, в том числе по видам тепловых нагрузок:	9659,44	7381,534	6848,467	6370,992	4902,467	843,307	244,92	547,885	3305,573	4917,245	7374,616	8147,461	60543,907
отопление	8931,091	6829,123	6314,659	5860,199	4366,897	317,888	0	0	2746,447	4348,142	6815,59	7578,458	54108,494

Продолжение таблицы А.21

Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):	Период												
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
приточная вентиляция													
ГВС	728,349	552,411	533,808	510,793	535,57	525,419	244,92	547,885	559,126	569,103	559,026	569,003	6435,413
технологическая													
- полезный отпуск тепловой энергии на хозяйственные нужды предприятий, Гкал/период	268,259	238,167	221,879	152,136	108,867	6,497	0	0	62,998	136,956	207,135	255,195	1658,089
Котельная №_6_г.Тарко-Сале													
Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/период, в том числе:	2261,751	2010,167	1894,443	1337,692	999,453	73,583	0	0	631,768	1021,911	1273,251	1358,284	12862,303
- полезный отпуск тепловой энергии коммерческим потребителям (оплачиваемый полезный отпуск), Гкал/период, в том числе по видам тепловых нагрузок:	2242,558	1993,134	1878,648	1326,992	991,939	73,182	0	0	627,599	1012,338	1258,522	1340,048	12744,96
отопление	2242,558	1993,134	1878,648	1326,992	991,939	73,182	0	0	627,599	1012,338	1258,522	1340,048	12744,96
приточная вентиляция													
ГВС		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технологическая													
- полезный отпуск тепловой энергии на хозяйственные нужды предприятий, Гкал/период	19,193	17,033	15,795	10,7	7,514	0,401	0	0	4,169	9,573	14,729	18,236	117,343
Котельная №_7_г.Тарко-Сале													
Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/период, в том числе:	323,895	264,977	231,605	193,153	106,736	11,332	0	0	115,789	262,63	402,591	497,896	2410,604
- полезный отпуск тепловой энергии коммерческим потребителям (оплачиваемый полезный отпуск), Гкал/период, в том числе по видам тепловых нагрузок:	323,895	264,977	231,605	193,153	106,736	11,332	0	0	115,789	262,63	402,591	497,896	2410,604
отопление	323,895	264,977	231,605	193,153	106,736	11,332	0	0	115,789	262,63	402,591	497,896	2410,604

Продолжение таблицы А.21

Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):	Период												
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
приточная вентиляция													
ГВС		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технологическая													
- полезный отпуск тепловой энергии на хозяйственные нужды предприятий, Гкал/период		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 8 г.Тарко-Сале													
Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/период, в том числе:	442,3435	393,716	326,4525	275,3775	165,8165	34,651	12,411	24,096	148,6535	205,7735	273,5335	323,839	2626,664
- полезный отпуск тепловой энергии коммерческим потребителям (оплачиваемый полезный отпуск), Гкал/период, в том числе по видам тепловых нагрузок:	442,3435	393,716	326,4525	275,3775	165,8165	34,651	12,411	24,096	148,6535	205,7735	273,5335	323,839	2626,664
отопление	418,2555	371,908	302,3235	251,9915	141,6735	15,189	0	0	125,2805	181,6035	250,1745	299,683	2358,083
приточная вентиляция													
ГВС	24,088	21,808	24,129	23,386	24,143	19,462	12,411	24,096	23,373	24,17	23,359	24,156	268,581
технологическая													
- полезный отпуск тепловой энергии на хозяйственные нужды предприятий, Гкал/период		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 1 п.Пуровск													
Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/период, в том числе:	1099,409	966,248	907,399	715,782	429,498	41,217	0	0	346,733	605,776	743,493	945,352	6800,907
- полезный отпуск тепловой энергии коммерческим потребителям (оплачиваемый полезный отпуск), Гкал/период, в том числе по видам тепловых нагрузок:	1098,669	965,593	906,802	715,396	429,248	41,211	0	0	346,621	605,44	742,938	944,653	6796,571
отопление	1098,669	965,593	906,802	715,396	429,248	41,211	0	0	346,621	605,44	742,938	944,653	6796,571

Продолжение таблицы А.21

Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):	Период												
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
приточная вентиляция													
ГВС													
технологическая													
- полезный отпуск тепловой энергии на хозяйственные нужды предприятий, Гкал/период	0,74	0,655	0,597	0,386	0,25	0,006	0	0	0,112	0,336	0,555	0,699	4,336
Котельная № 2 п.Пуровск													
Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/период, в том числе:	1184,274	1051,634	982,723	689,508	493,202	32,402	0	0	292,699	614,843	908,145	1127,286	7376,716
- полезный отпуск тепловой энергии коммерческим потребителям (оплачиваемый полезный отпуск), Гкал/период, в том числе по видам тепловых нагрузок:	945,872	840,165	790,675	566,164	413,363	29,737	0	0	258,54	507,684	729,791	901,842	5983,833
отопление	945,872	840,165	790,675	566,164	413,363	29,737	0	0	258,54	507,684	729,791	901,842	5983,833
приточная вентиляция													
ГВС													
технологическая													
- полезный отпуск тепловой энергии на хозяйственные нужды предприятий, Гкал/период	238,402	211,469	192,048	123,344	79,839	2,665	0	0	34,159	107,159	178,354	225,444	1392,883
Котельная № 3 п.Пуровск													
Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/период, в том числе:	1771,664	1565,411	1379,078	1134,085	866,256	129,452	48,361	93,643	571,042	1044,067	1280,317	1510,393	11393,769

Продолжение таблицы А.21

Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):	Период												
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
- полезный отпуск тепловой энергии коммерческим потребителям (оплачиваемый полезный отпуск), Гкал/период, в том числе по видам тепловых нагрузок:	1732,181	1530,362	1346,557	1112,009	850,709	128,485	48,286	93,493	562,359	1024,296	1249,984	1472,863	11151,584
отопление	1608,956	1418,113	1223,071	991,408	726,486	48,901	0	0	441,978	899,629	1130,402	1348,417	9837,361
приточная вентиляция													
ГВС	123,225	112,249	123,486	120,601	124,223	79,584	48,286	93,493	120,381	124,667	119,582	124,446	1314,223
технологическая													
- полезный отпуск тепловой энергии на хозяйственные нужды предприятий, Гкал/период	39,483	35,049	32,521	22,076	15,547	0,967	0,075	0,15	8,683	19,771	30,333	37,53	242,185
Котельная № 4 п.Сывдарма													
Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/период, в том числе:	829,459	726,752	583,852	461,771	328,427	74,807	33,637	61,551	281,384	410,361	634,743	753,576	5180,320
- полезный отпуск тепловой энергии коммерческим потребителям (оплачиваемый полезный отпуск), Гкал/период, в том числе по видам тепловых нагрузок:	803,2	703,462	562,459	447,638	318,901	74,33	33,57	61,423	276,616	404,412	614,835	728,683	5029,529
отопление	740,802	646,876	499,808	386,973	256,259	23,834	0	0	216,003	341,648	554,17	666,032	4332,405
приточная вентиляция													
ГВС	62,398	56,586	62,651	60,665	62,642	50,496	33,57	61,423	60,613	62,764	60,665	62,651	697,124
технологическая													
- полезный отпуск тепловой энергии на хозяйственные нужды предприятий, Гкал/период	26,259	23,29	21,393	14,133	9,526	0,477	0,067	0,128	4,768	5,949	19,908	24,893	150,791
Котельная _с.Халясавэй													

Продолжение таблицы А.21

Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):	Период												
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/период, в том числе:	643,41	560,597	511,333	436,561	323,876	23,121	0	0	201,944	397,810	481,323	540,225	4120,200
- полезный отпуск тепловой энергии коммерческим потребителям (оплачиваемый полезный отпуск), Гкал/период, в том числе по видам тепловых нагрузок:	639,471	557,099	508,079	434,335	322,291	23,028	0	0	201,035	395,810	478,285	536,478	4095,911
отопление	639,471	557,099	508,079	434,335	322,291	23,028	0	0	201,035	395,810	478,285	536,478	4095,911
приточная вентиляция													
ГВС													
технологическая													
- полезный отпуск тепловой энергии на хозяйственные нужды предприятий, Гкал/период	3,939	3,498	3,254	2,226	1,585	0,093	0	0	0,909	2,000	3,038	3,747	24,289
Котельная № 1													
Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/период, в том числе:	996,237	899,832	836,120	617,607	466,952	93,233	0	0	284,020	549,232	787,623	942,864	6473,720
- полезный отпуск тепловой энергии коммерческим потребителям (оплачиваемый полезный отпуск), Гкал/период, в том числе по видам тепловых нагрузок:	996,237	899,832	836,120	617,607	466,952	93,233	0	0	284,020	549,232	787,623	942,864	6473,720
отопление	996,237	899,832	836,120	617,607	466,952	93,233	0	0	284,020	549,232	787,623	942,864	6473,720
приточная вентиляция													
ГВС													
технологическая													
- полезный отпуск тепловой энергии на хозяйственные нужды предприятий, Гкал/период	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение таблицы А.21

Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):	Период												
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
Котельная № <u>2</u>													
Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/период, в том числе:	3617,235	3267,185	3048,196	2269,162	1736,232	363,521	0	0	1083,646	2028,654	2873,382	3427,562	23714,775
- полезный отпуск тепловой энергии коммерческим потребителям (оплачиваемый полезный отпуск), Гкал/период, в том числе по видам тепловых нагрузок:	3442,130	3109,027	2903,560	2165,637	1661,838	351,844	0	0	1043,592	1938,605	2737,505	3262,613	22616,351
отопление	3442,130	3109,027	2903,560	2165,637	1661,838	351,844	0	0	1043,592	1938,605	2737,505	3262,613	22616,351
приточная вентиляция													
ГВС													
технологическая													
- полезный отпуск тепловой энергии на хозяйственные нужды предприятий, Гкал/период	175,105	158,158	144,636	103,525	74,394	11,677	0	0	40,054	90,049	135,877	164,949	1098,424
Котельная № <u>3</u>													
Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/период, в том числе:	8255,416	7456,511	6946,889	5157,484	3930,007	809,707	0	0	2431,393	4602,452	6546,911	7819,243	53956,013
- полезный отпуск тепловой энергии коммерческим потребителям (оплачиваемый полезный отпуск), Гкал/период, в том числе по видам тепловых нагрузок:	8197,222	7403,948	6898,131	5121,588	3903,007	804,431	0	0	2415,157	4570,602	6500,995	7764,194	53579,275
отопление	8197,222	7403,948	6898,131	5121,588	3903,007	804,431	0	0	2415,157	4570,602	6500,995	7764,194	53579,275
приточная вентиляция													
ГВС													
технологическая													
- полезный отпуск тепловой энергии на хозяйственные нужды предприятий, Гкал/период	58,194	52,563	48,758	35,896	27,000	5,276	0	0	16,236	31,850	45,916	55,049	376,738
ПАКУ - 1													

Продолжение таблицы А.21

Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):	Период												
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/период, в том числе:	327,686	295,974	266,090	183,826	124,082	12,573	0	0	55,505	155,736	249,228	307,153	1977,853
- полезный отпуск тепловой энергии коммерческим потребителям (оплачиваемый полезный отпуск), Гкал/период, в том числе по видам тепловых нагрузок:	327,686	295,974	266,090	183,826	124,082	12,573	0	0	55,505	155,736	249,228	307,153	1977,853
отопление	327,686	295,974	266,090	183,826	124,082	12,573	0	0	55,505	155,736	249,228	307,153	1977,853
приточная вентиляция													
ГВС													
технологическая													
- полезный отпуск тепловой энергии на хозяйственные нужды предприятий, Гкал/период	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000
ПАКУ - 5													
Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/период, в том числе:	588,971	531,975	496,261	369,352	282,515	59,076	0	0	176,206	330,158	467,793	558,070	3860,377
- полезный отпуск тепловой энергии коммерческим потребителям (оплачиваемый полезный отпуск), Гкал/период, в том числе по видам тепловых нагрузок:	588,971	531,975	496,261	369,352	282,515	59,076	0	0	176,206	330,158	467,793	558,070	3860,377
отопление	588,971	531,975	496,261	369,352	282,515	59,076	0	0	176,206	330,158	467,793	558,070	3860,377
приточная вентиляция													
ГВС													
технологическая													
- полезный отпуск тепловой энергии на хозяйственные нужды предприятий, Гкал/период	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000
ПАКУ Таежный													

Продолжение таблицы А.21

Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):	Период												
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/период, в том числе:	607,138	548,387	511,510	380,607	291,023	60,770	0	0	181,371	340,161	482,151	575,262	3978,380
- полезный отпуск тепловой энергии коммерческим потребителям (оплачиваемый полезный отпуск), Гкал/период, в том числе по видам тепловых нагрузок:	607,138	548,387	511,510	380,607	291,023	60,770	0	0	181,371	340,161	482,151	575,262	3978,380
отопление	607,138	548,387	511,510	380,607	291,023	60,770	0	0	181,371	340,161	482,151	575,262	3978,380
приточная вентиляция													
ГВС													
технологическая													
- полезный отпуск тепловой энергии на хозяйственные нужды предприятий, Гкал/период	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000
Котельная Аэропорт													
Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/период, в том числе:	128,193	115,786	105,496	74,940	53,163	7,752	0	0	27,651	64,827	99,039	120,626	797,473
- полезный отпуск тепловой энергии коммерческим потребителям (оплачиваемый полезный отпуск), Гкал/период, в том числе по видам тепловых нагрузок:	128,193	115,786	105,496	74,940	53,163	7,752	0	0	27,651	64,827	99,039	120,626	797,473
отопление	128,193	115,786	105,496	74,940	53,163	7,752	0	0	27,651	64,827	99,039	120,626	797,473
приточная вентиляция													
ГВС													
технологическая													
- полезный отпуск тепловой энергии на хозяйственные нужды предприятий, Гкал/период	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000
Котельная 15 МВт													

Продолжение таблицы А.21

Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):	Период												
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/период, в том числе:	2292,104	2030,276	2065,618	1574,89	1218,711	588,535	0	0	731,492	1312,262	1832,207	2144,393	15790,488
- полезный отпуск тепловой энергии коммерческим потребителям (оплачиваемый полезный отпуск), Гкал/период, в том числе по видам тепловых нагрузок:	2243,337	1987,050	2021,500	1540,899	1191,973	575,008	0	0	714,809	1283,605	1792,934	2098,659	15449,774
отопление	2243,337	1987,050	2021,500	1540,899	1191,973	575,008	0	0	714,809	1283,605	1792,934	2098,659	15449,774
приточная вентиляция													
ГВС													
технологическая													
- полезный отпуск тепловой энергии на хозяйственные нужды предприятий, Гкал/период	48,767	43,226	44,118	33,991	26,738	13,527	0	0	16,683	28,657	39,273	45,734	340,714
Котельная № <u>1</u>													
Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/период, в том числе:	1490,762	1449,094	1277,363	862,627	796,081	19,842	0	0	344,706	561,808	1287,926	1368,41	9458,619
- полезный отпуск тепловой энергии коммерческим потребителям (оплачиваемый полезный отпуск), Гкал/период, в том числе по видам тепловых нагрузок:	1475,66	1434,692	1264,731	854,453	788,555	19,785	0	0	342,851	556,637	1275,556	1355,296	9368,216
отопление	1475,66	1434,692	1264,731	854,453	788,555	19,785	0	0	342,851	556,637	1275,556	1355,296	9368,216
приточная вентиляция													0
ГВС													0
технологическая													0
- полезный отпуск тепловой энергии на хозяйственные нужды предприятий, Гкал/период	15,102	14,402	12,632	8,174	7,526	0,057			1,855	5,171	12,37	13,114	90,403
Котельная № <u>2</u>													
Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/период, в том числе:	3528,746	3749,171	3740,174	2587,097	2253,748	488,59	291,116	232,688	1045,99	1732,777	3440,606	3404,969	26495,672

Продолжение таблицы А.21

Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):	Период												
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
- полезный отпуск тепловой энергии коммерческим потребителям (оплачиваемый полезный отпуск), Гкал/период, в том числе по видам тепловых нагрузок:	3402,907	3629,037	3635,304	2520,121	2192,398	487,377	290,606	231,984	1022,87	1691,022	3332,39	3328,3	25764,316
отопление	3109,78	3051,952	3067,077	2086,198	1730,22	112,083	0	0	791,131	1106,622	2665,997	2711,181	20432,241
приточная вентиляция	236,142	224,892	200,234	134,877	125,982	2,169	0	0	60,076	91,253	201,933	262,2	1539,758
ГВС	56,985	352,193	367,993	299,046	336,196	373,125	290,606	231,984	171,663	493,147	464,46	354,919	3792,317
технологическая													0
- полезный отпуск тепловой энергии на хозяйственные нужды предприятий, Гкал/период	125,839	120,134	104,87	66,976	61,35	1,213	0,51	0,704	23,12	41,755	108,216	76,669	731,356
Котельная № <u>3</u>													
Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/период, в том числе:	369,551	350,03	310,22	208,967	192,003	6,627	0	0	81,177	142,846	321,412	328,239	2311,072
- полезный отпуск тепловой энергии коммерческим потребителям (оплачиваемый полезный отпуск), Гкал/период, в том числе по видам тепловых нагрузок:	368,925	349,432	309,7	208,638	191,702	6,62	0	0	81,112	142,648	320,884	327,69	2307,351
отопление	368,925	349,432	309,7	208,638	191,702	6,62	0	0	81,112	142,648	320,884	327,690	2307,351
приточная вентиляция													0
ГВС													0
технологическая													0
- полезный отпуск тепловой энергии на хозяйственные нужды предприятий, Гкал/период	0,626	0,598	0,52	0,329	0,301	0,007	0	0	0,065	0,198	0,528	0,549	3,721
Котельная № <u>4</u>													
Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/период, в том числе:	697,732	613,823	678,018	453,638	422,463	13,549	0	0	190,159	313,595	716,136	754,189	4853,302

Продолжение таблицы А.21

Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):	Период												
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
- полезный отпуск тепловой энергии коммерческим потребителям (оплачиваемый полезный отпуск), Гкал/период, в том числе по видам тепловых нагрузок:	640,312	559,027	630,333	423,459	394,908	12,908	0	0	184,219	295,14	667,461	703,548	4511,315
отопление	640,312	559,027	630,333	423,459	394,908	12,908	0	0	184,219	295,14	667,461	703,548	4511,315
приточная вентиляция													0
ГВС													0
технологическая													0
- полезный отпуск тепловой энергии на хозяйственные нужды предприятий, Гкал/период	57,42	54,796	47,685	30,179	27,555	0,641	0	0	5,94	18,455	48,675	50,641	341,987
Котельная № <u>5</u>													
Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/период, в том числе:	1813,039	1702,033	1512,587	1115,302	832,732	91,132	11,94	21,265	534,289	991,731	1439,133	1754,559	11819,742
- полезный отпуск тепловой энергии коммерческим потребителям (оплачиваемый полезный отпуск), Гкал/период, в том числе по видам тепловых нагрузок:	1813,039	1702,033	1512,587	1115,302	832,732	91,132	11,94	21,265	534,289	991,731	1439,133	1754,559	11819,742
отопление	1780,988	1671,037	1476,032	1091,55	800,001	57,426	0	0	511,267	961,251	1408,229	1719,969	11477,75
приточная вентиляция													0
ГВС	32,051	30,996	36,555	23,752	32,731	33,706	11,94	21,265	23,022	30,48	30,904	34,59	341,992
технологическая													0
- полезный отпуск тепловой энергии на хозяйственные нужды предприятий, Гкал/период													0
Котельная № <u>6</u>													
Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/период, в том числе:	685,482	652,48	580,888	391,141	365,109	8,74	0	0	161,345	261,188	583,71	606,505	4296,588

Продолжение таблицы А.21

Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):	Период												
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
- полезный отпуск тепловой энергии коммерческим потребителям (оплачиваемый полезный отпуск), Гкал/период, в том числе по видам тепловых нагрузок:	676,798	644,199	573,629	386,454	360,796	8,658	0	0	159,626	258,252	576,358	601,58	4246,35
отопление	676,798	644,199	573,629	386,454	360,796	8,658	0	0	159,626	258,252	576,358	601,58	4246,35
приточная вентиляция													0
ГВС													0
технологическая													0
- полезный отпуск тепловой энергии на хозяйственные нужды предприятий, Гкал/период	8,684	8,281	7,259	4,687	4,313	0,082	0	0	1,719	2,936	7,352	4,925	50,238
Котельная № <u>8</u>													
Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/период, в том числе:	3,69699	3,340442	3,216826	2,422079	1,952467	0,33203	0,296205	0,412554	1,413137	2,2215	2,991444	3,556178	25,851852
- полезный отпуск тепловой энергии коммерческим потребителям (оплачиваемый полезный отпуск), Гкал/период, в том числе по видам тепловых нагрузок:	3,54899	3,159442	3,026826	2,232079	1,762467	0,29403	0,189205	0,245554	1,232137	2,0765	2,846444	3,404178	24,017852
отопление	3,249	2,886	2,724	1,939	1,460	0,114	0,000	0,000	0,939	1,773	2,553	3,102	20,741
приточная вентиляция													0
ГВС	0,300	0,273	0,302	0,293	0,302	0,180	0,189	0,246	0,293	0,304	0,293	0,302	3,277
технологическая													0
- полезный отпуск тепловой энергии на хозяйственные нужды предприятий, Гкал/период	0,148	0,181	0,190	0,190	0,190	0,038	0,107	0,167	0,181	0,145	0,145	0,152	1,834
Котельная № <u>9</u>													
Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/период, в том числе:	568,204	546,027	486,793	327,736	299,943	4,454	0	0	128,131	209,165	478,955	542,026	3591,434

Продолжение таблицы А.21

Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):	Период												
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
- полезный отпуск тепловой энергии коммерческим потребителям (оплачиваемый полезный отпуск), Гкал/период, в том числе по видам тепловых нагрузок:	559,436	537,658	479,51	323,128	295,734	4,435	0	0	126,619	206,338	471,51	534,282	3538,65
отопление	559,436	537,658	479,51	323,128	295,734	4,435	0		126,619	206,338	471,51	534,282	3538,65
приточная вентиляция													0
ГВС													0
технологическая													0
- полезный отпуск тепловой энергии на хозяйственные нужды предприятий, Гкал/период	8,768	8,369	7,283	4,608	4,209	0,019	0		1,512	2,827	7,445	7,744	52,784
Котельная № 7													
Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/период, в том числе:	545,146	548,675	475,704	314,107	291,905	3,49	0	0	124,185	206,345	485,182	597,486	3592,225
- полезный отпуск тепловой энергии коммерческим потребителям (оплачиваемый полезный отпуск), Гкал/период, в том числе по видам тепловых нагрузок:	537,037	540,944	466,924	309,287	287,52	2,65	0	0	121,5	203,241	478,152	590,177	3537,432
отопление	511,677	514,459	440,049	292,661	270,246	2,119	0	0	118,588	186,75	445,663	554,355	3336,567
приточная вентиляция	5,256	5,011	4,414	2,889	2,671	0	0	0	0	1,857	4,465	5,87	32,433
ГВС	20,104	21,474	22,461	13,737	14,603	0,531	0	0	2,912	14,634	28,024	29,952	168,432
технологическая													0
- полезный отпуск тепловой энергии на хозяйственные нужды предприятий, Гкал/период	8,109	7,731	8,78	4,82	4,385	0,84	0	0	2,685	3,104	7,03	7,309	54,793
Котельная № ДЕ 16/14 п. Ханымей													
Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/период, в том числе:	7050,963	6280,303	5973,568	4334,905	3359,451	643,865	115,274	226,301	2275,7	4012,613	5606,188	6756,31	46635,441

Продолжение таблицы А.21

Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):	Период												
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
- полезный отпуск тепловой энергии коммерческим потребителям (оплачиваемый полезный отпуск), Гкал/период, в том числе по видам тепловых нагрузок:	6583,73	5859,102	5561,981	3998,386	3061,515	426,938	113,681	224,154	2026,129	3685,318	5215,456	6299,379	43055,769
отопление	6301,26	5600,218	5275,965	3722,225	2777,727	203,482	0	0	1751,794	3398,676	4938,01	6012,437	39981,794
приточная вентиляция	4,745	4,216	3,965	2,78	2,06	0,146	0	0	1,278	2,534	3,708	4,526	29,958
ГВС	277,725	254,668	282,051	273,381	281,728	223,31	113,681	224,154	273,057	284,108	273,738	282,416	3044,017
технологическая													
- полезный отпуск тепловой энергии на хозяйственные нужды предприятий, Гкал/период	467,233	421,201	411,587	336,519	297,936	216,927	1,593	2,147	249,571	327,295	390,732	456,931	3579,672

Таблица А.22 - Динамика и структура отпуска тепловой энергии в тепловую сеть по
Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуоровском районе "Тепло" участка №1-4

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Продолжение таблицы А.22

№ п/п	Наименование показателя		Период регулирования			
			2013 г.	2014 г.	2015 г.	План на 2016 г.
Таркосалинский филиал						
Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):			г. Тарко-сале, котельная 1			
1	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть ЭСО, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	79,12	79,12	79,121	79,121
		отчётный (фактический)	76,31	76,11	-	-
2	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	59,532	59,532	59,532	59,532
		отчётный (фактический)	60,561	56,643	-	-
3	Тепловые потери в тепловых сетях (абсолютное значение), тыс. Гкал/год	рассмотренные при тарифном регулировании	19,588	19,588	19,588	19,588
		отчётные (фактические)	15,751	19,467	-	-
4	Тепловые потери в тепловых сетях (относительное значение - % от отпуска тепловой энергии в сеть)	рассмотренные при тарифном регулировании	24,8	24,8	24,8	24,8
		отчётные (фактические)	20,6	25,6	-	-
Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):			г. Тарко-сале, котельная 2			
1	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть ЭСО, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	32,02	32,02	32,022	32,022
		отчётный (фактический)	29,19	30,30	-	-
2	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	26,990	26,990	26,990	26,990
		отчётный (фактический)	24,802	25,298	-	-
3	Тепловые потери в тепловых сетях (абсолютное значение), тыс. Гкал/год	рассмотренные при тарифном регулировании	5,032	5,032	5,032	5,032
		отчётные (фактические)	4,390	4,999	-	-
4	Тепловые потери в тепловых сетях (относительное значение - % от отпуска тепловой энергии в сеть)	рассмотренные при тарифном регулировании	15,7	15,7	15,7	15,7
		отчётные (фактические)	15,0	16,5	-	-

Продолжение таблицы А.22

№ п/п	Наименование показателя		Период регулирования			
			2013 г.	2014 г.	2015 г.	План на 2016 г.
Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):			г. Тарко-сале, котельная 3			
1	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть ЭСО, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	25,91	25,91	25,912	25,912
		отчётный (фактический)	25,56	25,34	-	-
2	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	21,157	21,157	21,157	21,157
		отчётный (фактический)	21,345	20,619	-	-
3	Тепловые потери в тепловых сетях (абсолютное значение), тыс. Гкал/год	рассмотренные при тарифном регулировании	4,756	4,756	4,756	4,756
		отчётные (фактические)	4,214	4,724	-	-
4	Тепловые потери в тепловых сетях (относительное значение - % от отпуска тепловой энергии в сеть)	рассмотренные при тарифном регулировании	18,4	18,4	18,4	18,4
		отчётные (фактические)	16,5	18,6	-	-
Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):			г. Тарко-сале, котельная 4			
1	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть ЭСО, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	79,99	79,99	79,994	79,994
		отчётный (фактический)	89,59	91,46	-	-
2	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	62,202	62,202	62,202	62,202
		отчётный (фактический)	72,472	72,377	-	-
3	Тепловые потери в тепловых сетях (абсолютное значение), тыс. Гкал/год	рассмотренные при тарифном регулировании	17,792	17,792	17,792	17,792
		отчётные (фактические)	17,116	19,079	-	-
4	Тепловые потери в тепловых сетях (относительное значение - % от отпуска тепловой энергии в сеть)	рассмотренные при тарифном регулировании	22,2	22,2	22,2	22,2
		отчётные (фактические)	19,1	20,9	-	-

Продолжение таблицы А.22

№ п/п	Наименование показателя		Период регулирования			
			2013 г.	2014 г.	2015 г.	План на 2016 г.
Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):			г. Тарко-сале, котельная 5			
1	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть ЭСО, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	1,457	1,457	1,457	1,457
		отчётный (фактический)			-	-
2	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	-	-	-	-
		отчётный (фактический)	-	-	-	-
3	Тепловые потери в тепловых сетях (абсолютное значение), тыс. Гкал/год	рассмотренные при тарифном регулировании	1,457	1,457	1,457	1,457
		отчётные (фактические)	-	-	-	-
4	Тепловые потери в тепловых сетях (относительное значение - % от отпуска тепловой энергии в сеть)	рассмотренные при тарифном регулировании			-	-
		отчётные (фактические)			-	-
Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):			г. Тарко-сале, котельная 6			
1	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть ЭСО, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	16,00	16,00	16,003	16,003
		отчётный (фактический)	16,82	17,04	-	-
2	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	12,862	12,862	12,862	12,862
		отчётный (фактический)	14,051	13,922	-	-
3	Тепловые потери в тепловых сетях (абсолютное значение), тыс. Гкал/год	рассмотренные при тарифном регулировании	3,141	3,141	3,141	3,141
		отчётные (фактические)	2,771	3,120	-	-
4	Тепловые потери в тепловых сетях (относительное значение - % от отпуска тепловой энергии в сеть)	рассмотренные при тарифном регулировании	19,6	19,6	19,6	19,6
		отчётные (фактические)	16,5	18,3	-	-

Продолжение таблицы А.22

№ п/п	Наименование показателя		Период регулирования			
			2013 г.	2014 г.	2015 г.	План на 2016 г.
Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):			г. Тарко-сале, котельная 7			
1	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть ЭСО, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	2,63	2,63	2,631	2,631
		отчётный (фактический)	3,57	3,39	-	-
2	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	2,411	2,411	2,411	2,411
		отчётный (фактический)	3,387	3,169	-	-
3	Тепловые потери в тепловых сетях (абсолютное значение), тыс. Гкал/год	рассмотренные при тарифном регулировании	0,220	0,220	0,220	0,220
		отчётные (фактические)	0,179	0,219	-	-
4	Тепловые потери в тепловых сетях (относительное значение - % от отпуска тепловой энергии в сеть)	рассмотренные при тарифном регулировании	8,4	8,4	8,4	8,4
		отчётные (фактические)	5,0	6,5	-	-
Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):			г. Тарко-сале, крышная котельная			
1	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть ЭСО, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	2,76	2,76	2,760	2,760
		отчётный (фактический)	2,35	1,95	-	-
2	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	2,627	2,627	2,627	2,627
		отчётный (фактический)	2,205	1,813	-	-
3	Тепловые потери в тепловых сетях (абсолютное значение), тыс. Гкал/год	рассмотренные при тарифном регулировании	0,133	0,133	0,133	0,133
		отчётные (фактические)	0,146	0,133	-	-
4	Тепловые потери в тепловых сетях (относительное значение - % от отпуска тепловой энергии в сеть)	рассмотренные при тарифном регулировании	4,8	4,8	4,8	4,8
		отчётные (фактические)	6,2	6,8	-	-

Продолжение таблицы А.22

№ п/п	Наименование показателя		Период регулирования			
			2013 г.	2014 г.	2015 г.	План на 2016 г.
Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):			п. Пуровск, котельная 1			
1	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть ЭСО, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	10,42	10,42	11,845	11,845
		отчётный (фактический)	9,59	10,61	-	-
2	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	6,801	6,801	6,801	6,801
		отчётный (фактический)	6,675	6,996	-	-
3	Тепловые потери в тепловых сетях (абсолютное значение), тыс. Гкал/год	рассмотренные при тарифном регулировании	3,618	3,618	5,044	5,044
		отчётные (фактические)	2,915	3,609	-	-
4	Тепловые потери в тепловых сетях (относительное значение - % от отпуска тепловой энергии в сеть)	рассмотренные при тарифном регулировании	34,7	34,7	42,6	42,6
		отчётные (фактические)	30,4	34,0	-	-
Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):			п. Пуровск, котельная 2			
1	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть ЭСО, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	8,68	8,68	9,213	9,213
		отчётный (фактический)	8,75	8,54	-	-
2	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	7,368	7,368	7,377	7,377
		отчётный (фактический)	7,535	7,227	-	-
3	Тепловые потери в тепловых сетях (абсолютное значение), тыс. Гкал/год	рассмотренные при тарифном регулировании	1,311	1,311	1,836	1,836
		отчётные (фактические)	1,219	1,308	-	-
4	Тепловые потери в тепловых сетях (относительное значение - % от отпуска тепловой энергии в сеть)	рассмотренные при тарифном регулировании	15,1	15,1	19,9	19,9
		отчётные (фактические)	13,9	15,3	-	-

Продолжение таблицы А.22

№ п/п	Наименование показателя		Период регулирования			
			2013 г.	2014 г.	2015 г.	План на 2016 г.
Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):			п. Пуровск, котельная 3			
1	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть ЭСО, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	15,00	15,00	17,018	17,018
		отчётный (фактический)	15,20	16,44	-	-
2	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	11,394	11,394	11,394	11,394
		отчётный (фактический)	12,074	12,829	-	-
3	Тепловые потери в тепловых сетях (абсолютное значение), тыс. Гкал/год	рассмотренные при тарифном регулировании	3,610	3,610	5,624	5,624
		отчётные (фактические)	3,126	3,612	-	-
4	Тепловые потери в тепловых сетях (относительное значение - % от отпуска тепловой энергии в сеть)	рассмотренные при тарифном регулировании	24,1	24,1	33,0	33,0
		отчётные (фактические)	20,6	22,0	-	-
Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):			п. Сывдарма, котельная 4			
1	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть ЭСО, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	9,61	9,61	10,049	10,049
		отчётный (фактический)	9,90	9,53	-	-
2	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	5,180	5,180	5,615	5,615
		отчётный (фактический)	5,805	5,085	-	-
3	Тепловые потери в тепловых сетях (абсолютное значение), тыс. Гкал/год	рассмотренные при тарифном регулировании	4,434	4,434	4,434	4,434
		отчётные (фактические)	4,091	4,446	-	-
4	Тепловые потери в тепловых сетях (относительное значение - % от отпуска тепловой энергии в сеть)	рассмотренные при тарифном регулировании	46,1	46,1	44,1	44,1
		отчётные (фактические)	41,3	46,6	-	-

Продолжение таблицы А.22

№ п/п	Наименование показателя		Период регулирования			
			2013 г.	2014 г.	2015 г.	План на 2016 г.
Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):			с. Халясавэй, котельная 1			
1	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть ЭСО, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	4,62	4,62	4,621	4,621
		отчётный (фактический)	5,54	6,38	-	-
2	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	3,170	3,170	3,170	3,170
		отчётный (фактический)	4,295	4,938	-	-
3	Тепловые потери в тепловых сетях (абсолютное значение), тыс. Гкал/год	рассмотренные при тарифном регулировании	1,451	1,451	1,451	1,451
		отчётные (фактические)	1,245	1,444	-	-
4	Тепловые потери в тепловых сетях (относительное значение - % от отпуска тепловой энергии в сеть)	рассмотренные при тарифном регулировании	31,4	31,4	31,4	31,4
		отчётные (фактические)	22,5	22,6	-	-
Уренгойский филиал						
п. Уренгой						
Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):			Котельная № 1			
1	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть ЭСО, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	8,29	8,29	8,287	8,287
		отчётный (фактический)	1,61	7,21	-	-
2	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	6,474	6,474	6,474	6,474
		отчётный (фактический)	1,269	5,446	-	-
3	Тепловые потери в тепловых сетях (абсолютное значение), тыс. Гкал/год	рассмотренные при тарифном регулировании	1,813	1,813	1,813	1,813
		отчётные (фактические)	0,343	1,759	-	-
4	Тепловые потери в тепловых сетях (относительное значение - % от отпуска тепловой энергии в сеть)	рассмотренные при тарифном регулировании	21,9	21,9	21,9	21,9
		отчётные (фактические)	21,3	24,4	-	-

Продолжение таблицы А.22

№ п/п	Наименование показателя		Период регулирования			
			2013 г.	2014 г.	2015 г.	План на 2016 г.
Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):			Котельная № 2			
1	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть ЭСО, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	31,50	31,50	31,499	31,499
		отчётный (фактический)	29,09	29,76	-	-
2	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	23,715	23,715	23,715	23,715
		отчётный (фактический)	22,22	22,20	-	-
3	Тепловые потери в тепловых сетях (абсолютное значение), тыс. Гкал/год	рассмотренные при тарифном регулировании	7,78414	7,78414	7,784	7,784
		отчётные (фактические)	6,871	7,555	-	-
4	Тепловые потери в тепловых сетях (относительное значение - % от отпуска тепловой	рассмотренные при тарифном регулировании	24,7	24,7	24,7	24,7
		отчётные (фактические)	23,6	25,4	-	-
Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):			Котельная № 3			
1	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть ЭСО, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	72,00	72,00	72,002	72,002
		отчётный (фактический)	75,84	70,20	-	-
2	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	53,956	53,956	53,956	53,956
		отчётный (фактический)	58,57	52,30	-	-
3	Тепловые потери в тепловых сетях (абсолютное значение), тыс. Гкал/год	рассмотренные при тарифном регулировании	18,04583	18,04583	18,046	18,046
		отчётные (фактические)	17,266	17,901	-	-
4	Тепловые потери в тепловых сетях (относительное значение - % от отпуска тепловой	рассмотренные при тарифном регулировании	25,1	25,1	25,1	25,1
		отчётные (фактические)	22,8	25,5	-	-
Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):			ПАКУ - 1			
1	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть ЭСО, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	2,71	2,71	2,711	2,711
		отчётный (фактический)	2,51	3,84	-	-
2	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	1,978	1,978	1,978	1,978
		отчётный (фактический)	1,88	3,13	-	-
3	Тепловые потери в тепловых сетях (абсолютное значение), тыс. Гкал/год	рассмотренные при тарифном регулировании	0,73322	0,73322	0,733	0,733
		отчётные (фактические)	0,633	0,711	-	-
4	Тепловые потери в тепловых сетях (относительное значение - % от отпуска тепловой	рассмотренные при тарифном регулировании	27,0	27,0	27,0	27,0
		отчётные (фактические)	25,2	18,5	-	-

Продолжение таблицы А.22

№ п/п	Наименование показателя		Период регулирования			
			2013 г.	2014 г.	2015 г.	План на 2016 г.
Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):			ПАКУ - 5			
1	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть ЭСО, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	4,26	4,26	4,261	4,261
		отчётный (фактический)	-	-	-	-
2	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	3,860	3,860	3,860	3,860
		отчётный (фактический)	-	-	-	-
3	Тепловые потери в тепловых сетях (абсолютное значение), тыс. Гкал/год	рассмотренные при тарифном регулировании	0,40031	0,40031	0,400	0,400
		отчётные (фактические)	-	-	-	-
4	Тепловые потери в тепловых сетях (относительное значение - % от отпуска тепловой	рассмотренные при тарифном регулировании	9,4	9,4	9,4	9,4
		отчётные (фактические)	-	-	-	-
Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):			ПАКУ- Таежный			
1	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть ЭСО, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	5,70	5,70	5,697	5,697
		отчётный (фактический)	5,16	5,49	-	-
2	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	3,978	3,978	3,978	3,978
		отчётный (фактический)	3,69	3,82	-	-
3	Тепловые потери в тепловых сетях (абсолютное значение), тыс. Гкал/год	рассмотренные при тарифном регулировании	1,719	1,719	1,719	1,719
		отчётные (фактические)	1,470	1,668	-	-
4	Тепловые потери в тепловых сетях (относительное значение - % от отпуска тепловой	рассмотренные при тарифном регулировании	30,2	30,2	30,2	30,2
		отчётные (фактические)	28,5	30,4	-	-
Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):			Котельная Аэропорт			
1	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть ЭСО, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	1,20	1,20	1,204	1,204
		отчётный (фактический)	1,20	1,32	-	-
2	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	0,797	0,797	0,797	0,797
		отчётный (фактический)	0,861	0,920	-	-
3	Тепловые потери в тепловых сетях (абсолютное значение), тыс. Гкал/год	рассмотренные при тарифном регулировании	0,407	0,407	0,407	0,407
		отчётные (фактические)	0,335	0,395	-	-
4	Тепловые потери в тепловых сетях (относительное значение - % от отпуска тепловой	рассмотренные при тарифном регулировании	33,8	33,8	33,8	33,8
		отчётные (фактические)	28,0	30,0	-	-

Продолжение таблицы А.22

№ п/п	Наименование показателя		Период регулирования			
			2013 г.	2014 г.	2015 г.	План на 2016 г.
с.Самбург						
Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):			Котельная 15 МВт			
1	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть ЭСО, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	21,20	21,20	21,196	21,196
		отчётный (фактический)	20,28	21,56	-	-
2	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	15,790	15,790	15,790	15,790
		отчётный (фактический)	15,67	16,21	-	-
3	Тепловые потери в тепловых сетях (абсолютное значение), тыс. Гкал/год	рассмотренные при тарифном регулировании	5,4051	5,4051	5,405	5,405
		отчётные (фактические)	4,614	5,346	-	-
4	Тепловые потери в тепловых сетях (относительное значение - % от отпуска тепловой	рассмотренные при тарифном регулировании	25,5	25,5	25,5	25,5
		отчётные (фактические)	22,7	24,8	-	-
Пурпейский филиал						
Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):			п. Пурпе, котельная 1			
1	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть ЭСО, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	13,94	13,94	13,942	13,942
		отчётный (фактический)	13,93	14,72	-	-
2	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	9,636	9,636	9,636	9,636
		отчётный (фактический)	10,465	10,431	-	-
3	Тепловые потери в тепловых сетях (абсолютное значение), тыс. Гкал/год	рассмотренные при тарифном регулировании	4,306	4,306	4,306	4,306
		отчётные (фактические)	3,460	4,285	-	-
4	Тепловые потери в тепловых сетях (относительное значение - % от отпуска тепловой	рассмотренные при тарифном регулировании	30,9	30,9	30,9	30,9
		отчётные (фактические)	24,8	29,1	-	-
Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):			п. Пурпе, котельная 2			
1	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть ЭСО, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	34,63	34,63	34,633	34,633
		отчётный (фактический)	33,93	36,21	-	-
2	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	26,696	26,696	26,696	26,696
		отчётный (фактический)	27,497	28,241	-	-
3	Тепловые потери в тепловых сетях (абсолютное значение), тыс. Гкал/год	рассмотренные при тарифном регулировании	7,937	7,937	7,937	7,937
		отчётные (фактические)	6,435	7,969	-	-
4	Тепловые потери в тепловых сетях (относительное значение - % от отпуска тепловой	рассмотренные при тарифном регулировании	22,9	22,9	22,9	22,9
		отчётные (фактические)	19,0	22,0	-	-

Продолжение таблицы А.22

№ п/п	Наименование показателя		Период регулирования			
			2013 г.	2014 г.	2015 г.	План на 2016 г.
Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):			п. Пурпе, котельная 3			
1	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть ЭСО, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	3,88	3,88	3,876	3,876
		отчётный (фактический)	3,08	3,53	-	-
2	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	2,311	2,311	2,311	2,311
		отчётный (фактический)	2,124	1,968	-	-
3	Тепловые потери в тепловых сетях (абсолютное значение), тыс. Гкал/год	рассмотренные при тарифном регулировании	1,565	1,565	1,565	1,565
		отчётные (фактические)	0,952	1,561	-	-
4	Тепловые потери в тепловых сетях (относительное значение - % от отпуска тепловой энергии в сеть)	рассмотренные при тарифном регулировании	40,4	40,4	40,4	40,4
		отчётные (фактические)	30,9	44,2	-	-
Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):			п. Пурпе, котельная 4			
1	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть ЭСО, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	6,76	6,76	6,759	6,759
		отчётный (фактический)	7,32	7,00	-	-
2	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	4,853	4,853	4,853	4,853
		отчётный (фактический)	5,781	5,113	-	-
3	Тепловые потери в тепловых сетях (абсолютное значение), тыс. Гкал/год	рассмотренные при тарифном регулировании	1,906	1,906	1,906	1,906
		отчётные (фактические)	1,540	1,889	-	-
4	Тепловые потери в тепловых сетях (относительное значение - % от отпуска тепловой энергии в сеть)	рассмотренные при тарифном регулировании	28,2	28,2	28,2	28,2
		отчётные (фактические)	21,0	27,0	-	-
Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):			п. Пурпе, котельная 5			
1	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть ЭСО, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	15,99	15,99	15,994	15,994
		отчётный (фактический)	15,24	15,09	-	-
2	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	12,120	12,120	12,120	12,120
		отчётный (фактический)	11,582	11,260	-	-
3	Тепловые потери в тепловых сетях (абсолютное значение), тыс. Гкал/год	рассмотренные при тарифном регулировании	3,874	3,874	3,874	3,874
		отчётные (фактические)	3,663	3,833	-	-
4	Тепловые потери в тепловых сетях (относительное значение - % от отпуска тепловой энергии в сеть)	рассмотренные при тарифном регулировании	24,2	24,2	24,2	24,2
		отчётные (фактические)	24,0	25,4	-	-

Продолжение таблицы А.22

№ п/п	Наименование показателя		Период регулирования			
			2013 г.	2014 г.	2015 г.	План на 2016 г.
Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):			п. Пурпе-1, котельная 6			
1	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть ЭСО, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	5,38	5,38	5,383	5,383
		отчётный (фактический)	5,12	5,07	-	-
2	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	4,396	4,396	4,396	4,396
		отчётный (фактический)	4,234	4,097	-	-
3	Тепловые потери в тепловых сетях (абсолютное значение), тыс. Гкал/год	рассмотренные при тарифном регулировании	0,987	0,987	0,987	0,987
		отчётные (фактические)	0,890	0,971	-	-
4	Тепловые потери в тепловых сетях (относительное значение - % от отпуска тепловой	рассмотренные при тарифном регулировании	18,3	18,3	18,3	18,3
		отчётные (фактические)	17,4	19,2	-	-
Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):			п. Пурпе-1, котельная 8			
1	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть ЭСО, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	38,93	38,93	38,927	38,927
		отчётный (фактический)	34,01	35,05	-	-
2	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	23,998	23,998	23,998	23,998
		отчётный (фактический)	19,638	20,319	-	-
3	Тепловые потери в тепловых сетях (абсолютное значение), тыс. Гкал/год	рассмотренные при тарифном регулировании	14,929	14,929	14,929	14,929
		отчётные (фактические)	14,371	14,729	-	-
4	Тепловые потери в тепловых сетях (относительное значение - % от отпуска тепловой	рассмотренные при тарифном регулировании	38,4	38,4	38,4	38,4
		отчётные (фактические)	42,3	42,0	-	-
Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):			п. Пурпе, котельная 9			
1	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть ЭСО, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	4,28	4,28	4,975	4,975
		отчётный (фактический)	4,60	4,84	-	-
2	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	3,591	3,591	4,291	4,291
		отчётный (фактический)	4,085	4,156	-	-
3	Тепловые потери в тепловых сетях (абсолютное значение), тыс. Гкал/год	рассмотренные при тарифном регулировании	0,684	0,684	0,684	0,684
		отчётные (фактические)	0,520	0,683	-	-
4	Тепловые потери в тепловых сетях (относительное значение - % от отпуска тепловой	рассмотренные при тарифном регулировании	16,0	16,0	13,7	13,7
		отчётные (фактические)	11,3	14,1	-	-

Продолжение таблицы А.22


№ п/п	Наименование показателя	Период регулирования				
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	План на 2016 г.	
Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):		д. Харампур, котельная 7				
1	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть ЭСО, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	4,89	4,89	4,895	5,297
		отчётный (фактический)	5,54	5,60	-	-
2	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	3,592	3,592	3,592	3,592
		отчётный (фактический)	4,332	4,319	-	-
3	Тепловые потери в тепловых сетях (абсолютное значение), тыс. Гкал/год	рассмотренные при тарифном регулировании	1,303	1,303	1,303	1,705
		отчётные (фактические)	1,206	1,282	-	-
4	Тепловые потери в тепловых сетях (относительное значение - % от отпуска тепловой	рассмотренные при тарифном регулировании	26,6	26,6	26,6	32,2
		отчётные (фактические)	21,8	22,9	-	-

Ханымейский филиал

Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):		п. Ханымей СЦТ котельной ДЕ 16				
1	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть ЭСО, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	69,27	69,27	69,269	69,269
		отчётный (фактический)	62,45	68,97	-	-
2	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	46,64	46,64	46,635	46,635
		отчётный (фактический)	43,82	47,56	-	-
3	Тепловые потери в тепловых сетях (абсолютное значение), тыс. Гкал/год	рассмотренные при тарифном регулировании	22,63	22,63	22,634	22,634
		отчётные (фактические)	18,629	21,412	-	-
4	Тепловые потери в тепловых сетях (относительное значение - % от отпуска тепловой	рассмотренные при тарифном регулировании	32,7	32,7	32,7	32,7
		отчётные (фактические)	29,8	31,0	-	-

Наименование системы теплоснабжения (источника теплоснабжения):		Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло"				
1	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть ЭСО, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	634,980	634,980	638,945	639,348
		отчётный (фактический)	613,281	632,524	0,000	0,000
2	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал/год	рассмотренный при тарифном регулировании	472,005	472,005	472,005	472,005
		отчётный (фактический)	472,920	472,415	0,000	0,000
3	Тепловые потери в тепловых сетях (абсолютное значение), тыс. Гкал/год	рассмотренные при тарифном регулировании	162,975	162,975	166,940	167,343
		отчётные (фактические)	140,361	160,109	-	-
4	Тепловые потери в тепловых сетях (относительное значение - % от отпуска тепловой	рассмотренные при тарифном регулировании	25,7	25,8	26,1	26,2
		отчётные (фактические)	22,9	26,8	-	-


УТВЕРЖДАЮ:
 Главный инженер филиала
 АО «Ямалкомунэнерго»
 в Нуровском районе «Тепло»
 Г.В. Дубровин



Г Р А Ф И К
 температур сетевой воды 130-70°С для тепловой сети от котельной № 4 (1 контур)
 в зависимости от температуры наружного воздуха

			при скорости ветра в м/с				
V до 5 м/с			V=8	V=11	V=14	V=17	V=20
ТН	T1	T2	T1	T1	T1	T1	T1
-46.	130.0	70.0	130.0	130.0	130.0	130.0	130.0
-45.	128.5	69.4	130.0	130.0	130.0	130.0	130.0
-44.	127.0	68.9	130.0	130.0	130.0	130.0	130.0
-43.	125.6	68.3	128.7	130.0	130.0	130.0	130.0
-42.	124.1	67.7	127.2	130.0	130.0	130.0	130.0
-41.	122.6	67.1	125.7	128.7	130.0	130.0	130.0
-40.	121.1	66.5	124.1	127.2	130.0	130.0	130.0
-39.	119.6	66.0	122.6	125.6	128.6	130.0	130.0
-38.	118.1	65.4	121.0	124.0	126.9	129.9	130.0
-37.	116.6	64.8	119.5	122.4	125.3	128.2	130.0
-36.	115.1	64.2	118.0	120.8	123.7	126.5	129.4
-35.	113.6	63.6	116.4	119.2	122.0	124.8	127.6
-34.	112.1	63.0	114.9	117.6	120.4	123.1	125.9
-33.	110.6	62.4	113.3	116.0	118.7	121.5	124.2
-32.	109.1	61.8	111.7	114.4	117.1	119.8	122.4
-31.	107.6	61.2	110.2	112.8	115.4	118.1	120.7
-30.	106.0	60.6	108.6	111.2	113.8	116.4	118.9
-29.	104.5	60.0	107.1	109.6	112.1	114.7	117.2
-28.	103.0	59.4	105.5	108.0	110.5	112.9	115.4
-27.	101.5	58.7	103.9	106.3	108.8	111.2	113.7
-26.	99.9	58.1	102.3	104.7	107.1	109.5	111.9
-25.	98.4	57.5	100.7	103.1	105.4	107.8	110.2
-24.	96.9	56.9	99.2	101.5	103.8	106.1	108.4
-23.	95.3	56.2	97.6	99.8	102.1	104.3	106.6
-22.	93.8	55.6	96.0	98.2	100.4	102.6	104.8
-21.	92.2	54.9	94.4	96.5	98.7	100.9	103.0
-20.	90.7	54.3	92.8	94.9	97.0	99.1	101.3
-19.	89.1	53.6	91.2	93.2	95.3	97.4	99.5
-18.	87.5	53.0	89.6	91.6	93.6	95.6	97.7
-17.	86.0	52.3	87.9	89.9	91.9	93.9	95.9
-16.	84.4	51.7	86.3	88.3	90.2	92.1	94.1
-15.	82.8	51.0	84.7	86.6	88.5	90.4	92.2
-14.	81.2	50.3	83.1	84.9	86.7	88.6	90.4
-13.	79.6	49.6	81.4	83.2	85.0	86.8	88.6
-12.	78.1	49.0	79.8	81.5	83.3	85.0	86.8
-11.	76.5	48.3	78.1	79.8	81.5	83.2	84.9
-10.	74.9	47.6	76.5	78.1	79.8	81.4	83.1
-9.	73.2	46.9	74.8	76.4	78.0	79.6	81.2
-8.	71.6	46.2	73.2	74.7	76.3	77.8	79.4
-7.	70.0	45.5	71.5	73.0	74.5	76.0	77.5
-6.	70.0	45.8	70.0	71.3	72.7	74.2	75.6
-5.	70.0	46.2	70.0	70.0	70.9	72.3	73.8
-4.	70.0	46.6	70.0	70.0	70.0	70.5	71.9
-3.	70.0	47.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0
-2.	70.0	47.4	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0
-1.	70.0	47.8	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0
0.	70.0	48.2	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0
1.	70.0	48.6	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0
2.	70.0	49.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0
3.	70.0	49.4	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0
4.	70.0	49.8	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0
5.	70.0	50.3	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0
6.	70.0	50.7	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0
7.	70.0	51.1	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0
8.	70.0	51.5	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0

ГДЕ:
 T1- температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети,
 T2- температура воды в обратном трубопроводе от отопительных систем,

Ведущий инженер ПТО  Л.П. Романенко



Главный инженер филиала
 АО «Ямалкомунэнерго»
 в Пуровском районе тепло
 Г. Вадубровин

Г Р А Ф И К
 температур сетевой воды 95-70 °С для сетей отопления от ЦТП котельной № 4 (2-й контур)
 в зависимости от температуры наружного воздуха

ТН	при скорости ветра в м/с									
	V до 5 м/с T1 T2	V=6 T1	V=8 T1	V=10 T1	V=12 T1	V=14 T1	V=16 T1	V=18 T1	V=20 T1	
-46.	95.0	70.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0
-45.	94.1	69.4	94.8	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0
-44.	93.1	68.9	93.8	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0
-43.	92.1	68.3	92.9	94.3	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0
-42.	91.2	67.7	91.9	93.3	94.8	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0
-41.	90.2	67.1	90.9	92.3	93.7	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0
-40.	89.3	66.5	90.0	91.4	92.7	94.1	95.0	95.0	95.0	95.0
-39.	88.3	66.0	89.0	90.4	91.7	93.1	94.5	95.0	95.0	95.0
-38.	87.3	65.4	88.0	89.4	90.7	92.1	93.4	94.8	95.0	95.0
-37.	86.4	64.8	87.0	88.4	89.7	91.0	92.4	93.7	95.0	95.0
-36.	85.4	64.2	86.1	87.4	88.7	90.0	91.3	92.6	93.9	95.0
-35.	84.4	63.6	85.1	86.4	87.7	88.9	90.2	91.5	92.8	94.1
-34.	83.5	63.0	84.1	85.4	86.6	87.9	89.2	90.4	91.7	93.0
-33.	82.5	62.4	83.1	84.4	85.6	86.9	88.1	89.4	90.6	91.8
-32.	81.5	61.8	82.1	83.3	84.6	85.8	87.0	88.3	89.5	90.7
-31.	80.5	61.2	81.1	82.3	83.5	84.7	86.0	87.2	88.4	89.6
-30.	79.5	60.6	80.1	81.3	82.5	83.7	84.9	86.1	87.3	88.4
-29.	78.5	60.0	79.1	80.3	81.5	82.6	83.8	85.0	86.1	87.3
-28.	77.5	59.4	78.1	79.3	80.4	81.6	82.7	83.9	85.0	86.2
-27.	76.5	58.7	77.1	78.2	79.4	80.5	81.6	82.8	83.9	85.0
-26.	75.5	58.1	76.1	77.2	78.3	79.4	80.5	81.6	82.8	83.9
-25.	74.5	57.5	75.1	76.2	77.3	78.3	79.4	80.5	81.6	82.7
-24.	73.5	56.9	74.1	75.1	76.2	77.3	78.3	79.4	80.5	81.5
-23.	72.5	56.2	73.0	74.1	75.1	76.2	77.2	78.3	79.3	80.4
-22.	71.5	55.6	72.0	73.0	74.1	75.1	76.1	77.2	78.2	79.2
-21.	70.5	54.9	71.0	72.0	73.0	74.0	75.0	76.0	77.0	78.0
-20.	69.4	54.3	69.9	70.9	71.9	72.9	73.9	74.9	75.9	76.9
-19.	68.4	53.6	68.9	69.9	70.8	71.8	72.8	73.7	74.7	75.7
-18.	67.4	53.0	67.9	68.8	69.8	70.7	71.6	72.6	73.5	74.5
-17.	66.3	52.3	66.8	67.7	68.7	69.6	70.5	71.4	72.4	73.3
-16.	65.3	51.7	65.8	66.7	67.6	68.5	69.4	70.3	71.2	72.1
-15.	64.3	51.0	64.7	65.6	66.5	67.4	68.2	69.1	70.0	70.9
-14.	63.2	50.3	63.6	64.5	65.4	66.2	67.1	68.0	68.8	69.7
-13.	62.1	49.6	62.6	63.4	64.3	65.1	65.9	66.8	67.6	68.5
-12.	61.1	49.0	61.5	62.3	63.1	64.0	64.8	65.6	66.4	67.2
-11.	60.0	48.3	60.4	61.2	62.0	62.8	63.6	64.4	65.2	66.0
-10.	58.9	47.6	59.3	60.1	60.9	61.7	62.4	63.2	64.0	64.8
-9.	57.9	46.9	58.2	59.0	59.8	60.5	61.3	62.0	62.8	63.5
-8.	56.8	46.2	57.1	57.9	58.6	59.4	60.1	60.8	61.6	62.3
-7.	55.7	45.5	56.0	56.8	57.5	58.2	58.9	59.6	60.3	61.0
-6.	54.6	44.7	54.9	55.6	56.3	57.0	57.7	58.4	59.1	59.8
-5.	53.5	44.0	53.8	54.5	55.2	55.8	56.5	57.2	57.8	58.5
-4.	52.4	43.3	52.7	53.3	54.0	54.6	55.3	55.9	56.6	57.2
-3.	51.2	42.5	51.6	52.2	52.8	53.4	54.1	54.7	55.3	55.9
-2.	50.1	41.8	50.4	51.0	51.6	52.2	52.8	53.4	54.0	54.6
-1.	49.0	41.0	49.3	49.9	50.4	51.0	51.6	52.2	52.7	53.3
0.	47.8	40.3	48.1	48.7	49.2	49.8	50.3	50.9	51.5	52.0
1.	46.7	39.5	46.9	47.5	48.0	48.5	49.1	49.6	50.1	50.7
2.	45.5	38.7	45.8	46.3	46.8	47.3	47.8	48.3	48.8	49.3
3.	44.3	37.9	44.6	45.1	45.6	46.0	46.5	47.0	47.5	48.0
4.	43.1	37.1	43.4	43.8	44.3	44.8	45.2	45.7	46.2	46.6
5.	41.9	36.3	42.2	42.6	43.0	43.5	43.9	44.4	44.8	45.2
6.	40.7	35.4	40.9	41.4	41.8	42.2	42.6	43.0	43.4	43.8
7.	39.5	34.6	39.7	40.1	40.5	40.9	41.3	41.6	42.0	42.4
8.	38.3	33.7	38.4	38.8	39.2	39.5	39.9	40.3	40.6	41.0

ГДЕ:

T1- температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети,
 T2- температура воды в обратном трубопроводе от отопительных систем.

УТВЕРЖДАЮ:
 Главный инженер филиала
 АО «Ямалкоммунэнерго»
 в Пуровском районе тепло
 в Пуровском
 районе В. Дубровин
 «Тепло»

Г Р А Ф И К
 температур сетевой воды 95-70 °С для сетей отопления от котельных № 1, 2, 3, 6, 7, 8 г. Тарко-Сале
 в зависимости от температуры наружного воздуха

ТН	при скорости ветра в м/с									
	V до 5 м/с T1 T2	V=6 T1	V=8 T1	V=10 T1	V=12 T1	V=14 T1	V=16 T1	V=18 T1	V=20 T1	
-46.	95.0	70.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0
-45.	94.1	69.4	94.8	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0
-44.	93.1	68.9	93.8	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0
-43.	92.1	68.3	92.9	94.3	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0
-42.	91.2	67.7	91.9	93.3	94.8	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0
-41.	90.2	67.1	90.9	92.3	93.7	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0
-40.	89.3	66.5	90.0	91.4	92.7	94.1	95.0	95.0	95.0	95.0
-39.	88.3	66.0	89.0	90.4	91.7	93.1	94.5	95.0	95.0	95.0
-38.	87.3	65.4	88.0	89.4	90.7	92.1	93.4	94.8	95.0	95.0
-37.	86.4	64.8	87.0	88.4	89.7	91.0	92.4	93.7	95.0	95.0
-36.	85.4	64.2	86.1	87.4	88.7	90.0	91.3	92.6	93.9	95.0
-35.	84.4	63.6	85.1	86.4	87.7	88.9	90.2	91.5	92.8	94.1
-34.	83.5	63.0	84.1	85.4	86.6	87.9	89.2	90.4	91.7	93.0
-33.	82.5	62.4	83.1	84.4	85.6	86.9	88.1	89.4	90.6	91.8
-32.	81.5	61.8	82.1	83.3	84.6	85.8	87.0	88.3	89.5	90.7
-31.	80.5	61.2	81.1	82.3	83.5	84.7	86.0	87.2	88.4	89.6
-30.	79.5	60.6	80.1	81.3	82.5	83.7	84.9	86.1	87.3	88.4
-29.	78.5	60.0	79.1	80.3	81.5	82.6	83.8	85.0	86.1	87.3
-28.	77.5	59.4	78.1	79.3	80.4	81.6	82.7	83.9	85.0	86.2
-27.	76.5	58.7	77.1	78.2	79.4	80.5	81.6	82.8	83.9	85.0
-26.	75.5	58.1	76.1	77.2	78.3	79.4	80.5	81.6	82.8	83.9
-25.	74.5	57.5	75.1	76.2	77.3	78.3	79.4	80.5	81.6	82.7
-24.	73.5	56.9	74.1	75.1	76.2	77.3	78.3	79.4	80.5	81.5
-23.	72.5	56.2	73.0	74.1	75.1	76.2	77.2	78.3	79.3	80.4
-22.	71.5	55.6	72.0	73.0	74.1	75.1	76.1	77.2	78.2	79.2
-21.	70.5	54.9	71.0	72.0	73.0	74.0	75.0	76.0	77.0	78.0
-20.	69.4	54.3	69.9	70.9	71.9	72.9	73.9	74.9	75.9	76.9
-19.	68.4	53.6	68.9	69.9	70.8	71.8	72.8	73.7	74.7	75.7
-18.	67.4	53.0	67.9	68.8	69.8	70.7	71.6	72.6	73.5	74.5
-17.	66.3	52.3	66.8	67.7	68.7	69.6	70.5	71.4	72.4	73.3
-16.	65.3	51.7	65.8	66.7	67.6	68.5	69.4	70.3	71.2	72.1
-15.	64.3	51.0	64.7	65.6	66.5	67.4	68.2	69.1	70.0	70.9
-14.	63.2	50.3	63.6	64.5	65.4	66.2	67.1	68.0	68.8	69.7
-13.	62.1	49.6	62.6	63.4	64.3	65.1	65.9	66.8	67.6	68.5
-12.	61.1	49.0	61.5	62.3	63.1	64.0	64.8	65.6	66.4	67.2
-11.	60.0	48.3	60.4	61.2	62.0	62.8	63.6	64.4	65.2	66.0
-10.	58.9	47.6	59.3	60.1	60.9	61.7	62.4	63.2	64.0	64.8
-9.	57.9	46.9	58.2	59.0	59.8	60.5	61.3	62.0	62.8	63.5
-8.	56.8	46.2	57.1	57.9	58.6	59.4	60.1	60.8	61.6	62.3
-7.	55.7	45.5	56.0	56.8	57.5	58.2	58.9	59.6	60.3	61.0
-6.	54.6	44.7	54.9	55.6	56.3	57.0	57.7	58.4	59.1	59.8
-5.	53.5	44.0	53.8	54.5	55.2	55.8	56.5	57.2	57.8	58.5
-4.	52.4	43.3	52.7	53.3	54.0	54.6	55.3	55.9	56.6	57.2
-3.	51.2	42.5	51.6	52.2	52.8	53.4	54.1	54.7	55.3	55.9
-2.	50.1	41.8	50.4	51.0	51.6	52.2	52.8	53.4	54.0	54.6
-1.	49.0	41.0	49.3	49.9	50.4	51.0	51.6	52.2	52.7	53.3
0.	47.8	40.3	48.1	48.7	49.2	49.8	50.3	50.9	51.5	52.0
1.	46.7	39.5	46.9	47.5	48.0	48.5	49.1	49.6	50.1	50.7
2.	45.5	38.7	45.8	46.3	46.8	47.3	47.8	48.3	48.8	49.3
3.	44.3	37.9	44.6	45.1	45.6	46.0	46.5	47.0	47.5	48.0
4.	43.1	37.1	43.4	43.8	44.3	44.8	45.2	45.7	46.2	46.6
5.	41.9	36.3	42.2	42.6	43.0	43.5	43.9	44.4	44.8	45.2
6.	40.7	35.4	40.9	41.4	41.8	42.2	42.6	43.0	43.4	43.8
7.	39.5	34.6	39.7	40.1	40.5	40.9	41.3	41.6	42.0	42.4
8.	38.3	33.7	38.4	38.8	39.2	39.5	39.9	40.3	40.6	41.0

ГДЕ:

T1- температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети,
 T2- температура воды в обратном трубопроводе от отопительных систем.

Ведущий инженер ПТО *Романенко* Л. П. Романенко

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер филиала
АО «Ямалкоммунэнерго»
в Дуровском районе тепло
энергоснабжения
«Ямалкоммунэнерго»
в Дуровском районе
«Тепло»
Д.В. Дубровин

Г Р А Ф И К

температур сетевой воды 95-70 °С для сетей отопления от котельной с. Халысавай
в зависимости от температуры наружного воздуха

ТН	при скорости ветра в м/с										
	V до T1	5 м/с T2	V=6 T1	V=8 T1	V=10 T1	V=12 T1	V=14 T1	V=16 T1	V=18 T1	V=20 T1	
-46.	95.0	70.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	
-45.	94.1	69.4	94.8	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	
-44.	93.1	68.9	93.8	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	
-43.	92.1	68.3	92.9	94.3	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	
-42.	91.2	67.7	91.9	93.3	94.8	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	
-41.	90.2	67.1	90.9	92.3	93.7	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	
-40.	89.3	66.5	90.0	91.4	92.7	94.1	95.0	95.0	95.0	95.0	
-39.	88.3	66.0	89.0	90.4	91.7	93.1	94.5	95.0	95.0	95.0	
-38.	87.3	65.4	88.0	89.4	90.7	92.1	93.4	94.8	95.0	95.0	
-37.	86.4	64.8	87.0	88.4	89.7	91.0	92.4	93.7	95.0	95.0	
-36.	85.4	64.2	86.1	87.4	88.7	90.0	91.3	92.6	93.9	95.0	
-35.	84.4	63.6	85.1	86.4	87.7	88.9	90.2	91.5	92.8	94.1	
-34.	83.5	63.0	84.1	85.4	86.6	87.9	89.2	90.4	91.7	93.0	
-33.	82.5	62.4	83.1	84.4	85.6	86.9	88.1	89.4	90.6	91.8	
-32.	81.5	61.8	82.1	83.3	84.6	85.8	87.0	88.3	89.5	90.7	
-31.	80.5	61.2	81.1	82.3	83.5	84.7	86.0	87.2	88.4	89.6	
-30.	79.5	60.6	80.1	81.3	82.5	83.7	84.9	86.1	87.3	88.4	
-29.	78.5	60.0	79.1	80.3	81.5	82.6	83.8	85.0	86.1	87.3	
-28.	77.5	59.4	78.1	79.3	80.4	81.6	82.7	83.9	85.0	86.2	
-27.	76.5	58.7	77.1	78.2	79.4	80.5	81.6	82.8	83.9	85.0	
-26.	75.5	58.1	76.1	77.2	78.3	79.4	80.5	81.6	82.8	83.9	
-25.	74.5	57.5	75.1	76.2	77.3	78.3	79.4	80.5	81.6	82.7	
-24.	73.5	56.9	74.1	75.1	76.2	77.3	78.3	79.4	80.5	81.5	
-23.	72.5	56.2	73.0	74.1	75.1	76.2	77.2	78.3	79.3	80.4	
-22.	71.5	55.6	72.0	73.0	74.1	75.1	76.1	77.2	78.2	79.2	
-21.	70.5	54.9	71.0	72.0	73.0	74.0	75.0	76.0	77.0	78.0	
-20.	69.4	54.3	69.9	70.9	71.9	72.9	73.9	74.9	75.9	76.9	
-19.	68.4	53.6	68.9	69.9	70.8	71.8	72.8	73.7	74.7	75.7	
-18.	67.4	53.0	67.9	68.8	69.8	70.7	71.6	72.6	73.5	74.5	
-17.	66.3	52.3	66.8	67.7	68.7	69.6	70.5	71.4	72.4	73.3	
-16.	65.3	51.7	65.8	66.7	67.6	68.5	69.4	70.3	71.2	72.1	
-15.	64.3	51.0	64.7	65.6	66.5	67.4	68.2	69.1	70.0	70.9	
-14.	63.2	50.3	63.6	64.5	65.4	66.2	67.1	68.0	68.8	69.7	
-13.	62.1	49.6	62.6	63.4	64.3	65.1	65.9	66.8	67.6	68.5	
-12.	61.1	49.0	61.5	62.3	63.1	64.0	64.8	65.6	66.4	67.2	
-11.	60.0	48.3	60.4	61.2	62.0	62.8	63.6	64.4	65.2	66.0	
-10.	58.9	47.6	59.3	60.1	60.9	61.7	62.4	63.2	64.0	64.8	
-9.	57.9	46.9	58.2	59.0	59.8	60.5	61.3	62.0	62.8	63.5	
-8.	56.8	46.2	57.1	57.9	58.6	59.4	60.1	60.8	61.6	62.3	
-7.	55.7	45.5	56.0	56.8	57.5	58.2	58.9	59.6	60.3	61.0	
-6.	54.6	44.7	54.9	55.6	56.3	57.0	57.7	58.4	59.1	59.8	
-5.	53.5	44.0	53.8	54.5	55.2	55.8	56.5	57.2	57.8	58.5	
-4.	52.4	43.3	52.7	53.3	54.0	54.6	55.3	55.9	56.6	57.2	
-3.	51.2	42.5	51.6	52.2	52.8	53.4	54.1	54.7	55.3	55.9	
-2.	50.1	41.8	50.4	51.0	51.6	52.2	52.8	53.4	54.0	54.6	
-1.	49.0	41.0	49.3	49.9	50.4	51.0	51.6	52.2	52.7	53.3	
0.	47.8	40.3	48.1	48.7	49.2	49.8	50.3	50.9	51.5	52.0	
1.	46.7	39.5	46.9	47.5	48.0	48.5	49.1	49.6	50.1	50.7	
2.	45.5	38.7	45.8	46.3	46.8	47.3	47.8	48.3	48.8	49.3	
3.	44.3	37.9	44.6	45.1	45.6	46.0	46.5	47.0	47.5	48.0	
4.	43.1	37.1	43.4	43.8	44.3	44.8	45.2	45.7	46.2	46.6	
5.	41.9	36.3	42.2	42.6	43.0	43.5	43.9	44.4	44.8	45.2	
6.	40.7	35.4	40.9	41.4	41.8	42.2	42.6	43.0	43.4	43.8	
7.	39.5	34.6	39.7	40.1	40.5	40.9	41.3	41.6	42.0	42.4	
8.	38.3	33.7	38.4	38.8	39.2	39.5	39.9	40.3	40.6	41.0	

ГДЕ:

T1- температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети,
T2- температура воды в обратном трубопроводе от отопительных систем.

ФЕДЕРАЛЬНОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

Нарушение порядка представления статистической информации, а равно представление недостоверной статистической информации влечет ответственность, установленную статьей 13.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ, а также статьей 3 Закона Российской Федерации от 13.05.92 № 2761-1 "Об ответственности за нарушение порядка представления государственной статистической отчетности"

ВОЗМОЖНО ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

**СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ТОПЛИВА, ТЕПЛОЭНЕРГИИ И ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
НА ПРОИЗВОДСТВО ОТДЕЛЬНЫХ ВИДОВ ПРОДУКЦИИ, РАБОТ (УСЛУГ)
за 20 13 г.**

Предоставляют:	Сроки предоставления
юридические лица (кроме субъектов малого предпринимательства), являющиеся потребителями топлива и энергии: - территориальному органу Росстата в субъекте Российской Федерации по установленному им адресу	30 января после отчетного периода

Форма № 11-ГЭР

Приказ Росстата:
 Об утверждении формы
 от 26.06.2013 № 232
 О внесении изменений (при наличии)
 от _____ № _____
 от _____ № _____

Годовая

Наименование отчитывающейся организации Муниципальное унитарное предприятие "Пуровские коммунальные системы"			
Почтовый адрес 629840, ЯНАО, Пуровский район, г.Тарко-Сале, ул.Геологов, д.7, корпус 1			
Код формы по ОКУД	Код		
	отчитывающейся организации по ОКПО		
1	2	3	4
0610069	73159062		

Фактический расход топливно-энергетических ресурсов

Коды по ОКЕИ: тыс. кВт·ч - 246; Гкал - 233; тонна условного топлива - 172

Виды продукции и работ (услуг) ¹	Код строки	Единица измерения	Коды единицы измерения по ОКЕИ ²	Произведено продукции (выполнено работ) за отчетный год	Фактический расход на всю произведенную продукцию (выполненные работы) за отчетный год		
					электро-энергия, тыс. кВт·ч	тепловая энергия, Гкал	топливо - всего, т усл. топл.
А	Б	В	Г	1	2	3	4
Электроэнергия, отпущенная дизельными электростанциями	0011	тыс.кВт*час	246	2			19
Теплоэнергия, отпущенная котельными	0030	Гкал	233	457002	25394		111333
Потери теплоэнергии в сетях	0050	Гкал	233	140360			
Подъем и подача воды	2930	тыс.м.куб	114	3830	2997		
Очистка сточных вод	2940	тыс.м.куб	114	737	773		
Работа подъемно-транспортных и строительно-дорожных машин и механизмов	9406	маш.час		11251			98
в том числе бульдозеров	9409	маш.час		38			
Итого потреблено на производство указанных видов продукции, работ (услуг)	9500	X	X	X	29164		111450

Виды продукции и работ (услуг) ¹	Код строки	в том числе из графы 4 по видам, т усл. топл.								
		уголь каменный	уголь бурый	торф	брикеты и полубрикетные торфяные	древесина топливная	кокс металлургический из каменного угля, полученный путем карбо-низации при высокой температуре, орешек коксовый	нефть добытая, включая газовый конденсат	бензин авиационный для авиационных поршневых двигателей	бензин автомобильный
А	Б	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Электроэнергия, отпущенная дизельными электростанциями	0011									
Теплоэнергия, отпущенная котельными	0030							5751		
Потери теплоэнергии в сетях	0050									
Подъем и подача воды	2930									
Очистка сточных вод	2940									
Работа подъемно-транспортных и строительно-дорожных машин и механизмов	9406									
в том числе бульдозеров	9409									
Итого потреблено на производство указанных видов продукции, работ (услуг)	9500							5751		

Виды продукции и работ (услуг) ¹	Код строки	в том числе из графы 4 по видам, т усл. топл.							
		топливо дизельное	топливо моторное для судовых дизелей	топливо печное бытовое (ТПБ)	топливо газотурбинное	мазут топочный	мазут флотский	мазут, не вошедший в другие группировки, прочий	пропан и бутан сжиженные, газы углеводородные и их смеси сжиженные прочие, не вошедшие в другие группировки
А	Б	14	15	16	17	18	19	20	21
Электроэнергия, отпущенная дизельными электростанциями	0011	19							
Теплоэнергия, отпущенная котельными	0030								
Потери теплоэнергии в сетях	0050								
Подъем и подача воды	2930								
Очистка сточных вод	2940								
Работа подъемно-транспортных и строительно-дорожных машин и механизмов	9406	98							
в том числе бульдозеров	9409								
Итого потреблено на производство указанных видов продукции, работ (услуг)	9500	117							

Виды продукции и работ (услуг) ¹	Код строки	в том числе из графы 4 по видам, т усл. топл.								
		газ нефте-перерабатывающих предприятий	газ сухой	газ сухой отбензиненный	газ горючий природный (газ естественный)	газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	газ горючий искусственный доменный	газ горючий искусственный коксовый	прочие виды	
									твердого топлива (не перечисленные в графах 5 - 10)	нефтепродуктов (не перечисленные в гр. 11 - 24)
А	Б	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Электроэнергия, отпущенная дизельными электростанциями	0011									
Теплоэнергия, отпущенная котельными	0030				105582					
Потери теплоэнергии в сетях	0050									
Подъем и подача воды	2930									
Очистка сточных вод	2940									
Работа подъемно-транспортных и строительно-дорожных машин и механизмов	9406									
в том числе бульдозеров	9409									
Итого потреблено на производство указанных видов продукции, работ (услуг)	9500				105582					

Число предприятий (организаций), состоящих на самостоятельном балансе, включенных в отчет (9990) 1 Код по ОКЕИ: единица - 642

¹ Перечень видов продукции, работ (услуг) приведен в приложении к Указаниям по заполнению формы № 11-ТЭР.

² Общероссийский классификатор единиц измерения.

Должностное лицо, ответственное за предоставление статистической информации (лицо, уполномоченное предоставлять статистическую информацию от имени юридического лица)

 начальник ПТО
 (должность)

 Сидорова Т.Л.
 (Ф.И.О.)

 (подпись)

« 29 » января # 14 год

ФЕДЕРАЛЬНОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

Нарушение порядка представления статистической информации, а равно представление недостоверной статистической информации влечет ответственность, установленную статьей 13.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ, а также статьей 3 Закона Российской Федерации от 13.05.92 № 2761-1 "Об ответственности за нарушение порядка представления государственной статистической отчетности"

ВОЗМОЖНО ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

**СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ТОПЛИВА, ТЕПЛОЭНЕРГИИ И ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
НА ПРОИЗВОДСТВО ОТДЕЛЬНЫХ ВИДОВ ПРОДУКЦИИ, РАБОТ (УСЛУГ)
за 20 14 г.**

Предоставляют:	Сроки предоставления
юридические лица (кроме субъектов малого предпринимательства), являющиеся потребителями топлива и энергии: - территориальному органу Росстата в субъекте Российской Федерации по установленному им адресу	30 января после отчетного периода

Форма № 11-ТЭР

Приказ Росстата:
 Об утверждении формы
 от 04.09.2014 № 547
 О внесении изменений (при наличии)
 от _____ № _____
 от _____ № _____

Годовая

Наименование отчитывающейся организации Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло"			
Почтовый адрес ЯНАО, г.Тарко-Сале, ул.Геологов, дом 7, корпус 1			
Код формы по ОКУД	Код		
	отчитывающейся организации по ОКПО		
1	2	3	4
0610069	38015010		

Фактический расход топливно-энергетических ресурсов

Коды по ОКЕИ: мегаватт-час - 246; гигакалория - 233; тонна условного топлива - 172

Виды продукции и работ (услуг) ¹	Код строки		Единица измерения	Коды единицы измерения по ОКЕИ ²	Произведено продукции (выполнено работ) за отчетный год	Фактический расход на всю произведенную продукцию (выполненные работы) за отчетный год		
						электро-энергия, МВт·ч	тепловая энергия, Гкал	топливо - всего, т усл. топл.
А	Б		В	Г	1	2	3	4
Электроэнергия, произведенная дизельными электростанциями (ДЭС)	0011		тыс.кВт*час	246				15
Тепловая энергия, произведенная котельными	0030		Гкал	233	221003	14222		60677
Потери теплоэнергии в теплосетях	0031		Гкал	233	85959			
Подъем и подача воды	2930		тыс.м.куб	114	2562	1987		
Очистка сточных вод	2940		тыс.м.куб	114	1360	438		
Работа подъемно-транспортных и строительно-дорожных машин и механизмов	9406		маш.час		5801			67
в том числе бульдозеров	9409		маш.час					
Итого потреблено на производство указанных видов продукции, работ (услуг)	9500		Х	Х	Х	16647		60759

Виды продукции и работ (услуг) ¹	Код строки	в том числе из графы 4 по видам, т усл. топл.								
		уголь каменный	уголь бурый	торф	брикеты и полубрикет торфяные	древесина топливная	кокс металлургический из каменного угля, полученный путем карбонизации при высокой температуре, орешек коксовый сухой, мелочь коксовая сухая	нефть добытая, включая газовый конденсат	бензин авиационный для авиационных поршневых двигателей	бензин автомобильный
А	Б	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Электроэнергия, произведенная дизельными электростанциями (ДЭС)	0011									
Тепловая энергия, произведенная котельными	0030							3011		
Потери теплоэнергии в теплосетях	0050									
Подъем и подача воды	2930									
Очистка сточных вод	2940									
Работа подъемно-транспортных и строительно-дорожных машин и механизмов	9406									
в том числе бульдозеров	9409									
Итого потреблено на производство указанных видов продукции, работ (услуг)	9500							3011		

Виды продукции и работ (услуг) ¹	Код строки	в том числе из графы 4 по видам, т усл. топл.							
		топливо дизельное	топливо моторное для судовых дизелей	топливо печное бытовое (ТПБ)	топливо газотурбинное	мазут топочный	мазут флотский	мазут, не вошедший в другие группировки, прочий	пропан и бутан сжиженные, газы углеводородные и их смеси сжиженные прочие, не вошедшие в другие группировки
А	Б	14	15	16	17	18	19	20	21
Электроэнергия, произведенная дизельными электростанциями (ДЭС)	0011	15							
Тепловая энергия, произведенная котельными	0030								
Потери теплоэнергии в теплосетях	0050								
Подъем и подача воды	2930								
Очистка сточных вод	2940								
Работа подъемно-транспортных и строительно-дорожных машин и механизмов	9406	67							
в том числе бульдозеров	9409								
Итого потреблено на производство указанных видов продукции, работ (услуг)	9500	82							

Виды продукции и работ (услуг) ¹	Код строки	в том числе из графы 4 по видам, т усл. топл.								
		газ нефте- перераба- тывающих предприятий	газ сухой	этан (фракция этановая)	газ горючий природный (газ естест- венный)	газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторож- дений)	газ горючий искусст- венный доменный и прочие отходящие газы	газ горючий искусст- венный коксовый	прочие виды	
									твердого топлива (не перечислен- ные в графах 5 - 10)	нефтепро- дуктов (не перечис- ленные в гр. 11 - 24)
А	Б	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Электроэнергия, произведенная дизельными электростанциями (ДЭС)	0011									
Тепловая энергия, произведенная котельными	0030				57666					
Потери теплоты в теплосетях	0050									
Подъем и подача воды	2930									
Очистка сточных вод	2940									
Работа подъемно-транспортных и строительно-дорожных машин и механизмов	9406									
в том числе бульдозеров	9409									
Итого потреблено на производство указанных видов продукции, работ (услуг)	9500				57666					

Число предприятий (организаций), состоящих на самостоятельном балансе, включенных в отчет (9990) 1 ед. (код по ОКЕИ: единица - 642)

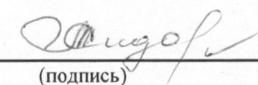
¹ Перечень видов продукции, работ (услуг) приведен в приложении к настоящей форме.

² Общероссийский классификатор единиц измерения.

Должностное лицо, ответственное за предоставление статистической информации (лицо, уполномоченное предоставлять статистическую информацию от имени юридического лица)

начальник ПТО
(должность)

Сидорова Т.Л.
(Ф.И.О.)


(подпись)

8(34997) 2-36-98

E-mail: _____

« 23 » января 20 14 год

АКТ

технического состояния
теплоизоляционных

ВОДЯНЫХ

тепловых сетей

(вид сети - паровая, водяная)

для Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло"
(наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации)

система п. Ханымей
(наименование системы теплоснабжения)

источник котельная
(наименование источника тепловой энергии)

г. Тарко-Сале

Акт составлен

« 03 » августа 2014г.

Участок тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Трубопровод: подающий-(П); обратный-(О)	Тип прокладки	Год ввода участка труб-да в эксплуатацию	Наружный диаметр трубопроводов на участке Dн, м	Длина участка, м	Техническим состояние теплоизоляционных конструкций:
СЦТ п.Ханымей (котельная ДЕ 16)							
Тепловые сети							
		п	1п	1989	0,057	108,0	Частичное разрушение теплоизоляционной конструкции, уплотнение основного слоя изоляции на 30-50%
		о	1о	1989	0,057	108,0	
		п	1п	1990	0,076	43,5	
		о	1о	1990	0,076	43,5	
		п/о	2	1990	0,219	302,7	Сильное увлажнение изоляции
		п	1п	1992	0,045	320,0	Частичное разрушение теплоизоляционной конструкции, уплотнение основного слоя изоляции на 30-50%
		о	1о	1992	0,045	320,0	
		п	1п	1996	0,057	752,0	
		о	1о	1996	0,057	752,0	
		п	1п	1990	0,089	69,0	
		о	1о	1990	0,089	69,0	
		п	1п	1991	0,108	1366,5	
		о	1о	1991	0,108	1366,5	
		п	1п	1996	0,159	520,0	
		о	1о	1996	0,159	520,0	
		п	1п	1995	0,219	110,0	
		о	1о	1995	0,219	110,0	
Сети ГВС							
		п	1п	1994	0,045	360,3	Частичное разрушение теплоизоляционной конструкции, уплотнение основного слоя изоляции на 30-50%
		о	1о	1994	0,039	360,3	

Главный инженер АО
«Ямалкоммунэнерго в Пуровском
районе «Тепло»

должность

Г.В. Дубровин

(подпись)

ф.и.о.

Начальник ПТО

должность

Т.Л. Сидорова

(подпись)

ф.и.о.

АКТ

технического состояния
теплоизоляционных конструкций

ВОДЯНЫХ

ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

(вид сети - паровая, водяная)

для Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло"
(наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации)

система г. Тарко-Сале
(наименование системы теплоснабжения)

источник тепловой котельные №1-7
(наименование источника тепловой энергии)

г. Тарко-Сале Акт составлен « 07 » августа 2014 г.

Участок тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Трубопровод: подающий-(П); обратный-(О)	Тип прокладки	Год ввода участка труба-да в эксплуатацию	Наружный диаметр трубопроводов на участке Dн, м	Длина участка, м	Техническим состояние теплоизоляционных конструкций:
Источник теплоснабжения:							
г. Тарко-Сале, котельная 1							
Тепловые сети							
		п	1п	1990-1997	0,032	100,0	Частичное разрушение теплоизоляционной конструкции, уплотнение основного слоя изоляции на 30-50%
		о	1о	1990-1997	0,032	100,0	
		п	1п	1990-1997	0,057	3236,0	
		о	1о	1990-1997	0,057	3236,0	
		п	1п	1990-1997	0,076	430,0	
		о	1о	1990-1997	0,076	430,0	
		п	1п	1990-1997	0,089	3307,0	
		о	1о	1990-1997	0,089	3307,0	
		п	1п	1990-1997	0,108	3143,0	
		о	1о	1990-1997	0,108	3143,0	
		п	1п	1990-1997	0,159	1870,0	
		о	1о	1990-1997	0,159	1870,0	
		п	1п	1990-1997	0,219	661,0	
		о	1о	1990-1997	0,219	661,0	
		п	1п	1990-1997	0,325	380,0	
		о	1о	1990-1997	0,325	380,0	
		п	1п	2001	0,108	35,2	
		о	1о	2001	0,108	35,2	
		п	1п	с 2004 (2011)	0,057	68,0	

	о	1о	с 2004 (2011)	0,057	68,0		
	п	1п	с 2004 (2011)	0,159	180,0		
	о	1о	с 2004 (2011)	0,159	180,0		
	п	1п	с 2004 (2011)	0,219	89,0		
	о	1о	с 2004 (2011)	0,219	89,0		
	п/о	2	1990-1997	0,057	1875,0	Сильное увлажнение изоляции	
	п/о	2	1990-1997	0,076	110,0		
	п/о	2	1990-1997	0,089	436,0		
	п/о	2	1990-1997	0,108	1277,0		
	п/о	2	1990-1997	0,159	2046,0		
	п/о	2	1990-1997	0,219	335,0		
	п/о	2	1990-1997	0,325	1563,0		
г. Тарко-Сале, котельная 4 (от котельной до ЦТП)							
Магистральные тепловые сети							
		п	1п	1990-1997	0,530	754	Частичное разрушение теплоизоляционной конструкции, уплотнение основного слоя изоляции на 30-50%
		о	1о	1990-1997	0,530	754	
		п	1п	с 2004	0,377	1366	
		о	1о	с 2004	0,377	1366	
г. Тарко-Сале, котельная 4 (от ЦТП до потребителей)							
Тепловые сети							
		п	1п	1990-1997	0,057	1982	Частичное разрушение теплоизоляционной конструкции, уплотнение основного слоя изоляции на 30-50%
		о	1о	1990-1997	0,057	1982	
		п	1п	1990-1997	0,108	1477	
		о	1о	1990-1997	0,108	1477	
		п	1п	1990-1997	0,159	270	
		о	1о	1990-1997	0,159	270	
		п	1п	1990-1997	0,219	38	
		о	1о	1990-1997	0,219	38	
г. Тарко-Сале, котельная 2							
Тепловые сети							
		п	1п	1990-1997	0,057	1861	Частичное разрушение теплоизоляционной конструкции, уплотнение основного слоя изоляции на 30-50%
		о	1о	1990-1997	0,057	1861	
		п	1п	1990-1997	0,089	150	
		о	1о	1990-1997	0,089	150	
		п	1п	1990-1997	0,108	514	
		о	1о	1990-1997	0,108	514	
		п	1п	1990-1997	0,159	1254	
		о	1о	1990-1997	0,159	1254	
г. Тарко-Сале, котельная 3							
Тепловые сети							
		п	1п	1959-1989	0,032	22	
		о	1о	1959-1989	0,032	22	
		п	1п	1959-1989	0,057	242	
		о	1о	1959-1989	0,057	242	
		п	1п	1959-1989	0,076	147	
		о	1о	1959-1989	0,076	147	

	п	1п	1990-1997	0,057	1540
	о	1о	1990-1997	0,057	1540
	п	1п	1990-1997	0,076	106
	о	1о	1990-1997	0,076	106
	п	1п	1990-1997	0,089	528
	о	1о	1990-1997	0,089	528
	п	1п	1990-1997	0,108	827
	о	1о	1990-1997	0,108	827
	п	1п	1990-1997	0,159	229
	о	1о	1990-1997	0,159	229

Частичное разрушение теплоизоляционной конструкции, уплотнение основного слоя изоляции на 30-50%

г. Тарко-Сале, котельная 5 сети

Тепловые сети

	п	1п	1990-1997	0,057	268
	о	1о	1990-1997	0,057	268
	п	1п	1990-1997	0,076	867
	о	1о	1990-1997	0,076	867
	п	1п	1990-1997	0,108	615
	о	1о	1990-1997	0,108	615
	п	1п	1990-1997	0,159	264
	о	1о	1990-1997	0,159	264

Частичное разрушение теплоизоляционной конструкции, уплотнение основного слоя изоляции на 30-50%

г. Тарко-Сале, котельная 6

Тепловые сети

	п	1п	1959-1989	0,032	110
	о	1о	1959-1989	0,032	110
	п	1п	1959-1989	0,038	10
	о	1о	1959-1989	0,038	10
	п	1п	1959-1989	0,045	4
	о	1о	1959-1989	0,045	4
	п	1п	1959-1989	0,057	219
	о	1о	1959-1989	0,057	219
	п	1п	1959-1989	0,076	347
	о	1о	1959-1989	0,076	347
	п	1п	1959-1989	0,108	158
	о	1о	1959-1989	0,108	158
	п	1п	1959-1989	0,159	107
	о	1о	1959-1989	0,159	107
	п	1п	1990-1997	0,032	704
	о	1о	1990-1997	0,032	704
	п	1п	1990-1997	0,057	250
	о	1о	1990-1997	0,057	250
	п	1п	1990-1997	0,076	915
	о	1о	1990-1997	0,076	915
	п	1п	1990-1997	0,108	668
	о	1о	1990-1997	0,108	668
	п	1п	1990-1997	0,159	356
	о	1о	1990-1997	0,159	356

Частичное разрушение теплоизоляционной конструкции, уплотнение основного слоя изоляции на 30-50%

г. Тарко-Сале, котельная 7

Тепловые сети

		п	1п	1990-1997	0,032	120	Частичное разрушение теплоизоляционной конструкции, уплотнение основного слоя изоляции на 30-50%
		о	1о	1990-1997	0,032	120	
		п	1п	1990-1997	0,057	92	
		о	1о	1990-1997	0,057	92	
		п	1п	1990-1997	0,108	80	
		о	1о	1990-1997	0,108	80	
		п	1п	1990-1997	0,159	106	
		о	1о	1990-1997	0,159	106	

Главный инженер АО
«Ямалкоммунэнерго в Пуровском
районе «Тепло»

должность

(подпись)

Г.В. Дубровин

ф.и.о.

Начальник ПТО

должность

(подпись)

Т.Л. Сидорова

ф.и.о.

АКТ

технического состояния
теплоизоляционных
конструкций

ВОДЯНЫХ

**ТЕПЛОВЫХ
сетей**

(вид сети - паровая, водяная)

для Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло"
(наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации)

система

с. Халясавей

(наименование системы теплоснабжения)

источник

котельная

(наименование источника тепловой энергии)

г. Тарко-Сале

Акт составлен

« 03 » августа 2014 г.

Участок тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Трубопровод: подающий-(П); обратный-(О)	Тип прокладки	Год ввода участка труб-да в эксплуатацию	Наружный диаметр трубопроводов на участке Дн, м	Длина участка, м	Техническим состоянием теплоизоляционных конструкций:
Источник теплоснабжения:							
с. Халясавей							
Тепловые сети							
		п/о	2	1959-1989	0,025	73,0	Сильное увлажнение изоляции
		п/о	2	1959-1989	0,032	188,0	
		п/о	2	1959-1989	0,057	142,1	
		п/о	2	1959-1989	0,076	1086,6	
		п/о	2	1959-1989	0,089	456,0	
		п/о	2	1959-1989	0,108	154,0	
		п/о	2	1959-1989	0,159	6,4	

Главный инженер АО
«Ямалкоммунэнерго в Пуровском
районе «Тепло»

должность

Г.В. Дубровин

(подпись)

ф.и.о.

Начальник ПТО

должность

Т.Л. Сидорова

(подпись)

ф.и.о.

АКТ

технического состояния
теплоизоляционных
конструкций

ВОДЯНЫХ

ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

(вид сети - паровая, водяная)

для Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло"

(наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации)

система

п. Сыдарма

(наименование системы теплоснабжения)

источник

котельная №4

(наименование источника тепловой энергии)

г. Тарко-Сале

Акт составлен

« 01 » августа 2014 г.

Участок тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Трубопровод: подающий-(П); обратный-(О)	Тип прокладки	Год ввода участка труб-да в эксплуатацию	Наружный диаметр трубопроводов на участке Dн, м	Длина участка, м	Техническим состояние теплоизоляционных конструкций:
Источник теплоснабжения:							
п. Сыдарма, котельная №4							
Тепловые сети							
		п	1п	1959-1989	0,277	1125,0	Частичное разрушение теплоизоляционной конструкции, уплотнение основного слоя изоляции на 30-50%
		о	1о	1959-1989	0,277	1125,0	
		п	1п	1990-1997	0,032	136,0	
		о	1о	1990-1997	0,032	136,0	
		п	1п	1990-1997	0,057	46,0	
		о	1о	1990-1997	0,057	46,0	
		п/о	2	1990-1997	0,057	232,0	Сильное увлажнение изоляции
		п/о	2	1990-1997	0,089	279,0	
		п/о	2	1990-1997	0,108	323,0	
		п/о	2	1990-1997	0,159	457,0	
		п/о	2	1990-1997	0,219	628,0	

Главный инженер АО
«Ямалкоммунэнерго в Пуровском
районе «Тепло» должность

Начальник ПТО
должность

Г.В. Дубровин

(подпись)

Ф.И.О.

Т.Л. Сидорова

(подпись)

Ф.И.О.

АКТ

технического состояния
теплоизоляционных
конструкций

ВОДЯНЫХ

ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

(вид сети - паровая, водяная)

для Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло"
(наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации)

система п. Пуровск
(наименование системы теплоснабжения)

источник котельные №1-3
(наименование источника тепловой энергии)

г. Тарко-Сале

Акт составлен

« 01 » августа 2014 г.

Участок тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Трубопровод: подающий-(П); обратный-(О)	Тип прокладки	Год ввода участка труб-да в эксплуатацию	Наружный диаметр трубопроводов на участке Dн, м	Длина участка, м	Техническим состоянии теплоизоляционных конструкций:
п. Пуровск, котельная 1							
Тепловые сети							
		п	1п	1990-1997	0,032	35,0	Частичное разрушение теплоизоляционной конструкции, уплотнение основного слоя изоляции на 30-50%
		о	1о	1990-1997	0,032	35,0	
		п	1п	1990-1997	0,045	313,0	
		о	1о	1990-1997	0,045	313,0	
		п	1п	1990-1997	0,057	1202,0	
		о	1о	1990-1997	0,057	1202,0	
		п	1п	1990-1997	0,089	574,0	
		о	1о	1990-1997	0,089	574,0	
		п	1п	1990-1997	0,108	1805,0	
		о	1о	1990-1997	0,108	1805,0	
		п	1п	1990-1997	0,159	1243,0	
		о	1о	1990-1997	0,159	1243,0	
		п	1п	1990-1997	0,219	230,0	
		о	1о	1990-1997	0,219	230,0	
		п	1п	с 2004	0,133	123,0	
		о	1о	с 2004	0,133	123,0	
		п	1п	с 2004	0,159	268,0	
		о	1о	с 2004	0,159	268,0	
п. Пуровск, котельная 2							
Тепловые сети							
		п	1п	1990-1997	0,057	462,0	Частичное разрушение теплоизоляционной конструкции уплотнение
		о	1о	1990-1997	0,057	462,0	
		п	1п	1990-1997	0,089	326,0	
		о	1о	1990-1997	0,089	326,0	

	п	1п	1990-1997	0,108	1040,0	конструкции, уплотнение основного слоя изоляции на 30-50%
	о	1о	1990-1997	0,108	1040,0	
	п	1п	1990-1997	0,159	151,0	
	о	1о	1990-1997	0,159	151,0	
п. Пурувск, котельная 3						
Тепловые сети						
	п	1п	1990-1997	0,045	225	Частичное разрушение теплоизоляционной конструкции, уплотнение основного слоя изоляции на 30-50%
	о	1о	1990-1997	0,045	225	
	п	1п	1990-1997	0,057	22	
	о	1о	1990-1997	0,057	22	
	п	1п	1990-1997	0,089	126	
	о	1о	1990-1997	0,089	126	
	п	1п	1959-1989	0,108	738	
	о	1о	1959-1989	0,108	738	
	п	1п	1959-1989	0,159	622	
	о	1о	1959-1989	0,159	622	

Главный инженер АО
«Ямалкоммунэнерго в Пурувском
районе «Тепло»
должность

_____ (подпись)

Г.В. Дубровин
Ф.И.О.

Начальник ПТО
должность

_____ (подпись)

Т.Л. Сидорова
Ф.И.О.

АКТ

технического состояния
теплоизоляционных конструкций

ВОДЯНЫХ

ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

(вид сети - паровая, водяная)

для Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло"

(наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации)

система

п. Пурпе, д. Харампур

(наименование системы теплоснабжения)

источник тепловой

котельные №1-9

(наименование источника тепловой энергии)

г. Тарко-Сале

Акт составлен

« 01 » августа 2014 г.

Участок тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Грубопродол. подающий-(П); обратный-(О)	Тип прокладки	Год ввода участка труб-да в эксплуатацию	Наружный диаметр трубопроводов на участке Dн, м	Длина участка, м	Техническим состояние теплоизоляционных конструкций:
Источник теплоснабжения:							
п. Пурпе, Котельная №1							
Тепловые сети							
		п	1п	1990-1997	0,032	54,0	Частичное разрушение теплоизоляционной конструкции, уплотнение основного слоя изоляции на 30-50%
		о	1о	1990-1997	0,032	54,0	
		п	1п	1990-1997	0,038	32,0	
		о	1о	1990-1997	0,038	32,0	
		п	1п	1990-1997	0,045	28,1	
		о	1о	1990-1997	0,045	28,1	
		п	1п	1990-1997	0,057	144,3	
		о	1о	1990-1997	0,057	144,3	
		п	1п	1990-1997	0,076	446,7	
		о	1о	1990-1997	0,076	446,7	
		п	1п	1990-1997	0,089	433,2	
		о	1о	1990-1997	0,089	433,2	
		п	1п	1990-1997	0,108	1636,6	
		о	1о	1990-1997	0,108	1636,6	
		п	1п	1990-1997	0,114	142,8	
		о	1о	1990-1997	0,114	142,8	
		п	1п	1990-1997	0,159	655,8	
		о	1о	1990-1997	0,159	655,8	
		п	1п	1990-1997	0,219	481,9	
		о	1о	1990-1997	0,219	481,9	
		п	1п	с 2004г	0,057	140,0	
		о	1о	с 2004г	0,057	140,0	
		п	1п	с 2004г	0,089	178,0	
		о	1о	с 2004г	0,089	178,0	
		п	1п	с 2004г	0,108	338,0	

		о	1о	с 2004г	0,108	338,0	Сильное увлажнение изоляции
		п/о	2	1990-1997	0,032	13,5	
		п/о	2	1990-1997	0,038	57,7	
		п/о	2	1990-1997	0,045	30,0	
		п/о	2	1990-1997	0,057	88,0	
		п/о	2	1990-1997	0,076	185,9	
		п/о	2	1990-1997	0,089	219,2	
		п/о	2	1990-1997	0,108	107,0	
		п/о	2	1990-1997	0,114	8,6	
		п/о	2	1990-1997	0,159	77,2	
		п/о	2	1990-1997	0,219	126,7	
п. Пурпе, Котельная №2							
Тепловые сети							
		п	1п	с 1990-1997	0,032	62,3	Частичное разрушение теплоизоляционной конструкции, уплотнение основного слоя изоляции на 30-50%
		о	1о	с 1990-1997	0,032	62,3	
		п	1п	с 1990-1997	0,038	34,4	
		о	1о	с 1990-1997	0,038	34,4	
		п	1п	с 1990-1997	0,045	56,2	
		о	1о	с 1990-1997	0,045	56,2	
		п	1п	с 1990-1997	0,057	195,0	
		о	1о	с 1990-1997	0,057	195,0	
		п	1п	с 1990-1997	0,076	1028,5	
		о	1о	с 1990-1997	0,076	1028,5	
		п	1п	с 1990-1997	0,089	256,3	
		о	1о	с 1990-1997	0,089	256,3	
		п	1п	с 1990-1997	0,108	120,4	
		о	1о	с 1990-1997	0,108	120,4	
		п	1п	с 1990-1997	0,159	1432,2	
		о	1о	с 1990-1997	0,159	1432,2	
		п	1п	с 1990-1997	0,219	222,9	
		о	1о	с 1990-1997	0,219	222,9	
		п	1п	с 1990-1997	0,273	288,3	
		о	1о	с 1990-1997	0,273	288,3	
		п	1п	с 2004 г	0,325	382,0	
		о	1о	с 2004 г	0,325	382,0	
		п/о	2	с 1990-1997	0,057	32,5	Сильное увлажнение изоляции
		п/о	2	с 1990-1997	0,076	64,9	
		п/о	2	с 1990-1997	0,089	173,2	
		п/о	2	с 1990-1997	0,108	240,0	
		п/о	2	с 1990-1997	0,159	32,9	
		п/о	2	с 1990-1997	0,219	197,1	
		п/о	2	с 1990-1997	0,273	12,1	
		п/о	2	с 2004 г	0,108	158,5	
		п/о	2	с 2004 г	0,159	216,0	
		п/о	2	с 2004 г	0,219	283,1	
		п/о	2	с 2004 г	0,325	24,0	
Сети ГВС							
		п	1п	1990-1997	0,045	799,0	

		о	1о	1990-1997	0,045	799,0	Частичное разрушение теплоизоляционной конструкции, уплотнение основного слоя изоляции на 30-50%
		п	1п	1990-1997	0,057	586,9	
		о	1о	1990-1997	0,057	586,9	
		п	1п	1990-1997	0,076	73,0	
		о	1о	1990-1997	0,076	73,0	
		п	1п	1990-1997	0,108	167,1	
		о	1о	1990-1997	0,108	167,1	
		п	1п	1990-1997	0,159	1013,8	
		о	1о	1990-1997	0,159	1013,8	
		п	1п	с 2004 г.	0,159	105,0	
		о	1о	с 2004 г.	0,159	105,0	
		п/о	2	1990-1997	0,045	105,1	
		п/о	2	1990-1997	0,057	163,8	
		п/о	2	1990-1997	0,076	185,0	
		п/о	2	1990-1997	0,108	215,0	
		п/о	2	1990-1997	0,159	265,1	
		п/о	2	с 2004г.	0,057	158,5	
		п/о	2	с 2004г.	0,089	216,0	
		п/о	2	с 2004г.	0,108	286,2	
		п/о	2	с 2004г.	0,159	22,0	
п. Пурпе, Котельная №3							
Тепловые сети							

		п	1п	1990-1997	0,076	639,0	Частичное разрушение теплоизоляционной конструкции, уплотнение основного слоя изоляции на 30-50%
		о	1о	1990-1997	0,076	639,0	
		п	1п	1990-1997	0,089	641,0	
		о	1о	1990-1997	0,089	641,0	
		п	1п	1990-1997	0,108	546,0	
		о	1о	1990-1997	0,108	546,0	
		п	1п	1990-1997	0,159	137,0	
		о	1о	1990-1997	0,159	137,0	
		п	1п	с 2004 г	0,108	10,0	
		о	1о	с 2004 г	0,108	10,0	
		п/о	2	1990-1997	0,057	10,0	
		п/о	2	1990-1997	0,076	351,0	
		п/о	2	1990-1997	0,089	90,0	
		п/о	2	1990-1997	0,108	300,0	
		п/о	2	1990-1997	0,133	26,0	
		п/о	2	с 2004 г	0,057	40,0	
		п/о	2	с 2004 г	0,133	20,0	
п. Пурпе, Котельная №4							

Тепловые сети							
		п	1п	1990-1997	0,045	43,0	Частичное разрушение теплоизоляционной
		о	1о	1990-1997	0,045	43,0	
		п	1п	1990-1997	0,057	13,0	
		о	1о	1990-1997	0,057	13,0	
		п	1п	1990-1997	0,076	495,0	
		о	1о	1990-1997	0,076	495,0	
		п	1п	1990-1997	0,089	185,0	
		о	1о	1990-1997	0,089	185,0	

		п	1п	1990-1997	0,108	1018,0	теплоизоляционной конструкции, уплотнение основного слоя изоляции на 30- 50%	
		о	1о	1990-1997	0,108	1018,0		
		п	1п	1990-1997	0,159	217,0		
		о	1о	1990-1997	0,159	217,0		
		п	1п	1990-1997	0,219	124,0		
		о	1о	1990-1997	0,219	124,0		
		п	1п	с 2004 г	0,057	20,0		
		о	1о	с 2004 г	0,057	20,0		
		п	1п	с 2004 г	0,219	116,0		
		о	1о	с 2004 г	0,219	116,0		
		п/о	2	1990-1997	0,057	37,0		Сильное увлажнение изоляции
		п/о	2	1990-1997	0,089	95,0		
		п/о	2	1990-1997	0,108	364,0		
		п/о	2	1990-1997	0,159	115,0		
		п/о	2	1990-1997	0,219	94,0		
п. Пурпе, Котельная №5								
Тепловые сети								
		п	1п	1990-1997	0,038	52,4	Частичное разрушение теплоизоляционной конструкции, уплотнение основного слоя изоляции на 30- 50%	
		о	1о	1990-1997	0,038	52,4		
		п	1п	1990-1997	0,045	80,2		
		о	1о	1990-1997	0,045	80,2		
		п	1п	1990-1997	0,057	27,8		
		о	1о	1990-1997	0,057	27,8		
		п	1п	1990-1997	0,076	767,5		
		о	1о	1990-1997	0,076	767,5		
		п	1п	1990-1997	0,089	605,2		
		о	1о	1990-1997	0,089	605,2		
		п	1п	1990-1997	0,108	523,4		
		о	1о	1990-1997	0,108	523,4		
		п	1п	1990-1997	0,108	369,0		
		о	1о	1990-1997	0,108	369,0		
		п	1п	1990-1997	0,159	601,2		
		о	1о	1990-1997	0,159	601,2		
		п	1п	с 2004 г	0,038	12,3		
		о	1о	с 2004 г	0,038	12,3		
		п	1п	с 2004 г	0,045	10,7		
		о	1о	с 2004 г	0,045	10,7		
		п	1п	с 2004 г	0,057	120,0		
		о	1о	с 2004 г	0,057	120,0		
		п	1п	с 2004 г	0,076	108,0		
		о	1о	с 2004 г	0,076	108,0		
		п	1п	с 2004 г	0,108	38,0		
		о	1о	с 2004 г	0,108	38,0		
		п/о	2	1990-1997	0,032	53,0		
		п/о	2	1990-1997	0,038	21,1		
		п/о	2	1990-1997	0,045	27,8		
		п/о	2	1990-1997	0,057	36,2		
		п/о	2	1990-1997	0,076	98,8		

		п/о	2	1990-1997	0,089	57,0	Сильное увлажнение изоляции	
		п/о	2	1990-1997	0,108	382,2		
		п/о	2	1990-1997	0,159	487,9		
		п/о	2	с 2004 г	0,159	20,0		
		п/о	2	с 2004 г	0,219	344,4		
		п/о	2	с 2004 г	0,219	10,0		
Сети ГВС								
		п	1п	1990-1997	0,018	12,0	Частичное разрушение теплоизоляционной конструкции, уплотнение основного слоя изоляции на 30-50%	
		о	1о	1990-1997	0,018	12,0		
		п	1п	1990-1997	0,032	33,7		
		о	1о	1990-1997	0,032	33,7		
		п	1п	1990-1997	0,057	344,3		
		о	1о	1990-1997	0,057	344,3		
		п	1п	1990-1997	0,076	140,2		
		о	1о	1990-1997	0,076	140,2		
		п	1п	1990-1997	0,108	161,3		
		о	1о	1990-1997	0,108	161,3		
		п	1п	с 2004 г.	0,057	120,0		
		о	1о	с 2004 г.	0,057	120,0		
		п/о	2	1990-1997	0,038	103,8		Сильное увлажнение изоляции
		п/о	2	1990-1997	0,057	547,2		
		п/о	2	1990-1997	0,076	237,7		
		п/о	2	1990-1997	0,089	155,5		
		п/о	2	1990-1997	0,108	101,5		
п. Пурпе, Котельная №6								
Тепловые сети								
		п/о	2	1990-1997	0,038	227,0	Сильное увлажнение изоляции	
		п/о	2	1990-1997	0,045	82,0		
		п/о	2	1990-1997	0,057	18,0		
		п/о	2	1990-1997	0,076	50,0		
		п/о	2	1990-1997	0,108	576,0		
		п/о	2	1990-1997	0,159	428,0		
		п/о	2	с 2004 г.	0,057	25,0		
п. Пурпе, Котельная №8								
Тепловые сети								
		п	1п	1990-1997	0,038	127,0	Частичное разрушение теплоизоляционной конструкции, уплотнение основного слоя изоляции на 30-50%	
		о	1о	1990-1997	0,038	127,0		
		п	1п	1990-1997	0,057	322,4		
		о	1о	1990-1997	0,057	322,4		
		п	1п	1990-1997	0,089	42,8		
		о	1о	1990-1997	0,089	42,8		
		п	1п	1990-1997	0,159	29,3		
		о	1о	1990-1997	0,159	29,3		
		п	1п	1990-1997	0,219	32,2		
		о	1о	1990-1997	0,219	32,2		
Сети ГВС								
		п	1п	1990-1997	0,025	430,7	''	

		о	1о	1990-1997	0,025	430,7	Частичное разрушение теплоизоляционной конструкции, уплотнение основного слоя изоляции на 30-50%
		п	1п	1990-1997	0,076	97,9	
		о	1о	1990-1997	0,076	97,9	
		п	1п	1990-1997	0,108	171,8	
		о	1о	1990-1997	0,108	73,9	
		п	2п	1990-1997	0,018	124,6	Сильное увлажнение изоляции
		о	2о	1990-1997	0,018	124,6	
		п	2п	1990-1997	0,025	1409,4	
		о	2о	1990-1997	0,025	1332,9	
		п	2п	1990-1997	0,032	1165,1	
		о	2о	1990-1997	0,032	996,7	
		п	2п	1990-1997	0,057	2168,3	
		о	2о	1990-1997	0,057	1496,0	
		п	2п	1990-1997	0,089	1085,6	
		о	2о	1990-1997	0,089	1531,3	
		п	2п	1990-1997	0,108	1333,7	
		о	2о	1990-1997	0,108	1567,8	
п. Пурпе, Котельная №9							
Тепловые сети							
		п	1п	1990-1997	0,076	1021,0	Частичное разрушение теплоизоляционной конструкции, уплотнение основного слоя изоляции на 30-50%
		о	1о	1990-1997	0,076	1021,0	
		п	1п	1990-1997	0,108	213,0	
		о	1о	1990-1997	0,108	213,0	
		п	1п	1990-1997	0,159	71,0	
		о	1о	1990-1997	0,159	71,0	
		п	1п	1990-1997	0,219	195,0	
		о	1о	1990-1997	0,219	195,0	
д.Харампур, Котельная №7							
Тепловые сети							
		п	1п	1990-1997	0,057	166,0	Частичное разрушение теплоизоляционной конструкции, уплотнение основного слоя изоляции на 30-50%
		о	1о	1990-1997	0,057	166,0	
		п	1п	1990-1997	0,089	399,0	
		о	1о	1990-1997	0,089	399,0	
		п	1п	1990-1997	0,108	1234,0	
		о	1о	1990-1997	0,108	1234,0	
Сети ГВС							
		п	1п	1990-1997	0,057	758,0	Частичное разрушение теплоизоляционной конструкции, уплотнение основного слоя изоляции на 30-50%
		о	1о	1990-1997	0,057	838,0	

Главный инженер АО
«Ямалкоммунэнерго в Пуровском
районе «Тепло»

должность

(подпись)

Г.В. Дубровин

Ф.И.О.

Начальник ПТО

должность

(подпись)

Т.Л. Сидорова

Ф.И.О.

ПРИЛОЖЕНИЕ Б

Расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

Таблица Б.1 - Среднемесячные и среднегодовые (среднесезонные) температуры наружного воздуха, грунта, сетевой и холодной воды и соответствующие расчётные среднегодовые (среднесезонные) разности температур по

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №4, п. Ханымей

Период	Количество суток	Продолжительность отопительного периода, сут					Число часов работы тепловых сетей:			Температура, °С						
		2010-2011	2011-2012	2012-2013	2013-2014	2014-2015	отопительный период	летний период	ремонтный период	грунта на глубине заложения ТС	наружного воздуха	теплоносителя в трубопроводе при температурном графике:				холодной воды
												95/70		65/70		
												подающий	обратный	подающий	обратный	
Январь	31	31	31	31	31	744			1,1	-25,2	76,0	58,5	65,0	50,0	5,0	
Февраль	28	28	28	28	28	672			0,7	-24,3	75,3	58,0	65,0	50,0	5,0	
Март	31	31	31	31	31	744			0,4	-15,3	68,6	53,8	65,0	50,0	5,0	
Апрель	30	30	30	30	30	720			0,3	-8,6	57,8	46,9	65,0	50,0	5,0	
Май	31	31	31	31	31	744			0,3	-0,3	49,4	41,3	65,0	50,0	5,0	
Июнь	30	17	17	8	7	0	235	460	25	4,3	10,7	38,7	34,0	65,0	50,0	11,6
Июль	31	0	0	0	0	0		713	31	9,1	16,4	-	-	65,0	50,0	15,0
Август	31	0	0	0	16	0		713	31	11,0	12,5	-	-	65,0	50,0	15,0
Сентябрь	30	30	30	30	30	30	720			9,1	5,7	41,3	35,8	65,0	50,0	5,0
Октябрь	31	31	31	31	31	31	744			5,1	12,5	54,3	44,6	65,0	50,0	5,0
Ноябрь	30	30	30	30	30	30	720			2,6	-16,1	67,3	53,0	65,0	50,0	5,0
Декабрь	31	31	31	31	31	31	744			1,5	-22,2	74	57,16	65,0	50,0	5,0
Среднегодовые значения (годовые)	365	290	290	281	296	273	---	---	---	1,89	-6	50,40	40,38	65,00	50,00	7,17
Среднесезонные значения	отопительный период						6787	---	---	2,40	-11,96	61,78	49,29	65,00	50,00	5,2
	летний период						---	1886	87	8,30	12,90	9,44	8,29	65,00	50,00	14,18
Среднегодовые разности температур, °С :																
• среднесезонная разность температур сетевой воды и грунта:										подземная прокладка		51,9		55,6		
• среднесезонная разность температур сетевой воды и наружного воздуха соответственно для:										подающего трубопровода		57,0	---	71,6	---	
										обратного трубопровода		---	46,9	---	56,6	
Среднесезонные (средние за отопительный сезон) разности температур, °С :																
• среднесезонная разность температур сетевой воды и грунта:										подземная прокладка		53,1		55,1		
• среднесезонная разность температур сетевой воды и наружного воздуха соответственно для:										подающего трубопровода		73,7	---	77,0	---	
										обратного трубопровода		---	61,3	---	62,0	

Таблица Б.1.1 - Среднемесячные и среднегодовые (среднесезонные) температуры наружного воздуха, грунта, сетевой и холодной воды и соответствующие расчётные среднегодовые (среднесезонные) разности температур по

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пууровском районе "Тепло" участок №1, с.Халясавей

Период	Количество суток	Продолжительность отопительного периода, сут					Число часов работы тепловых сетей:			Температура, °С				
		2010-2011	2011-2012	2012-2013	2013-2014	2014-2015	отопительный период	летний период	ремонтный период	грунта на глубине заложения ТС	наружного воздуха	теплоносителя в трубопроводе при температурном		холодной воды
												95/70		
подающий	обратный													
Январь	31	31	31	31	31	31	744			1,1	-25,2	74,6	57,6	5,0
Февраль	28	28	28	28	28	28	672			0,7	-24,3	73,9	57,1	5,0
Март	31	31	31	31	31	31	744			0,4	-15,3	67,4	53,0	5,0
Апрель	30	30	30	30	30	30	720			0,3	-8,6	56,9	46,3	5,0
Май	31	31	31	31	31	31	744			0,3	-0,3	48,64	40,79	5,0
Июнь	30	30	30	30	30	30	120	264	336	4,3	10,7	38,3	33,7	5,1
Июль	31	16	16	16	16	16		744		9,1	16,4	-	-	15,0
Август	31	31	31	31	31	31		744		11,0	12,5	-	-	15,0
Сентябрь	30	30	30	30	30	30	720			9,1	5,7	40,7	35,4	15,0
Октябрь	31	31	31	31	31	31	744			5,1	12,5	53,5	44,0	5,0
Ноябрь	30	30	30	30	30	30	720			2,6	-16,1	66,1	52,2	5,0
Декабрь	31	31	31	31	31	31	744			1,5	-22,2	72,6	56,27	5,0
Среднегодовые значения (годовые)	365	350	350	350	350	350	---	---	---	1,89	-6	49,61	39,76	9,62
Среднесезонные значения	отопительный период						6672	---	---	2,40	-12,51	61,12	48,86	6,1
	летний период						---	1752	336	8,30	13,28	5,77	5,08	13,51

Среднегодовые разности температур, °С :

• среднесезонная разность температур сетевой воды и грунта:	подземная прокладка	42,8	
• среднесезонная разность температур сетевой воды и наружного воздуха соответственно для:	подающего трубопровода	56,6	---
	обратного трубопровода	---	46,8

Среднесезонные (средние за отопительный сезон) разности температур, °С :

• среднесезонная разность температур сетевой воды и грунта:	подземная прокладка	52,6	
• среднесезонная разность температур сетевой воды и наружного воздуха соответственно для:	подающего трубопровода	73,6	---
	обратного трубопровода	---	61,4
• среднесезонная разность температур сетевой воды при прокладке в помещении:	подающего трубопровода	56,1	---
	обратного трубопровода	---	43,9

Таблица Б.1.2 - Среднемесячные и среднегодовые (среднесезонные) температуры наружного воздуха, грунта, сетевой и холодной воды и соответствующие расчётные среднегодовые (среднесезонные) разности температур по

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пууровском районе "Тепло" участок №2, п.'Уренгой

Период	Количество суток	Продолжительность отопительного периода, сут					Число часов работы тепловых сетей:			Температура, °С				
		2010-2011	2011-2012	2012-2013	2013-2014	2014-2015	отопительный период	летний период	ремонтный период	грунта на глубине заложения ТС	наружного воздуха	теплоносителя в трубопроводе при		ХОЛОДНОЙ ВОДЫ
												95/70		
		подающий		обратный										
Январь	31	31	31	31	31	31	744			1,1	-26,4	76,4	58,7	5,0
Февраль	28	28	28	28	28	28	672			0,7	-26,4	76,4	58,7	5,0
Март	31	31	31	31	31	31	744			0,4	-19,2	69,0	54,0	5,0
Апрель	30	30	30	30	30	30	720			0,3	-10,3	59,3	48,1	5,0
Май	31	31	31	31	31	31	744			0,3	-2,6	51,6	42,4	5,0
Июнь	30	13	13	13	13	13	312	72	336	4,3	8,4	38,4	33,9	5,1
Июль	31							744		9,1	15,4	-	-	15,0
Август	31							744		11,0	11,3	-	-	15,0
Сентябрь	30	30	30	30	30	30	720			9,1	5,2	41,7	36,9	15,0
Октябрь	31	31	31	31	31	31	744			5,1	-6,3	55,3	45,2	5,0
Ноябрь	30	30	30	30	30	30	720			2,6	-18,2	68,1	53,5	5,0
Декабрь	31	31	31	31	31	31	744			1,5	-24,0	73,8	57	5,0
Среднегодовые значения (годовые)	365	286	286	286	286	286	---	---	---	1,89	-7,8	51,09	40,79	9,36
Среднесезонные значения	отопительный период						6864	---	---	2,40	-13,16	62,30	49,70	6,1
	летний период						---	1560	336					

Среднесезонные (средние за отопительный сезон) разности температур, °С :

• среднесезонная разность температур сетевой воды и грунта:	подземная прокладка	53,6	
• среднесезонная разность температур сетевой воды и наружного воздуха соответственно для:	подающего трубопровода	75,5	---
	обратного трубопровода	---	62,9

Таблица Б.1.3 - Среднемесячные и среднегодовые (среднесезонные) температуры наружного воздуха, грунта, сетевой и холодной воды и соответствующие расчётные среднегодовые (среднесезонные) разности температур по

**Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуировском районе "Тепло" участок №2,
0Самбург**

Период	Количество суток	Продолжительность отопительного периода, сут					Число часов работы тепловых сетей:			Температура, °С				
		2010-2011	2011-2012	2012-2013	2013-2014	2014-2015	отопительный период	летний период	ремонтный период	грунта на глубине заложения ТС	наружного воздуха	теплоносителя в трубопроводе при		холодной воды
												95/70		
		подающий		обратный										
Январь	31	31	31	31	31	31	744			1,1	-26,4	77,05	59,2	5,0
Февраль	28	28	28	28	28	28	672			0,7	-26,4	75,1	57,9	5,0
Март	31	31	31	31	31	31	744			0,4	-19,2	71,6	55,7	5,0
Апрель	30	30	30	30	30	30	720			0,3	-10,3	62,3	49,7	5,0
Май	31	31	31	31	31	31	744			0,3	-2,6	53,21	43,66	5,0
Июнь	30	26	26	26	26	26	624	96		4,3	8,4	41,3	36,3	15,0
Июль	31							408	336	9,1	15,4	-	-	15,0
Август	31	0	0	0	0	0	0	744		11,0	11,3	38,4	33,9	15,0
Сентябрь	30	30	30	30	30	30	720			9,1	5,2	42,5	37,0	15,0
Октябрь	31	31	31	31	31	31	744			5,1	-6,3	56,0	45,6	5,0
Ноябрь	30	30	30	30	30	30	720			2,6	-18,2	68,7	53,9	5,0
Декабрь	31	31	31	31	31	31	744			1,5	-24,0	73,41	56,76	5,0
Среднегодовые значения (годовые)	365	299	299	299	299	299	---	---	---	1,89	-7,8	53,61	42,78	9,48
Среднесезонные значения	отопительный период						7176	---	---	2,40	-13,40	62,38	49,74	6,9
	летний период						---	1248	336					

Среднесезонные (средние за отопительный сезон) разности температур, °С :

• среднесезонная разность температур сетевой воды и грунта:	подземная прокладка	53,7	
• среднесезонная разность температур сетевой воды и наружного воздуха соответственно для:	подающего трубопровода	75,8	---
	обратного трубопровода	---	63,1

Таблица Б.1.4 - Среднемесячные и среднегодовые (среднесезонные) температуры наружного воздуха, грунта, сетевой и холодной воды и соответствующие расчётные среднегодовые (среднесезонные) разности температур по

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло" участок №1, п. Пуковск

Период	Количество суток		Продолжительность отопительного периода, сут					Число часов работы тепловых сетей:			Температура, °С						
			2010-2011	2011-2012	2012-2013	2013-2014	2014-2015	отопительный период	летний период	ремонтный период	грунта на глубине заложения ТС	наружного воздуха	теплоносителя в трубопроводе при температурном графике:				холодной воды
													95/70		65/70		
													подающий	обратный	подающий	обратный	
Январь	31	31	31	31	31	31	744			1,1	-25,2	74,6	57,6	65,0	50,0	5,0	
Февраль	28	28	28	28	28	28	672			0,7	-24,3	73,9	57,1	65,0	50,0	5,0	
Март	31	31	31	31	31	31	744			0,4	-15,3	67,4	53,0	65,0	50,0	5,0	
Апрель	30	30	30	30	30	30	720			0,3	-8,6	56,9	46,3	65,0	50,0	5,0	
Май	31	31	31	31	31	31	744			0,3	-0,3	48,64	40,79	65,0	50,0	5,0	
Июнь	30	30	30	30	30	30	120	264	336	4,3	10,7	38,3	33,7	65,0	50,0	5,1	
Июль	31	16	16	16	16	16		744		9,1	16,4	-	-	65,0	50,0	15,0	
Август	31	31	31	31	31	31		744		11,0	12,5	-	-	65,0	50,0	15,0	
Сентябрь	30	30	30	30	30	30	720			9,1	5,7	40,7	35,4	65,0	50,0	15,0	
Октябрь	31	31	31	31	31	31	744			5,1	-4,7	53,5	44,0	65,0	50,0	5,0	
Ноябрь	30	30	30	30	30	30	720			2,6	-16,1	66,1	52,2	65,0	50,0	5,0	
Декабрь	31	31	31	31	31	31	744			1,5	-22,2	72,6	56,27	65,0	50,0	5,0	
Среднегодовые значения (годовые)	365	350	350	350	350	350	---	---	---	1,89	-6	49,61	39,76	65,00	50,00	9,62	
Среднесезонные значения	отопительный период						6672	---	---	2,40	-12,51	61,12	48,86	65,00	50,00	6,1	
	летний период						---	1752	336	8,30	13,28	5,77	5,08	65,00	50,00	13,51	
Среднегодовые разности температур, °С :																	
• среднесезонная разность температур сетевой воды и грунта:		подземная прокладка								42,8		55,6					
• среднесезонная разность температур сетевой воды и наружного воздуха соответственно для:		подающего трубопровода								56,6	---	72,0	---				
		обратного трубопровода								---	46,8	---	57,0	---			
Среднесезонные (средние за отопительный сезон) разности температур, °С :																	
• среднесезонная разность температур сетевой воды и грунта:		подземная прокладка								52,6		55,1					
• среднесезонная разность температур сетевой воды и наружного воздуха соответственно для:		подающего трубопровода								73,6	---	77,5	---				
		обратного трубопровода								---	61,4	---	62,5	---			
• среднесезонная разность температур сетевой воды при прокладке в помещении:		подающего трубопровода								56,1	---	60,0	---				
		обратного трубопровода								---	43,9	---	45,0	---			

Таблица Б.1.5 - Среднемесячные и среднегодовые (среднесезонные) температуры наружного воздуха, грунта, сетевой и холодной воды и соответствующие расчётные среднегодовые (среднесезонные) разности температур по

Филиал АО "Ялкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1, г. Тарко-Сале

Период	Количество суток	Продолжительность отопительного периода, сут					Число часов работы тепловых сетей:			Температура, °С								
		2010-2011	2011-2012	2012-2013	2013-2014	2014-2015	отопительный период	летний период	ремонтный период	грунта на глубине заложения ТС	наружного воздуха	теплоносителя в трубопроводе при температурном графике:						холодной воды
												95/70		65/70		130/70		
												подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	
Январь	31	31	31	31	31	31	744			1,1	-25,2	74,6	57,6	65,0	50,0	98,6	57,6	5,0
Февраль	28	28	28	28	28	28	672			0,7	-24,3	73,9	57,1	65,0	50,0	83,5	57,1	5,0
Март	31	31	31	31	31	31	744			0,4	-15,3	67,4	53,0	65,0	50,0	87,5	53,0	5,0
Апрель	30	30	30	30	30	30	720			0,3	-8,6	56,9	46,3	65,0	50,0	71,8	46,3	5,0
Май	31	31	31	31	31	31	744			0,3	-0,3	48,64	40,79	65,0	50,0	70,0	47,9	5,0
Июнь	30	30	30	30	30	30	120	264	336	4,3	10,7	38,3	33,7	65,0	50,0	70,0	51,5	5,1
Июль	31	16	16	16	16	16		744		9,1	16,4	-	-	65,0	50,0	70,0	50,7	15,0
Август	31	31	31	31	31	31		744		11,0	12,5	-	-	65,0	50,0	70,0	50,7	15,0
Сентябрь	30	30	30	30	30	30	720			9,1	5,7	40,7	35,4	65,0	50,0	70,0	50,7	15,0
Октябрь	31	31	31	31	31	31	744			5,1	-4,7	53,5	44,0	65,0	50,0	70,0	46,2	5,0
Ноябрь	30	30	30	30	30	30	720			2,6	-16,1	66,1	52,2	65,0	50,0	85,7	52,2	5,0
Декабрь	31	31	31	31	31	31	744			1,5	-22,2	72,6	56,27	65,0	50,0	95,5	56,3	5,0
Среднегодовые значения (годовые)	365	350	350	350	350	350	---	---	---	1,89	-6	49,61	39,76	65,00	50,00	99,51	65,16	9,62
Среднесезонные значения	отопительный период						6672	---	---	2,40	-12,51	61,12	48,86	65,00	50,00	81,21	51,88	6,1
	летний период						---	1752	336	8,30	13,28	5,77	5,08	65,00	50,00			13,51
Среднегодовые разности температур, °С :																		
• среднесезонная разность температур сетевой воды и грунта:		подземная прокладка		42,8		55,6		80,4										
• среднесезонная разность температур сетевой воды и наружного воздуха соответственно для:		подающего трубопровода		56,1	---	71,5	---	106,0	---									
		обратного трубопровода		---	46,3	---	56,5	---	71,7									
Среднесезонные (средние за отопительный сезон) разности температур, °С :																		
• среднесезонная разность температур сетевой воды и грунта:		подземная прокладка		52,6		55,1		64,1										
• среднесезонная разность температур сетевой воды и наружного воздуха соответственно для:		подающего трубопровода		73,6	---	77,5	---	93,7	---									
		обратного трубопровода		---	61,4	---	62,5	---	64,4									
• среднесезонная разность температур сетевой воды при прокладке в помещении:		подающего трубопровода		56,1	---	60,0	---	---	---									
		обратного трубопровода		---	43,9	---	45,0	---	---									

Таблица Б.1.6 - Среднемесячные и среднегодовые (среднесезонные) температуры наружного воздуха, грунта, сетевой и холодной воды и соответствующие расчётные среднегодовые (среднесезонные) разности температур по

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пууровском районе "Тепло" участок №3 п. Пуурпе

Период	Количество суток	Продолжительность отопительного периода, сут					Число часов работы тепловых сетей:			Температура, °С						
		2010-2011	2011-2012	2012-2013	2013-2014	2014-2015	отопительный период	летний период	ремонтный период	грунта на глубине заложения ТС	наружного воздуха	теплоносителя в трубопроводе при температурном графике:				холодной воды
												95/70: Котельные №1,2,3,4,5,6,8,9		65/70: Котельные №2,5,8		
												подающий	обратный	подающий	обратный	
Январь	31	31	31	31	31	31	744			1,1	-25,2	74,6	57,6	65,0	50,0	5,0
Февраль	28	28	28	28	28	28	672			0,7	-24,3	73,9	57,1	65,0	50,0	5,0
Март	31	31	31	31	31	31	744			0,4	-15,3	67,4	53,0	65,0	50,0	5,0
Апрель	30	30	30	30	30	30	720			0,3	-8,6	56,9	46,3	65,0	50,0	5,0
Май	31	31	31	31	31	31	744			0,3	-0,3	48,6	39,3	65,0	50,0	5,0
Июнь	30	30	30	30	30	30	120	264	336	4,3	10,7	38,3	34,6	65,0	50,0	5,1
Июль	31	16	16	16	16	16		744		9,1	16,4	-	-	65,0	50,0	15,0
Август	31	31	31	31	31	31		744		11,0	12,5	-	-	65,0	50,0	15,0
Сентябрь	30	30	30	30	30	30	720			9,1	5,7	40,7	35,4	65,0	50,0	15,0
Октябрь	31	31	31	31	31	31	744			5,1	-4,7	53,5	44,0	65,0	50,0	5,0
Ноябрь	30	30	30	30	30	30	720			2,6	-16,1	66,1	52,2	65,0	50,0	5,0
Декабрь	31	31	31	31	31	31	744			1,5	-22,2	72,6	56,27	65,0	50,0	5,0
Среднегодовые значения (годовые)	365	350	350	350	350	350	---	---	---	1,89	-6	49,61	39,67	65,00	50,00	9,62
Среднесезонные значения	отопительный период						6672	---	---	2,40	-12,51	61,12	48,72	65,00	50,00	6,1
	летний период						---	1752	336	8,30	13,28	5,77	5,21	65,00	50,00	13,51

Среднегодовые разности температур, °С :

• среднесезонная разность температур сетевой воды и грунта:	подземная прокладка	42,7		55,6	
• среднесезонная разность температур сетевой воды и наружного воздуха соответственно для:	подающего трубопровода	56,1	---	71,5	---
	обратного трубопровода	---	46,2	---	56,5

Среднесезонные (средние за отопительный сезон) разности температур, °С :

• среднесезонная разность температур сетевой воды и грунта:	подземная прокладка	52,5			
• среднесезонная разность температур сетевой воды и наружного воздуха соответственно для:	подающего трубопровода	73,6	---		---
	обратного трубопровода	---	61,2	---	
• среднесезонная разность температур сетевой воды при прокладке в помещении:	подающего трубопровода	56,1	---		---
	обратного трубопровода	---	43,7	---	

Таблица Б.1.7 - Среднемесячные и среднегодовые (среднесезонные) температуры наружного воздуха, грунта, сетевой и холодной воды и соответствующие расчётные среднегодовые (среднесезонные) разности температур по

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуировском районе "Тепло" участок №3 д.'Харампур

Период	Количество суток	Продолжительность отопительного периода, сут					Число часов работы тепловых сетей:			Температура, °С						
		2010-2011	2011-2012	2012-2013	2013-2014	2014-2015	отопительный период	летний период	ремонтный период	грунта на глубине заложения ТС	наружного воздуха	теплоносителя в трубопроводе при температурном графике:				холодной воды
												95/70: Котельные №1,2,3,4,5,6,8,9		65/70: Котельные №2,5,8		
												подающий	обратный	подающий	обратный	
Январь	31	31	31	31	31	744			1,1	-25,2	74,6	57,6	65,0	50,0	5,0	
Февраль	28	28	28	28	28	672			0,7	-24,3	73,9	57,1	65,0	50,0	5,0	
Март	31	31	31	31	31	744			0,4	-15,3	67,4	53,0	65,0	50,0	5,0	
Апрель	30	30	30	30	30	720			0,3	-8,6	56,9	46,3	65,0	50,0	5,0	
Май	31	31	31	31	31	744			0,3	-0,3	48,6	39,3	65,0	50,0	5,0	
Июнь	30	30	30	30	30	120	264	336	4,3	10,7	38,3	34,6	65,0	50,0	5,1	
Июль	31	16	16	16	16		744		9,1	16,4	-	-	-	-	15,0	
Август	31	31	31	31	31		744		11,0	12,5	-	-	-	-	15,0	
Сентябрь	30	30	30	30	30	720			9,1	5,7	40,7	35,4	65,0	50,0	15,0	
Октябрь	31	31	31	31	31	744			5,1	-4,7	53,5	44,0	65,0	50,0	5,0	
Ноябрь	30	30	30	30	30	720			2,6	-16,1	66,1	52,2	65,0	50,0	5,0	
Декабрь	31	31	31	31	31	744			1,5	-22,2	72,6	56,27	65,0	50,0	5,0	
Среднегодовые значения (годовые)	365	350	350	350	350	350	---	---	1,89	-6	49,61	39,67	53,52	41,17	9,62	
Среднесезонные значения	отопительный период						6672	---	---	2,40	-12,51	61,12	48,72	65,00	50,00	6,1
	летний период						---	1752	336	8,30	13,28	5,77	5,21	9,79	7,53	13,51

Среднегодовые разности температур, °С :

• среднесезонная разность температур сетевой воды и грунта:	подземная прокладка	42,7	45,5	
• среднесезонная разность температур сетевой воды и наружного воздуха соответственно для:	подающего трубопровода	56,1	---	60,0
	обратного трубопровода	---	46,2	47,7

Среднесезонные (средние за отопительный сезон) разности температур, °С :

• среднесезонная разность температур сетевой воды и грунта:	подземная прокладка	52,5		
• среднесезонная разность температур сетевой воды и наружного воздуха соответственно для:	подающего трубопровода	73,6	---	---
	обратного трубопровода	---	61,2	---
• среднесезонная разность температур сетевой воды при прокладке в помещении:	подающего трубопровода	56,1	---	---
	обратного трубопровода	---	43,7	---

Таблица Б.1.8 - Среднемесячные и среднегодовые (среднесезонные) температуры наружного воздуха, грунта, сетевой и холодной воды и соответствующие расчётные среднегодовые (среднесезонные) разности температур по

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло" по участку п. Сывдарма

Период	Количество суток	Продолжительность отопительного периода, сут					Число часов работы тепловых сетей:			Температура, °С						
		2010-2011	2011-2012	2012-2013	2013-2014	2014-2015	отопительный период	летний период	ремонтный период	грунта на глубине заложения ТС	наружного воздуха	теплоносителя в трубопроводе при температурном графике:				холодной воды
												95/70		65/70		
												подающий	обратный	подающий	обратный	
Январь	31	31	31	31	31	744			1,1	-25,2	74,6	57,6	65,0	50,0	5,0	
Февраль	28	28	28	28	28	672			0,7	-24,3	73,9	57,1	65,0	50,0	5,0	
Март	31	31	31	31	31	744			0,4	-15,3	67,4	53,0	65,0	50,0	5,0	
Апрель	30	30	30	30	30	720			0,3	-8,6	56,9	46,3	65,0	50,0	5,0	
Май	31	31	31	31	31	744			0,3	-0,3	48,64	40,79	65,0	50,0	5,0	
Июнь	30	30	30	30	30	120	264	336	4,3	10,7	38,3	33,7	65,0	50,0	5,1	
Июль	31	16	16	16	16		744		9,1	16,4	-	-	65,0	50,0	15,0	
Август	31	31	31	31	31		744		11,0	12,5	-	-	65,0	50,0	15,0	
Сентябрь	30	30	30	30	30	720			9,1	5,7	40,7	35,4	65,0	50,0	15,0	
Октябрь	31	31	31	31	31	744			5,1	-4,7	53,5	44,0	65,0	50,0	5,0	
Ноябрь	30	30	30	30	30	720			2,6	-16,1	66,1	52,2	65,0	50,0	5,0	
Декабрь	31	31	31	31	31	744			1,5	-22,2	72,6	56,27	65,0	50,0	5,0	
Среднегодовые значения (годовые)	365	350	350	350	350	350	---	---	1,89	-6	49,61	39,76	65,00	50,00	9,62	
Среднесезонные значения	отопительный период						6672	---	---	2,40	-12,51	61,12	48,86	65,00	50,00	6,1
	летний период						---	1752	336	8,30	13,28	5,77	5,08	65,00	50,00	13,51

Среднегодовые разности температур, °С :

• среднесезонная разность температур сетевой воды и грунта:	подземная прокладка	42,8	55,6	
• среднесезонная разность температур сетевой воды и наружного воздуха соответственно для:	подающего трубопровода	56,6	---	72,0
	обратного трубопровода	---	46,8	57,0

Среднесезонные (средние за отопительный сезон) разности температур, °С :

• среднесезонная разность температур сетевой воды и грунта:	подземная прокладка	52,6	55,1	
• среднесезонная разность температур сетевой воды и наружного воздуха соответственно для:	подающего трубопровода	73,6	---	77,5
	обратного трубопровода	---	61,4	62,5
• среднесезонная разность температур сетевой воды при прокладке в помещении:	подающего трубопровода	56,1	---	60,0
	обратного трубопровода	---	43,9	45,0

Таблица Б.2.1 - Материальная характеристика тепловой сети 1
Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуировском районе "Тепло" участок №1,
г. Тарко-Сале

Участок тепловой сети	Трубопровод ТС: подающ.-(П); обратн.-(О)	Тип прокладки	Год ввода участка трубопровода в эксплуатацию	Продолжительность работы тепловой сети	Температурный график работы тепловой сети	Диаметр трубопроводов, м		Длина участка, м	Площадь поперечного сечения f, м ²	Объем трубопроводов, V, м ³	Материальная характеристика, М, м ²	Доля М по типу прокладки от М всей сети	
						наружный dn	условный dвн						
						М							
Источник теплоснабжения:													
г. Тарко-Сале, котельная 1													
Тепловые сети													
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,032	0,025	100,00	0,0006	0,11	6,40	0,12	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,057	0,05	3236,00	0,0014	9,06	368,90	6,72	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,076	0,07	430,00	0,0039	3,35	65,36	1,19	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,089	0,08	3307,00	0,0053	35,05	588,65	10,73	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,108	0,1	3143,00	0,0080	50,29	678,89	12,37	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,159	0,15	1870,00	0,0177	66,20	594,66	10,83	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,219	0,2	661,00	0,0340	44,95	289,52	5,28	
	п/о	1	2001	6672	95/70	0,325	0,3	380,00	0,0750	57,00	247,00	4,50	
	п/о	1	с 2004 (2011)	6672	95/70	0,108	0,1	35,22	0,0080	0,56	7,61	0,14	
	п/о	1	с 2004 (2011)	6672	95/70	0,057	0,05	68,00	0,0014	0,19	7,75	0,14	
	п/о	1	с 2004 (2011)	6672	95/70	0,159	0,15	180,00	0,0177	6,37	57,24	1,04	
	п/о	1	с 2004 (2011)	6672	95/70	0,219	0,2	89,00	0,0340	6,05	38,98	0,71	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,057	0,05	1875,00	0,0014	5,25	213,75	3,89	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,076	0,07	110,00	0,0039	0,86	16,72	0,30	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,089	0,08	436,00	0,0053	4,62	77,61	1,41	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,108	0,1	1277,00	0,0080	20,43	275,83	5,03	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,159	0,15	2046,00	0,0177	72,43	650,63	11,85	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,219	0,2	335,00	0,0340	22,78	146,73	2,67	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,325	0,3	1563,00	0,0750	234,45	1015,95	18,51	
	п/о	2	1998-2003	6672	95/70	0,108	0,1	50,60	0,0080	0,81	10,93	0,20	
	п/о	2	с 2004 (2011)	6672	95/70	0,057	0,05	114,00	0,0014	0,32	13,00	0,24	
	п/о	2	с 2004	6672	95/70	0,076	0,07	74,00	0,0039	0,58	11,25	0,20	
	п/о	2	с 2004	6672	95/70	0,089	0,08	117,00	0,0053	1,24	20,83	0,38	
	п/о	2	с 2004	6672	95/70	0,108	0,1	76,50	0,0080	1,22	16,52	0,30	
	п/о	2	с 2004	6672	95/70	0,159	0,15	67,50	0,0177	2,39	21,47	0,39	
	п/о	2	с 2004 (2011)	6672	95/70	0,219	0,2	105,50	0,0340	7,17	46,21	0,84	
ВСЕГО по водяным сетям	по подземной прокладке							8247,1	---	374,6	2537,4	46,23	
	по надземной прокладке							подающий трубопровод	6749,6	---	139,6	1475,5	26,88
								обратный трубопровод	6749,6	---	139,6	1475,5	26,88
	всего							13499,2	---	279,2	2951,0	53,77	
ВСЕГО по ТС							21746	---	653,7	5488,4	100,0		
Сети ГВС													
	п/о	1	1990-1997	8424	65/50	0,057	0,050	460,0	0,0014	1,29	52,44	28,76	
	п/о	1	1990-1997	8424	65/50	0,076	0,070	660,5	0,0039	5,15	100,40	55,06	
	п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,057	0,050	178,0	0,0014	0,50	20,29	11,13	
	п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,076	0,070	60,5	0,0039	0,47	9,20	5,04	
ВСЕГО по водяным сетям	по подземной прокладке							238,5	---	1,0	29,5	16,17	
	по надземной прокладке							подающий трубопровод	560,3	---	3,2	76,4	41,91
								обратный трубопровод	560,3	---	3,2	76,4	41,91
	всего							1120,5	---	6,4	152,8	83,83	
ВСЕГО по ТС							1359,0	---	7,4	182	100,00		
г. Тарко-Сале, котельная крышная													
Тепловые сети													
	п/о	4	с 2004	6672	95/70	0,057	0,050	35,9	0,0014	0,10	4,09	8,44	
	п/о	4	с 2004	6672	95/70	0,076	0,070	135,25	0,0039	1,05	20,56	42,39	
	п/о	4	с 2004	6672	95/70	0,114	0,100	37,45	0,0080	0,60	8,54	17,61	
	п/о	4	с 2004	6672	95/70	0,159	0,150	20,100	0,0177	0,71	6,39	13,18	

	п/о	2	с 2004	6672	95/70	0,057	0,050	20,488	0,0014	0,06	2,34	4,82	
	п/о	2	с 2004	6672	95/70	0,076	0,070	5,250	0,0039	0,04	0,80	1,65	
	п/о	2	с 2004	6672	95/70	0,114	0,100	13,150	0,0080	0,21	3,00	6,18	
	п/о	2	с 2004	6672	95/70	0,159	0,150	8,762	0,0177	0,31	2,79	5,75	
ВСЕГО по водяным сетям	по подземной прокладке							47,7	---	0,6	8,9	18,39	
	по надземной прокладке	подающий трубопровод							0,0	---	0,0	0,0	0,00
		обратный трубопровод							0,0	---	0,0	0,0	0,00
		всего							0,0	---	0,0	0,0	0,00
	по прокладке в помещении	подающий трубопровод							114,4	---	1,2	19,8	40,81
		обратный трубопровод							114,4	---	1,2	19,8	40,81
всего							228,7	---	2,5	39,6	81,61		
ВСЕГО по ТС							276	---	3,1	48,5	100,0		
Сети ГВС													
	п/о	4	с 2004	8424	65/50	0,057	0,050	87,38	0,0014	0,24	9,96	25,48	
	п/о	4	с 2004	8424	65/50	0,076	0,070	75,00	0,0039	0,59	11,40	29,16	
	п/о	4	с 2004	8424	65/50	0,089	0,080	66,33	0,0053	0,70	11,81	30,20	
	п/о	2	с 2004	8424	65/50	0,057	0,050	34,50	0,0014	0,10	3,93	10,06	
	п/о	2	с 2004	8424	65/50	0,076	0,070	13,15	0,0039	0,10	2,00	5,11	
ВСЕГО по водяным сетям	по подземной прокладке							47,7	---	0,2	5,9	15,17	
	по надземной прокладке	подающий трубопровод							0,0	---	0,0	0,0	0,00
		обратный трубопровод							0,0	---	0,0	0,0	0,00
		всего							0,0	---	0,0	0,0	0,00
	по прокладке в помещении	подающий трубопровод							114,4	---	0,8	16,6	42,41
		обратный трубопровод							114,4	---	0,8	16,6	42,41
всего							228,7	---	1,5	33,2	84,83		
ВСЕГО по ТС							276,4	---	1,7	39	100,00		
г. Тарко-Сале, котельная 4 (от котельной до ЦТП)													
Магистральные тепловые сети													
	п/о	1	1990-1997	8424	130/70	0,108	0,100	45,00	0,0080	0,72	9,72	0,23	
	п/о	1	1990-1997	8424	130/70	0,325	0,300	561,00	0,0750	84,15	364,65	8,81	
	п/о	1	1990-1997	8424	130/70	0,530	0,500	754,00	0,2070	312,16	799,24	19,31	
	п/о	1	с 2004	8424	130/70	0,377	0,350	1366,00	0,1010	275,93	1029,96	24,89	
	п/о	2	1990-1997	8424	130/70	0,057	0,050	32,00	0,0014	0,09	3,65	0,09	
	п/о	2	1990-1997	8424	130/70	0,076	0,070	46,00	0,0039	0,36	6,99	0,17	
	п/о	2	1990-1997	8424	130/70	0,108	0,100	25,00	0,0080	0,40	5,40	0,13	
	п/о	2	1990-1997	8424	130/70	0,159	0,150	391,00	0,0177	13,84	124,34	3,00	
	п/о	2	1990-1997	8424	130/70	0,219	0,200	842,00	0,0340	57,26	368,80	8,91	
	п/о	2	1990-1997	8424	130/70	0,325	0,300	1706,00	0,0750	255,90	1108,90	26,80	
	п/о	2	с 2004	8424	130/70	0,377	0,350	420,00	0,1010	84,84	316,68	7,65	
ВСЕГО по водяным сетям	по подземной прокладке							3462,0	---	412,7	1934,8	46,75	
	по надземной прокладке	подающий трубопровод							1363,0	---	336,5	1101,8	26,62
		обратный трубопровод							1363,0	---	336,5	1101,8	26,62
		всего							2726,0	---	673,0	2203,6	53,25
ВСЕГО по ТС							6188	---	1085,6	4138,3	100,00		
г. Тарко-Сале, котельная 4 (от ЦТП до потребителей)													
Тепловые сети													
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,032	0,025	50,00	0,0006	0,06	3,20	0,23	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,057	0,050	1981,50	0,0014	5,55	225,89	16,43	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,089	0,080	374,00	0,0053	3,96	66,57	4,84	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,108	0,100	1477,00	0,0080	23,63	319,03	23,20	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,159	0,150	270,00	0,0177	9,56	85,86	6,24	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,219	0,200	38,00	0,0340	2,58	16,64	1,21	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,057	0,050	1112,00	0,0014	3,11	126,77	9,22	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,089	0,080	54,00	0,0053	0,57	9,61	0,70	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,108	0,100	1512,00	0,0080	24,19	326,59	23,75	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,159	0,150	213,00	0,0177	7,54	67,73	4,93	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,219	0,200	10,00	0,0340	0,68	4,38	0,32	
	п/о	2	с 2004(2011)	6672	95/70	0,057	0,050	61,00	0,0014	0,17	6,95	0,51	
	п/о	2	с 2004(2011)	6672	95/70	0,108	0,100	100,00	0,0080	1,60	21,60	1,57	
	п/о	2	с 2004(2011)	6672	95/70	0,159	0,150	95,00	0,0177	3,36	30,21	2,20	
	п/о	2	с 2004(2011)	6672	95/70	0,219	0,200	146,00	0,0340	9,93	63,95	4,65	

	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,108	0,1	1020,0	0,0080	16,32	220,32	13,75	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,159	0,15	482	0,0177	17,06	153,28	9,57	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,219	0,2	317,5	0,0340	21,59	139,07	8,68	
	п/о	2	с 2004 (2011	6672	95/70	0,057	0,05	121	0,0014	0,34	13,79	0,86	
	п/о	2	с 2004 (2011	6672	95/70	0,219	0,2	185	0,0340	12,58	81,03	5,06	
	п/о	2	с 2004 (2011	6672	95/70	0,325	0,3	85	0,0750	12,75	55,25	3,45	
ВСЕГО по водяным сетям	по подземной прокладке							3677,8	---	94,0	897,2	55,99	
	по надземной прокладке	подающий трубопровод							2027,9	---	23,6	352,6	22,01
		обратный трубопровод							2027,9	---	23,6	352,6	22,01
		всего							4055,7	---	47,2	705,2	44,01
	ВСЕГО по ТС							7734	---	141,2	1602,4	100,00	
г. Тарко-Сале, котельная 5 сети													
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,032	0,025	704	0,0006	0,80	45,06	9,59	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,057	0,05	267,5	0,0014	0,75	30,50	6,49	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,076	0,07	866,5	0,0039	6,76	131,71	28,04	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,108	0,1	615	0,0080	9,84	132,84	28,28	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,159	0,15	264	0,0177	9,35	83,95	17,87	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,219	0,2	87	0,0340	5,92	38,11	8,11	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,108	0,1	35	0,0080	0,56	7,56	1,61	
ВСЕГО по водяным сетям	по подземной прокладке							35,0	---	0,6	7,6	1,61	
	по надземной прокладке	подающий трубопровод							1402,0	---	16,7	231,1	49,20
		обратный трубопровод							1402,0	---	16,7	231,1	49,20
		всего							2804,0	---	33,4	462,2	98,39
	ВСЕГО по ТС							2839	---	34,0	469,7	100,00	
г. Тарко-Сале, котельная 6													
	п/о	1	1959-1989	6672	95/70	0,025	0,02	1,8	0,0004	0,00	0,09	0,01	
	п/о	1	1959-1989	6672	95/70	0,032	0,025	110,31	0,0006	0,13	7,06	0,83	
	п/о	1	1959-1989	6672	95/70	0,038	0,032	10,1	0,0009	0,02	0,77	0,09	
	п/о	1	1959-1989	6672	95/70	0,045	0,04	3,7	0,0013	0,01	0,33	0,04	
	п/о	1	1959-1989	6672	95/70	0,057	0,05	218,88	0,0014	0,61	24,95	2,93	
	п/о	1	1959-1989	6672	95/70	0,076	0,07	346,63	0,0039	2,70	52,69	6,19	
	п/о	1	1959-1989	6672	95/70	0,108	0,1	158,28	0,0080	2,53	34,19	4,02	
	п/о	1	1959-1989	6672	95/70	0,159	0,15	107,04	0,0177	3,79	34,04	4,00	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,032	0,025	704	0,0006	0,80	45,06	5,30	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,057	0,05	250	0,0014	0,70	28,50	3,35	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,076	0,07	915	0,0039	7,14	139,08	16,35	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,108	0,1	667,5	0,0080	10,68	144,18	16,95	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,159	0,15	356	0,0177	12,60	113,21	13,31	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,325	0,3	16	0,0750	2,40	10,40	1,22	
	п/о	1	с 2004 (2011	6672	95/70	0,159	0,15	120	0,0177	4,25	38,16	4,49	
	п/о	2	1959-1989	6672	95/70	0,032	0,025	6,75	0,0006	0,01	0,43	0,05	
	п/о	2	1959-1989	6672	95/70	0,057	0,05	152,51	0,0014	0,43	17,39	2,04	
	п/о	2	1959-1989	6672	95/70	0,076	0,07	86,41	0,0039	0,67	13,13	1,54	
	п/о	2	1959-1989	6672	95/70	0,108	0,1	172,46	0,0080	2,76	37,25	4,38	
	п/о	2	1959-1989	6672	95/70	0,159	0,15	315,11	0,0177	11,15	100,20	11,78	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,108	0,1	45	0,0080	0,72	9,72	1,14	
ВСЕГО по водяным сетям	по подземной прокладке							778,2	---	15,7	178,1	20,94	
	по надземной прокладке	подающий трубопровод							1992,6	---	24,2	336,4	39,53
		обратный трубопровод							1992,6	---	24,2	336,4	39,53
		всего							3985,2	---	48,4	672,7	79,06
	ВСЕГО по ТС							4763	---	64,1	850,8	100,00	
г. Тарко-Сале, котельная 7													
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,032	0,025	120	0,0006	0,14	7,68	0,90	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,057	0,050	92	0,0014	0,26	10,49	1,23	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,108	0,100	80	0,0080	1,28	17,28	2,03	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,159	0,150	106	0,0177	3,75	33,71	3,96	
ВСЕГО по водяным сетям	по подземной прокладке							0,0	---	0,0	0,0	0,00	
	по надземной прокладке	подающий трубопровод							199,0	---	2,7	34,6	7,36
		обратный трубопровод							199,0	---	2,7	34,6	7,36
		всего							398,0	---	5,4	69,2	14,72
	ВСЕГО по ТС							398	---	5,4	69,2	14,72	

Таблица Б.2.2 - Материальная характеристика тепловой сети

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло" участок №1, п. Пуковск

Продолжение табл.

Участок тепловой сети	Трубопровод ТС: подающ.-(П); обратн.-(О)	Тип прокладки	Год ввода участка трубопровода в эксплуатацию	Продолжительность работы тепловой сети	Температурный график работы тепловой сети	Диаметр трубопроводов, м		Длина участка, м	Площадь поперечного сечения f, м ²	Объем трубопроводов, V, м ³	Материальная характеристика, М, м ²	Доля М по типу прокладки от М всей сети
						наружный dn	условный dn					
Источник теплоснабжения:												
п. Пуковск, котельная 1												
Тепловые сети												
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,032	0,025	35	0,0006	0,04	2,24	0,18
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,045	0,040	313	0,0013	0,81	28,17	2,21
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,057	0,050	1202	0,0014	3,37	137,03	10,76
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,089	0,080	574	0,0053	6,08	102,17	8,02
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,108	0,100	1805	0,0080	28,88	389,88	30,62
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,159	0,150	1243	0,0177	44,00	395,27	31,04
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,219	0,200	230	0,0340	15,64	100,74	7,91
	п/о	1	с 2004 (2011)	6672	95/70	0,133	0,125	123	0,0123	3,03	32,72	2,57
	п/о	1	с 2004 (2011)	6672	95/70	0,159	0,150	268	0,0177	9,49	85,22	6,69
ВСЕГО по водяным сетям	по подземной прокладке							0,0	---	0,0	0,0	0,00
	по надземной прокладке		подающий трубопровод					2896,5	---	55,7	636,7	50,00
			обратный трубопровод					2896,5	---	55,7	636,7	50,00
			всего					5793,0	---	111,3	1273,4	100,00
ВСЕГО по ТС							5793	---	111,3	1273,4	100,0	
п. Пуковск, котельная 2												
Тепловые сети												
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,045	0,040	52,0	0,0013	0,14	4,68	0,60
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,057	0,050	462,0	0,0014	1,29	52,67	6,79
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,089	0,080	326,0	0,0053	3,46	58,03	7,48
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,108	0,100	1040,0	0,0080	16,64	224,64	28,95
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,159	0,150	151,0	0,0177	5,35	48,02	6,19
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,219	0,200	810,0	0,0340	55,08	354,78	45,72
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,277	0,250	60,0	0,0530	6,36	33,24	4,28
ВСЕГО по водяным сетям	по подземной прокладке							0,0	---	0,0	0,0	0,00
	по надземной прокладке		подающий трубопровод					1450,5	---	44,2	388,0	50,00
			обратный трубопровод					1450,5	---	44,2	388,0	50,00
			всего					2901,0	---	88,3	776,1	100,00
ВСЕГО по ТС							2901	---	88,3	776,1	100,0	
п. Пуковск, котельная 3												
Тепловые сети												
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,045	0,040	225,0	0,0013	0,59	20,25	3,47
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,057	0,050	22,0	0,0014	0,06	2,51	0,43
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,089	0,080	126,0	0,0053	1,34	22,43	3,84
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,108	0,100	738,0	0,0080	11,81	159,41	27,29
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,159	0,150	622,0	0,0177	22,02	197,80	33,86
	п/о	2	1959-1989	6672	95/70	0,057	0,050	134,00	0,0014	0,38	15,28	2,62
	п/о	2	1959-1989	6672	95/70	0,089	0,080	189	0,0053	2,00	33,64	5,76
	п/о	2	1959-1989	6672	95/70	0,108	0,100	519	0,0080	8,30	112,10	19,19
	п/о	2	1959-1989	6672	95/70	0,159	0,150	65	0,0177	2,30	20,67	3,54
ВСЕГО по водяным сетям	по подземной прокладке							907,0	---	13,0	181,7	31,11
	по надземной прокладке		подающий трубопровод					866,5	---	17,9	201,2	34,45
			обратный трубопровод					866,5	---	17,9	201,2	34,45
			всего					1733,0	---	35,8	402,4	68,89
ВСЕГО по ТС							2640	---	48,8	584,1	100,0	
Сети ГВС												

	п/о	1	1990-1997	8424	65/50	0,045	0,040	117	0,0013	0,30	10,53	2,8	
	п/о	1	1990-1997	8424	65/50	0,057	0,050	388	0,0014	1,09	44,23	11,6	
	п/о	1	1990-1997	8424	65/50	0,089	0,080	464	0,0053	4,92	82,59	21,7	
	п/о	1	1990-1997	8424	65/50	0,108	0,100	622	0,0080	9,95	134,35	35,3	
	п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,032	0,025	8	0,0006	0,01	0,51	0,1	
	п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,045	0,040	41	0,0013	0,11	3,69	1,0	
	п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,057	0,050	507	0,0014	1,42	57,80	15,2	
	п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,089	0,080	266	0,0053	2,82	47,35	12,4	
ВСЕГО по водяным сетям	по подземной прокладке							822,0	---	4,4	109,3	28,7	
	по надземной прокладке							подающий трубопровод	795,5	---	8,1	135,9	35,7
								обратный трубопровод	795,5	---	8,1	135,9	35,7
								всего	1591,0	---	16,3	271,7	71,3
	ВСЕГО по ТС							2413	---	20,6	381,1	100,0	

Таблица Б.2.3 - Материальная характеристика тепловой сети

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" по участку п. Сывдарма

Продолжение табл.													
Участок тепловой сети	Трубопровод ТС: подающ.-(П); обратн.-(О)	Тип прокладки	Год ввода участка трубопровода в эксплуатацию	Продолжительность работы тепловой сети	Температурный график работы тепловой сети	Диаметр трубопроводов, м		Длина участка, м	Площадь поперечного сечения f, м ²	Объем трубопроводов, V, м ³	Материальная характеристика, М, м ²	Доля М по типу прокладки от М всей сети	
						наружный dn	условный dвн						
Источник теплоснабжения:													
п. Сывдарма, котельная №4													
Тепловые сети													
	п/о	1	1959-1989	6672	95/70	0,277	0,250	1125,0	0,0530	119,25	623,25	50,96	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,032	0,025	136	0,0006	0,16	8,70	0,71	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,057	0,050	46	0,0014	0,13	5,24	0,43	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,089	0,080	80	0,0053	0,85	14,24	1,16	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,032	0,025	17	0,0006	0,02	1,09	0,09	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,045	0,040	48	0,0013	0,12	4,32	0,35	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,057	0,050	232	0,0014	0,65	26,45	2,16	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,089	0,080	279	0,0053	2,96	49,66	4,06	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,108	0,100	323	0,0080	5,17	69,77	5,70	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,159	0,150	457	0,0177	16,18	145,33	11,88	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,219	0,200	628	0,0340	42,70	275,06	22,49	
ВСЕГО по водяным сетям	по подземной прокладке							1984,0	---	67,8	571,7	46,74	
	по надземной прокладке							подающий трубопровод	693,5	---	60,2	325,7	26,63
								обратный трубопровод	693,5	---	60,2	325,7	26,63
	всего							1387,0	---	120,4	651,4	53,26	
ВСЕГО по ТС							3371	---	188,2	1223,1	100,0		
Сети ГВС													
	п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,032	0,025	128,00	0,0006	0,15	8,19	2,61	
	п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,045	0,040	166,00	0,0013	0,43	14,94	4,76	
	п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,057	0,050	311,00	0,0014	0,87	35,45	11,29	
	п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,089	0,080	232,00	0,0053	2,46	41,30	13,16	
	п/о	2	1990-1997	8424	65/51	0,108	0,100	477,00	0,0080	7,63	103,03	32,82	
	п/о	2	1990-1997	8424	65/52	0,159	0,150	349,00	0,0177	12,35	110,98	35,36	
ВСЕГО по водяным сетям	по подземной прокладке							1663,0	---	23,9	313,9	100,00	
	по надземной прокладке							подающий трубопровод	0,0	---	0,0	0,0	0,00
								обратный трубопровод	0,0	---	0,0	0,0	0,00
	всего							0,0	---	0,0	0,0	0,00	
ВСЕГО по ТС							1663,0	---	23,9	314	100,00		

Таблица Б.2.4 - Материальная характеристика тепловой сети

**Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло" участок №2, п. Уренгой,
с. Самбург**

Участок тепловой сети	Трубопровод ТС: подающ.-(П); обратн.- (О)	Тип прокладки	Год ввода участка трубопровода в эксплуатацию	Продолжительность работы тепловой сети	Температурный график работы тепловой сети	Диаметр трубопроводов, м		Длина участка, м	Площадь поперечного сечения f, м ²	Объем трубопроводов, V, м ³	Материальная характеристика, М, м ²	Доля М по типу прокладки от М всей сети
						наружный dn	условный dвн					
пик теплоснабжения:												
п.Уренгой, котельная 1												
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,057	0,050	13	0,0014	0,04	1,48	0,2
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,114	0,100	82	0,0080	1,31	18,70	2,5
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,114	0,100	11	0,0080	0,18	2,51	0,3
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,125	0,114	134	0,0000	0,00	33,50	4,4
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,125	0,114	19	0,0000	0,00	4,75	0,6
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,133	0,125	12	0,0123	0,30	3,19	0,4
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,159	0,150	77	0,0177	2,73	24,49	3,2
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,159	0,150	10	0,0177	0,35	3,18	0,4
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,194	0,175	56	0,0270	3,02	21,73	2,9
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,194	0,175	8	0,0270	0,43	3,10	0,4
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,219	0,200	225	0,0340	15,30	98,55	13,0
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,219	0,200	31	0,0340	2,11	13,58	1,8
	п/о	2	1959-1989	6864	95/70	0,114	0,100	13	0,0080	0,21	2,96	0,4
	п/о	2	1959-1989	6864	95/70	0,125	0,114	5	0,0000	0,00	1,25	0,2
	п/о	2	1959-1989	6864	95/70	0,159	0,150	4	0,0177	0,14	1,27	0,2
	п/о	2	1959-1989	6864	95/70	0,194	0,175	5	0,0270	0,27	1,94	0,3
	п/о	2	1959-1989	6864	95/70	0,219	0,200	26	0,0340	1,77	11,39	1,5
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,032	0,025	30	0,0006	0,03	1,92	0,3
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,038	0,032	80	0,0009	0,14	6,08	0,8
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,048	0,040	123	0,0013	0,32	11,81	1,6
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,057	0,050	510	0,0014	1,43	58,14	7,7
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,057	0,050	70	0,0014	0,20	7,98	1,1
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,076	0,070	222	0,0039	1,73	33,74	4,5
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,089	0,080	164	0,0053	1,74	29,19	3,9
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,114	0,100	748	0,0080	11,97	170,54	22,5
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,114	0,100	101	0,0080	1,62	23,03	3,0
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,133	0,125	103	0,0123	2,53	27,40	3,6
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,159	0,150	125	0,0177	4,43	39,75	5,2
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,159	0,150	18	0,0177	0,64	5,72	0,8
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,194	0,175	6	0,0270	0,32	2,33	0,3
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,219	0,200	20	0,0340	1,36	8,76	1,2
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,219	0,200	148	0,0340	10,06	64,82	8,6
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,048	0,040	13	0,0013	0,03	1,25	0,2
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,057	0,050	19	0,0014	0,05	2,17	0,3
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,076	0,070	23	0,0039	0,18	3,50	0,5
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,089	0,080	5	0,0053	0,05	0,89	0,1
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,114	0,100	25	0,0080	0,40	5,70	0,8
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,133	0,125	4	0,0123	0,10	1,06	0,1
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,159	0,150	6	0,0177	0,21	1,91	0,3
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,219	0,200	6	0,0340	0,41	2,63	0,3
ВСЕГО по водяным сетям	по подземной прокладке							154,0	---	3,8	37,9	5,0
	по надземной прокладке			подающий трубопровод				1573,0	---	32,1	360,0	47,5
				обратный трубопровод				1573,0	---	32,1	360,0	47,5
					всего				3146,0	---	64,3	720,0
ВСЕГО по ТС							3300	---	68,1	757,9	100,0	
п.Уренгой, котельная 2												
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,057	0,050	22	0,0014	0,06	2,51	0,1
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,114	0,100	160	0,0080	2,56	36,48	1,1
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,125	0,114	325	0,0000	0,00	81,25	2,4
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,125	0,114	52	0,0000	0,00	13,00	0,4

Участок тепловой сети	Трубопровод ТС: подающ.- (П); обратн.- (О)	Тип прокладки	Год ввода участка трубопровода в эксплуатацию	Продолжительность работы тепловой сети	Температурный график работы тепловой сети	Диаметр трубопроводов, м		Длина участка, м	Площадь поперечного сечения f, м ²	Объем трубопроводов, V, м ³	Материальная характеристика, М, м ²	Доля М по типу прокладки от М всей сети	
						наружный дн	условный дн						
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,133	0,125	11	0,0123	0,27	2,93	0,1	
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,159	0,150	130	0,0177	4,60	41,34	1,2	
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,159	0,150	21	0,0177	0,74	6,68	0,2	
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,194	0,175	101	0,0270	5,45	39,19	1,2	
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,219	0,200	850	0,0340	57,80	372,30	10,9	
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,219	0,200	138	0,0340	9,38	60,44	1,8	
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,273	0,250	342	0,0530	36,25	186,73	5,5	
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,325	0,300	875	0,0750	131,25	568,75	16,7	
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,325	0,300	141	0,0750	21,15	91,65	2,7	
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,426	0,400	503	0,1350	135,81	428,56	12,6	
	п/о	2	1959-1989	6864	95/70	0,114	0,100	22	0,0080	0,35	5,02	0,1	
	п/о	2	1959-1989	6864	95/70	0,125	0,114	8	0,0000	0,00	2,00	0,1	
	п/о	2	1959-1989	6864	95/70	0,159	0,150	5	0,0177	0,18	1,59	0,0	
	п/о	2	1959-1989	6864	95/70	0,194	0,175	6	0,0270	0,32	2,33	0,1	
	п/о	2	1959-1989	6864	95/70	0,219	0,200	45	0,0340	3,06	19,71	0,6	
	п/о	2	1959-1989	6864	95/70	0,273	0,250	50	0,0530	5,30	27,30	0,8	
	п/о	2	1959-1989	6864	95/70	0,325	0,300	66	0,0750	9,90	42,90	1,3	
	п/о	2	1959-1989	6864	95/70	0,377	0,350	20	0,1010	4,04	15,08	0,4	
	п/о	2	1959-1989	6864	95/70	0,426	0,400	183	0,1350	49,41	155,92	4,6	
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,032	0,025	102	0,0006	0,12	6,53	0,2	
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,038	0,032	215	0,0009	0,37	16,34	0,5	
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,038	0,032	33	0,0009	0,06	2,51	0,1	
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,048	0,040	212	0,0013	0,55	20,35	0,6	
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,057	0,050	1330	0,0014	3,72	151,62	4,5	
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,057	0,050	217	0,0014	0,61	24,74	0,7	
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,076	0,070	330	0,0039	2,57	50,16	1,5	
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,076	0,070	53	0,0039	0,41	8,06	0,2	
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,089	0,080	284	0,0053	3,01	50,55	1,5	
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,114	0,100	1878	0,0080	30,05	428,18	12,6	
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,114	0,100	305	0,0080	4,88	69,54	2,0	
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,133	0,125	170	0,0123	4,18	45,22	1,3	
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,159	0,150	450	0,0177	15,93	143,10	4,2	
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,159	0,150	70	0,0177	2,48	22,26	0,7	
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,194	0,175	8	0,0270	0,43	3,10	0,1	
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,219	0,200	250	0,0340	17,00	109,50	3,2	
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,219	0,200	41	0,0340	2,79	17,96	0,5	
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,048	0,040	22	0,0013	0,06	2,11	0,1	
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,057	0,050	33	0,0014	0,09	3,76	0,1	
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,076	0,070	40	0,0039	0,31	6,08	0,2	
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,089	0,080	8	0,0053	0,08	1,42	0,0	
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,114	0,100	43	0,0080	0,69	9,80	0,3	
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,133	0,125	7	0,0123	0,17	1,86	0,1	
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,159	0,150	11	0,0177	0,39	3,50	0,1	
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,219	0,200	10	0,0340	0,68	4,38	0,1	
ВСЕГО по водяным сетям	по подземной прокладке							579,0	---	75,0	304,8	8,9	
	по надземной прокладке							подающий трубопровод	4809,5	---	247,2	1550,8	45,5
								обратный трубопровод	4809,5	---	247,2	1550,8	45,5
	ВСЕГО по ТС							10198	---	569,5	3406,3	100,0	
п.Уренгой, котельная 3													
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,114	0,100	220	0,0080	3,52	50,16	0,6	
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,114	0,100	30	0,0080	0,48	6,84	0,1	
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,125	0,114	675	0,0000	0,00	168,75	2,2	
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,125	0,114	90	0,0000	0,00	22,50	0,3	
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,133	0,125	31	0,0123	0,76	8,25	0,1	
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,159	0,150	330	0,0177	11,68	104,94	1,4	

Продолжение табл.

Участок тепловой сети	Трубопровод ТС: подающ.-(П); обратн.- (О)	Тип прокладки	Год ввода участка трубопровода в эксплуатацию	Продолжительность работы тепловой сети	Температурный график работы тепловой сети	Диаметр трубопроводов, м		Длина участка, м	Площадь поперечного сечения f , $м^2$	Объем трубопроводов, V , $м^3$	Материальная характеристика, М, $м^2$	Доля M по типу прокладки от M всей сети
						наружный d_n	условный $d_{усл}$					
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,159	0,150	43	0,0177	1,52	13,67	0,2
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,194	0,175	280	0,0270	15,12	108,64	1,4
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,194	0,175	39	0,0270	2,11	15,13	0,2
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,219	0,200	2095	0,0340	142,46	917,61	11,8
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,219	0,200	287	0,0340	19,52	125,71	1,6
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,273	0,250	615	0,0530	65,19	335,79	4,3
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,273	0,250	84	0,0530	8,90	45,86	0,6
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,325	0,300	1815	0,0750	272,25	1179,75	15,2
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,325	0,300	248	0,0750	37,20	161,20	2,1
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,426	0,400	900	0,1350	243,00	766,80	9,9
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,426	0,400	123	0,1350	33,21	104,80	1,4
	п/о	2	1959-1989	6864	95/70	0,114	0,100	65	0,0080	1,04	14,82	0,2
	п/о	2	1959-1989	6864	95/70	0,125	0,114	20	0,0000	0,00	5,00	0,1
	п/о	2	1959-1989	6864	95/70	0,159	0,150	15	0,0177	0,53	4,77	0,1
	п/о	2	1959-1989	6864	95/70	0,194	0,175	18	0,0270	0,97	6,98	0,1
	п/о	2	1959-1989	6864	95/70	0,219	0,200	130	0,0340	8,84	56,94	0,7
	п/о	2	1959-1989	6864	95/70	0,273	0,250	97	0,0530	10,28	52,96	0,7
	п/о	2	1959-1989	6864	95/70	0,325	0,300	122	0,0750	18,30	79,30	1,0
	п/о	2	1959-1989	6864	95/70	0,377	0,350	45	0,1010	9,09	33,93	0,4
	п/о	2	1959-1989	6864	95/70	0,426	0,400	378	0,1350	102,06	322,06	4,2
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,032	0,025	102	0,0006	0,12	6,53	0,1
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,038	0,032	550	0,0009	0,94	41,80	0,5
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,038	0,032	95	0,0009	0,16	7,22	0,1
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,048	0,040	565	0,0013	1,47	54,24	0,7
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,048	0,040	92	0,0013	0,24	8,83	0,1
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,057	0,050	3241	0,0014	9,07	369,47	4,8
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,057	0,050	445	0,0014	1,25	50,73	0,7
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,076	0,070	1045	0,0039	8,15	158,84	2,0
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,076	0,070	143	0,0039	1,12	21,74	0,3
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,089	0,080	740	0,0053	7,84	131,72	1,7
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,089	0,080	102	0,0053	1,08	18,16	0,2
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,114	0,100	4450	0,0080	71,20	1014,60	13,1
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,114	0,100	604	0,0080	9,66	137,71	1,8
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,133	0,125	433	0,0123	10,65	115,18	1,5
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,133	0,125	59	0,0123	1,45	15,69	0,2
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,159	0,150	1070	0,0177	37,88	340,26	4,4
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,159	0,150	146	0,0177	5,17	46,43	0,6
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,194	0,175	22	0,0270	1,19	8,54	0,1
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,219	0,200	740	0,0340	50,32	324,12	4,2
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,219	0,200	101	0,0340	6,87	44,24	0,6
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,273	0,250	31	0,0530	3,29	16,93	0,2
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,325	0,300	2	0,0750	0,30	1,30	0,0
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,048	0,040	64	0,0013	0,17	6,14	0,1
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,057	0,050	96	0,0014	0,27	10,94	0,1
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,076	0,070	117	0,0039	0,91	17,78	0,2
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,089	0,080	23	0,0053	0,24	4,09	0,1
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,114	0,100	124	0,0080	1,98	28,27	0,4
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,133	0,125	22	0,0123	0,54	5,85	0,1
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,159	0,150	31	0,0177	1,10	9,86	0,1
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,219	0,200	27	0,0340	1,84	11,83	0,2
	п/о	1	2004	6864	95/70	0,057	0,050	105	0,0014	0,29	11,97	0,2
ВСЕГО по водяным сетям	по подземной прокладке							1394,0	---	158,2	671,5	8,7
	по надземной прокладке			подающий трубопровод	11394,0	---	543,3	3541,3	45,7			
				обратный трубопровод	11394,0	---	543,3	3541,3	45,7			
				всего	22788,0	---	1086,6	7082,6	91,3			
	ВСЕГО по ТС							24182	---	1244,8	7754,2	100,0

Участок тепловой сети	Трубопровод ТС: подаюч.-(П); обратн.- (О)	Тип прокладки	Год ввода участка трубопровода в эксплуатацию	Продолжительность работы тепловой сети	Температурный график работы тепловой сети	Диаметр трубопроводов, м		Длина участка, м	Площадь поперечного сечения f, м ²	Объем трубопроводов, V, м ³	Материальная характеристика, М, м ²	Доля M по типу прокладки от M всей сети	
						наружный dn	условный dвн						
п.Уренгой, ПАКУ -1													
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,057	0,050	14	0,0014	0,04	1,60	0,5	
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,114	0,100	85	0,0080	1,36	19,38	6,5	
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,114	0,100	10	0,0080	0,16	2,28	0,8	
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,125	0,100	35	0,0080	0,56	8,75	2,9	
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,125	0,100	7	0,0080	0,11	1,75	0,6	
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,159	0,150	24	0,0177	0,85	7,63	2,5	
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,194	0,175	24	0,0270	1,30	9,31	3,1	
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,194	0,175	3	0,0270	0,16	1,16	0,4	
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,219	0,200	125	0,0340	8,50	54,75	18,3	
	п/о	2	1959-1989	6864	95/70	0,114	0,100	7	0,0080	0,11	1,60	0,5	
	п/о	2	1959-1989	6864	95/70	0,125	0,114	6	0,0000	0,00	1,50	0,5	
	п/о	2	1959-1989	6864	95/70	0,159	0,150	1	0,0177	0,04	0,32	0,1	
	п/о	2	1959-1989	6864	95/70	0,194	0,175	1	0,0270	0,05	0,39	0,1	
	п/о	2	1959-1989	6864	95/70	0,219	0,200	8	0,0340	0,54	3,50	1,2	
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,032	0,025	8	0,0006	0,01	0,51	0,2	
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,038	0,032	30	0,0009	0,05	2,28	0,8	
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,038	0,032	3	0,0009	0,01	0,23	0,1	
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,048	0,040	33	0,0013	0,09	3,17	1,1	
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,057	0,050	300	0,0014	0,84	34,20	11,4	
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,057	0,050	30	0,0014	0,08	3,42	1,1	
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,076	0,070	50	0,0039	0,39	7,60	2,5	
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,076	0,070	10	0,0039	0,08	1,52	0,5	
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,089	0,080	45	0,0053	0,48	8,01	2,7	
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,114	0,100	265	0,0080	4,24	60,42	20,2	
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,144	0,100	30	0,0080	0,48	8,64	2,9	
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,133	0,125	27	0,0123	0,66	7,18	2,4	
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,159	0,150	50	0,0177	1,77	15,90	5,3	
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,159	0,150	16	0,0177	0,57	5,09	1,7	
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,194	0,175	1	0,0270	0,05	0,39	0,1	
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,219	0,200	40	0,0340	2,72	17,52	5,9	
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,219	0,200	6	0,0340	0,41	2,63	0,9	
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,048	0,040	8	0,0013	0,02	0,77	0,3	
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,057	0,050	6	0,0014	0,02	0,68	0,2	
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,076	0,070	6	0,0039	0,05	0,91	0,3	
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,089	0,080	2	0,0053	0,02	0,36	0,1	
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,114	0,100	7	0,0080	0,11	1,60	0,5	
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,133	0,125	1	0,0123	0,02	0,27	0,1	
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,159	0,150	3	0,0177	0,11	0,95	0,3	
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,219	0,200	3	0,0340	0,20	1,31	0,4	
ВСЕГО по водяным сетям	по подземной прокладке							59,0	---	1,3	14,2	4,7	
	по надземной прокладке							подающий трубопровод	635,5	---	13,0	142,7	47,6
								обратный трубопровод	635,5	---	13,0	142,7	47,6
								всего	1271,0	---	26,0	285,3	95,3
ВСЕГО по ТС							1330	---	27,3	299,5	100,0		
п.Уренгой, ПАКУ -5													
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,057	0,050	4	0,0014	0,01	0,46	0,3	
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,114	0,100	30	0,0080	0,48	6,84	4,1	
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,114	0,100	2	0,0080	0,03	0,46	0,3	
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,125	0,100	45	0,0080	0,72	11,25	6,8	
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,125	0,100	8	0,0080	0,13	2,00	1,2	
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,159	0,150	84	0,0177	2,97	26,71	16,2	
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,159	0,150	11	0,0177	0,39	3,50	2,1	
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,194	0,175	22	0,0270	1,19	8,54	5,2	
	п/о	1	1959-1989	6864	95/70	0,219	0,200	66	0,0340	4,49	28,91	17,5	
	п/о	2	1959-1989	6864	95/70	0,114	0,100	2	0,0080	0,03	0,46	0,3	

Продолжение табл.

Участок тепловой сети	Трубопровод ТС: подающ.-(П); обратн.-(О)	Тип прокладки	Год ввода участка трубопровода в эксплуатацию	Продолжительность работы тепловой сети	Температурный график работы тепловой сети	Диаметр трубопроводов, м		Длина участка, м	Площадь поперечного сечения f, м ²	Объем трубопроводов, V, м ³	Материальная характеристика, М, м ²	Доля М по типу прокладки от М всей сети	
						наружный dn	условный dвн						
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,159	0,150	5	0,0177	0,18	1,59	0,2	
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,219	0,200	4	0,0340	0,27	1,75	0,2	
ВСЕГО по водяным сетям	по подземной прокладке							107,0	---	2,8	27,0	3,7	
	по надземной прокладке							подающий трубопровод	1474,5	---	34,0	348,9	48,1
								обратный трубопровод	1474,5	---	34,0	348,9	48,1
	всего							2949,0	---	68,0	697,7	96,3	
	ВСЕГО по ТС							3056	---	70,8	724,7	100,0	
п.Уренгой, котельная Аэропорт													
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,057	0,050	298	0,0014	0,83	33,97	20,7	
	п/о	1	1990-1997	6864	95/70	0,114	0,100	461	0,0080	7,38	105,11	64,2	
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,057	0,050	9	0,0014	0,03	1,03	0,6	
	п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,114	0,100	104	0,0080	1,66	23,71	14,5	
ВСЕГО по водяным сетям	по подземной прокладке							113,0	---	1,7	24,7	15,1	
	по надземной прокладке							подающий трубопровод	379,5	---	4,1	69,5	42,4
								обратный трубопровод	379,5	---	4,1	69,5	42,4
	всего							759,0	---	8,2	139,1	84,9	
	ВСЕГО по ТС							872	---	9,9	163,8	100,0	
ИТОГО по энергоснабжающей организации:													
Итого по подземной прокладке		бесканальная						2445,0	-	243,6	1088,5	8,2	
		всего						2445,0	-	243,6	1088,5	8,2	
Итого по надземной прокладке		подающий трубопровод						20545,0	-	882,2	6091,5	45,9	
		обратный трубопровод						20545,0	-	882,2	6091,5	45,9	
		всего						41090,0	-	1764,4	12183,0	91,8	
ВСЕГО по ТС							43535,0	-	2007,9	13271,5	100,0		
с.Самбург, котельная 15Мвт													
	п/о	1	1990-1997	7176	95/70	0,032	0,025	115	0,0006	0,13	7,36	0,3	
	п/о	1	1990-1997	7176	95/70	0,038	0,032	625	0,0009	1,06	47,50	1,7	
	п/о	1	1990-1997	7176	95/70	0,048	0,040	226	0,0013	0,59	21,70	0,8	
	п/о	1	1990-1997	7176	95/70	0,057	0,050	955	0,0014	2,67	108,87	4,0	
	п/о	1	1990-1997	7176	95/70	0,089	0,080	437	0,0053	4,63	77,79	2,9	
	п/о	1	1990-1997	7176	95/70	0,114	0,100	1795	0,0080	28,72	409,26	15,1	
	п/о	1	1990-1997	7176	95/70	0,159	0,150	1787	0,0177	63,26	568,27	20,9	
	п/о	1	1990-1997	7176	95/70	0,219	0,200	1167	0,0340	79,36	511,15	18,8	
	п/о	1	1998-2003	7176	95/70	0,057	0,050	37	0,0014	0,10	4,22	0,2	
	п/о	1	1998-2003	7176	95/70	0,159	0,150	237	0,0177	8,39	75,37	2,8	
	п/о	1	2004	7176	95/70	0,038	0,032	366	0,0009	0,62	27,82	1,0	
	п/о	1	2004	7176	95/70	0,057	0,050	77	0,0014	0,22	8,78	0,3	
	п/о	1	2004	7176	95/70	0,069	0,065	218	0,0000	0,00	30,08	1,1	
	п/о	1	2004	7176	95/70	0,114	0,100	1145	0,0080	18,32	261,06	9,6	
	п/о	1	2004	7176	95/70	0,159	0,150	159	0,0177	5,63	50,56	1,9	
	п/о	1	2004	7176	95/70	0,159	0,150	135	0,0177	4,78	42,93	1,6	
	п/о	1	2004	7176	95/70	0,219	0,200	916	0,0340	62,29	401,21	14,8	
	п/о	1	2004	7176	95/70	0,273	0,250	112	0,0530	11,87	61,15	2,3	
ВСЕГО по водяным сетям	по подземной прокладке							0,0	---	0,0	0,0	0,0	
	по надземной прокладке							подающий трубопровод	5254,5	---	146,3	1357,5	50,0
								обратный трубопровод	5254,5	---	146,3	1357,5	50,0
	всего							10509,0	---	292,6	2715,1	100,0	
	ВСЕГО по ТС							10509	---	292,6	2715,1	100,0	

Таблица Б.2.5 - Материальная характеристика тепловой сети

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №3 п. Пурпе

Продолжение табл.

Участок тепловой сети	Трубопровод ТС: подающ.-(П); обратн.- (О)	Тип прокладки	Год ввода участка трубопровода в эксплуатацию	Продолжительность работы тепловой сети	Температурный график работы тепловой сети	Диаметр трубопроводов, м		Длина участка, м	Удельный объём, м ³	Объём трубопроводов, V, м ³	Материальная характеристика, М, м ²	Доля М по типу прокладки от М всей сети	
						наружный dн	условный dвн						
Источник теплоснабжения:													
п. Пурпе, Котельная №1													
Тепловые сети													
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,032	0,025	54,02	0,0006	0,06	3,46	0,3	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,038	0,032	31,99	0,0009	0,05	2,43	0,2	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,045	0,040	28,09	0,0013	0,07	2,53	0,2	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,057	0,050	144,30	0,0014	0,40	16,45	1,3	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,076	0,070	446,71	0,0039	3,48	67,90	5,3	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,089	0,080	433,24	0,0053	4,59	77,12	6,0	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,108	0,100	1636,63	0,0080	26,19	353,51	27,5	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,114	0,100	142,78	0,0080	2,28	32,55	2,5	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,159	0,150	655,80	0,0177	23,22	208,54	16,2	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,219	0,200	481,88	0,0340	32,77	211,06	16,4	
	п/о	1	с 2004г	6672	95/70	0,057	0,050	140,00	0,0014	0,39	15,96	1,2	
	п/о	1	с 2004г	6672	95/70	0,089	0,080	178,00	0,0053	1,89	31,68	2,5	
	п/о	1	с 2004г	6672	95/70	0,108	0,100	338,00	0,0080	5,41	73,01	5,7	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,032	0,025	13,46	0,0006	0,02	0,86	0,1	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,038	0,032	57,72	0,0009	0,10	4,39	0,3	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,045	0,040	30,00	0,0013	0,08	2,70	0,2	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,057	0,050	88,02	0,0014	0,25	10,03	0,8	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,076	0,070	185,86	0,0039	1,45	28,25	2,2	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,089	0,080	219,20	0,0053	2,32	39,02	3,0	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,108	0,100	106,96	0,0080	1,71	23,10	1,8	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,114	0,100	8,59	0,0080	0,14	1,96	0,2	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,159	0,150	77,23	0,0177	2,73	24,56	1,9	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,219	0,200	126,69	0,0340	8,61	55,49	4,3	
ВСЕГО по водяным сетям, в однотрубном исчислении	по подземной прокладке							1827,5	---	17,4	190,4	14,8	
	по надземной прокладке	подающий трубопровод							4711,4	---	50,4	548,1	42,6
		обратный трубопровод							4711,4	---	50,4	548,1	42,6
	всего							9422,9	---	100,8	1096,2	85,2	
ВСЕГО по ТС							11250,34	---	118,2	1286,6	100,0		
п. Пурпе, Котельная №2													
Тепловые сети													
	п/о	1	с 1990-1997	6672	95/70	0,032	0,025	62,30	0,0006	0,07	3,99	0,2	
	п/о	1	с 1990-1997	6672	95/70	0,038	0,032	34,40	0,0009	0,06	2,61	0,2	
	п/о	1	с 1990-1997	6672	95/70	0,045	0,040	56,20	0,0013	0,15	5,06	0,3	
	п/о	1	с 1990-1997	6672	95/70	0,057	0,050	195,00	0,0014	0,55	22,23	1,3	
	п/о	1	с 1990-1997	6672	95/70	0,076	0,070	1028,50	0,0039	8,02	156,33	9,4	
	п/о	1	с 1990-1997	6672	95/70	0,089	0,080	256,30	0,0053	2,72	45,62	2,7	
	п/о	1	с 1990-1997	6672	95/70	0,108	0,100	120,40	0,0080	1,93	26,01	1,6	
	п/о	1	с 1990-1997	6672	95/70	0,159	0,150	1432,20	0,0177	50,70	455,44	27,4	
	п/о	1	с 1990-1997	6672	95/70	0,219	0,200	222,90	0,0340	15,16	97,63	5,9	
	п/о	1	с 1990-1997	6672	95/70	0,273	0,250	288,30	0,0530	30,56	157,41	9,5	
	п/о	1	с 2004 г	6672	95/70	0,325	0,300	382,00	0,0750	57,30	248,30	14,9	
	п/о	2	с 1990-1997	6672	95/70	0,057	0,050	32,50	0,0014	0,09	3,71	0,2	
	п/о	2	с 1990-1997	6672	95/70	0,076	0,070	64,90	0,0039	0,51	9,86	0,6	
	п/о	2	с 1990-1997	6672	95/70	0,089	0,080	173,20	0,0053	1,84	30,83	1,9	
	п/о	2	с 1990-1997	6672	95/70	0,108	0,100	240,00	0,0080	3,84	51,84	3,1	

	п/о	2	с 1990-1997	6672	95/70	0,159	0,150	32,90	0,0177	1,16	10,46	0,6	
	п/о	2	с 1990-1997	6672	95/70	0,219	0,200	197,10	0,0340	13,40	86,33	5,2	
	п/о	2	с 1990-1997	6672	95/70	0,273	0,250	12,10	0,0530	1,28	6,61	0,4	
	п/о	2	с 2004 г	6672	95/70	0,108	0,100	158,50	0,0080	2,54	34,24	2,1	
	п/о	2	с 2004 г	6672	95/70	0,159	0,150	216,00	0,0177	7,65	68,69	4,1	
	п/о	2	с 2004 г	6672	95/70	0,219	0,200	283,10	0,0340	19,25	124,00	7,5	
	п/о	2	с 2004 г	6672	95/70	0,325	0,300	24,00	0,0750	3,60	15,60	0,9	
ВСЕГО по водяным сетям, в однотрубном исчислении	по подземной прокладке							2868,6	---	55,2	442,2	26,6	
	по надземной прокладке	подающий трубопровод							4078,5	---	83,6	610,3	36,7
		обратный трубопровод							4078,5	---	83,6	610,3	36,7
		всего							8157,0	---	167,2	1220,6	73,4
ВСЕГО по ТС							11025,60	---	222,4	1662,8	100,0		
Сети ГВС													
	п/о	1	1990-1997	8424	65/50	0,045	0,040	799,0	0,0013	2,08	71,91	8,4	
	п/о	1	1990-1997	8424	65/50	0,057	0,050	586,9	0,0014	1,64	66,91	7,8	
	п/о	1	1990-1997	8424	65/50	0,076	0,070	73,0	0,0039	0,57	11,10	1,3	
	п/о	1	1990-1997	8424	65/50	0,108	0,100	167,1	0,0080	2,67	36,09	4,2	
	п/о	1	1990-1997	8424	65/50	0,159	0,150	1013,8	0,0177	35,89	322,39	37,7	
	п/о	1	с 2004 г.	8424	65/50	0,159	0,150	105,0	0,0177	3,72	33,39	3,9	
	п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,045	0,040	105,1	0,0013	0,27	9,46	1,1	
	п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,057	0,050	163,8	0,0014	0,46	18,67	2,2	
	п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,076	0,070	185,0	0,0039	1,44	28,12	3,3	
	п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,108	0,100	215,0	0,0080	3,44	46,44	5,4	
	п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,159	0,150	265,1	0,0177	9,38	84,30	9,9	
	п/о	2	с 2004г.	8424	65/50	0,057	0,050	158,5	0,0014	0,44	18,07	2,1	
	п/о	2	с 2004г.	8424	65/50	0,089	0,080	216,0	0,0053	2,29	38,45	4,5	
	п/о	2	с 2004г.	8424	65/50	0,108	0,100	286,2	0,0080	4,58	61,82	7,2	
	п/о	2	с 2004г.	8424	65/50	0,159	0,150	22,0	0,0177	0,78	7,00	0,8	
ВСЕГО по водяным сетям, в однотрубном исчислении	по подземной прокладке							3233,4	---	23,1	312,3	36,6	
	по надземной прокладке	подающий трубопровод							2744,8	---	23,3	270,9	31,7
		обратный трубопровод							2744,8	---	23,3	270,9	31,7
		всего							5489,6	---	46,6	541,8	63,4
ВСЕГО по ТС							8723,00	---	69,7	854,1	100,0		
п. Пурпе, Котельная №3													
Тепловые сети													
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,076	0,070	639,00	0,0039	4,98	97,13	18,4	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,089	0,080	641,00	0,0053	6,79	114,10	21,7	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,108	0,100	546,00	0,0080	8,74	117,94	22,4	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,159	0,150	137,00	0,0177	4,85	43,57	8,3	
	п/о	1	с 2004 г	6672	95/70	0,108	0,100	10,00	0,0080	0,16	2,16	0,4	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,057	0,050	10,00	0,0014	0,03	1,14	0,2	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,076	0,070	351,00	0,0039	2,74	53,35	10,1	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,089	0,080	90,0	0,0053	0,95	16,02	3,0	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,108	0,100	300,0	0,0080	4,80	64,80	12,3	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,133	0,125	26,0	0,0123	0,64	6,92	1,3	
	п/о	2	с 2004 г	6672	95/70	0,057	0,050	40,0	0,0014	0,11	4,56	0,9	
	п/о	2	с 2004 г	6672	95/70	0,133	0,125	20,0	0,0123	0,49	5,32	1,0	
ВСЕГО по водяным сетям, в однотрубном исчислении	по подземной прокладке							1674,0	---	9,8	152,1	28,9	
	по надземной прокладке	подающий трубопровод							1973,0	---	12,8	187,4	35,6
		обратный трубопровод							1973,0	---	12,8	187,4	35,6
		всего							3946,0	---	25,5	374,9	71,1
ВСЕГО по ТС							5620,00	---	35,3	527,0	100,0		
п. Пурпе, Котельная №4													
Тепловые сети													
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,045	0,040	43	0,0013	0,11	3,87	0,6	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,057	0,050	13	0,0014	0,04	1,48	0,2	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,076	0,070	495	0,0039	3,86	75,24	10,9	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,089	0,080	185	0,0053	1,96	32,93	4,8	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,108	0,100	1018	0,0080	16,29	219,89	32,0	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,159	0,150	217	0,0177	7,68	69,01	10,0	

	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,219	0,200	124	0,0340	8,43	54,31	7,9	
	п/о	1	с 2004 г	6672	95/70	0,057	0,050	20	0,0014	0,06	2,28	0,3	
	п/о	1	с 2004 г	6672	95/70	0,219	0,200	116	0,0340	7,89	50,81	7,4	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,057	0,050	37	0,0014	0,10	4,22	0,6	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,089	0,080	95	0,0053	1,01	16,91	2,5	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,108	0,100	364,0	0,0080	5,82	78,62	11,4	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,159	0,150	115,0	0,0177	4,07	36,57	5,3	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,219	0,200	94	0,0340	6,39	41,17	6,0	
ВСЕГО по водяным сетям, в однострубнои исчислении	по подземной прокладке							1410,0	---	17,4	177,5	25,8	
	по надземной прокладке							подающий трубопровод	2231,0	---	23,2	254,9	37,1
								обратный трубопровод	2231,0	---	23,2	254,9	37,1
	всего							4462,0	---	46,3	509,8	74,2	
ВСЕГО по ТС							5872,00	---	63,7	687,3	100,0		
п. Пурпе, Котельная №5													
Тепловые сети													
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,038	0,032	52,4	0,0009	0,09	3,98	0,4	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,045	0,040	80,2	0,0013	0,21	7,22	0,7	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,057	0,050	27,8	0,0014	0,08	3,17	0,3	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,076	0,070	767,5	0,0039	5,99	116,66	10,6	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,089	0,080	605,15	0,0053	6,41	107,72	9,8	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,108	0,100	523,37	0,0080	8,37	113,05	10,3	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,108	0,100	369	0,0080	5,90	79,70	7,3	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,159	0,150	601,2	0,0177	21,28	191,18	17,4	
	п/о	1	с 2004 г	6672	95/70	0,038	0,032	12,3	0,0009	0,02	0,93	0,1	
	п/о	1	с 2004 г	6672	95/70	0,045	0,040	10,7	0,0013	0,03	0,96	0,1	
	п/о	1	с 2004 г	6672	95/70	0,057	0,050	120	0,0014	0,34	13,68	1,2	
	п/о	1	с 2004 г	6672	95/70	0,076	0,070	108	0,0039	0,84	16,42	1,5	
	п/о	1	с 2004 г	6672	95/70	0,108	0,100	38	0,0080	0,61	8,21	0,7	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,032	0,025	53	0,0006	0,06	3,39	0,3	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,038	0,032	21,05	0,0009	0,04	1,60	0,1	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,045	0,040	27,8	0,0013	0,07	2,50	0,2	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,057	0,050	36,2	0,0014	0,10	4,13	0,4	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,076	0,070	98,8	0,0039	0,77	15,02	1,4	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,089	0,080	56,95	0,0053	0,60	10,14	0,9	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,108	0,100	382,16	0,0080	6,11	82,55	7,5	
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,159	0,150	487,9	0,0177	17,27	155,15	14,1	
	п/о	2	с 2004 г	6672	95/70	0,159	0,150	20	0,0177	0,71	6,36	0,6	
	п/о	2	с 2004 г	6672	95/70	0,219	0,200	344,43	0,0340	23,42	150,86	13,7	
	п/о	2	с 2004 г	6672	95/70	0,219	0,200	10	0,0340	0,68	4,38	0,4	
ВСЕГО по водяным сетям, в однострубнои исчислении	по подземной прокладке							3076,6	---	49,8	436,1	39,7	
	по надземной прокладке							подающий трубопровод	3315,6	---	25,1	331,4	30,2
								обратный трубопровод	3315,6	---	25,1	331,4	30,2
	всего							6631,2	---	50,2	662,9	60,3	
ВСЕГО по ТС							9707,82	---	100,0	1099,0	100,0		
Сети ГВС													
	п/о	1	1990-1997	8424	65/50	0,018	0,015	12,00	0,0002	0,004	0,43	0,2	
	п/о	1	1990-1997	8424	65/50	0,032	0,025	33,70	0,0006	0,04	2,16	0,8	
	п/о	1	1990-1997	8424	65/50	0,057	0,050	344,30	0,0014	0,96	39,25	14,7	
	п/о	1	1990-1997	8424	65/50	0,076	0,070	140,20	0,0039	1,09	21,31	8,0	
	п/о	1	1990-1997	8424	65/50	0,108	0,100	161,30	0,0080	2,58	34,84	13,0	
	п/о	1	с 2004 г.	8424	65/50	0,057	0,050	120,00	0,0014	0,34	13,68	5,1	
	п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,038	0,032	103,80	0,0009	0,18	7,89	2,9	
	п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,057	0,050	547,20	0,0014	1,53	62,38	23,3	
	п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,076	0,070	237,70	0,0039	1,85	36,13	13,5	
	п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,089	0,080	155,50	0,0053	1,65	27,68	10,3	
	п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,108	0,100	101,50	0,0080	1,62	21,92	8,2	
ВСЕГО по водяным сетям, в однострубнои исчислении	по подземной прокладке							2291,4	---	6,8	156,0	58,3	
	по надземной прокладке							подающий трубопровод	811,5	---	2,5	55,8	20,9
								обратный трубопровод	811,5	---	2,5	55,8	20,9
	всего							1623,0	---	5,0	111,7	41,7	

	п	2п	1990-1997	8424	65/50	0,089	0,080	1085,61	0,0053	5,754	96,62	9,5	
	о	2о	1990-1997	8424	65/50	0,089	0,080	1531,29	0,0053	8,116	136,28	13,3	
	п	2п	1990-1997	8424	65/50	0,108	0,100	1333,65	0,0080	10,669	144,03	14,1	
	о	2о	1990-1997	8424	65/50	0,108	0,100	1567,81	0,0080	12,542	169,32	16,6	
	п	2п	с 2004 г.	8424	65/50	0,045	0,040	140,00	0,0013	0,182	6,30	0,6	
	о	2о	с 2004 г.	8424	65/50	0,038	0,032	140,00	0,0009	0,119	5,32	0,5	
ВСЕГО по водяным сетям, в однотрубном исчислении	по подземной прокладке							15685,9	---	46,4	959,4	93,8	
	по надземной прокладке							подающий трубопровод	700,4	---	1,9	36,8	3,6
								обратный трубопровод	602,5	---	1,1	26,2	2,6
								всего	1302,9	---	3,0	62,9	6,2
ВСЕГО по ТС							16988,9	---	49,5	1022,4	100,0		
п. Пурпе, Котельная №9													
Тепловые сети													
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,076	0,070	1021,00	0,0039	7,964	155,19	4,0	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,108	0,100	213,00	0,0080	3,408	46,01	1,2	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,159	0,150	71,00	0,0177	2,513	22,58	0,6	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,219	0,200	195,00	0,0340	13,260	85,41	2,2	
ВСЕГО по водяным сетям, в однотрубном исчислении	по подземной прокладке							0,0	---	0,0	0,0	0,0	
	по надземной прокладке							подающий трубопровод	1500,0	---	13,6	154,6	50,0
								обратный трубопровод	1500,0	---	13,6	154,6	50,0
								всего	3000,0	---	27,1	309,2	100,0
ВСЕГО по ТС							3000,0	---	27,1	309,2	100,0		
д.Харампур													
д.Харампур, Котельная №7													
Тепловые сети													
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,032	0,025	24,00	0,0006	0,027	1,54	0,4	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,038	0,032	59,00	0,0009	0,100	4,48	1,2	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,045	0,040	18,00	0,0013	0,047	1,62	0,4	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,057	0,050	166,00	0,0014	0,465	18,92	5,2	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,089	0,080	399,00	0,0053	4,229	71,02	19,5	
	п/о	1	1990-1997	6672	95/70	0,108	0,100	1234,00	0,0080	19,744	266,54	73,2	
ВСЕГО по водяным сетям, в однотрубном исчислении	по подземной прокладке							0,0	---	0,0	0,0	0,0	
	по надземной прокладке							подающий трубопровод	1900,0	---	12,3	182,1	50,0
								обратный трубопровод	1900,0	---	12,3	182,1	50,0
								всего	3800,0	---	24,6	364,1	100,0
ВСЕГО по ТС							3800,0	---	24,6	364,1	100,0		
	п	1п	1990-1997	8424	65/50	0,057	0,050	758,00	0,0014	1,061	43,21	20,3	
	о	1о	1990-1997	8424	65/50	0,057	0,050	838,00	0,0014	1,173	47,77	22,4	
	п	1п	1990-1997	8424	65/50	0,089	0,080	581,00	0,0053	3,079	51,71	24,3	
	о	1о	1990-1997	8424	65/50	0,089	0,080	661,00	0,0053	3,503	58,83	27,6	
	п	1п	1990-1997	8424	65/50	0,089	0,080	80,00	0,0053	0,424	7,12	3,3	
	о	1о	с 2004 г.	8424	65/50	0,057	0,050	80,00	0,0014	0,112	4,56	2,1	
ВСЕГО по водяным сетям, в однотрубном исчислении	по подземной прокладке							0,0	---	0,0	0,0	0,0	
	по надземной прокладке							подающий трубопровод	1419,0	---	4,6	102,0	47,9
								обратный трубопровод	1579,0	---	4,8	111,2	52,1
								всего	2998,0	---	9,4	213,2	100,0
ВСЕГО по ТС							2998,0	---	9,4	213,2	100,0		

Таблица Б.2.6 - Материальная характеристика тепловой сети

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №4, п.Ханымей

Продолжение табл.

Участок тепловой сети	Трубопровод ТС, подающ.-(П); обратн.-(О)	Тип прокладки	Год ввода участка трубопровода в эксплуатацию	Продолжительность работы тепловой сети	Температурный график работы тепловой сети	Диаметр трубопроводов, м		Длина участка, м	Площадь поперечного сечения f, м ²	Объем трубопроводов, V, м ³	Материальная характеристика, М, м ²	Доля М по типу прокладки от М всей сети
						наружный dn	условный dn					
Источник теплоснабжения:												
ЧЕТЫРЁХТРУБНЫЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ												
СЦТ п.Ханымей (котельная ДЕ 16)												
Тепловые сети												
	п	1п	1989	6787	95/70	0,057	0,05	108,0	0,0014	0,15	6,16	0,10
	о	1о	1989	6787	95/70	0,057	0,05	108,0	0,0014	0,15	6,16	0,10
	п	1п	1990	6787	95/70	0,076	0,07	43,5	0,0039	0,17	3,31	0,05
	о	1о	1990	6787	95/70	0,076	0,07	43,5	0,0039	0,17	3,31	0,05
	п	2п	1990	6787	95/70	0,057	0,05	62,4	0,0014	0,09	3,56	0,06
	о	2о	1990	6787	95/70	0,057	0,05	62,4	0,0014	0,09	3,56	0,06
	п	2п	1985	6787	95/70	0,076	0,07	21,6	0,0039	0,08	1,64	0,03
	о	2о	1985	6787	95/70	0,076	0,07	21,6	0,0039	0,08	1,64	0,03
	п	2п	1986	6787	95/70	0,076	0,07	414,4	0,0039	1,62	31,49	0,51
	о	2о	1986	6787	95/70	0,076	0,07	414,4	0,0039	1,62	31,49	0,51
	п	2п	1986	6787	95/70	0,089	0,08	293,5	0,0053	1,56	26,12	0,42
	о	2о	1986	6787	95/70	0,089	0,08	293,5	0,0053	1,56	26,12	0,42
	п	2п	1984	6787	95/70	0,108	0,1	548,2	0,0080	4,39	59,21	0,96
	о	2о	1984	6787	95/70	0,108	0,1	548,2	0,0080	4,39	59,21	0,96
	п	2п	1988	6787	95/70	0,159	0,15	824,1	0,0177	14,59	131,03	2,13
	о	2о	1988	6787	95/70	0,159	0,15	824,1	0,0177	14,59	131,03	2,13
	п	2п	1990	6787	95/70	0,219	0,2	302,7	0,0340	10,29	66,29	1,08
	о	2о	1990	6787	95/70	0,219	0,2	302,7	0,0340	10,29	66,29	1,08
	п	2п	1989	6787	95/70	0,325	0,3	29,9	0,0750	2,24	9,72	0,16
	о	2о	1989	6787	95/70	0,325	0,3	29,9	0,0750	2,24	9,72	0,16
	п	1п	1992	6787	95/70	0,045	0,04	320,0	0,0013	0,42	14,40	0,23
	о	1о	1992	6787	95/70	0,045	0,04	320,0	0,0013	0,42	14,40	0,23
	п	1п	1996	6787	95/70	0,057	0,05	752,0	0,0014	1,05	42,86	0,70
	о	1о	1996	6787	95/70	0,057	0,05	752,0	0,0014	1,05	42,86	0,70
	п	1п	1990	6787	95/70	0,089	0,08	69,0	0,0053	0,37	6,14	0,10
	о	1о	1990	6787	95/70	0,089	0,08	69,0	0,0053	0,37	6,14	0,10
	п	1п	1991	6787	95/70	0,108	0,1	1366,5	0,0080	10,93	147,58	2,40
	о	1о	1991	6787	95/70	0,108	0,1	1366,5	0,0080	10,93	147,58	2,40
	п	1п	1996	6787	95/70	0,159	0,15	520,0	0,0177	9,20	82,68	1,34
	о	1о	1996	6787	95/70	0,159	0,15	520,0	0,0177	9,20	82,68	1,34
	п	1п	1995	6787	95/70	0,219	0,2	110,0	0,0340	3,74	24,09	0,39
	о	1о	1995	6787	95/70	0,219	0,2	110,0	0,0340	3,74	24,09	0,39
	п	2п	1992	6787	95/70	0,057	0,05	3947,6	0,0014	5,53	225,01	3,66
	о	2о	1992	6787	95/70	0,057	0,05	3947,6	0,0014	5,53	225,01	3,66
	п	2п	1996	6787	95/70	0,089	0,08	1221,5	0,0053	6,47	108,71	1,77
	о	2о	1996	6787	95/70	0,089	0,08	1221,5	0,0053	6,47	108,71	1,77
	п	2п	1994	6787	95/70	0,159	0,15	3521,9	0,0177	62,34	559,98	9,11
	о	2о	1994	6787	95/70	0,159	0,15	3521,9	0,0177	62,34	559,98	9,11
	п	2п	1997	6787	95/70	0,159	0,15	400,0	0,0177	7,08	63,60	1,03
	о	2о	1997	6787	95/70	0,159	0,15	400,0	0,0177	7,08	63,60	1,03
	п	2п	1994	6787	95/70	0,219	0,2	1852,0	0,0340	62,97	405,59	6,60
	о	2о	1994	6787	95/70	0,219	0,2	1852,0	0,0340	62,97	405,59	6,60
	п	2п	1994	6787	95/70	0,219	0,2	300,0	0,0340	10,20	65,70	1,07
	о	2о	1994	6787	95/70	0,219	0,2	300,0	0,0340	10,20	65,70	1,07
	п	2п	1994	6787	95/70	0,273	0,25	1241,8	0,0530	65,82	339,01	5,51
	о	2о	1994	6787	95/70	0,273	0,25	1241,8	0,0530	65,82	339,01	5,51

Продолжение табл.

Участок тепловой сети	Трубопровод ТС. подающ.-(П); обратн.-(О)	Тип прокладки	Год ввода участка трубопровода в эксплуатацию	Продолжительность работы тепловой сети	Температурный график работы тепловой сети	Диаметр трубопроводов, м		Длина участка, м	Площадь поперечного сечения $f, м^2$	Объем трубопроводов, $V, м^3$	Материальная характеристика, $М, м^2$	Доля M по типу прокладки от M всей сети
						наружный d_n	условный $d_{\text{вн}}$					
	п	2п	1994	6787	95/70	0,325	0,3	1370,1	0,0750	102,76	445,28	7,24
	о	2о	1994	6787	95/70	0,325	0,3	1370,1	0,0750	102,76	445,28	7,24
	п	2п	1994	6787	95/70	0,426	0,4	430,0	0,1350	58,05	183,18	2,98
	о	2о	1994	6787	95/70	0,426	0,4	430,0	0,1350	58,05	183,18	2,98
	п	1п	2010	6787	95/70	0,089	0,08	71,0	0,0053	0,38	6,32	0,10
	о	1о	2010	6787	95/70	0,089	0,08	71,0	0,0053	0,38	6,32	0,10
	п	2п	2010	6787	95/70	0,219	0,2	72,0	0,0340	2,45	15,77	0,26
	о	2о	2010	6787	95/70	0,219	0,2	72,0	0,0340	2,45	15,77	0,26
ВСЕГО по водяным сетям	по подземной прокладке							33707,4	---	837,0	5481,8	89,15
	по надземной прокладке		подающий трубопровод					3360,0	---	26,4	333,5	5,42
			обратный трубопровод					3360,0	---	26,4	333,5	5,42
			всего					6720,0	---	52,8	667,1	10,85
ВСЕГО по ТС							40427	---	889,8	6148,9	100,0	
Сети ГВС												
	п	1п	1986	8673	65/50	0,039	0,032	15	0,0009	0,01	0,59	0,03
	о	1о	1986	8673	65/50	0,039	0,032	15	0,0009	0,01	0,59	0,03
	п	1п	1989	8673	65/50	0,045	0,04	65	0,0013	0,08	2,91	0,16
	о	1о	1989	8673	65/50	0,045	0,04	65	0,0013	0,08	2,91	0,16
	п	2п	1988	8673	65/50	0,039	0,032	106	0,0009	0,09	4,14	0,23
	о	2о	1988	8673	65/50	0,039	0,032	106	0,0009	0,09	4,14	0,23
	п	2п	1989	8673	65/50	0,045	0,04	9	0,0013	0,01	0,40	0,02
	о	2о	1989	8673	65/50	0,045	0,04	9	0,0013	0,01	0,40	0,02
	п	1п	1994	8673	65/50	0,045	0,04	360	0,0013	0,47	16,21	0,92
	о	1о	1994	8673	65/50	0,039	0,032	360	0,0009	0,31	14,05	0,79
	п	1п	1992	8673	65/50	0,057	0,05	890	0,0014	1,25	50,75	2,87
	о	1о	1992	8673	65/50	0,039	0,032	65	0,0009	0,05	2,52	0,14
	о	1о	1992	8673	65/50	0,045	0,04	825	0,0013	1,07	37,14	2,10
	п	2п	1994	8673	65/50	0,032	0,025	450	0,0006	0,26	14,40	0,81
	о	2о	1994	8673	65/50	0,032	0,025	450	0,0006	0,26	14,40	0,81
	п	2п	1993	8673	65/50	0,039	0,032	764	0,0009	0,65	29,79	1,68
	о	2о	1993	8673	65/50	0,039	0,032	764	0,0009	0,65	29,79	1,68
	п	2п	1996	8673	65/50	0,039	0,032	400	0,0009	0,34	15,60	0,88
	о	2о	1996	8673	65/50	0,039	0,032	400	0,0009	0,34	15,60	0,88
	п	2п	1994	8673	65/50	0,057	0,05	4292	0,0014	6,01	244,66	13,81
	о	2о	1992	8673	65/50	0,045	0,04	4292	0,0013	5,58	193,15	10,91
	п	2п	1994	8673	65/50	0,089	0,08	870	0,0053	4,61	77,43	4,37
	о	2о	1992	8673	65/50	0,057	0,05	870	0,0014	1,22	49,59	2,80
	п	2п	1994	8673	65/50	0,108	0,1	3169	0,0080	25,35	342,23	19,32
	о	2о	1994	8673	65/50	0,089	0,08	3169	0,0053	16,79	282,02	15,92
	п	2п	1994	8673	65/50	0,159	0,15	1220	0,0177	21,59	193,98	10,95
	о	2о	1994	8673	65/50	0,108	0,1	1220	0,0080	9,76	131,76	7,44
ВСЕГО по водяным сетям	по подземной прокладке							22560,0	---	93,6	1643,5	92,79
	по надземной прокладке		подающий трубопровод					1330,3	---	1,8	70,5	3,98
			обратный трубопровод					1330,0	---	1,5	57,2	3,23
			всего					2660,3	---	3,3	127,7	7,21
ВСЕГО по ТС							25220,3	---	97	1771	100,00	

Таблица Б.3 - Присоединённые к тепловой сети тепловые нагрузки и расчётная ёмкость систем теплоснабжения с котельными
Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1,
г. Тарко-Сале

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Табл. Б.3

Эксплуатационный район	Тип системы теплоснабжения	Тип теплоносителя	Параметры теплоносителя	Присоединённая к тепловой сети тепловая нагрузка:			Удельный объём систем теплоснабжения, м ³ хч/Гкал	Ёмкость систем теплоснабжения, М ³ :					
				вид тепловой нагрузки	значение, Гкал/ч			с приборами учета	без приборов учета	Итого	с приборами учета	без приборов учета	Итого
					с приборами учета	без приборов учета							
г. Тарко-Сале, котельная 1	закрытая	горячая вода	95/70	отопление	-	18,416	18,4160	19,50	-	359,11	359,11		
			60/50	ГВС (средняя от п)	-	0,043	0,0430	6,00	-	0,26	0,26		
		ГВС (макс.)		-	-	-	-	-	-	-	-		
		ИТОГО в целом для СТ:								-	359,37	359,37	
г. Тарко-Сале, котельная крышная	закрытая	горячая вода	95/70	отопление	-	1,623	1,6230	19,50	-	31,65	31,65		
			60/50	ГВС (средняя от п)	-	0,037	0,0370	6,00	-	0,22	0,22		
		ГВС (макс.)		-	-	-	-	-	-	-	-		
		ИТОГО в целом для СТ:								-	31,87	31,87	
г. Тарко-Сале, котельная 4 (от ЦТП до потребителей)	закрытая	горячая вода	95/70	отопление	-	20,865	20,8650	19,50	-	406,87	406,87		
			60/50	ГВС (средняя от п)	-	1,311	1,3110	6,00	-	7,87	7,87		
		ГВС (макс.)		-	-	-	-	-	-	-	-		
		ИТОГО в целом для СТ:								-	414,73	414,73	
г. Тарко-Сале, котельная 2	закрытая	горячая вода	95/70	отопление	-	8,352	8,3520	19,50	-	162,86	162,86		
			60/50	ГВС (средняя от п)	-	0,000	0,0000	6,00	-	0,00	0,00		
		ГВС (макс.)		-	-	-	-	-	-	-	-		
		ИТОГО в целом для СТ:								-	162,86	162,86	
г. Тарко-Сале, котельная 3	закрытая	горячая вода	95/70	отопление	-	6,777	6,7770	19,50	-	132,15	132,15		
			-	ГВС (средняя от п)	-	0,000	0,0000	6,00	-	0,00	0,00		
		ГВС (макс.)		-	-	-	-	-	-	-	-		
		ИТОГО в целом для СТ:								-	132,15	132,15	
г. Тарко-Сале, котельная 5 сети	закрытая	горячая вода	95/70	отопление	-	1,116	1,1160	19,50	-	21,76	21,76		
			-	ГВС (средняя от п)	-	0,000	0,0000	6,00	-	0,00	0,00		
		ГВС (макс.)		-	-	-	-	-	-	-	-		
		ИТОГО в целом для СТ:								-	21,76	21,76	
г. Тарко-Сале, котельная 6	закрытая	горячая вода	95/70	отопление	-	4,484	4,4840	19,50	-	87,44	87,44		
			-	ГВС (средняя от п)	-	0,000	0,0000	6,00	-	0,00	0,00		
		ГВС (макс.)		-	-	-	-	-	-	-	-		
		ИТОГО в целом для СТ:								-	87,44	87,44	
г. Тарко-Сале, котельная 7	закрытая	горячая вода	95/70	отопление	-	1,049	1,0490	19,50	-	20,46	20,46		
			-	ГВС (средняя от п)	-	0,000	0,0000	6,00	-	0,00	0,00		
		ГВС (макс.)		-	-	-	-	-	-	-	-		
		ИТОГО в целом для СТ:								-	20,46	20,46	

Таблица - Б.3.1. Присоединённые к тепловой сети тепловые нагрузки и расчётная ёмкость систем теплоснабжения с котельными
Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1,
0Пуровск

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Табл. Б.3.1

Эксплуатационный район	Тип системы теплоснабжения	Тип теплоносителя	Параметры теплоносителя	Присоединённая к тепловой сети тепловая нагрузка:			Удельный объём систем теплоснабжения, м ³ хч/Гкал	Ёмкость систем теплоснабжения, м ³ :			
				вид тепловой нагрузки	значение, Гкал/ч			с приборами учета	без приборов учета	Итого	
					с приборами учета	без приборов учета					Итого
п. Пуровск, котельная 1	закрытая	горячая вода	95/70	отопление	-	2,329	2,3286	19,50	-	45,41	45,41
				ГВС (средняя от п)	-	-	-	-	-	-	-
				ГВС (макс.)	-	-	-	-	-	-	-
				ИТОГО в целом для СТ:							-
п. Пуровск, котельная 2	закрытая	горячая вода	95/70	отопление	-	2,161	2,1606	19,50	-	42,13	42,13
				ГВС (средняя от п)	-	-	-	-	-	-	-
				ГВС (макс.)	-	-	-	-	-	-	-
				ИТОГО в целом для СТ:							-
п. Пуровск, котельная 3	закрытая	горячая вода	95/70	отопление	-	3,249	3,2490	19,50	-	63,36	63,36
			60/50	ГВС (средняя от п)	-	0,244	0,2438	6,00	-	1,46	1,46
				ГВС (макс.)	-	-	-	-	-	-	-
			ИТОГО в целом для СТ:							-	64,82

Таблица Б3.2 - Присоединённые к тепловой сети тепловые нагрузки и расчётная ёмкость систем теплотребления систем теплоснабжения с котельными

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло" по участку п. Сывдарма

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Таблица Б3.2

Эксплуатационный район	Тип системы теплоснабжения	Тип теплоносителя	Параметры теплоносителя	Присоединённая к тепловой сети тепловая нагрузка:			Удельный объём систем теплотребления, м ³ ·хч/Гкал	Ёмкость систем теплотребления, м ³ :			
				вид тепловой нагрузки	значение, Гкал/ч			с приборами учета	без приборов учета	Итого	
					с приборами учета	без приборов учета					Итого
п. Сывдарма, котельная №4	закрытая	горячая вода	95/70	отопление	-	1,742	1,7423	19,50	-	33,97	33,97
			60/50	ГВС (средняя от п)	-	0,096	0,0956	6,00	-	0,57	0,57
		ГВС (макс.)		-	-	-	-	-	-	-	-
		ИТОГО в целом для СТ:								-	34,55

Таблица Б3.3 - Присоединённые к тепловой сети тепловые нагрузки и расчётная ёмкость систем теплотребления систем теплоснабжения с котельными

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1, с.Халысавай
наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Эксплуатационный район	Тип системы теплоснабжения	Тип теплоносителя	Параметры теплоносителя	Присоединённая к тепловой сети тепловая нагрузка:			Удельный объём систем теплотребления, м ³ ·ч/Гкал	Ёмкость систем теплотребления, м ³ :			
				вид тепловой нагрузки	значение, Гкал/ч			с приборами учета	без приборов учета	Итого	
					с приборами учета	без приборов учета					Итого
Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1, с.Халысавай	закрытая	горячая вода	95/70	отопление	-	1,133	1,1330	19,50	-	22,09	22,09
			60/50	ГВС (средняя от п)	-	-	-	-	-	-	-
				ГВС (макс.)	-	-	-	-	-	-	-
			ИТОГО в целом для СТ:								-

Таблица Б 3.4 - Присоединённые к тепловой сети тепловые нагрузки и расчётная ёмкость систем теплоснабжения с котельными
Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пууровском районе "Тепло" участок №2, п.'Уренгой,
с.'Самбург

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Эксплуатационный район	Тип системы теплоснабжения	Тип теплоносителя	Параметры теплоносителя	Присоединённая к тепловой сети тепловая нагрузка:			Удельный объём систем теплоснабжения, м ³ хч/Гкал	Ёмкость систем теплоснабжения, м ³ :			
				вид тепловой нагрузки	значение, Гкал/ч			с приборами учета	без приборов учета	Итого	
					с приборами учета	без приборов учета					Итого
п. Уренгой											
п.Уренгой, котельная 1	Открытая	горячая вода	95/70	отопление		1,995	1,9950	19,50	0,00	38,90	38,90
			-	ГВС (средняя от п)	-	-	-	-	-	-	-
				ГВС (макс.)	-	-	-	-	-	-	-
			ИТОГО в целом для СТ:								0,00
п.Уренгой, котельная 2	Открытая	горячая вода	95/70	отопление		7,407	7,4070	19,50	0,00	144,44	144,44
			-	ГВС (средняя от п)	-	-	-	-	-	-	-
				ГВС (макс.)	-	-	-	-	-	-	-
			ИТОГО в целом для СТ:								0,00
п.Уренгой, котельная 3	Открытая	горячая вода	95/70	отопление		15,860	15,8600	19,50	0,00	309,27	309,27
			-	ГВС (средняя от п)	-	-	-	-	-	-	-
				ГВС (макс.)	-	-	-	-	-	-	-
			ИТОГО в целом для СТ:								0,00
п.Уренгой, ПАКУ - 1	Открытая	горячая вода	95/70	отопление		0,671	0,6710	19,50	0,00	13,08	13,08
			-	ГВС (средняя от п)	-	-	-	-	-	-	-
				ГВС (макс.)	-	-	-	-	-	-	-
			ИТОГО в целом для СТ:								0,00
п.Уренгой, ПАКУ - 5	Открытая	горячая вода	95/70	отопление		1,131	1,1310	19,50	0,00	22,05	22,05
			-	ГВС (средняя от п)	-	-	-	-	-	-	-
				ГВС (макс.)	-	-	-	-	-	-	-
			ИТОГО в целом для СТ:								-
п.Уренгой, ПАКУ Таежный	Открытая	горячая вода	95/70	отопление		1,134	1,1340	19,50	-	22,11	22,11
			-	ГВС (средняя от п)	-	-	-	-	-	-	-
				ГВС (макс.)	-	-	-	-	-	-	-
			ИТОГО в целом для СТ:								-
п.Уренгой, котельная Аэропорт	Открытая	горячая вода	95/70	отопление		0,263	0,2630	19,50	-	5,13	5,13
			-	ГВС (средняя от п)	-	-	-	-	-	-	-
				ГВС (макс.)	-	-	-	-	-	-	-
			ИТОГО в целом для СТ:								-
с.Самбург											
с.Самбург, котельная 15Мвт	Открытая	горячая вода	95/70	отопление		4,378	4,378	19,50	-	85,37	85,37
			-	ГВС (средняя от п)	-	0,009	0,009	-	-	-	-
				ГВС (макс.)	-	-	-	-	-	-	-
			ИТОГО в целом для СТ:								-

Таблица Б.3.5 -Присоединённые к тепловой сети тепловые нагрузки и расчётная ёмкость систем теплоснабжения с котельными

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло" участок №3 п. Пурпе

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Эксплуатационный район	Тип системы теплоснабжения	Тип теплоносителя	Параметры теплоносителя	Присоединённая к тепловой сети тепловая нагрузка:			Удельный объём систем теплоснабжения, м ³ хч/Гкал	Ёмкость систем теплоснабжения, м ³ :					
				вид тепловой нагрузки	значение, Гкал/ч			с приборами учета	без приборов учета	Итого	с приборами учета	без приборов учета	Итого
					с приборами учета	без приборов учета							
п. Пурпе													
п. Пурпе, Котельная №1	открытая	вода	95/70	отопление	н/д	н/д	3,4356	19,50	-	66,99	66,99		
			65/50	ГВС (средняя от п)	н/д	н/д	-	-	-	-	-		
				ГВС (средняя лет п)	н/д	н/д	-	-	-	-	-		
			ИТОГО в целом для СТ:							-	66,99	66,99	
п. Пурпе, Котельная №2	закрытая	вода	95/70	отопление	н/д	н/д	8,7720	19,50	-	171,05	171,05		
			65/50	ГВС (средняя от п)	н/д	н/д	0,7822	6,00	-	4,69	4,69		
				ГВС (средняя лет п)	н/д	н/д	0,6641	6,00	-	3,98	3,98		
			ИТОГО в целом для СТ:							-	179,73	179,73	
п. Пурпе, Котельная №3	открытая	вода	95/70	отопление	н/д	н/д	0,8994	19,50	-	17,54	17,54		
			65/50	ГВС (средняя от п)	н/д	н/д	-	-	-	-	-		
				ГВС (средняя лет п)	н/д	н/д	-	-	-	-	-		
			ИТОГО в целом для СТ:							-	17,54	17,54	
п. Пурпе, Котельная №4	открытая	вода	95/70	отопление	н/д	н/д	1,8854	19,50	-	36,77	36,77		
			65/50	ГВС (средняя от п)	н/д	н/д	-	-	-	-	-		
				ГВС (средняя лет п)	н/д	н/д	-	-	-	-	-		
			ИТОГО в целом для СТ:							-	36,77	36,77	
п. Пурпе, Котельная №5	закрытая	вода	95/70	отопление	н/д	н/д	3,8540	19,50	-	75,15	75,15		
			65/50	ГВС (средняя от п)	н/д	н/д	0,4829	6,00	-	2,90	2,90		
				ГВС (средняя лет п)	н/д	н/д	0,0169	6,00	-	0,10	0,10		
			ИТОГО в целом для СТ:							-	78,15	78,15	
п. Пурпе, Котельная №6	открытая	вода	95/70	отопление	н/д	н/д	1,5641	19,50	-	30,50	30,50		
			65/50	ГВС (средняя от п)	н/д	н/д	-	-	-	-	-		
				ГВС (средняя лет п)	н/д	н/д	-	-	-	-	-		
			ИТОГО в целом для СТ:							-	30,50	30,50	
п. Пурпе, Котельная №8	закрытая	вода	95/70	отопление	н/д	н/д	6,6097	19,50	-	128,89	128,89		
			65/50	ГВС (средняя от п)	н/д	н/д	0,4083	6,00	-	2,45	2,45		
				ГВС (средняя лет п)	н/д	н/д	0,3249	6,00	-	1,95	1,95		
			ИТОГО в целом для СТ:							-	133,29	133,29	
п. Пурпе, Котельная №9	открытая	вода	95/70	отопление	н/д	н/д	1,3364	19,50	-	26,06	26,06		
			65/50	ГВС (средняя от п)	н/д	н/д	-	-	-	-	-		
				ГВС (средняя лет п)	н/д	н/д	-	-	-	-	-		
			ИТОГО в целом для СТ:							-	26,06	26,06	
д.Харампур, Котельная №7	закрытая	вода	95/70	отопление	н/д	н/д	1,2410	19,50	-	24,20	24,20		
			65/50	ГВС (средняя от п)	н/д	н/д	0,0400	6,00	-	0,24	0,24		
				ГВС (средняя лет п)	н/д	н/д	-	-	-	-	-		
			ИТОГО в целом для СТ:							-	24,44	24,44	

Таблица Б.3.6 - Присоединённые к тепловой сети тепловые нагрузки и расчётная ёмкость систем теплоснабжения с котельными

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №4, п. Ханымей

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Эксплуатационный район	Тип системы теплоснабжения	Тип теплоносителя	Параметры теплоносителя	Присоединённая к тепловой сети тепловая нагрузка:			Удельный объём систем теплоснабжения, м ³ ·жч/Гкал	Ёмкость систем теплоснабжения, м ³ :				
				вид тепловой нагрузки	значение, Гкал/ч			с приборами учета	без приборов учета	Итого		
					с приборами учета	без приборов учета					Итого	
СЦТ п.Ханымей (котельная ДЕ 16)	открытая	горячая вода	95/70	отопление	3,07	11,84	14,9070	19,50	59,87	230,82	290,69	
			-	ГВС (средняя от п)	0,33	0,14	0,4670	6,00	1,97	0,83	2,80	
			-	ГВС (макс.)	-	-	-	-	-	-	-	-
			ИТОГО в целом для СТ:							61,83	231,66	293,49

Таблица Б.4 - Расчет часовых среднегодовых (среднесезонных) тепловых потерь через изоляционные конструкции трубопроводов тепловой сети

**Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пууровском районе "Тепло" участок №1,
0Тарко-Сале**

Продолжение табл.Б.4

Участок тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Трубопровод: подающий-(П); обратный-(О)	Тип прокладки	Год ввода участка трубопровода в эксплуатацию	Продолжительность работы тепловой сети, час	Температурный график работы тепловой сети, °С	Наружный диаметр трубопроводов на участке Dн, м	Длина участка, м	Коэффициент местных тепловых потерь	Удельные тепловые потери для средних за год (сезон) условиях	Поправочные коэф. к часовым тепловым потерям	Нормируемые эксплуатаци. часовые тепловые потери на участке, ккал/ч	
									β	$q_n^{ср.г}$	k_n	$Q_n^{ср.г}$	
Источник теплоснабжения:													
г. Тарко-Сале, котельная 1													
Тепловые сети													
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,032	100,0	1,20	17,3	1,60	3321	
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,032	100,0	1,20	14,6	1,60	2804	
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,057	3236,0	1,20	21,9	1,60	135893	
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,057	3236,0	1,20	18,9	1,60	117620	
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,076	430,0	1,20	25,4	1,60	21011	
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,076	430,0	1,20	21,7	1,60	17909	
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,089	3307,0	1,20	27,2	1,60	172468	
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,089	3307,0	1,20	23,2	1,60	147568	
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,108	3143,0	1,20	30,2	1,60	182018	
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,108	3143,0	1,20	26,2	1,60	158354	
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,159	1870,0	1,15	37,5	1,60	128869	
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,159	1870,0	1,15	32,6	1,60	112003	
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,219	661,0	1,15	45,7	1,60	55636	
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,219	661,0	1,15	39,9	1,60	48481	
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,325	380,0	1,15	59,2	1,00	25862	
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,325	380,0	1,15	51,8	1,00	22648	
		п	1п	2001	6672	95/70	0,108	35,2	1,20	20,6	1,60	1392	
		о	1о	2001	6672	95/70	0,108	35,2	1,20	24,0	1,60	1624	
		п	1п	с 2004	6672	95/70	0,057	68,0	1,20	17,7	1,60	2314	
		о	1о	с 2004	6672	95/70	0,057	68,0	1,20	15,3	1,60	1994	
		п	1п	с 2004	6672	95/70	0,159	180,0	1,15	29,2	1,60	9659	
		о	1о	с 2004	6672	95/70	0,159	180,0	1,15	25,2	1,60	8360	
		п	1п	с 2004	6672	95/70	0,219	89,0	1,15	34,9	1,60	5712	
		о	1о	с 2004	6672	95/70	0,219	89,0	1,15	30,2	1,60	4949	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,057	1875,0	1,15	61,1	1,67	219920	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,076	110,0	1,15	68,8	1,68	14612	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,089	436,0	1,15	70,1	1,00	35138	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,108	1277,0	1,15	75,1	1,80	198466	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,159	2046,0	1,15	92,1	1,76	381404	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,219	335,0	1,15	100,1	1,80	69436	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,325	1563,0	1,15	119,1	1,90	406877	
		п/о	2	1998-2003	6672	95/70	0,108	50,6	1,15	35,1	1,00	2040	
		п/о	2	с 2004	6672	95/70	0,057	114,0	1,15	30,0	1,00	3938	
		п/о	2	с 2004	6672	95/70	0,076	74,0	1,15	36,4	1,00	3096	
		п/о	2	с 2004	6672	95/70	0,089	117,0	1,15	39,0	1,00	5253	
		п/о	2	с 2004	6672	95/70	0,108	76,5	1,15	42,1	1,00	3700	
		п/о	2	с 2004	6672	95/70	0,159	67,5	1,15	54,1	1,00	4197	
		п/о	2	с 2004	6672	95/70	0,219	105,5	1,15	66,1	1,00	8020	
тепловые сети - отопления		подземная прокладка суммарно:										1356097	
		надземная прокладка										подающий трубопровод	744155
		суммарные											
Сети ГВС													
		п	1п	1990-1997	8424	65/50	0,057	460,0	1,20	21,4	1,00	11791	
		о	1о	1990-1997	8424	65/50	0,057	460	1,20	17,8	1,00	9804	

		п	1п	1990-1997	8424	65/50	0,076	660,5	1,20	24,8	1,00	19652
		о	1о	1990-1997	8424	65/50	0,076	660,5	1,20	20,2	1,00	16007
		п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,057	178,0	1,15	63,5	1,00	12996
		п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,076	60,5	1,15	71,6	1,00	4980
тепловые сети - ГВС				подземная прокладка суммарно:								17976
				надземная прокладка				подающий трубопровод				31443
								обратный трубопровод				25811
								суммарные				75229
г. Тарко-Сале, котельная крышная												
Тепловые сети												
		п	4п	с 2004	6672	95/70	0,057	35,90	1,20	11,4	1,00	493
		о	4о	с 2004	6672	95/70	0,057	35,90	1,20	8,8	1,00	377
		п	4п	с 2004	6672	95/70	0,076	135,25	1,20	13,1	1,00	2122
		о	4о	с 2004	6672	95/70	0,076	135,25	1,20	10,0	1,00	1631
		п	4п	с 2004	6672	95/70	0,114	37,45	1,20	15,3	1,00	689
		о	4о	с 2004	6672	95/70	0,114	37,45	1,20	11,7	1,00	524
		п	4п	с 2004	6672	95/70	0,159	20,10	1,15	19,0	1,00	439
		о	4о	с 2004	6672	95/70	0,159	20,10	1,15	14,6	1,00	337
		п/о	2	с 2004	6672	95/70	0,057	20,49	1,15	30,0	1,00	708
		п/о	2	с 2004	6672	95/70	0,076	0,07	1,15	36,4	1,00	3
		п/о	2	с 2004	6672	95/70	0,114	13,15	1,15	42,1	1,00	636
		п/о	2	с 2004	6672	95/70	0,159	8,76	1,15	54,1	1,00	545
тепловые сети - отопления				подземная прокладка суммарно:								1891
				прокладка в помещении				подающий трубопровод				3743
								обратный трубопровод				2869
								суммарные				8504
Сети ГВС												
		п	4п	с 2004	8424	65/50	0,057	87	1,20	12,3	1,00	1290
		о	4о	с 2004	8424	65/50	0,057	87	1,20	9,0	1,00	944
		п	4п	с 2004	8424	65/50	0,076	75	1,20	14,0	1,00	1263
		о	4о	с 2004	8424	65/50	0,076	75	1,20	10,3	1,00	930
		п	4п	с 2004	8424	65/50	0,089	66	1,20	14,9	1,00	1186
		о	4о	с 2004	8424	65/50	0,089	66	1,20	11,0	1,00	875
		п/о	2	с 2004	8424	65/50	0,057	35	1,15	31,2	1,00	1240
		п/о	2	с 2004	8424	65/50	0,076	13	1,15	38,0	1,00	574
тепловые сети - ГВС				подземная прокладка суммарно:								1814
				прокладка в помещении				подающий трубопровод				3738
								обратный трубопровод				2749
								суммарные				8301
г. Тарко-Сале, котельная 4 (от котельной до ЦТП)												
Магистральные тепловые сети												
		п	1п	1990-1997	8424	130/70	0,108	45	1,20	36,6	1,00	1976
		о	1о	1990-1997	8424	130/70	0,108	45	1,20	27,2	1,00	1469
		п	1п	1990-1997	8424	130/70	0,325	561	1,15	71,2	1,00	45958
		о	1о	1990-1997	8424	130/70	0,325	561	1,15	53,6	1,00	34602
		п	1п	1990-1997	8424	130/70	0,530	754	1,15	101,0	1,60	140062
		о	1о	1990-1997	8424	130/70	0,530	754	1,15	76,9	1,60	106688
		п	1п	с 2004	8424	130/70	0,377	1366	1,15	57,4	1,60	144243
		о	1о	с 2004	8424	130/70	0,377	1366	1,15	43,3	1,60	108850
		п/о	2	1990-1997	8424	130/70	0,057	32	1,15	61,1	1,00	2247
		п/о	2	1990-1997	8424	130/70	0,076	46	1,15	79,5	1,00	4207
		п/о	2	1990-1997	8424	130/70	0,108	25	1,15	85,2	1,00	2451
		п/о	2	1990-1997	8424	130/70	0,159	391	1,15	105,0	1,00	47232
		п/о	2	1990-1997	8424	130/70	0,219	842	1,15	116,8	1,00	113065
		п/о	2	1990-1997	8424	130/70	0,325	1706	1,15	136,7	1,00	268188
		п/о	2	с 2004	8424	130/70	0,377	420	1,15	101,1	1,00	48836
тепловые сети - отопления				подземная прокладка суммарно:								486227
				надземная прокладка				подающий трубопровод				332239
								обратный трубопровод				251609
								суммарные				1070075
г. Тарко-Сале, котельная 4 (от ЦТП до потребителей)												
Тепловые сети												
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,032	50	1,20	17,3	1,00	1038
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,032	50	1,20	14,6	1,00	876
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,057	1982	1,20	21,9	1,60	83211

		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,057	1982	1,20	18,9	1,60	72022												
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,089	374	1,20	27,2	1,00	12191												
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,089	374	1,20	23,2	1,00	10431												
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,108	1477	1,20	30,2	1,60	85536												
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,108	1477	1,20	26,2	1,60	74416												
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,159	270	1,15	37,5	1,60	18607												
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,159	270	1,15	32,6	1,60	16172												
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,219	38	1,15	45,7	1,60	3198												
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,219	38	1,15	39,9	1,60	2787												
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,057	1112	1,15	61,1	1,00	78100												
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,089	54	1,15	70,1	1,00	4352												
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,108	1512	1,15	75,1	1,00	130549												
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,159	213	1,15	92,1	1,00	22560												
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,219	10	1,15	100,1	1,00	1152												
		п/о	2	с 2004	6672	95/70	0,057	61	1,15	30,0	1,00	2107												
		п/о	2	с 2004	6672	95/70	0,108	100	1,15	42,1	1,00	4837												
		п/о	2	с 2004	6672	95/70	0,159	95	1,15	54,1	1,00	5907												
		п/о	2	с 2004	6672	95/70	0,219	146	1,15	66,1	1,00	11099												
тепловые сети - отопления												подземная прокладка суммарно:										260662		
												надземная прокладка										подающий трубопровод		203782
																						обратный трубопровод		176703
																							суммарные	641147
Сети ГВС																								
		п	1п	1990-1997	8424	65/50	0,032	50	1,20	16,8	1,00	1010												
		о	1о	1990-1997	8424	65/50	0,032	50	1,20	13,5	1,00	812												
		п	1п	1990-1997	8424	65/50	0,057	2740	1,20	21,4	1,00	70219												
		о	1о	1990-1997	8424	65/50	0,057	2740	1,20	17,8	1,00	58384												
		п	1п	1990-1997	8424	65/50	0,076	695	1,20	24,8	1,00	20679												
		о	1о	1990-1997	8424	65/50	0,076	695	1,20	20,2	1,00	16843												
		п	1п	1990-1997	8424	65/50	0,108	505	1,20	29,5	1,00	17865												
		о	1о	1990-1997	8424	65/50	0,108	505	1,20	24,7	1,00	14956												
		п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,032	277	1,15	52,2	1,00	16641												
		п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,057	1372	1,15	63,5	1,00	100171												
		п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,076	791	1,15	71,6	1,00	65063												
		п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,108	842	1,15	77,7	1,00	75273												
тепловые сети - ГВС												подземная прокладка суммарно:										257148		
												прокладка в помещении										подающий трубопровод		109772
																						обратный трубопровод		90995
																							суммарные	457916
г. Тарко-Сале, котельная 2																								
Тепловые сети																								
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,057	1861	1,20	21,9	1,60	78151												
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,057	1861	1,20	18,9	1,60	67642												
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,076	172	1,20	25,4	1,00	5253												
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,076	172	1,20	21,7	1,00	4477												
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,089	150	1,20	27,2	1,60	7823												
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,089	150	1,20	23,2	1,60	6693												
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,108	514	1,20	30,2	1,60	29767												
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,108	514	1,20	26,2	1,60	25897												
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,159	1254	1,15	37,5	1,60	86418												
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,159	1254	1,15	32,6	1,60	75108												
		п	1п	с 2004	6672	95/70	0,277	136	1,15	40,0	1,00	6260												
		о	1о	с 2004	6672	95/70	0,277	136	1,15	34,9	1,00	5455												
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,032	30	1,15	50,1	1,00	1727												
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,057	681	1,15	61,1	1,00	47829												
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,076	150	1,15	68,8	1,00	11860												
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,089	204	1,15	70,1	1,00	16441												
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,108	812	1,15	75,1	1,00	70067												
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,159	603	1,15	92,1	1,00	63868												
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,219	980	1,15	100,1	1,00	112848												
		п/о	2	с 2004	6672	95/70	0,159	61	1,15	54,1	1,00	3793												
		п/о	2	с 2004	6672	95/70	0,277	54	1,15	0,0	1,00	0												
тепловые сети												подземная прокладка суммарно:										328433		
												надземная прокладка										подающий трубопровод		213672
																						обратный трубопровод		185273

											суммарные	727378	
г. Тарко-Сале, котельная 3													
Тепловые сети													
		п	1п	1959-1989	6672	95/70	0,025	3	1,20	22,8	1,00	68	
		о	1о	1959-1989	6672	95/70	0,025	3	1,20	19,0	1,00	57	
		п	1п	1959-1989	6672	95/70	0,032	22	1,20	24,2	1,44	918	
		о	1о	1959-1989	6672	95/70	0,032	22	1,20	20,2	1,38	738	
		п	1п	1959-1989	6672	95/70	0,057	242	1,20	31,5	1,51	13787	
		о	1о	1959-1989	6672	95/70	0,057	242	1,20	26,9	1,43	11121	
		п	1п	1959-1989	6672	95/70	0,076	147	1,20	37,6	1,51	9994	
		о	1о	1959-1989	6672	95/70	0,076	147	1,20	32,6	1,41	8067	
		п	1п	1959-1989	6672	95/70	0,089	2	1,20	39,7	1,00	110	
		о	1о	1959-1989	6672	95/70	0,089	2	1,20	34,6	1,00	95	
		п	1п	1959-1989	6672	95/70	0,108	57	1,20	44,7	1,00	3063	
		о	1о	1959-1989	6672	95/70	0,108	57	1,20	38,9	1,00	2660	
		п	1п	1959-1989	6672	95/70	0,159	51	1,15	52,2	1,00	3085	
		о	1о	1959-1989	6672	95/70	0,159	51	1,15	45,9	1,00	2711	
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,057	1540	1,20	21,9	1,60	64650	
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,057	1540	1,20	18,9	1,60	55957	
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,076	106	1,20	25,4	1,60	5179	
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,076	106	1,20	21,7	1,60	4415	
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,089	528	1,20	27,2	1,60	27536	
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,089	528	1,20	23,2	1,60	23561	
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,108	827	1,20	30,2	1,60	47893	
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,108	827	1,20	26,2	1,60	41667	
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,159	229	1,15	37,5	1,60	15781	
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,159	229	1,15	32,6	1,60	13716	
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,219	15	1,15	45,7	1,00	789	
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,219	15	1,15	39,9	1,00	688	
		п	1п	с 2004	6672	95/70	0,057	95	1,20	15,3	1,00	1744	
		о	1о	с 2004	6672	95/70	0,057	95	1,20	12,6	1,00	1437	
		п	1п	с 2004	6672	95/70	0,159	118	1,15	29,2	1,00	3957	
		о	1о	с 2004	6672	95/70	0,159	118	1,15	25,2	1,00	3425	
		п	1п	с 2004	6672	95/70	0,219	75	1,15	34,9	1,00	3008	
		о	1о	с 2004	6672	95/70	0,219	75	1,15	30,2	1,00	2607	
		п/о	2	1959-1989	6672	95/70	0,032	15	1,15	45,1	1,00	795	
		п/о	2	1959-1989	6672	95/70	0,076	98	1,15	64,1	1,00	7195	
		п/о	2	1959-1989	6672	95/70	0,089	71	1,15	69,1	1,00	5675	
		п/о	2	1959-1989	6672	95/70	0,159	112	1,15	94,1	1,00	12101	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,057	524	1,15	61,1	1,00	36803	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,076	176	1,15	68,8	1,00	13916	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,089	471	1,15	70,1	1,00	37959	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,108	1020	1,15	75,1	1,00	88069	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,159	482	1,15	92,1	1,00	51052	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,219	318	1,15	100,1	1,00	36560	
		п/о	2	с 2004	6672	95/70	0,057	121	1,15	30,0	1,00	4180	
		п/о	2	с 2004	6672	95/70	0,219	185	1,15	66,1	1,00	14063	
		п/о	2	с 2004	6672	95/70	0,325	85	1,15	101,1	1,00	9883	
тепловые сети		подземная прокладка суммарно:										318252	
		надземная прокладка										подающий трубопровод	201566
												обратный трубопровод	172921
		суммарные											692739
г. Тарко-Сале, котельная 5 сети													
Тепловые сети													
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,032	704	1,20	17,3	1,00	14614	
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,032	704	1,20	14,6	1,00	12337	
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,057	268	1,20	21,9	1,40	9829	
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,057	268	1,20	18,9	1,40	8508	
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,076	867	1,20	25,4	1,40	37047	
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,076	867	1,20	21,7	1,40	31577	
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,108	615	1,20	30,2	1,40	31164	
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,108	615	1,20	26,2	1,40	27112	
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,159	264	1,15	37,5	1,40	15919	
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,159	264	1,15	32,6	1,40	13836	
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,219	87	1,15	45,7	1,00	4577	

		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,219	87	1,15	39,9	1,00	3988
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,108	35	1,15	75,1	1,00	3022
тепловые сети		подземная прокладка суммарно:										3022
		надземная прокладка		подающий трубопровод								113150
				обратный трубопровод								97358
		суммарные										213530
г. Тарко-Сале, котельная 6												
Тепловые сети												
		п	1п	1959-1989	6672	95/70	0,025	2	1,20	22,8	1,00	49
		о	1о	1959-1989	6672	95/70	0,025	2	1,20	19,0	1,00	41
		п	1п	1959-1989	6672	95/70	0,032	110	1,20	24,2	1,44	4606
		о	1о	1959-1989	6672	95/70	0,032	110	1,20	20,2	1,38	3698
		п	1п	1959-1989	6672	95/70	0,038	10	1,20	26,1	1,34	423
		о	1о	1959-1989	6672	95/70	0,038	10	1,20	21,9	1,28	339
		п	1п	1959-1989	6672	95/70	0,045	4	1,20	28,3	1,46	184
		о	1о	1959-1989	6672	95/70	0,045	4	1,20	23,9	1,40	149
		п	1п	1959-1989	6672	95/70	0,057	219	1,20	31,5	1,51	12496
		о	1о	1959-1989	6672	95/70	0,057	219	1,20	26,9	1,43	10080
		п	1п	1959-1989	6672	95/70	0,076	347	1,20	37,6	1,51	23643
		о	1о	1959-1989	6672	95/70	0,076	347	1,20	32,6	1,41	19083
		п	1п	1959-1989	6672	95/70	0,108	158	1,20	44,7	1,61	13685
		о	1о	1959-1989	6672	95/70	0,108	158	1,20	38,9	1,50	11053
		п	1п	1959-1989	6672	95/70	0,159	107	1,15	52,2	1,60	10277
		о	1о	1959-1989	6672	95/70	0,159	107	1,15	45,9	1,60	9033
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,032	704	1,20	17,3	1,60	23383
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,032	704	1,20	14,6	1,60	19739
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,057	250	1,20	21,9	1,60	10499
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,057	250	1,20	18,9	1,60	9087
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,076	915	1,20	25,4	1,60	44709
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,076	915	1,20	21,7	1,60	38108
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,108	668	1,20	30,2	1,60	38656
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,108	668	1,20	26,2	1,60	33631
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,159	356	1,15	37,5	1,60	24533
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,159	356	1,15	32,6	1,60	21322
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,325	16	1,15	59,2	1,00	1089
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,325	16	1,15	51,8	1,00	954
		п	1п	с 2004	6672	95/70	0,159	120	1,15	29,2	1,00	4024
		о	1о	с 2004	6672	95/70	0,159	120	1,15	25,2	1,00	3483
		п/о	2	1959-1989	6672	95/70	0,032	7	1,15	45,1	1,00	350
		п/о	2	1959-1989	6672	95/70	0,057	153	1,15	56,1	1,00	9833
		п/о	2	1959-1989	6672	95/70	0,076	86	1,15	64,1	1,00	6367
		п/о	2	1959-1989	6672	95/70	0,108	172	1,15	76,1	1,00	15090
		п/о	2	1959-1989	6672	95/70	0,159	315	1,15	94,1	1,00	34098
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,108	45	1,15	75,1	1,00	3885
тепловые сети		подземная прокладка суммарно:										69623
		надземная прокладка		подающий трубопровод								212255
				обратный трубопровод								179799
		суммарные										461677
г. Тарко-Сале, котельная 7												
Тепловые сети												
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,032	120	1,20	17,3	1,40	3488
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,032	120	1,20	14,6	1,40	2944
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,057	92	1,20	21,9	1,40	3381
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,057	92	1,20	18,9	1,40	2926
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,108	80	1,20	30,2	1,40	4054
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,108	80	1,20	26,2	1,40	3527
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,159	106	1,15	37,5	1,40	6392
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,159	106	1,15	32,6	1,40	5555
тепловые сети		подземная прокладка суммарно:										0
		надземная прокладка		подающий трубопровод								17314
				обратный трубопровод								14952
		суммарные										32266

Таблица Б.4.1 - Расчет часовых среднегодовых (среднесезонных) тепловых потерь через изоляционные конструкции трубопроводов тепловой сети

Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пууровском районе "Тепло" участок №1, п. Пууровск

Продолжение табл.

Участок тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Трубопровод: подающий-(П); обратный-(О)	Тип прокладки	Год ввода участка труб-да в эксплуатацию	Продолжительность работы тепловой сети, час	Температурный график работы тепловой сети, °С	Наружный диаметр трубопроводов на участке D _н , м	Длина участка, м	Коэффициент местных тепловых потерь	Удельные тепловые потери для средних за год (сезон) условиях	Поправочные коэф. к часовым тепловым потерям	Нормируемые эксплуат. часовые тепловые потери на участке, ккал/ч				
									β	$q_{н}^{ср.г}$	$K_{и}$	$Q_{н}^{ср.г}$				
Источник теплоснабжения:																
п. Пууровск, котельная 1																
Тепловые сети																
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,032	35,0	1,20	17,3	1,96	1424				
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,032	35,0	1,20	14,6	1,96	1202				
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,045	313,0	1,20	19,9	1,96	14629				
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,045	313,0	1,20	16,9	1,96	12464				
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,057	1202,0	1,20	21,9	1,96	61834				
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,057	1202,0	1,20	18,9	1,96	53519				
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,089	574,0	1,20	27,2	1,96	36671				
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,089	574,0	1,20	23,2	1,96	31377				
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,108	1805,0	1,20	30,2	1,96	128051				
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,108	1805,0	1,20	26,2	1,96	111403				
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,159	1243,0	1,15	37,5	1,96	104934				
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,159	1243,0	1,15	32,6	1,96	91200				
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,219	230,0	1,15	45,7	1,96	23715				
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,219	230,0	1,15	39,9	1,96	20665				
		п	1п	с 2004 (2004)	6672	95/70	0,133	123,0	1,20	26,6	1,96	7692				
		о	1о	(2004)	6672	95/70	0,133	123,0	1,20	22,9	1,96	6629				
		п	1п	(2004)	6672	95/70	0,159	268,0	1,15	25,2	1,96	15247				
		о	1о	(2004)	6672	95/70	0,159	268,0	1,15	29,2	1,96	17616				
тепловые сети - отопления					подземная прокладка суммарно:							0				
					надземная прокладка					подающий трубопровод					394198	
										обратный трубопровод					346076	
суммарные												740274				
п. Пууровск, котельная 2																
Тепловые сети																
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,045	52,0	1,20	19,9	1,96	2430				
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,045	52,0	1,20	16,9	1,96	2071				
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,057	462,0	1,20	21,9	1,96	23767				
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,057	462,0	1,20	18,9	1,96	20571				
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,089	326,0	1,20	27,2	1,96	20827				
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,089	326,0	1,20	23,2	1,96	17820				
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,108	1040,0	1,20	30,2	1,96	73780				
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,108	1040,0	1,20	26,2	1,96	64188				
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,159	151,0	1,15	37,5	1,96	12747				
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,159	151,0	1,15	32,6	1,96	11079				
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,219	0,2	1,15	45,7	1,96	21				
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,219	0,2	1,15	39,9	1,96	18				
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,277	60,0	1,15	53,0	1,96	7172				
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,277	60,0	1,15	46,2	1,96	6244				
тепловые сети - отопления					подземная прокладка суммарно:							0				
					прокладка в помещении					подающий трубопровод					140745	
										обратный трубопровод					121991	
суммарные												262735				

п. Пуровск, котельная 3												
Тепловые сети												
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,045	225	1,20	19,9	1,95	10463
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,045	225	1,20	16,9	1,95	8914
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,057	22	1,20	21,9	1,95	1126
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,057	22	1,20	18,9	1,95	975
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,089	126	1,20	27,2	1,95	8009
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,089	126	1,20	23,2	1,95	6852
		п	1п	1959-1989	6672	95/70	0,108	738	1,20	44,7	1,95	77269
		о	1о	1959-1989	6672	95/70	0,108	738	1,20	32,7	1,95	56546
		п	1п	1959-1989	6672	95/70	0,159	622	1,15	52,2	1,95	72782
		о	1о	1959-1989	6672	95/70	0,159	622	1,15	39,7	1,95	55436
		п/о	2	1959-1989	6672	95/70	0,057	134	1,15	56,1	1,95	16847
		п/о	2	1959-1989	6672	95/70	0,089	189	1,15	69,1	1,95	29278
		п/о	2	1959-1989	6672	95/70	0,108	519	1,15	76,1	1,95	88555
		п/о	2	1959-1989	6672	95/70	0,159	65	1,15	94,1	1,95	13715
тепловые сети - отопления					подземная прокладка суммарно:							148396
					надземная прокладка					подающий трубопровод		169649
										обратный трубопровод		128724
					суммарные							
Сети ГВС												
		п	1п	1990-1997	8424	65/50	0,045	117,0	1,20	19,5	1,95	5334
		о	1о	1990-1997	8424	65/50	0,045	117,0	1,20	15,9	1,95	4348
		п	1п	1990-1997	8424	65/50	0,057	388,0	1,20	21,5	1,95	19504
		о	1о	1990-1997	8424	65/50	0,057	388,0	1,20	17,9	1,95	16236
		п	1п	1990-1997	8424	65/50	0,089	464,0	1,20	26,6	1,95	28928
		о	1о	1990-1997	8424	65/50	0,089	464,0	1,20	21,8	1,95	23716
		п	1п	1990-1997	8424	65/50	0,108	622,0	1,20	29,6	1,95	43145
		о	1о	1990-1997	8424	65/50	0,108	622,0	1,20	24,8	1,95	36159
		п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,032	8,0	1,15	52,2	1,95	937
		п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,045	41,0	1,15	59,0	1,95	5424
		п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,057	507,0	1,15	63,5	1,95	72183
		п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,089	266,0	1,15	71,0	1,95	42343
тепловые сети - ГВС					подземная прокладка суммарно:							120887
					прокладка в помещении					подающий трубопровод		96911
										обратный трубопровод		80459
					суммарные							

Таблица Б.4.2 - Расчет часовых среднегодовых (среднесезонных) тепловых потерь через изоляционные конструкции трубопроводов тепловой сети

Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" по участку п. Сывдарма

Продолжение табл. Б.4.2												
Участок тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Трубопровод: подающий-(П), обратный-(О)	Тип прокладки	Год ввода участка трубопровода в эксплуатацию	Продолжительность работы тепловой сети, час	Температурный график работы тепловой сети, °С	Наружный диаметр трубопроводов на участке Дн, м	Длина участка, м	Коэффициент	Удельные тепловые потери для средних за год (сезон) условиях	Поправочные коэф. к часовым тепловым потерям	Нормируемые эксплуат. часовые тепловые потери на участке, ккал/ч
									β			
Источник теплоснабжения:												
п. Сывдарма, котельная №4												
Тепловые сети												
		п	1п	1959-1989	6672	95/70	0,277	1125,0	1,15	55,5	1,60	114824
		о	1о	1959-1989	6672	95/70	0,277	1125,0	1,15	47,1	1,60	97574
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,032	136,0	1,20	17,3	1,60	4517
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,032	136,0	1,20	14,6	1,60	3813
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,057	46,0	1,20	21,9	1,60	1932
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,057	46,0	1,20	18,9	1,60	1672
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,089	80,0	1,20	27,2	1,00	2608
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,089	80,0	1,20	23,2	1,00	2231
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,032	17,0	1,15	50,1	1,00	979
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,045	48,0	1,15	56,7	1,00	3128
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,057	232,0	1,15	61,1	1,60	26071
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,089	279,0	1,15	70,1	1,60	35976
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,108	323,0	1,15	75,1	1,60	44622
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,159	457,0	1,15	92,1	1,00	48404
	п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,219	628,0	1,15	100,1	1,00	72315	
тепловые сети - отопления					подземная прокладка суммарно:						231495	
					надземная прокладка					подающий трубопровод		123881
										обратный трубопровод		105291
суммарные											460666	
Сети ГВС												
		п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,032	128,0	1,15	52,2	1,00	7690
		п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,045	166,0	1,15	59,0	1,00	11261
		п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,057	311,0	1,15	63,5	1,00	22706
		п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,089	232,0	1,15	72,7	1,00	19406
		п/о	2	1990-1997	8424	65/51	0,108	477,0	1,15	77,7	1,00	42643
		п/о	2	1990-1997	8424	65/52	0,159	349,0	1,15	95,5	1,00	38322
тепловые сети - ГВС					подземная прокладка суммарно:						142028	
					надземная прокладка					подающий трубопровод		0
										обратный трубопровод		0
суммарные											142028	

Участок тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Трубопровод: подающий-(П); обратный-(О)	Тип прокладки	Год ввода участка трубо-да в эксплуатацию	Продолжительность работы тепловой сети, час	Температурный график работы тепловой сети, °С	Наружный диаметр трубопроводов на участке Dн, м	Длина участка, м	Кoeffициент местных тепловых потерь		Удельные тепловые потери для средних за год (сезон) условиях	Поправочные коэф. к часовым тепловым потерям	Нормируемые эксплуатаци. часовые тепловые потери на участке, ккал/ч
									β	q _н ^{ср.г}			
					подземная прокладка суммарно:								
тепловые сети - отопления					надземная прокладка			подающий трубопровод					
								обратный трубопровод					
					суммарные							1054489	
п.Уренгой, котельная 3													
		п	1п	1959-1989	6864	95/70	0,114	220,0	1,20	45,6	1,00	12044	
		о	1о	1959-1989	6864	95/70	0,114	220,0	1,20	39,6	1,00	10447	
		п	1п	1959-1989	6864	95/70	0,114	30,0	1,20	45,6	1,00	1642	
		о	1о	1959-1989	6864	95/70	0,114	30,0	1,20	39,6	1,00	1425	
		п	1п	1959-1989	6864	95/70	0,125	675,0	1,20	45,6	1,00	36952	
		о	1о	1959-1989	6864	95/70	0,125	675,0	1,20	39,6	1,00	32052	
		п	1п	1959-1989	6864	95/70	0,125	90,0	1,20	45,6	1,00	4927	
		о	1о	1959-1989	6864	95/70	0,125	90,0	1,20	39,6	1,00	4274	
		п	1п	1959-1989	6864	95/70	0,133	31,0	1,20	50,6	1,00	1883	
		о	1о	1959-1989	6864	95/70	0,133	31,0	1,20	44,3	1,00	1647	
		п	1п	1959-1989	6864	95/70	0,159	330,0	1,15	53,3	1,00	20218	
		о	1о	1959-1989	6864	95/70	0,159	330,0	1,15	46,6	1,00	17673	
		п	1п	1959-1989	6864	95/70	0,159	43,0	1,15	53,3	1,00	2634	
		о	1о	1959-1989	6864	95/70	0,159	43,0	1,15	46,6	1,00	2303	
		п	1п	1959-1989	6864	95/70	0,194	280,0	1,15	61,3	1,00	19730	
		о	1о	1959-1989	6864	95/70	0,194	280,0	1,15	53,4	1,00	17203	
		п	1п	1959-1989	6864	95/70	0,194	39,0	1,15	61,3	1,00	2748	
		о	1о	1959-1989	6864	95/70	0,194	39,0	1,15	53,4	1,00	2396	
		п	1п	1959-1989	6864	95/70	0,219	2095,0	1,15	63,9	1,00	154022	
		о	1о	1959-1989	6864	95/70	0,219	2095,0	1,15	56,0	1,00	134914	
		п	1п	1959-1989	6864	95/70	0,219	287,0	1,15	63,9	1,00	21100	
		о	1о	1959-1989	6864	95/70	0,219	287,0	1,15	56,0	1,00	18482	
		п	1п	1959-1989	6864	95/70	0,273	615,0	1,15	73,7	1,00	52132	
		о	1о	1959-1989	6864	95/70	0,273	615,0	1,15	65,1	1,00	46071	
		п	1п	1959-1989	6864	95/70	0,273	84,0	1,15	73,7	1,00	7121	
		о	1о	1959-1989	6864	95/70	0,273	84,0	1,15	65,1	1,00	6293	

Участок тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Трубопровод: подающий-(П); обратный-(О)	Тип прокладки	Год ввода участка трубо-да в эксплуатацию	Продолжительность работы тепловой сети, час	Температурный график работы тепловой сети, °С	Наружный диаметр трубопроводов на участке Dн, м	Длина участка, м	Коэффициент местных тепловых потерь		Удельные тепловые потери для средних за год (сезон) условиях	Поправочные коэф. к часовым тепловым потерям	Нормируемые эксплуатаци. часовые тепловые потери на участке, ккал/ч		
									β	q _н ^{ср.г}					
		п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,048	6,0	1,15	67,6	1,00	466			
		п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,057	6,0	1,15	72,5	1,00	500			
		п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,076	9,0	1,15	82,3	1,00	852			
		п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,114	8,0	1,15	87,6	1,00	806			
тепловые сети - отопления					подземная прокладка суммарно:								3936		
					надземная прокладка								подающий трубопровод		27794
													обратный трубопровод		24135
					суммарные								55865		
п.Уренгой, ПАКУ Тасжый															
		п	1п	1959-1989	6864	95/70	0,057	9,0	1,20	32,2	1,00	348			
		о	1о	1959-1989	6864	95/70	0,057	9,0	1,20	27,4	1,00	296			
		п	1п	1959-1989	6864	95/70	0,114	218,0	1,20	45,6	1,00	11934			
		о	1о	1959-1989	6864	95/70	0,114	218,0	1,20	39,6	1,00	10352			
		п	1п	1959-1989	6864	95/70	0,133	5,0	1,20	50,6	1,00	304			
		о	1о	1959-1989	6864	95/70	0,133	5,0	1,20	44,3	1,00	266			
		п	1п	1959-1989	6864	95/70	0,159	63,0	1,15	53,3	1,00	3860			
		о	1о	1959-1989	6864	95/70	0,159	63,0	1,15	46,6	1,00	3374			
		п	1п	1959-1989	6864	95/70	0,194	46,0	1,15	61,3	1,00	3241			
		о	1о	1959-1989	6864	95/70	0,194	46,0	1,15	53,4	1,00	2826			
		п	1п	1959-1989	6864	95/70	0,219	332,0	1,15	63,9	1,00	24408			
		о	1о	1959-1989	6864	95/70	0,219	332,0	1,15	56,0	1,00	21380			
		п/о	2	1959-1989	6864	95/70	0,114	9,0	1,15	82,2	1,00	850			
		п/о	2	1959-1989	6864	95/70	0,125	3,0	1,15	82,2	1,00	421			
		п/о	2	1959-1989	6864	95/70	0,159	2,0	1,15	101,6	1,00	234			
		п/о	2	1959-1989	6864	95/70	0,194	3,0	1,15	111,9	1,00	386			
		п/о	2	1959-1989	6864	95/70	0,219	19,0	1,15	122,1	1,00	2668			
		п	1п	1990-1997	6864	95/70	0,032	22,0	1,20	17,7	1,00	467			
		о	1о	1990-1997	6864	95/70	0,032	22,0	1,20	14,9	1,00	394			
		п	1п	1990-1997	6864	95/70	0,038	75,0	1,20	18,6	1,00	1671			
		о	1о	1990-1997	6864	95/70	0,038	75,0	1,20	15,7	1,00	1414			
		п	1п	1990-1997	6864	95/70	0,038	13,0	1,20	18,6	1,00	290			
		о	1о	1990-1997	6864	95/70	0,038	13,0	1,20	15,7	1,00	245			
		п	1п	1990-1997	6864	95/70	0,048	89,0	1,20	20,3	1,00	2169			
		о	1о	1990-1997	6864	95/70	0,048	89,0	1,20	17,3	1,00	1846			
		п	1п	1990-1997	6864	95/70	0,057	500,0	1,20	22,3	1,00	13386			
		о	1о	1990-1997	6864	95/70	0,057	500,0	1,20	19,3	1,00	11571			
		п	1п	1990-1997	6864	95/70	0,057	67,0	1,20	22,3	1,00	1794			
		о	1о	1990-1997	6864	95/70	0,057	67,0	1,20	19,3	1,00	1551			
		п	1п	1990-1997	6864	95/70	0,076	161,0	1,20	26,0	1,00	5025			
		о	1о	1990-1997	6864	95/70	0,076	161,0	1,20	22,1	1,00	4278			
		п	1п	1990-1997	6864	95/70	0,089	120,0	1,20	27,7	1,00	3995			
		о	1о	1990-1997	6864	95/70	0,089	120,0	1,20	23,7	1,00	3415			
		п	1п	1990-1997	6864	95/70	0,114	690,0	1,20	30,7	1,00	25458			
		о	1о	1990-1997	6864	95/70	0,114	690,0	1,20	26,7	1,00	22119			
		п	1п	1990-1997	6864	95/70	0,114	91,0	1,20	30,7	1,00	3358			
		о	1о	1990-1997	6864	95/70	0,114	91,0	1,20	26,7	1,00	2917			
		п	1п	1990-1997	6864	95/70	0,133	72,0	1,20	34,6	1,00	2987			
		о	1о	1990-1997	6864	95/70	0,133	72,0	1,20	29,8	1,00	2573			
		п	1п	1990-1997	6864	95/70	0,159	195,0	1,15	38,2	1,00	8563			
		о	1о	1990-1997	6864	95/70	0,159	195,0	1,15	33,1	1,00	7432			
		п	1п	1990-1997	6864	95/70	0,159	26,0	1,15	38,2	1,00	1142			
		о	1о	1990-1997	6864	95/70	0,159	26,0	1,15	33,1	1,00	991			
		п	1п	1990-1997	6864	95/70	0,194	3,0	1,15	42,4	1,00	146			
		о	1о	1990-1997	6864	95/70	0,194	3,0	1,15	36,9	1,00	127			
		п	1п	1990-1997	6864	95/70	0,219	152,0	1,15	46,6	1,00	8149			
		о	1о	1990-1997	6864	95/70	0,219	152,0	1,15	39,6	1,00	6917			
		п/о	2	1990-1997	6864	95/70	0,048	4,0	1,15	67,6	1,00	311			

Таблица Б.4.5 - Расчет часовых среднегодовых (среднесезонных) тепловых потерь через изоляционные конструкции трубопроводов тепловой сети

Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №3 п. Пурпе

Продолжение табл.Б.4.5

Участок тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Трубопровод: подающий-(П); обратный-(О)	Тип прокладки	Год ввода участка трубо-да в эксплуатацию	Продолжительность работы тепловой сети, час	Температурный график работы тепловой сети, °С	Наружный диаметр трубопроводов на участке Dн, м	Длина участка, м	Коэффициент местных тепловых потерь	Удельные тепловые потери для средних за год (сезон) условиях	Поправочные коэф. к часовым тепловым потерям	Нормируемые эксплуат. часовые тепловые потери на участке, ккал/ч	
									β	$q_{н}^{ср.г}$	$k_{и}$	$Q_{н}^{ср.г}$	
Источник теплоснабжения:													
п. Пурпе, Котельная №1													
Тепловые сети													
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,032	54,0	1,20	17,30	1,40	1569,97	
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,032	54,0	1,20	14,57	1,40	1569,97	
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,038	32,0	1,20	17,30	1,40	929,72	
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,038	32,0	1,20	14,57	1,40	1569,97	
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,045	28,1	1,20	19,87	1,40	937,78	
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,045	28,1	1,20	16,90	1,40	937,78	
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,057	144,3	1,20	21,87	1,40	5302,29	
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,057	144,3	1,20	18,90	1,40	5302,29	
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,076	446,7	1,20	25,45	1,40	19098,75	
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,076	446,7	1,20	21,65	1,40	19098,75	
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,089	433,2	1,20	27,16	1,40	19770,14	
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,089	433,2	1,20	23,19	1,40	19770,14	
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,108	1636,6	1,20	30,16	1,38	81559,67	
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,108	1636,6	1,20	26,19	1,27	81559,67	
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,114	142,8	1,20	30,16	1,43	7402,79	
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,114	142,8	1,20	26,19	1,32	7402,79	
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,159	655,8	1,15	37,45	1,49	41992,43	
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,159	655,8	1,15	32,49	1,37	41992,43	
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,219	481,9	1,15	45,74	1,58	39977,74	
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,219	481,9	1,15	39,79	1,45	39977,74	
		п	1п	с 2004г	6672	95/70	0,057	140,0	1,20	17,73	1,40	4169,31	
		о	1о	с 2004г	6672	95/70	0,057	140,0	1,20	15,25	1,40	4169,31	
		п	1п	с 2004г	6672	95/70	0,089	178,0	1,20	21,87	1,40	6540,60	
		о	1о	с 2004г	6672	95/70	0,089	178,0	1,20	18,90	1,40	6540,60	
		п	1п	с 2004г	6672	95/70	0,108	338,0	1,20	23,44	1,77	16843,86	
		о	1о	с 2004г	6672	95/70	0,108	338,0	1,20	20,22	1,64	16843,86	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,032	13,5	1,15	50,01	1,61	1244	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,038	57,7	1,15	53,09	1,51	5334	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,045	30,0	1,15	56,61	1,63	3183	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,057	88,0	1,15	61,01	1,67	10320	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,076	185,9	1,15	68,69	1,68	24711	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,089	219,2	1,15	70,02	1,77	31274	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,108	107,0	1,15	75,02	1,81	16659	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,114	8,6	1,15	75,02	1,81	1338	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,159	77,2	1,15	92,02	1,76	14382	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,219	126,7	1,15	100,02	1,88	27431	
тепловые сети - отопления		подземная прокладка суммарно:										135877	
		надземная прокладка										подающий трубопровод	246095
												суммарные	
		суммарные											
п. Пурпе, Котельная №2													
Тепловые сети													
		п	1п	с 1990-1997	6672	95/70	0,032	62,3	1,20	17,30	1,70	2198,60	
		о	1о	с 1990-1997	6672	95/70	0,032	62,3	1,2	14,57	1,70	1851,83	
		п	1п	с 1990-1997	6672	95/70	0,038	34,4	1,2	17,30	1,70	1214,00	

		о	1о	с 1990-1997	6672	95/70	0,038	34,4	1,2	14,57	1,70	1022,52
		п	1п	с 1990-1997	6672	95/70	0,045	56,2	1,2	19,87	1,70	2278,28
		о	1о	с 1990-1997	6672	95/70	0,045	56,2	1,2	16,90	1,70	1937,02
		п	1п	с 1990-1997	6672	95/70	0,057	195,0	1,2	21,87	1,70	8700,67
		о	1о	с 1990-1997	6672	95/70	0,057	195,0	1,2	18,90	1,70	7516,59
		п	1п	с 1990-1997	6672	95/70	0,076	1028,5	1,2	25,45	1,70	53395,46
		о	1о	с 1990-1997	6672	95/70	0,076	1028,5	1,2	21,65	1,70	45417,12
		п	1п	с 1990-1997	6672	95/70	0,089	256,3	1,2	27,16	1,70	14202,04
		о	1о	с 1990-1997	6672	95/70	0,089	256,3	1,2	23,19	1,70	12126,96
		п	1п	с 1990-1997	6672	95/70	0,108	120,4	1,2	30,16	1,38	6000,00
		о	1о	с 1990-1997	6672	95/70	0,108	120,4	1,2	26,19	1,27	4802,30
		п	1п	с 1990-1997	6672	95/70	0,159	1432,2	1,2	37,45	1,49	95694,42
		о	1о	с 1990-1997	6672	95/70	0,159	1432,2	1,2	32,49	1,37	76616,03
		п	1п	с 1990-1997	6672	95/70	0,219	222,9	1,2	45,74	1,58	19296,24
		о	1о	с 1990-1997	6672	95/70	0,219	222,9	1,2	39,79	1,45	15452,60
		п	1п	с 1990-1997	6672	95/70	0,273	288,3	1,2	53,03	1,64	30054,83
		о	1о	с 1990-1997	6672	95/70	0,273	288,3	1,2	46,09	1,51	24071,33
		п	1п	с 2004 г	6672	95/70	0,325	382,0	1,2	47,74	1,70	37205,91
		о	1о	с 2004 г	6672	95/70	0,325	382,0	1,2	41,79	1,70	32566,73
		п/о	2	с 1990-1997	6672	95/70	0,057	32,5	1,2	61,01	1,67	3976,34
		п/о	2	с 1990-1997	6672	95/70	0,076	64,9	1,2	68,69	1,68	9003,89
		п/о	2	с 1990-1997	6672	95/70	0,089	173,2	1,2	70,02	1,70	24738,33
		п/о	2	с 1990-1997	6672	95/70	0,108	240,0	1,2	75,02	1,81	39006,24
		п/о	2	с 1990-1997	6672	95/70	0,159	32,9	1,2	92,02	1,76	6392,97
		п/о	2	с 1990-1997	6672	95/70	0,219	197,1	1,2	100,02	1,88	44532,34
		п/о	2	с 1990-1997	6672	95/70	0,273	12,1	1,2	109,02	1,92	3038,19
		п/о	2	с 2004 г	6672	95/70	0,108	158,5	1,2	42,01	1,81	14426,68
		п/о	2	с 2004 г	6672	95/70	0,159	216,0	1,2	54,01	1,76	24636,27
		п/о	2	с 2004 г	6672	95/70	0,219	283,1	1,2	66,02	1,30	29156,53
		п/о	2	с 2004 г	6672	95/70	0,325	24,0	1,2	90,02	1,30	3370,32
тепловые сети - отопления		подземная прокладка суммарно:									202278	
		надземная прокладка		подающий трубопровод							270240	
				обратный трубопровод							223381	
		суммарные 695900										
Сети ГВС												
		п	1п	1990-1997	8424	65/50	0,045	799,0	1,20	19,36	1,40	25987,32
		о	1о	1990-1997	8424	65/50	0,045	799,0	1,20	15,76	1,40	21154,96
		п	1п	1990-1997	8424	65/50	0,057	586,9	1,20	21,36	1,40	21060,79
		о	1о	1990-1997	8424	65/50	0,057	586,9	1,20	17,76	1,40	17511,22
		п	1п	1990-1997	8424	65/50	0,076	73,0	1,20	24,79	1,40	3040,85
		о	1о	1990-1997	8424	65/50	0,076	73,0	1,20	20,20	1,40	2476,83
		п	1п	1990-1997	8424	65/50	0,108	167,1	1,20	29,48	1,50	8876,08
		о	1о	1990-1997	8424	65/50	0,108	167,1	1,20	24,68	1,38	6814,57
		п	1п	1990-1997	8424	65/50	0,159	1013,8	1,15	36,60	1,62	69187,73
		о	1о	1990-1997	8424	65/50	0,159	1013,8	1,15	30,60	1,49	53138,78
		п	1п	с 2004 г.	8424	65/50	0,159	105,0	1,15	28,48	1,40	4814,54
		о	1о	с 2004 г.	8424	65/50	0,159	105,0	1,15	23,68	1,40	4003,10
		п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,045	105,1	1,15	58,99	1,65	11729,94
		п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,057	163,8	1,15	63,49	1,69	20198,54
		п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,076	185,0	1,15	71,57	1,70	25859,62
		п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,108	215,0	1,15	77,74	1,83	35192,18
		п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,159	265,1	1,15	95,48	1,78	51856,44
		п/о	2	с 2004г.	8424	65/50	0,057	158,5	1,15	31,24	1,30	7403,50
		п/о	2	с 2004г.	8424	65/50	0,089	216,0	1,15	40,49	1,30	13075,93
		п/о	2	с 2004г.	8424	65/50	0,108	286,2	1,15	43,99	1,30	18822,13
		п/о	2	с 2004г.	8424	65/50	0,159	22,0	1,15	56,24	1,30	1849,71
тепловые сети - отопления		подземная прокладка суммарно:									185988	
		надземная прокладка		подающий трубопровод							132967	
				обратный трубопровод							105099	
		суммарные 424055										
п. Пурпе, Котельная №3												
Тепловые сети												

		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,076	639,0	1,20	25,45	1,40	27319,96
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,076	639,0	1,20	21,65	1,40	23237,81
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,089	641,0	1,20	27,16	1,40	29250,90
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,089	641,0	1,20	23,19	1,40	24977,01
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,108	546,0	1,20	30,16	1,38	27209,31
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,108	546,0	1,20	26,19	1,27	21777,88
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,159	137,0	1,15	37,45	1,49	8772,43
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,159	137,0	1,15	32,49	1,37	7023,49
		п	1п	с 2004 г	6672	95/70	0,108	10,0	1,20	23,44	1,77	498,34
		о	1о	с 2004 г	6672	95/70	0,108	10,0	1,20	20,22	1,64	398,86
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,057	10,0	1,15	61,01	1,67	1172,51
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,076	351,0	1,15	68,69	1,68	46666,92
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,089	90,0	1,15	70,02	1,77	12840,68
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,108	300,0	1,15	75,02	1,81	46726,22
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,133	26,0	1,15	81,02	1,40	3391,53
		п/о	2	с 2004 г	6672	95/70	0,057	40,0	1,15	30,01	1,40	1932,45
		п/о	2	с 2004 г	6672	95/70	0,133	20,0	1,15	48,01	1,40	1546,00
тепловые сети - отопления				подземная прокладка суммарно:								114276
				надземная прокладка				подающий трубопровод				93051
								обратный трубопровод				77415
								суммарные				284742
п. Пурпе, Котельная №4												
Тепловые сети												
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,045	43,0	1,20	19,87	1,40	1435,55
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,045	43,0	1,20	16,90	1,40	1220,52
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,057	13,0	1,20	21,87	1,40	477,68
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,057	13,0	1,20	18,90	1,40	412,68
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,076	495,0	1,20	25,45	1,40	21163,35
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,076	495,0	1,20	21,65	1,40	18001,12
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,089	185,0	1,20	27,16	1,40	8442,15
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,089	185,0	1,20	23,19	1,40	7208,65
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,108	1018,0	1,20	30,16	1,38	50730,92
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,108	1018,0	1,20	26,19	1,27	40604,18
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,159	217,0	1,15	37,45	1,49	13895,02
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,159	217,0	1,15	32,49	1,37	11124,80
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,219	124,0	1,15	45,74	1,58	10287,29
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,219	124,0	1,15	39,79	1,45	8238,15
		п	1п	с 2004 г	6672	95/70	0,057	20,0	1,20	17,73	1,40	595,62
		о	1о	с 2004 г	6672	95/70	0,057	20,0	1,20	15,25	1,40	512,27
		п	1п	с 2004 г	6672	95/70	0,219	116,0	1,15	34,31	1,40	6407,36
		о	1о	с 2004 г	6672	95/70	0,219	116,0	1,15	30,17	1,40	5634,12
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,057	37,0	1,15	61,01	1,40	3634,59
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,089	95,0	1,15	70,02	1,40	10708,83
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,108	364,0	1,15	75,02	1,40	43961,91
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,159	115,0	1,15	92,02	1,40	17037,38
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,219	94,0	1,15	100,02	1,40	15137,77
тепловые сети - отопления				подземная прокладка суммарно:								90480
				надземная прокладка				подающий трубопровод				113435
								обратный трубопровод				92957
								суммарные				296872
п. Пурпе, Котельная №5												
Тепловые сети												
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,038	52,4	1,20	17,30	1,50	1631,67
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,038	52,4	1,20	14,57	1,50	1374,32
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,045	80,2	1,20	19,36	1,50	2794,81
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,045	80,2	1,20	15,76	1,50	2275,11
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,057	27,8	1,20	21,87	1,50	1094,47
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,057	27,8	1,20	18,90	1,50	945,53
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,076	767,5	1,20	25,45	1,50	35157,73
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,076	767,5	1,20	21,65	1,50	29904,46
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,089	605,2	1,20	27,16	1,50	29587,44
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,089	605,2	1,20	23,19	1,50	25264,38

		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,108	523,4	1,20	30,16	1,38	26081,57	
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,108	523,4	1,20	26,19	1,27	20875,26	
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,108	369,0	1,20	30,16	1,38	18388,71	
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,108	369,0	1,20	26,19	1,27	14718,02	
		п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,159	601,2	1,15	37,45	1,49	38496,26	
		о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,159	601,2	1,15	32,49	1,37	30821,34	
		п	1п	с 2004 г	6672	95/70	0,038	12,3	1,20	13,58	1,50	300,69	
		о	1о	с 2004 г	6672	95/70	0,038	12,3	1,20	11,60	1,50	256,76	
		п	1п	с 2004 г	6672	95/70	0,045	10,7	1,20	15,73	1,50	302,90	
		о	1о	с 2004 г	6672	95/70	0,045	10,7	1,20	13,25	1,50	255,12	
		п	1п	с 2004 г	6672	95/70	0,057	120,0	1,20	17,73	1,50	3828,96	
		о	1о	с 2004 г	6672	95/70	0,057	120,0	1,20	15,25	1,50	3293,17	
		п	1п	с 2004 г	6672	95/70	0,076	108,0	1,20	20,82	1,50	4048,19	
		о	1о	с 2004 г	6672	95/70	0,076	108,0	1,20	18,01	1,50	3501,37	
		п	1п	с 2004 г	6672	95/70	0,108	38,0	1,20	23,44	1,50	1603,61	
		о	1о	с 2004 г	6672	95/70	0,108	38,0	1,20	20,22	1,50	1383,05	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,032	53,0	1,15	50,01	1,40	4267,56	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,038	21,1	1,15	53,09	1,40	1799,34	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,045	27,8	1,15	56,61	1,40	2533,90	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,057	36,2	1,15	61,01	1,40	3556,01	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,076	98,8	1,15	68,69	1,40	10925,76	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,089	57,0	1,15	70,02	1,40	6419,66	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,108	382,2	1,15	75,02	1,40	46155,18	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,159	487,9	1,15	92,02	1,40	72282,95	
		п/о	2	с 2004 г	6672	95/70	0,159	20,0	1,15	54,01	1,40	1739,20	
		п/о	2	с 2004 г	6672	95/70	0,219	344,4	1,15	66,02	1,40	36609,87	
		п/о	2	с 2004 г	6672	95/70	0,219	10,0	1,15	66,02	1,40	1062,91	
тепловые сети - отопления		подземная прокладка суммарно:										187352	
		надземная прокладка										подающий трубопровод	163317
		суммарные											
Сети ГВС													
		п	1п	1990-1997	8424	65/50	0,018	12,0	1,20	15,14	1,00	218,09	
		о	1о	1990-1997	8424	65/50	0,018	12,0	1,20	12,05	1,00	173,46	
		п	1п	1990-1997	8424	65/50	0,032	33,7	1,20	16,83	1,60	1088,97	
		о	1о	1990-1997	8424	65/50	0,032	33,7	1,20	13,53	1,60	875,45	
		п	1п	1990-1997	8424	65/50	0,057	344,3	1,20	21,36	1,60	14120,16	
		о	1о	1990-1997	8424	65/50	0,057	344,3	1,20	17,76	1,60	11740,35	
		п	1п	1990-1997	8424	65/50	0,076	140,2	1,20	24,79	1,60	6674,39	
		о	1о	1990-1997	8424	65/50	0,076	140,2	1,20	20,20	1,60	5436,41	
		п	1п	1990-1997	8424	65/50	0,108	161,3	1,20	29,48	1,50	8567,99	
		о	1о	1990-1997	8424	65/50	0,108	161,3	1,20	24,68	1,38	6578,04	
		п	1п	с 2004 г.	8424	65/50	0,057	120,0	1,20	17,30	1,60	3985,92	
		о	1о	с 2004 г.	8424	65/50	0,057	120,0	1,20	14,30	1,60	3294,72	
		п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,038	103,8	1,15	55,39	1,53	10094,50	
		п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,057	547,2	1,15	63,49	1,69	67476,44	
		п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,076	237,7	1,15	71,57	1,70	33226,12	
		п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,089	155,5	1,15	72,74	1,79	23320,84	
		п/о	2	1990-1997	8424	65/50	0,108	101,5	1,15	77,74	1,83	16613,98	
тепловые сети - отопления		подземная прокладка суммарно:										150732	
		надземная прокладка										подающий трубопровод	34656
		суммарные											
п. Пурпе, Котельная №6													
Тепловые сети													
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,038	227,0	1,15	53,09	1,20	16631,86	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,045	82,0	1,15	56,61	1,20	6406,36	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,057	18,0	1,15	61,01	1,20	1515,58	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,076	50,0	1,15	68,69	1,20	4739,34	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,108	576,0	1,15	75,02	1,20	59628,09	
		п/о	2	1990-1997	6672	95/70	0,159	428,0	1,15	92,02	1,20	54350,31	
		п/о	2	с 2004 г.	6672	95/70	0,057	25,0	1,15	30,01	1,20	1035,24	

											суммарные	734498
п. Пурпе, Котельная №9												
Тепловые сети												
	п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,076	1021,0	1,20	25,45	1,40	43652,08	
	о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,076	1021,0	1,20	21,65	1,40	37129,59	
	п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,108	213,0	1,20	30,16	1,38	10614,62	
	о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,108	213,0	1,20	26,19	1,27	8495,77	
	п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,159	71,0	1,15	37,45	1,49	4546,30	
	о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,159	71,0	1,15	32,49	1,37	3639,91	
	п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,219	195,0	1,15	45,74	1,58	16177,59	
	о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,219	195,0	1,15	39,79	1,45	12955,16	
тепловые сети - отопления			подземная прокладка суммарно:									0
			надземная прокладка			подающий трубопровод						74991
						обратный трубопровод						49265
			суммарные									
д.Харампур, Котельная №7												
Тепловые сети												
	п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,032	24,0	1,20	17,30	1,55	772,24	
	о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,032	24,0	1,20	14,57	1,55	650,44	
	п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,038	59,0	1,20	17,30	1,55	1898,43	
	о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,038	59,0	1,20	14,57	1,55	1599,00	
	п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,045	18,0	1,20	19,87	1,55	665,31	
	о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,045	18,0	1,20	16,90	1,55	565,66	
	п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,057	166,0	1,20	21,87	1,55	6753,19	
	о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,057	166,0	1,20	18,90	1,55	5834,14	
	п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,089	399,0	1,20	27,16	1,55	20158,48	
	о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,089	399,0	1,20	23,19	1,55	17213,09	
	п	1п	1990-1997	6672	95/70	0,108	1234,0	1,20	30,16	1,60	71463,73	
	о	1о	1990-1997	6672	95/70	0,108	1234,0	1,20	26,19	1,60	62060,60	
тепловые сети - отопления			подземная прокладка суммарно:									0
			надземная прокладка			подающий трубопровод						101711
						обратный трубопровод						25862
			суммарные									
Сети ГВС												
	п	1п	1990-1997	8424	65/50	0,057	758,0	1,20	18,60	1,70	28768,42	
	о	1о	1990-1997	8424	65/50	0,057	838,0	1,20	15,64	1,70	26737,48	
	п	1п	1990-1997	8424	65/50	0,089	581,0	1,20	22,81	1,70	27030,50	
	о	1о	1990-1997	8424	65/50	0,089	661,0	1,20	18,85	1,70	25423,20	
	п	1п	1990-1997	8424	65/50	0,089	80,0	1,20	22,81	1,70	3721,93	
	о	1о	с 2004 г.	8424	65/50	0,057	80,0	1,20	15,64	1,70	2552,50	
тепловые сети - отопления			подземная прокладка суммарно:									0
			надземная прокладка			подающий трубопровод						59521
						обратный трубопровод						54713
			суммарные									

Таблица Б.4.6 - Расчет часовых среднегодовых (среднесезонных) тепловых потерь через изоляционные конструкции трубопроводов тепловой сети

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №4, п.Ханымей

Продолжение табл.Б.4.6

Участок тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Трубопровод: подающий-(П); обратный-(О)	Тип прокладки	Год ввода участка труб-да в эксплуатацию	Продолжительность работы тепловой сети, час	Температурный график работы тепловой сети, °С	Наружный диаметр трубопроводов на участке Dн, м	Длина участка, м	Коэффициент местных тепловых потерь	Удельные тепловые потери для средних за год (сезон) условиях	Поправочные коэф. к часовым тепловым потерям	Нормируемые эксплуат. часовые тепловые потери на участке, ккал/ч
									β	$q_{н.г}^{ср.г}$	$K_{и}$	$Q_{н.г}^{ср.г}$
Источник теплоснабжения:												
ЧЕТЫРЕХТРУБНЫЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ												
СЦТ п.Ханымей (котельная ДЕ 16)												
Тепловые сети												
		п	1п	1989	6787	95/70	0,057	108,0	1,20	31,5	1,27	5184
		о	1о	1989	6787	95/70	0,057	108,0	1,20	26,9	1,37	4768
		п	1п	1990	6787	95/70	0,076	43,5	1,20	23,1	1,40	1690
		о	1о	1990	6787	95/70	0,076	43,5	1,20	19,4	1,40	1416
		п/о	2	1990	6787	95/70	0,057	62,4	1,15	61,5	1,00	4414
		п/о	2	1985	6787	95/70	0,076	21,6	1,15	64,5	1,00	1602
		п/о	2	1986	6787	95/70	0,076	414,4	1,15	64,5	1,00	30742
		п/о	2	1986	6787	95/70	0,089	293,5	1,15	69,6	1,00	23478
		п/о	2	1984	6787	95/70	0,108	548,2	1,15	76,6	1,00	48297
		п/о	2	1988	6787	95/70	0,159	824,1	1,15	94,7	1,00	89710
		п/о	2	1990	6787	95/70	0,219	302,7	1,15	100,9	1,70	59718
		п/о	2	1989	6787	95/70	0,325	29,9	1,15	150,0	1,00	5157
		п	1п	1992	6787	95/70	0,045	320,0	1,20	18,7	1,40	10052
		о	1о	1992	6787	95/70	0,045	320,0	1,20	15,7	1,40	8441
		п	1п	1996	6787	95/70	0,057	752,0	1,20	20,7	1,40	26149
		о	1о	1996	6787	95/70	0,057	752,0	1,20	17,7	1,40	22363
		п	1п	1990	6787	95/70	0,089	69,0	1,20	25,6	1,40	2967
		о	1о	1990	6787	95/70	0,089	69,0	1,20	21,6	1,40	2504
		п	1п	1991	6787	95/70	0,108	1366,5	1,20	28,6	1,40	65651
		о	1о	1991	6787	95/70	0,108	1366,5	1,20	24,6	1,40	56478
		п	1п	1996	6787	95/70	0,159	520,0	1,15	35,5	1,40	29718
		о	1о	1996	6787	95/70	0,159	520,0	1,15	30,5	1,40	25536
		п	1п	1995	6787	95/70	0,219	110,0	1,15	43,4	1,40	7685
		о	1о	1995	6787	95/70	0,219	110,0	1,15	37,4	1,40	6624
		п/о	2	1992	6787	95/70	0,057	3947,6	1,15	61,5	1,00	279228
		п/о	2	1996	6787	95/70	0,089	1221,5	1,15	70,6	1,00	99115
		п/о	2	1994	6787	95/70	0,159	3521,9	1,15	92,7	1,00	375494
		п/о	2	1997	6787	95/70	0,159	400,0	1,15	92,7	1,00	42647
		п/о	2	1994	6787	95/70	0,219	1852,0	1,15	100,9	1,00	214925
		п/о	2	1994	6787	95/70	0,219	300,0	1,15	100,9	1,00	34815
		п/о	2	1994	6787	95/70	0,273	1241,8	1,15	109,9	1,00	156964
		п/о	2	1994	6787	95/70	0,325	1370,1	1,15	120,0	1,00	189017
		п/о	2	1994	6787	95/70	0,426	430,0	1,15	137,1	1,00	67804
		п	1п	2010	6787	95/70	0,089	71,0	1,20	21,9	1,00	1866
		о	1о	2010	6787	95/70	0,089	71,0	1,20	18,9	1,00	1610
		п/о	2	2010	6787	95/70	0,219	72,0	1,15	66,7	1,00	5524

Участок тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Трубопровод: подающий-(П); обратный-(О)	Тип прокладки	Год ввода участка труб-да в эксплуатацию	Продолжительность работы тепловой сети, час	Температурный график работы тепловой сети, °С	Наружный диаметр трубопроводов на участке Дн, м	Длина участка, м	Коэффициент местных тепловых потерь	Удельные тепловые потери для средних за год (сезон) условиях	Поправочные коэф. к часовым тепловым потерям	Нормируемые эксплуат. часовые тепловые потери на участке, ккал/ч
									β	$q_n^{ср.г}$	K_n	$Q_n^{ср.г}$
тепловые сети - отопления				подземная прокладка суммарно:								1728650
				надземная прокладка				подающий трубопровод				150962
								обратный трубопровод				129739
				суммарные								2009351
Сети ГВС												
		п	1п	1986	8673	65/50	0,039	15,0	1,20	27,2	1,00	490
		о	1о	1986	8673	65/50	0,039	15,0	1,20	22,2	1,00	399
		п	1п	1989	8673	65/50	0,045	64,7	1,20	29,5	1,00	2291
		о	1о	1989	8673	65/50	0,045	64,7	1,20	24,1	1,00	1872
		п/о	2	1988	8673	65/50	0,039	106,2	1,15	49,7	1,00	6064
		п/о	2	1989	8673	65/50	0,045	8,9	1,15	53,3	1,00	546
		п	1п	1994	8673	65/50	0,045	360,3	1,20	19,5	1,70	14312
		о	1о	1994	8673	65/50	0,039	360,3	1,20	14,7	1,70	10769
		п	1п	1992	8673	65/50	0,057	890,3	1,20	21,5	1,00	22939
		о	1о	1992	8673	65/50	0,039	64,7	1,20	14,7	1,00	1138
		о	1о	1992	8673	65/50	0,045	825,3	1,20	15,9	1,00	15718
		п/о	2	1994	8673	65/50	0,032	450,0	1,15	51,9	1,00	26844
		п/о	2	1993	8673	65/50	0,039	763,8	1,15	55,2	1,00	48502
		п/о	2	1996	8673	65/50	0,039	400,0	1,15	55,2	1,00	25400
		п/о	2	1994	8673	65/50	0,057	4292,3	1,15	63,1	1,00	311372
		п/о	2	1994	8673	65/50	0,089	870,0	1,15	72,3	1,00	72324
		п/о	2	1994	8673	65/50	0,108	3168,8	1,15	77,5	1,00	282405
		п/о	2	1994	8673	65/50	0,159	1220,0	1,15	94,9	1,00	133162
тепловые сети - отопления				подземная прокладка суммарно:								906618
				надземная прокладка				подающий трубопровод				40032
								обратный трубопровод				29895
				суммарные								976545

Примечания:

1). В столбце №7 указать один из вариантов типа прокладки участка тепловой сети:

- 1 - на открытом воздухе (надземная прокладка);
- 2 - подземная бесканальная прокладка;
- 3 - подземная канальная прокладка, в т. ч. в непроходных каналах;
- 4 - при расположении трубопроводов в помещении.

2). В столбце №10 указать год ввода участка трубопровода в эксплуатацию (перекладки), а при отсутствии точной информации - один из указанных ниже периодов проектирования участка тепловой сети:

- 1 - с 1959 г. по 1989 г.;
- 2 - с 1990 г. по 1997 г.;
- 3 - с 1998 г. по 2003 г.;
- 4 - с 2004 г.

Таблица Б.5 - Расчет потерь теплоносителя, обусловленных нормативной утечкой.
Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1,
г. Тарко-Сале

Продолжение табл.Б.5

Показатель	Тепловая сеть					Системы теплопотребления			Всего по системе теплоснабжения	
	на балансе ЭСО	на балансе других организаций				Всего по тепловой сети	с приборами учета	без приборов учета		Итого
		с приборами учета на границах раздела	без приборов учета на границах раздела	между границами раздела и узлами учета	Итого					
Источник теплоснабжения:	г. Тарко-Сале, котельная 1									
Тепловые сети										
1. Объем, м ³ :										
• отопительный период	653,75	-	-	-	-	653,75	-	359,11	359,11	1012,86
• неотопительный период	653,75	-	-	-	-	653,75	-	359,11	359,11	1012,86
• среднегодовой (сезонный)	653,75	-	-	-	-	653,75	-	359,11	359,11	1012,86
2. Норма утечки, м ³ /ч:										
• отопительный период	1,294	-	-	-	-	1,294	-	0,711	0,711	2,006
• неотопительный период	0,340	-	-	-	-	0,340	-	0,187	0,187	0,527
• годовая (сезонная)	1,634	-	-	-	-	1,634	-	0,898	0,898	2,532
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, м ³ :										
• отопительный период	10904,5	-	-	-	-	10904,5	-	5990,0	5990,0	16894,5
• неотопительный период	2863,4	-	-	-	-	2863,4	-	1572,9	1572,9	4436,3
• годовые (сезонные)	13767,9	-	-	-	-	13767,9	-	7562,9	7562,9	21330,8
Сети ГВС										
1. Объем, м ³ :										
• отопительный период	7,41	-	-	-	-	7,41	-	0,26	0,26	7,67
• неотопительный период	7,41	-	-	-	-	7,41	-	0,26	0,26	7,67
• среднегодовой (сезонный)	7,41	-	-	-	-	7,41	-	0,26	0,26	7,67
2. Норма утечки, м ³ /ч:										
• отопительный период	0,015	-	-	-	-	0,015	-	0,001	0,001	0,015
• неотопительный период	0,004	-	-	-	-	0,004	-	0,000	0,000	0,004
• годовая (сезонная)	0,019	-	-	-	-	0,019	-	0,000	0,000	0,019
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, м ³ :										
• отопительный период	123,6	-	-	-	-	123,6	-	4,3	4,3	127,9
• неотопительный период	32,5	-	-	-	-	32,5	-	1,1	1,1	33,6
• годовые (сезонные)	156,1	-	-	-	-	156,1	-	2,9	2,9	159,0
г. Тарко-Сале, котельная крышная										
Тепловые сети										
1. Объем, м ³ :										
• отопительный период	3,09	-	-	-	-	3,09	-	31,65	31,65	34,73
• неотопительный период	3,09	-	-	-	-	3,09	-	31,65	31,65	34,73
• среднегодовой (сезонный)	3,09	-	-	-	-	3,09	-	31,65	31,65	34,73
2. Норма утечки, м ³ /ч:										
• отопительный период	0,006	-	-	-	-	0,006	-	0,063	0,063	0,069
• неотопительный период	0,002	-	-	-	-	0,002	-	0,016	0,016	0,018
• годовая (сезонная)	0,008	-	-	-	-	0,008	-	0,079	0,079	0,087
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, м ³ :										
• отопительный период	51,5	-	-	-	-	51,5	-	527,9	527,9	579,4
• неотопительный период	13,5	-	-	-	-	13,5	-	138,6	138,6	152,1
• годовые (сезонные)	65,0	-	-	-	-	65,0	-	666,5	666,5	731,5

Сети ГВС										
1. Объем, м³:										
• отопительный период	1,73	-	-	-	-	1,73	-	0,22	0,22	1,95
• неотапливаемый период	1,73	-	-	-	-	1,73	-	0,22	0,22	1,95
• среднегодовой (сезонный)	1,73	-	-	-	-	1,73	-	0,22	0,22	1,95
2. Норма утечки, м³/ч:										
• отопительный период	0,003	-	-	-	-	0,003	-	0,000	0,000	0,004
• неотапливаемый период	0,001	-	-	-	-	0,001	-	0,000	0,000	0,001
• годовая (сезонная)	0,004	-	-	-	-	0,004	-	0,001	0,001	0,005
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, м3:										
• отопительный период	28,9	-	-	-	-	28,9	-	3,703	3,703	32,590
• неотапливаемый период	7,6	-	-	-	-	7,6	-	0,972	0,972	8,558
• годовые (сезонные)	36,5	-	-	-	-	36,5	-	4,675	4,675	41,148
г. Тарко-Сале, котельная 4 (от котельной до ЦТП)										
Магистральные тепловые сети										
1. Объем, м³:										
• отопительный период	1085,64	-	-	-	-	1085,64	-	-	-	-
• неотапливаемый период	1085,64	-	-	-	-	1085,64	-	-	-	-
• среднегодовой (сезонный)	1085,64	-	-	-	-	1085,64	-	-	-	-
2. Норма утечки, м³/ч:										
• отопительный период	2,150	-	-	-	-	2,150	-	-	-	-
• неотапливаемый период	0,564	-	-	-	-	0,564	-	-	-	-
• годовая (сезонная)	2,714	-	-	-	-	2,714	-	-	-	-
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, м3:										
• отопительный период	18108,5	-	-	-	-	18108,5	-	-	-	-
• неотапливаемый период	4755,1	-	-	-	-	4755,1	-	-	-	-
• годовые (сезонные)	22863,7	-	-	-	-	22863,7	-	-	-	-
г. Тарко-Сале, котельная 4 (от ЦТП до потребителей)										
Тепловые сети										
1. Объем, м³:										
• отопительный период	96,50	-	-	-	-	96,50	-	406,87	406,87	503,37
• неотапливаемый период	96,50	-	-	-	-	96,50	-	406,87	406,87	503,37
• среднегодовой (сезонный)	96,50	-	-	-	-	96,50	-	406,87	406,87	503,37
2. Норма утечки, м³/ч:										
• отопительный период	0,191	-	-	-	-	0,191	-	0,806	0,806	0,997
• неотапливаемый период	0,050	-	-	-	-	0,050	-	0,212	0,212	0,262
• годовая (сезонная)	0,241	-	-	-	-	0,241	-	1,017	1,017	1,258
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, м3:										
• отопительный период	1609,7	-	-	-	-	1609,7	-	6786,5	6786,5	8396,2
• неотапливаемый период	422,7	-	-	-	-	422,7	-	1782,1	1782,1	2204,8
• годовые (сезонные)	2032,4	-	-	-	-	2032,4	-	8568,6	8568,6	10601,0
Сети ГВС										
1. Объем, м³:										
• отопительный период	45,02	-	-	-	-	45,02	-	7,87	7,87	52,89
• неотапливаемый период	45,02	-	-	-	-	45,02	-	7,87	7,87	52,89
• среднегодовой (сезонный)	45,02	-	-	-	-	45,02	-	7,87	7,87	52,89
2. Норма утечки, м³/ч:										
• отопительный период	0,089	-	-	-	-	0,089	-	0,016	0,016	0,105
• неотапливаемый период	0,023	-	-	-	-	0,023	-	0,004	0,004	0,027
• годовая (сезонная)	0,113	-	-	-	-	0,113	-	0,020	0,020	0,132
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, м3:										
• отопительный период	751,0	-	-	-	-	751,0	-	131,2	131,2	882,2
• неотапливаемый период	197,2	-	-	-	-	197,2	-	34,5	34,5	231,7
• годовые (сезонные)	948,2	-	-	-	-	948,2	-	165,7	165,7	1113,9
г. Тарко-Сале, котельная 2										
Тепловые сети										

1. Объем, м ³ :										
• отопительный период	189,30	-	-	-	-	189,30	-	162,86	162,86	352,17
• неопотительный период	189,30	-	-	-	-	189,30	-	162,86	162,86	352,17
• среднегодовой (сезонный)	189,30	-	-	-	-	189,30	-	162,86	162,86	352,17
2. Норма утечки, м ³ /ч:							-			
• отопительный период	0,375	-	-	-	-	0,375	-	0,322	0,322	0,697
• неопотительный период	0,098	-	-	-	-	0,098	-	0,085	0,085	0,183
• годовая (сезонная)	0,473	-	-	-	-	0,473	-	0,407	0,407	0,880
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, м3:							-			
• отопительный период	3157,5	-	-	-	-	3157,5	-	2716,6	2716,6	5874,1
• неопотительный период	829,1	-	-	-	-	829,1	-	713,3	713,3	1542,5
• годовые (сезонные)	3986,7	-	-	-	-	3986,7	-	3429,9	3429,9	7416,6
г. Тарко-Сале, котельная 3										
Тепловые сети										
1. Объем, м ³ :										
• отопительный период	141,21	-	-	-	-	141,21	-	132,15	132,15	273,36
• неопотительный период	141,21	-	-	-	-	141,21	-	132,15	132,15	273,36
• среднегодовой (сезонный)	141,21	-	-	-	-	141,21	-	132,15	132,15	273,36
2. Норма утечки, м ³ /ч:							-			
• отопительный период	0,280	-	-	-	-	0,280	-	0,262	0,262	0,541
• неопотительный период	0,073	-	-	-	-	0,073	-	0,069	0,069	0,142
• годовая (сезонная)	0,353	-	-	-	-	0,353	-	0,330	0,330	0,683
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, м3:							-			
• отопительный период	2355,4	-	-	-	-	2355,4	-	2204,3	2204,3	4559,6
• неопотительный период	618,5	-	-	-	-	618,5	-	578,8	578,8	1197,3
• годовые (сезонные)	2973,8	-	-	-	-	2973,8	-	2783,1	2783,1	5757,0
г. Тарко-Сале, котельная 5 сети										
Тепловые сети										
1. Объем, м ³ :										
• отопительный период	33,97	-	-	-	-	33,97	-	21,76	21,76	55,73
• неопотительный период	33,97	-	-	-	-	33,97	-	21,76	21,76	55,73
• среднегодовой (сезонный)	33,97	-	-	-	-	33,97	-	21,76	21,76	55,73
2. Норма утечки, м ³ /ч:							-			
• отопительный период	0,067	-	-	-	-	0,067	-	0,043	0,043	0,110
• неопотительный период	0,018	-	-	-	-	0,018	-	0,011	0,011	0,029
• годовая (сезонная)	0,085	-	-	-	-	0,085	-	0,054	0,054	0,139
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, м3:							-			
• отопительный период	566,7	-	-	-	-	566,7	-	363,0	363,0	929,6
• неопотительный период	148,8	-	-	-	-	148,8	-	95,3	95,3	244,1
• годовые (сезонные)	715,4	-	-	-	-	715,4	-	458,3	458,3	1173,8
г. Тарко-Сале, котельная 6										
Тепловые сети										
1. Объем, м ³ :										
• отопительный период	64,11	-	-	-	-	64,11	-	87,44	87,44	151,54
• неопотительный период	64,11	-	-	-	-	64,11	-	87,44	87,44	151,54
• среднегодовой (сезонный)	64,11	-	-	-	-	64,11	-	87,44	87,44	151,54
2. Норма утечки, м ³ /ч:							-			
• отопительный период	0,127	-	-	-	-	0,127	-	0,173	0,173	0,300
• неопотительный период	0,033	-	-	-	-	0,033	-	0,045	0,045	0,079
• годовая (сезонная)	0,160	-	-	-	-	0,160	-	0,219	0,219	0,379
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, м3:							-			
• отопительный период	1069,3	-	-	-	-	1069,3	-	1458,5	1458,5	2527,7
• неопотительный период	280,8	-	-	-	-	280,8	-	383,0	383,0	663,8
• годовые (сезонные)	1350,1	-	-	-	-	1350,1	-	1841,4	1841,4	3191,5
г. Тарко-Сале, котельная 7										
Тепловые сети										

1. Объем, м ³ :											
• отопительный период	5,43	-	-	-	-	5,43	-	20,46	20,46	25,88	
• неотапительный период	5,43	-	-	-	-	5,43	-	20,46	20,46	25,88	
• среднегодовой (сезонный)	5,43	-	-	-	-	5,43	-	20,46	20,46	25,88	
2. Норма утечки, м ³ /ч:							-				
• отопительный период	0,011	-	-	-	-	0,011	-	0,041	0,041	0,051	
• неотапительный период	0,003	-	-	-	-	0,003	-	0,011	0,011	0,013	
• годовая (сезонная)	0,014	-	-	-	-	0,014	-	0,051	0,051	0,065	
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, мЗ:							-				
• отопительный период	90,5	-	-	-	-	90,5	-	341,2	341,2	431,7	
• неотапительный период	23,8	-	-	-	-	23,8	-	89,6	89,6	113,4	
• годовые (сезонные)	114,3	-	-	-	-	114,3	-	430,8	430,8	545,1	

Таблица Б.5.1 - Расчет потерь теплоносителя, обусловленных нормативной утечкой.
Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1,
п. Пуровск

Продолжение табл.Б.5.1

Показатель	Тепловая сеть						Системы теплопотребления			Всего по системе теплоснабжения
	на балансе ЭСО	на балансе других организаций				Всего по тепловой сети	с приборами учета	без приборов учета	Итого	
		с приборами учета на границах раздела	без приборов учета на границах раздела	без границами раздела и узлами учета	Итого					
Источник теплоснабжения:										
п. Пуровск, котельная 1										
Тепловые сети										
1. Объем, м ³ :										
• отопительный период	111,34	-	-	-	-	111,34	-	45,41	45,41	156,75
• неопотительный период	111,34	-	-	-	-	111,34	-	45,41	45,41	156,75
• среднегодовой (сезонный)	111,34	-	-	-	-	111,34	-	45,41	45,41	156,75
2. Норма утечки, м ³ /ч:										
• отопительный период	0,220	-	-	-	-	0,220	-	0,090	0,090	0,310
• неопотительный период	0,058	-	-	-	-	0,058	-	0,024	0,024	0,081
• годовая (сезонная)	0,278	-	-	-	-	0,278	-	0,114	0,114	0,392
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, м ³ :										
• отопительный период	1857,1	-	-	-	-	1857,1	-	757,4	757,4	2614,5
• неопотительный период	487,7	-	-	-	-	487,7	-	198,9	198,9	686,6
• годовые (сезонные)	2344,8	-	-	-	-	2344,8	-	956,3	956,3	3301,1
п. Пуровск, котельная 2										
Тепловые сети										
1. Объем, м ³ :										
• отопительный период	88,31	-	-	-	-	88,31	-	42,13	42,13	130,44
• неопотительный период	88,31	-	-	-	-	88,31	-	42,13	42,13	130,44
• среднегодовой (сезонный)	88,31	-	-	-	-	88,31	-	42,13	42,13	130,44
2. Норма утечки, м ³ /ч:										
• отопительный период	0,175	-	-	-	-	0,175	-	0,083	0,083	0,258
• неопотительный период	0,046	-	-	-	-	0,046	-	0,022	0,022	0,068
• годовая (сезонная)	0,221	-	-	-	-	0,221	-	0,105	0,105	0,326
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, м ³ :										
• отопительный период	1473,0	-	-	-	-	1473,0	-	702,8	702,8	2175,8
• неопотительный период	386,8	-	-	-	-	386,8	-	184,5	184,5	571,3
• годовые (сезонные)	1859,8	-	-	-	-	1859,8	-	887,3	887,3	2747,1
п. Пуровск, котельная 3										
Тепловые сети										
1. Объем, м ³ :										
• отопительный период	48,79	-	-	-	-	48,79	-	63,36	63,36	112,15
• неопотительный период	48,79	-	-	-	-	48,79	-	63,36	63,36	112,15
• среднегодовой (сезонный)	48,79	-	-	-	-	48,79	-	63,36	63,36	112,15
2. Норма утечки, м ³ /ч:										
• отопительный период	0,097	-	-	-	-	0,097	-	0,125	0,125	0,222
• неопотительный период	0,025	-	-	-	-	0,025	-	0,033	0,033	0,058
• годовая (сезонная)	0,122	-	-	-	-	0,122	-	0,158	0,158	0,280
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, м ³ :										
• отопительный период	813,9	-	-	-	-	813,9	-	1056,8	1056,8	1870,6
• неопотительный период	213,7	-	-	-	-	213,7	-	277,5	277,5	491,2
• годовые (сезонные)	1027,6	-	-	-	-	1027,6	-	1334,3	1334,3	2361,8

Сети ГВС										
1. Объем, м ³ :										
• отопительный период	20,62	-	-	-	-	20,62	-	1,46	1,46	22,08
• неотопительный период	20,62	-	-	-	-	20,62	-	1,46	1,46	22,08
• среднегодовой (сезонный)	20,62	-	-	-	-	20,62	-	1,46	1,46	22,08
2. Норма утечки, м ³ /ч:							-			
• отопительный период	0,041	-	-	-	-	0,041	-	0,003	0,003	0,044
• неотопительный период	0,011	-	-	-	-	0,011	-	0,001	0,001	0,011
• годовая (сезонная)	0,052	-	-	-	-	0,052	-	0,004	0,004	0,055
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, м ³ :							-			
• отопительный период	343,9	-	-	-	-	343,9	-	24,4	24,4	368,3
• неотопительный период	90,3	-	-	-	-	90,3	-	6,4	6,4	96,7
• годовые (сезонные)	434,2	-	-	-	-	434,2	-	30,8	30,8	465,0

Таблица Б.5.2 - Расчет потерь теплоносителя, обусловленных нормативной утечкой.
Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло" по участку
п. Сывдарма

Продолжение табл.Б.5.2

Показатель	Тепловая сеть						Системы теплопотребления			Всего по системе теплоснабжения
	на балансе ЭСО	на балансе других организаций				Всего по тепловой сети	с приборами учета	без приборов учета	Итого	
		с приборами учета на границах раздела	без приборов учета на границах раздела	между границами раздела и узлами учета	Итого					
Источник теплоснабжения:	п. Сывдарма, котельная №4									
Тепловые сети										
1. Объем, м ³ :										
• отопительный период	188,18	-	-	-	-	188,18	-	33,97	33,97	222,16
• неотапливаемый период	188,18	-	-	-	-	188,18	-	33,97	33,97	222,16
• среднегодовой (сезонный)	188,18	-	-	-	-	188,18	-	33,97	33,97	222,16
2. Норма утечки, м ³ /ч:							-			
• отопительный период	0,373	-	-	-	-	0,373	-	0,067	0,067	0,440
• неотапливаемый период	0,098	-	-	-	-	0,098	-	0,018	0,018	0,116
• годовая (сезонная)	0,470	-	-	-	-	0,470	-	0,085	0,085	0,555
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, мЗ:							-			
• отопительный период	3138,9	-	-	-	-	3138,9	-	566,7	566,7	3705,6
• неотапливаемый период	824,2	-	-	-	-	824,2	-	148,8	148,8	973,1
• годовые (сезонные)	3963,1	-	-	-	-	3963,1	-	715,5	715,5	4678,6
Сети ГВС										
1. Объем, м ³ :										
• отопительный период	23,89	-	-	-	-	23,89	-	0,57	0,57	24,47
• неотапливаемый период	23,89	-	-	-	-	23,89	-	0,57	0,57	24,47
• среднегодовой (сезонный)	23,89	-	-	-	-	23,89	-	0,57	0,57	24,47
2. Норма утечки, м ³ /ч:							-			
• отопительный период	0,047	-	-	-	-	0,047	-	0,001	0,001	0,048
• неотапливаемый период	0,012	-	-	-	-	0,012	-	0,000	0,000	0,013
• годовая (сезонная)	0,060	-	-	-	-	0,060	-	0,001	0,001	0,061
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, мЗ:							-			
• отопительный период	398,6	-	-	-	-	398,6	-	9,6	9,6	408,1
• неотапливаемый период	104,7	-	-	-	-	104,7	-	2,5	2,5	107,2
• годовые (сезонные)	503,2	-	-	-	-	503,2	-	6,5	6,5	509,7

Таблица Б.5.3 - Расчет потерь теплоносителя, обусловленных нормативной утечкой.
**Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло" участок №1,
 с.Халыасвей**

Продолжение табл.Б.5.3

Показатель	Тепловая сеть						Системы теплопотребления			Всего по системе теплоснабжения
	на балансе ЭСО	на балансе других организаций				Всего по тепловой сети	с приборами учета	без приборов учета	Итого	
		с приборами учета на границах раздела	без приборов учета на границах раздела	между границами раздела и узлами учета	Итого					
Источник теплоснабжения:										
Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло" участок №1, с.Халыасвей										
Тепловые сети										
1. Объем, м ³ :										
• отопительный период	16,66	-	-	-	-	16,66	-	22,09	22,09	38,76
• неотапливаемый период	16,66	-	-	-	-	16,66	-	22,09	22,09	38,76
• среднегодовой (сезонный)	16,66	-	-	-	-	16,66	-	22,09	22,09	38,76
2. Норма утечки, м ³ /ч:							-			
• отопительный период	0,033	-	-	-	-	0,033	-	0,044	0,044	0,077
• неотапливаемый период	0,009	-	-	-	-	0,009	-	0,011	0,011	0,020
• годовая (сезонная)	0,042	-	-	-	-	0,042	-	0,055	0,055	0,097
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой - м ³ :							-			
• отопительный период	277,9	-	-	-	-	277,9	-	368,5	368,5	646,5
• неотапливаемый период	73,0	-	-	-	-	73,0	-	96,8	96,8	169,8
• годовые (сезонные)	350,9	-	-	-	-	350,9	-	465,3	465,3	816,2

Таблица Б.5.4 - Расчет потерь теплоносителя, обусловленных нормативной утечкой.
**Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуrowsком районе "Тепло" участок №2,
 п.Уренгой, с. Самбург**

Продолжение табл. Б.5.4

Показатель	Тепловая сеть					Всего по тепловой сети	Системы теплопотребления			Всего по системе теплоснабжения
	на балансе ЭСО	на балансе других организаций					с приборами учета	без приборов учета	Итого	
		с приборами учета на границах раздела	без приборов учета на границах раздела	между границами раздела и узлами учета	Итого					
Источник теплоснабжения:	п. Уренгой									
п.Уренгой, котельная 1										
1. Объем, м ³ :										
• отопительный период	68,10	-	-	-	-	68,10	-	38,90	38,90	107,00
• неотопительный период	68,10	-	-	-	-	68,10	-	38,90	38,90	107,00
• среднегодовой (сезонный)	68,10	-	-	-	-	68,10	-	38,90	38,90	107,00
2. Норма утечки, м ³ /ч:							-			
• отопительный период	0,139	-	-	-	-	0,139	-	0,079	0,079	0,218
• неотопительный период	0,032	-	-	-	-	0,032	-	0,018	0,018	0,050
• годовая (сезонная)	0,170	-	-	-	-	0,170	-	0,097	0,097	0,268
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, мЗ:							-			
• отопительный период	1168,6	-	-	-	-	1168,6	-	667,6	667,6	1836,2
• неотопительный период	265,6	-	-	-	-	265,6	-	151,7	151,7	417,3
• годовые (сезонные)	1434,2	-	-	-	-	1434,2	-	819,3	819,3	2253,5
п.Уренгой, котельная 2										
1. Объем, м ³ :										
• отопительный период	569,53	-	-	-	-	569,53	-	144,44	144,44	713,97
• неотопительный период	569,53	-	-	-	-	569,53	-	144,44	144,44	713,97
• среднегодовой (сезонный)	569,53	-	-	-	-	569,53	-	144,44	144,44	713,97
2. Норма утечки, м ³ /ч:							-			
• отопительный период	1,160	-	-	-	-	1,160	-	0,294	0,294	1,454
• неотопительный период	0,264	-	-	-	-	0,264	-	0,067	0,067	0,331
• годовая (сезонная)	1,424	-	-	-	-	1,424	-	0,361	0,361	1,785
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, мЗ:							-			
• отопительный период	9773,2	-	-	-	-	9773,2	-	2478,5	2478,5	12251,7
• неотопительный период	2221,2	-	-	-	-	2221,2	-	563,3	563,3	2784,5
• годовые (сезонные)	11994,4	-	-	-	-	11994,4	-	3041,8	3041,8	15036,2
п.Уренгой, котельная 3										
1. Объем, м ³ :										
• отопительный период	1244,79	-	-	-	-	1244,79	-	309,27	309,27	1554,06
• неотопительный период	1244,79	-	-	-	-	1244,79	-	309,27	309,27	1554,06
• среднегодовой (сезонный)	1244,79	-	-	-	-	1244,79	-	309,27	309,27	1554,06
2. Норма утечки, м ³ /ч:							-			
• отопительный период	2,536	-	-	-	-	2,536	-	0,630	0,630	3,166
• неотопительный период	0,576	-	-	-	-	0,576	-	0,143	0,143	0,719
• годовая (сезонная)	3,112	-	-	-	-	3,112	-	0,773	0,773	3,885
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, мЗ:							-			
• отопительный период	21360,6	-	-	-	-	21360,6	-	5307,1	5307,1	26667,7
• неотопительный период	4854,7	-	-	-	-	4854,7	-	1206,2	1206,2	6060,8
• годовые (сезонные)	26215,3	-	-	-	-	26215,3	-	6513,2	6513,2	32728,5

Показатель	Тепловая сеть						Системы теплопотребления			Всего по системе теплоснабжения
	на балансе ЭСО	на балансе других организаций				Всего по тепловой сети	с приборами учета	без приборов учета	Итого	
		с приборами учета на границах раздела	без приборов учета на границах раздела	между границами раздела и узлами учета	Итого					
п.Уренгой, ПАКУ -1										
1. Объем, м ³ :										
• отопительный период	27,26	-	-	-	-	27,26	-	13,08	13,08	40,34
• неотопительный период	27,26	-	-	-	-	27,26	-	13,08	13,08	40,34
• среднегодовой (сезонный)	27,26	-	-	-	-	27,26	-	13,08	13,08	40,34
2. Норма утечки, м ³ /ч:							-			
• отопительный период	0,056	-	-	-	-	0,056	-	0,027	0,027	0,082
• неотопительный период	0,013	-	-	-	-	0,013	-	0,006	0,006	0,019
• годовая (сезонная)	0,068	-	-	-	-	0,068	-	0,033	0,033	0,101
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, мЗ:							-			
• отопительный период	467,8	-	-	-	-	467,8	-	224,5	224,5	692,3
• неотопительный период	106,3	-	-	-	-	106,3	-	51,0	51,0	157,3
• годовые (сезонные)	574,1	-	-	-	-	574,1	-	275,6	275,6	849,6
п.Уренгой, ПАКУ -5										
1. Объем, м ³ :										
• отопительный период	17,57	-	-	-	-	17,57	-	22,05	22,05	39,63
• неотопительный период	17,57	-	-	-	-	17,57	-	22,05	22,05	39,63
• среднегодовой (сезонный)	17,57	-	-	-	-	17,57	-	22,05	22,05	39,63
2. Норма утечки, м ³ /ч:							-			
• отопительный период	0,036	-	-	-	-	0,036	-	0,045	0,045	0,081
• неотопительный период	0,008	-	-	-	-	0,008	-	0,010	0,010	0,018
• годовая (сезонная)	0,044	-	-	-	-	0,044	-	0,055	0,055	0,099
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, мЗ:							-			
• отопительный период	301,6	-	-	-	-	301,6	-	378,5	378,5	680,0
• неотопительный период	68,5	-	-	-	-	68,5	-	86,0	86,0	154,5
• годовые (сезонные)	370,1	-	-	-	-	370,1	-	464,5	464,5	834,6
п.Уренгой, ПАКУ Тасжний										
1. Объем, м ³ :										
• отопительный период	70,79	-	-	-	-	70,79	-	22,11	22,11	92,90
• неотопительный период	70,79	-	-	-	-	70,79	-	22,11	22,11	92,90
• среднегодовой (сезонный)	70,79	-	-	-	-	70,79	-	22,11	22,11	92,90
2. Норма утечки, м ³ /ч:							-			
• отопительный период	0,144	-	-	-	-	0,144	-	0,045	0,045	0,189
• неотопительный период	0,033	-	-	-	-	0,033	-	0,010	0,010	0,043
• годовая (сезонная)	0,177	-	-	-	-	0,177	-	0,055	0,055	0,232
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, мЗ:							-			
• отопительный период	1214,8	-	-	-	-	1214,8	-	379,5	379,5	1594,2
• неотопительный период	276,1	-	-	-	-	276,1	-	86,2	86,2	362,3
• годовые (сезонные)	1490,8	-	-	-	-	1490,8	-	465,7	465,7	1956,5

Показатель	Тепловая сеть						Системы теплопотребления			Всего по системе теплоснабжения
	на балансе ЭСО	на балансе других организаций				Всего по тепловой сети	с приборами учета	без приборов учета	Итого	
		с приборами учета на границах раздела	без приборов учета на границах раздела	между границами раздела и узлами учета	Итого					
п.Уренгой, котельная Аэропорт										
1. Объем, м ³ :										
• отопительный период	9,90	-	-	-	-	9,90	-	5,13	5,13	15,03
• неотопительный период	9,90	-	-	-	-	9,90	-	5,13	5,13	15,03
• среднегодовой (сезонный)	9,90	-	-	-	-	9,90	-	5,13	5,13	15,03
2. Норма утечки, м ³ /ч:							-			
• отопительный период	0,020	-	-	-	-	0,020	-	0,010	0,010	0,031
• неотопительный период	0,005	-	-	-	-	0,005	-	0,002	0,002	0,007
• годовая (сезонная)	0,025	-	-	-	-	0,025	-	0,013	0,013	0,038
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, м3:							-			
• отопительный период	169,9	-	-	-	-	169,9	-	88,0	88,0	257,9
• неотопительный период	38,6	-	-	-	-	38,6	-	20,0	20,0	58,6
• годовые (сезонные)	208,5	-	-	-	-	208,5	-	108,0	108,0	316,5
с.Самбург										
с.Самбург, котельная 15Мвт										
1. Объем, м ³ :										
• отопительный период	292,64	-	-	-	-	292,64	-	85,37	85,37	378,01
• неотопительный период	292,64	-	-	-	-	292,64	-	85,37	85,37	378,01
• среднегодовой (сезонный)	292,64	-	-	-	-	292,64	-	85,37	85,37	378,01
2. Норма утечки, м ³ /ч:							-			
• отопительный период	0,623	-	-	-	-	0,623	-	0,182	0,182	0,805
• неотопительный период	0,108	-	-	-	-	0,108	-	0,032	0,032	0,140
• годовая (сезонная)	0,732	-	-	-	-	0,732	-	0,213	0,213	0,945
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, м3:							-			
• отопительный период	5250,0	-	-	-	-	5250,0	-	1531,6	1531,6	6781,6
• неотопительный период	913,0	-	-	-	-	913,0	-	266,4	266,4	1179,4
• годовые (сезонные)	6163,0	-	-	-	-	6163,0	-	1797,9	1797,9	7961,0

Таблица Б.5.5 - Расчет потерь теплоносителя, обусловленных нормативной утечкой.

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №3 п. Пурпе

Продолжение табл. Б.5.5

Показатель	Тепловая сеть					Системы теплопотребления			Всего по системе теплоснабжения	
	на балансе ЭСО	на балансе других организаций				Всего по тепловой сети	с приборами учета	без приборов учета		Итого
		с приборами учета на границах раздела	без приборов учета на границах раздела	между границами раздела и узлами учета	Итого					
Источник теплоснабжения:	п. Пурпе, Котельная №1									
Тепловые сети										
1. Объем, м ³ :										
• отопительный период	118,22	-	-	-	-	118,22	-	66,99	66,99	185,21
• неотопительный период	118,22	-	-	-	-	118,22	-	66,99	66,99	185,21
• среднегодовой (сезонный)	118,22	-	-	-	-	118,22	-	66,99	66,99	185,21
2. Норма утечки, м ³ /ч:										
• отопительный период	0,234	-	-	-	-	0,234	-	0,133	0,133	0,367
• неотопительный период	0,061	-	-	-	-	0,061	-	0,035	0,035	0,096
• годовая (сезонная)	0,296	-	-	-	-	0,296	-	0,167	0,167	0,463
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, м ³ :										
• отопительный период	1971,9	-	-	-	-	1971,9	-	1117,5	1117,5	3089,4
• неотопительный период	517,8	-	-	-	-	517,8	-	293,4	293,4	811,2
• годовые (сезонные)	2489,7	-	-	-	-	2489,7	-	1410,9	1410,9	3900,6
п. Пурпе, Котельная №2										
Тепловые сети										
1. Объем, м ³ :										
• отопительный период	222,36	-	-	-	-	222,36	-	171,05	171,05	393,41
• неотопительный период	222,36	-	-	-	-	222,36	-	171,05	171,05	393,41
• среднегодовой (сезонный)	222,36	-	-	-	-	222,36	-	171,05	171,05	393,41
2. Норма утечки, м ³ /ч:										
• отопительный период	0,440	-	-	-	-	0,440	-	0,339	0,339	0,779
• неотопительный период	0,116	-	-	-	-	0,116	-	0,089	0,089	0,205
• годовая (сезонная)	0,556	-	-	-	-	0,556	-	0,230	0,230	0,786
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, м ³ :										
• отопительный период	3709,0	-	-	-	-	3709,0	-	2853,2	2853,2	6562,2
• неотопительный период	973,9	-	-	-	-	973,9	-	749,2	749,2	1723,2
• годовые (сезонные)	4682,9	-	-	-	-	4682,9	-	1938,4	1938,4	6621,3
Сети ГВС										
1. Объем, м ³ :										
• отопительный период	69,66	-	-	-	-	69,66	-	4,69	4,69	74,35
• неотопительный период	69,66	-	-	-	-	69,66	-	4,69	4,69	74,35
• среднегодовой (сезонный)	69,66	-	-	-	-	69,66	-	4,69	4,69	74,35
2. Норма утечки, м ³ /ч:										
• отопительный период	0,138	-	-	-	-	0,138	-	0,009	0,009	0,147
• неотопительный период	0,036	-	-	-	-	0,036	-	0,002	0,002	0,039
• годовая (сезонная)	0,174	-	-	-	-	0,174	-	0,012	0,012	0,186
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, м ³ :										
• отопительный период	1161,9	-	-	-	-	1161,9	-	78,3	78,3	1240,2
• неотопительный период	305,1	-	-	-	-	305,1	-	20,6	20,6	325,7
• годовые (сезонные)	1467,0	-	-	-	-	1467,0	-	98,8	98,8	1565,9
п. Пурпе, Котельная №3										
Тепловые сети										
1. Объем, м ³ :										
• отопительный период	35,29	-	-	-	-	35,29	-	17,54	17,54	52,83
• неотопительный период	35,29	-	-	-	-	35,29	-	17,54	17,54	52,83
• среднегодовой (сезонный)	35,29	-	-	-	-	35,29	-	17,54	17,54	52,83
2. Норма утечки, м ³ /ч:										
• отопительный период	0,070	-	-	-	-	0,070	-	0,035	0,035	0,105
• неотопительный период	0,018	-	-	-	-	0,018	-	0,009	0,009	0,027
• годовая (сезонная)	0,088	-	-	-	-	0,088	-	0,044	0,044	0,132
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, м ³ :										
• отопительный период	588,6	-	-	-	-	588,6	-	292,539	292,539	881,143

• неотапливаемый период	154,6	-	-	-	-	154,6	-	76,818	76,818	231,379
• годовые (сезонные)	743,2	-	-	-	-	743,2	-	369,357	369,357	1112,522
п. Пурпе, Котельная №4										
Тепловые сети										
1. Объем, м ³ :										
• отопительный период	63,71	-	-	-	-	63,71	-	36,77	36,77	100,48
• неотапливаемый период	63,71	-	-	-	-	63,71	-	36,77	36,77	100,48
• среднегодовой (сезонный)	63,71	-	-	-	-	63,71	-	36,77	36,77	100,48
2. Норма утечки, м ³ /ч:										
• отопительный период	0,126	-	-	-	-	0,126	-	0,073	0,073	0,199
• неотапливаемый период	0,033	-	-	-	-	0,033	-	0,019	0,019	0,052
• годовая (сезонная)	0,159	-	-	-	-	0,159	-	0,092	0,092	0,251
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, м ³ :										
• отопительный период	1062,7	-	-	-	-	1062,7	-	613,245	613,245	1675,988
• неотапливаемый период	279,1	-	-	-	-	279,1	-	161,032	161,032	440,098
• годовые (сезонные)	1341,8	-	-	-	-	1341,8	-	774,277	774,277	2116,086
п. Пурпе, Котельная №5										
Тепловые сети										
1. Объем, м ³ :										
• отопительный период	100,01	-	-	-	-	100,01	-	75,15	75,15	175,16
• неотапливаемый период	100,01	-	-	-	-	100,01	-	75,15	75,15	175,16
• среднегодовой (сезонный)	100,01	-	-	-	-	100,01	-	75,15	75,15	175,16
2. Норма утечки, м ³ /ч:										
• отопительный период	0,198	-	-	-	-	0,198	-	0,149	0,149	0,347
• неотапливаемый период	0,052	-	-	-	-	0,052	-	0,039	0,039	0,091
• годовая (сезонная)	0,250	-	-	-	-	0,250	-	0,188	0,188	0,438
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, м ³ :										
• отопительный период	1668,2	-	-	-	-	1668,2	-	1253,6	1253,6	2921,7
• неотапливаемый период	438,1	-	-	-	-	438,1	-	329,2	329,2	767,2
• годовые (сезонные)	2106,2	-	-	-	-	2106,2	-	1582,7	1582,7	3689,0
Сети ГВС										
1. Объем, м ³ :										
• отопительный период	11,85	-	-	-	-	11,85	-	2,90	2,90	14,75
• неотапливаемый период	11,85	-	-	-	-	11,85	-	2,90	2,90	14,75
• среднегодовой (сезонный)	11,85	-	-	-	-	11,85	-	2,90	2,90	14,75
2. Норма утечки, м ³ /ч:										
• отопительный период	0,023	-	-	-	-	0,023	-	0,006	0,006	0,029
• неотапливаемый период	0,006	-	-	-	-	0,006	-	0,002	0,002	0,008
• годовая (сезонная)	0,030	-	-	-	-	0,030	-	0,007	0,007	0,037
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, м ³ :										
• отопительный период	197,7	-	-	-	-	197,7	-	48,3	48,3	246,0
• неотапливаемый период	51,9	-	-	-	-	51,9	-	12,7	12,7	64,6
• годовые (сезонные)	249,6	-	-	-	-	249,6	-	61,0	61,0	310,6
п. Пурпе, Котельная №6										
Тепловые сети										
1. Объем, м ³ :										
• отопительный период	25,48	-	-	-	-	25,48	-	30,50	30,50	55,98
• неотапливаемый период	25,48	-	-	-	-	25,48	-	30,50	30,50	55,98
• среднегодовой (сезонный)	25,48	-	-	-	-	25,48	-	30,50	30,50	55,98
2. Норма утечки, м ³ /ч:										
• отопительный период	0,050	-	-	-	-	0,050	-	0,060	0,060	0,111
• неотапливаемый период	0,013	-	-	-	-	0,013	-	0,016	0,016	0,029
• годовая (сезонная)	0,064	-	-	-	-	0,064	-	0,076	0,076	0,140
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, м ³ :										
• отопительный период	425,0	-	-	-	-	425,0	-	508,7	508,7	933,7
• неотапливаемый период	111,6	-	-	-	-	111,6	-	133,6	133,6	245,2
• годовые (сезонные)	536,5	-	-	-	-	536,5	-	642,3	642,3	1178,9
п. Пурпе, Котельная №8										
Тепловые сети										
1. Объем, м ³ :										
• отопительный период	595,14	-	-	-	-	595,14	-	128,89	128,89	724,03
• неотапливаемый период	595,14	-	-	-	-	595,14	-	128,89	128,89	724,03
• среднегодовой (сезонный)	595,14	-	-	-	-	595,14	-	128,89	128,89	724,03
2. Норма утечки, м ³ /ч:										
• отопительный период	1,178	-	-	-	-	1,178	-	0,255	0,255	1,434
• неотапливаемый период	0,309	-	-	-	-	0,309	-	0,067	0,067	0,376
• годовая (сезонная)	1,488	-	-	-	-	1,488	-	0,322	0,322	1,810

3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, м3:							-			
• отопительный период	9927,0	-	-	-	-	9927,0	-	2149,9	2149,9	12076,8
• неотопительный период	2606,7	-	-	-	-	2606,7	-	564,5	564,5	3171,3
• годовые (сезонные)	12533,7	-	-	-	-	12533,7	-	2714,4	2714,4	15248,1
Сети ГВС										
1. Объем, м ³ :										
• отопительный период	49,46	-	-	-	-	49,46	-	2,45	2,45	51,91
• неотопительный период	49,46	-	-	-	-	49,46	-	2,45	2,45	51,91
• среднегодовой (сезонный)	49,46	-	-	-	-	49,46	-	2,45	2,45	51,91
2. Норма утечки, м ³ /ч:							-			
• отопительный период	0,098	-	-	-	-	0,098	-	0,005	0,005	0,103
• неотопительный период	0,026	-	-	-	-	0,026	-	0,001	0,001	0,027
• годовая (сезонная)	0,124	-	-	-	-	0,124	-	0,006	0,006	0,130
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, м3:							-			
• отопительный период	825,0	-	-	-	-	825,0	-	40,9	40,9	865,9
• неотопительный период	216,6	-	-	-	-	216,6	-	10,7	10,7	227,4
• годовые (сезонные)	1041,7	-	-	-	-	1041,7	-	51,6	51,6	1093,2
п. Пурпе, Котельная №9										
Тепловые сети										
1. Объем, м ³ :										
• отопительный период	27,15	-	-	-	-	27,15	-	26,06	26,06	53,21
• неотопительный период	27,15	-	-	-	-	27,15	-	26,06	26,06	53,21
• среднегодовой (сезонный)	27,15	-	-	-	-	27,15	-	26,06	26,06	53,21
2. Норма утечки, м ³ /ч:							-			
• отопительный период	0,054	-	-	-	-	0,054	-	0,052	0,052	0,105
• неотопительный период	0,014	-	-	-	-	0,014	-	0,014	0,014	0,028
• годовая (сезонная)	0,068	-	-	-	-	0,068	-	0,065	0,065	0,133
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, м3:							-			
• отопительный период	452,8	-	-	-	-	452,8	-	434,7	434,7	887,5
• неотопительный период	118,9	-	-	-	-	118,9	-	114,1	114,1	233,0
• годовые (сезонные)	571,7	-	-	-	-	571,7	-	548,8	548,8	1120,5
д.Харампур, Котельная №7										
Тепловые сети										
1. Объем, м ³ :										
• отопительный период	24,61	-	-	-	-	24,61	-	24,20	24,20	48,81
• неотопительный период	24,61	-	-	-	-	24,61	-	24,20	24,20	48,81
• среднегодовой (сезонный)	24,61	-	-	-	-	24,61	-	24,20	24,20	48,81
2. Норма утечки, м ³ /ч:							-			
• отопительный период	0,049	-	-	-	-	0,049	-	0,048	0,048	0,097
• неотопительный период	0,013	-	-	-	-	0,013	-	0,013	0,013	0,025
• годовая (сезонная)	0,062	-	-	-	-	0,062	-	0,060	0,060	0,122
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, м3:							-			
• отопительный период	410,5	-	-	-	-	410,5	-	403,6	403,6	814,2
• неотопительный период	107,8	-	-	-	-	107,8	-	106,0	106,0	213,8
• годовые (сезонные)	518,3	-	-	-	-	518,3	-	509,6	509,6	1028,0
Сети ГВС										
1. Объем, м ³ :										
• отопительный период	9,35	-	-	-	-	9,35	-	0,24	0,24	9,59
• неотопительный период	9,35	-	-	-	-	9,35	-	0,24	0,24	9,59
• среднегодовой (сезонный)	9,35	-	-	-	-	9,35	-	0,24	0,24	9,59
2. Норма утечки, м ³ /ч:							-			
• отопительный период	0,019	-	-	-	-	0,019	-	0,000	0,000	0,019
• неотопительный период	0,005	-	-	-	-	0,005	-	0,000	0,000	0,005
• годовая (сезонная)	0,023	-	-	-	-	0,023	-	0,001	0,001	0,024
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, м3:							-			
• отопительный период	156,0	-	-	-	-	156,0	-	4,0	4,0	160,0
• неотопительный период	41,0	-	-	-	-	41,0	-	1,1	1,1	42,0
• годовые (сезонные)	197,0	-	-	-	-	197,0	-	5,1	5,1	202,0

Таблица Б.5.6 - Расчет потерь теплоносителя, обусловленных нормативной утечкой.
**Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №4,
 п.Ханымей**

Показатель	Тепловая сеть					Системы теплопотребления			Всего по системе теплоснабжения	
	на балансе ЭСО	на балансе других организаций				Всего по тепловой сети	с приборами учета	без приборов учета		Итого
		с приборами учета на границах раздела	без приборов учета на границах раздела	между границами раздела и узлами учета	Итого					
Источник теплоснабжения:	СЦТ п.Ханымей (котельная ДЕ 16)									
Тепловые сети										
1. Объем, м ³ :										
● отопительный период	889,83	-	-	-	-	889,83	59,87	230,82	290,69	1180,52
● неотопительный период	889,83	-	-	-	-	889,83	59,87	230,82	290,69	1180,52
● среднегодовой (сезонный)	889,83	-	-	-	-	889,83	59,87	230,82	290,69	1180,52
2. Норма утечки, м ³ /ч:										
● отопительный период	1,741	-	-	-	-	1,741	0,117	0,452	0,569	2,310
● неотопительный период	0,484	-	-	-	-	0,484	0,033	0,125	0,158	0,642
● годовая (сезонная)	2,225	-	-	-	-	2,225	0,069	0,310	0,379	2,603
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, м ³ :										
● отопительный период	15098,2	-	-	-	-	15098,2	1015,8	3916,5	4932,2	20030,4
● неотопительный период	4195,5	-	-	-	-	4195,5	282,3	1088,3	1370,6	5566,1
● годовые (сезонные)	19293,7	-	-	-	-	19293,7	598,6	2686,8	3285,4	22579,2
Сети ГВС										
1. Объем, м ³ :										
● отопительный период	96,96	-	-	-	-	96,96	0,83	1,97	2,80	99,76
● неотопительный период	96,96	-	-	-	-	96,96	0,83	1,97	2,80	99,76
● среднегодовой (сезонный)	96,96	-	-	-	-	96,96	0,83	1,97	2,80	99,76
2. Норма утечки, м ³ /ч:										
● отопительный период	0,190	-	-	-	-	0,190	0,002	0,004	0,005	0,195
● неотопительный период	0,053	-	-	-	-	0,053	0,000	0,001	0,002	0,054
● годовая (сезонная)	0,242	-	-	-	-	0,242	0,001	0,003	0,004	0,246
3. Потери теплоносителя с нормативной утечкой, м ³ :										
● отопительный период	1645,1	-	-	-	-	1645,1	14,2	33,4	47,5	1692,6
● неотопительный период	457,1	-	-	-	-	457,1	3,9	9,3	13,2	470,4
● годовые (сезонные)	2102,2	-	-	-	-	2102,2	8,3	22,9	31,2	2133,5

Таблица Б.6 - Расчетные нормативные месячные и годовые потери сетевой воды (теплоносителя)
Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло" участок №1, г. Тарко-Сале

Продолжение табл.

Период	Тепловая сеть на балансе организаций												Всего по тепловой сети	Системы теплоснабжения						Всего по системе теплоснабжения
	ЭСО - Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло" участок №1						других ()							потери теплоносителя, м ³						
	потери теплоносителя, м ³						потери теплоносителя, м ³							потери теплоносителя, м ³						
	нормативная утечка	технологические				Итого	нормативная утечка	технологические				Итого		нормативная утечка	технологические				Итого	
пусковое заполнение		регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение			регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение		регламентные испытания		сливы	другое				
Источник теплоснабжения:																				
г. Тарко-Сале, котельная 1																				
Тепловые сети																				
Январь	1216,0	-	-	-	-	1216,0	-	-	-	-	-	-	1216,0	667,9	-	-	-	-	667,9	1883,9
Февраль	1098,3	-	-	-	-	1098,3	-	-	-	-	-	-	1098,3	603,3	-	-	-	-	603,3	1701,6
Март	1216,0	-	-	-	-	1216,0	-	-	-	-	-	-	1216,0	667,9	-	-	-	-	667,9	1883,9
Апрель	1176,7	-	-	-	-	1176,7	-	-	-	-	-	-	1176,7	646,4	-	-	-	-	646,4	1823,1
Май	1216,0	-	-	-	-	1216,0	-	-	-	-	-	-	1216,0	667,9	-	-	-	-	667,9	1883,9
Июнь	627,6	980,6	653,7	-	-	2262,0	-	-	-	-	-	-	2262,0	344,7	538,7	359,1	-	-	1242,5	3504,5
Июль	1216,0	-	-	-	-	1216,0	-	-	-	-	-	-	1216,0	667,9	-	-	-	-	667,9	1883,9
Август	1216,0	-	-	-	-	1216,0	-	-	-	-	-	-	1216,0	667,9	-	-	-	-	667,9	1883,9
Сентябрь	1176,7	-	-	-	-	1176,7	-	-	-	-	-	-	1176,7	646,4	-	-	-	-	646,4	1823,1
Октябрь	1216,0	-	-	-	-	1216,0	-	-	-	-	-	-	1216,0	667,9	-	-	-	-	667,9	1883,9
Ноябрь	1176,7	-	-	-	-	1176,7	-	-	-	-	-	-	1176,7	646,4	-	-	-	-	646,4	1823,1
Декабрь	1216,0	-	-	-	-	1216,0	-	-	-	-	-	-	1216,0	667,9	-	-	-	-	667,9	1883,9
ОП	10904,5	-	-	-	-	10904,5	-	-	-	-	-	-	10904,5	5990,0	-	-	-	-	5990,0	16894,5
ЛП	2863,4	980,6	653,7	-	-	4497,8	-	-	-	-	-	-	4497,8	1572,9	-	-	-	-	1572,9	6070,7
Всего	13767,9	980,6	653,7	-	-	15402,32	-	-	-	-	-	-	15402,3	7562,9	538,7	359,1	-	-	8460,7	23863,0
г. Тарко-Сале, котельная 1																				
Сети ГВС																				
Январь	13,8	-	-	-	-	13,8	-	-	-	-	-	-	13,8	0,5	-	-	-	-	0,5	14,3
Февраль	12,4	-	-	-	-	12,4	-	-	-	-	-	-	12,4	0,4	-	-	-	-	0,4	12,9
Март	13,8	-	-	-	-	13,8	-	-	-	-	-	-	13,8	0,5	-	-	-	-	0,5	14,3
Апрель	13,3	-	-	-	-	13,3	-	-	-	-	-	-	13,3	0,5	-	-	-	-	0,5	13,8
Май	13,8	-	-	-	-	13,8	-	-	-	-	-	-	13,8	0,5	-	-	-	-	0,5	14,3

Июнь	7,1	11,1	7,4	-	-	25,6	-	-	-	-	-	25,6	0,2	0,4	0,3	-	-	0,9	26,5
Июль	13,8	-	-	-	-	13,8	-	-	-	-	-	13,8	0,5	-	-	-	-	0,5	14,3
Август	13,8	-	-	-	-	13,8	-	-	-	-	-	13,8	0,5	-	-	-	-	0,5	14,3
Сентябрь	13,3	-	-	-	-	13,3	-	-	-	-	-	13,3	0,5	-	-	-	-	0,5	13,8
Октябрь	13,8	-	-	-	-	13,8	-	-	-	-	-	13,8	0,5	-	-	-	-	0,5	14,3
Ноябрь	13,3	-	-	-	-	13,3	-	-	-	-	-	13,3	0,5	-	-	-	-	0,5	13,8
Декабрь	13,8	-	-	-	-	13,8	-	-	-	-	-	13,8	0,5	-	-	-	-	0,5	14,3
ОП	123,6	-	-	-	-	123,6	-	-	-	-	-	123,6	4,3	-	-	-	-	4,3	127,9
ЛП	32,5	11,1	7,4	-	-	51,0	-	-	-	-	-	51,0	1,1	-	-	-	-	1,1	52,1
Всего	156,1	11,1	7,4	-	-	174,58	-	-	-	-	-	174,6	5,4	0,4	0,3	-	-	6,1	180,7
г. Тарко-Сале, котельная крышная																			
Тепловые сети																			
Январь	5,7	-	-	-	-	5,7	-	-	-	-	-	5,7	58,9	-	-	-	-	58,9	64,6
Февраль	5,2	-	-	-	-	5,2	-	-	-	-	-	5,2	53,2	-	-	-	-	53,2	58,4
Март	5,7	-	-	-	-	5,7	-	-	-	-	-	5,7	58,9	-	-	-	-	58,9	64,6
Апрель	5,6	-	-	-	-	5,6	-	-	-	-	-	5,6	57,0	-	-	-	-	57,0	62,5
Май	5,7	-	-	-	-	5,7	-	-	-	-	-	5,7	58,9	-	-	-	-	58,9	64,6
Июнь	3,0	4,6	3,1	-	-	10,7	-	-	-	-	-	10,7	30,4	47,5	31,6	-	-	109,5	120,2
Июль	5,7	-	-	-	-	5,7	-	-	-	-	-	5,7	58,9	-	-	-	-	58,9	64,6
Август	5,7	-	-	-	-	5,7	-	-	-	-	-	5,7	58,9	-	-	-	-	58,9	64,6
Сентябрь	5,6	-	-	-	-	5,6	-	-	-	-	-	5,6	0,0	-	-	-	-	0,0	5,6
Октябрь	5,7	-	-	-	-	5,7	-	-	-	-	-	5,7	0,0	-	-	-	-	0,0	5,7
Ноябрь	5,6	-	-	-	-	5,6	-	-	-	-	-	5,6	0,0	-	-	-	-	0,0	5,6
Декабрь	5,7	-	-	-	-	5,7	-	-	-	-	-	5,7	0,0	-	-	-	-	0,0	5,7
ОП	51,5	-	-	-	-	51,5	-	-	-	-	-	51,5	296,2	-	-	-	-	296,2	347,7
ЛП	13,5	4,6	3,1	-	-	21,2	-	-	-	-	-	21,2	138,6	-	-	-	-	138,6	159,8
Всего	65,0	4,6	3,1	-	-	72,68	-	-	-	-	-	72,7	434,9	47,5	31,6	-	-	514,0	586,7
г. Тарко-Сале, котельная крышная																			
Сети ГВС																			
Январь	3,2	-	-	-	-	3,2	-	-	-	-	-	3,2	0,413	-	-	-	-	0,413	3,6
Февраль	2,9	-	-	-	-	2,9	-	-	-	-	-	2,9	0,373	-	-	-	-	0,373	3,3
Март	3,2	-	-	-	-	3,2	-	-	-	-	-	3,2	0,413	-	-	-	-	0,413	3,6
Апрель	3,1	-	-	-	-	3,1	-	-	-	-	-	3,1	0,400	-	-	-	-	0,400	3,5
Май	3,2	-	-	-	-	3,2	-	-	-	-	-	3,2	0,413	-	-	-	-	0,413	3,6
Июнь	1,7	2,6	1,7	-	-	6,0	-	-	-	-	-	6,0	0,213	0,3	0,2	-	-	0,768	6,8
Июль	3,2	-	-	-	-	3,2	-	-	-	-	-	3,2	0,413	-	-	-	-	0,413	3,6

Август	3,2	-	-	-	-	3,2	-	-	-	-	-	-	3,2	0,413	-	-	-	-	0,413	3,6
Сентябрь	3,1	-	-	-	-	3,1	-	-	-	-	-	-	3,1	0,400	-	-	-	-	0,400	3,5
Октябрь	3,2	-	-	-	-	3,2	-	-	-	-	-	-	3,2	0,413	-	-	-	-	0,413	3,6
Ноябрь	3,1	-	-	-	-	3,1	-	-	-	-	-	-	3,1	0,400	-	-	-	-	0,400	3,5
Декабрь	3,2	-	-	-	-	3,2	-	-	-	-	-	-	3,2	0,413	-	-	-	-	0,413	3,6
ОП	28,9	-	-	-	-	28,9	-	-	-	-	-	-	28,9	3,703	-	-	-	-	3,703	32,6
ЛП	7,6	2,6	1,7	-	-	11,9	-	-	-	-	-	-	11,9	0,972	-	-	-	-	0,972	12,9
Всего	36,5	2,6	1,7	-	-	40,80	-	-	-	-	-	-	40,8	4,675	0,333	0,222	-	-	5,230	46,0
г. Тарко-Сале, котельная 4 (от котельной до ЦТП)																				
Магистральные тепловые сети																				
Январь	2019,3	-	-	-	-	2019,3	-	-	-	-	-	-	2019,3	-	-	-	-	-	-	2019,3
Февраль	1823,9	-	-	-	-	1823,9	-	-	-	-	-	-	1823,9	-	-	-	-	-	-	1823,9
Март	2019,3	-	-	-	-	2019,3	-	-	-	-	-	-	2019,3	-	-	-	-	-	-	2019,3
Апрель	1954,2	-	-	-	-	1954,2	-	-	-	-	-	-	1954,2	-	-	-	-	-	-	1954,2
Май	2019,3	-	-	-	-	2019,3	-	-	-	-	-	-	2019,3	-	-	-	-	-	-	2019,3
Июнь	1042,2	1628,5	1085,6	-	-	3756,3	-	-	-	-	-	-	3756,3	-	-	-	-	-	-	3756,3
Июль	2019,3	-	-	-	-	2019,3	-	-	-	-	-	-	2019,3	-	-	-	-	-	-	2019,3
Август	2019,3	-	-	-	-	2019,3	-	-	-	-	-	-	2019,3	-	-	-	-	-	-	2019,3
Сентябрь	1954,2	-	-	-	-	1954,2	-	-	-	-	-	-	1954,2	-	-	-	-	-	-	1954,2
Октябрь	2019,3	-	-	-	-	2019,3	-	-	-	-	-	-	2019,3	-	-	-	-	-	-	2019,3
Ноябрь	1954,2	-	-	-	-	1954,2	-	-	-	-	-	-	1954,2	-	-	-	-	-	-	1954,2
Декабрь	2019,3	-	-	-	-	2019,3	-	-	-	-	-	-	2019,3	-	-	-	-	-	-	2019,3
ОП	18108,5	-	-	-	-	18108,5	-	-	-	-	-	-	18108,5	-	-	-	-	-	-	18108,5
ЛП	4755,1	1628,5	1085,6	-	-	7469,2	-	-	-	-	-	-	7469,2	-	-	-	-	-	-	7469,2
Всего	22863,7	1628,5	1085,6	-	-	25577,77	-	-	-	-	-	-	25577,8	-	-	-	-	-	-	25577,8
г. Тарко-Сале, котельная 4 (от ЦТП до потребителей)																				
Тепловые сети																				
Январь	179,5	-	-	-	-	179,5	-	-	-	-	-	-	179,5	756,8	-	-	-	-	756,8	936,3
Февраль	162,1	-	-	-	-	162,1	-	-	-	-	-	-	162,1	683,5	-	-	-	-	683,5	845,7
Март	179,5	-	-	-	-	179,5	-	-	-	-	-	-	179,5	756,8	-	-	-	-	756,8	936,3
Апрель	173,7	-	-	-	-	173,7	-	-	-	-	-	-	173,7	732,4	-	-	-	-	732,4	906,1
Май	179,5	-	-	-	-	179,5	-	-	-	-	-	-	179,5	756,8	-	-	-	-	756,8	936,3
Июнь	92,6	144,8	96,5	-	-	333,9	-	-	-	-	-	-	333,9	390,6	610,3	406,9	-	-	1407,8	1741,7
Июль	179,5	-	-	-	-	179,5	-	-	-	-	-	-	179,5	756,8	-	-	-	-	756,8	936,3
Август	179,5	-	-	-	-	179,5	-	-	-	-	-	-	179,5	756,8	-	-	-	-	756,8	936,3
Сентябрь	173,7	-	-	-	-	173,7	-	-	-	-	-	-	173,7	732,4	-	-	-	-	732,4	906,1

Октябрь	179,5	-	-	-	-	179,5	-	-	-	-	-	-	179,5	756,8	-	-	-	-	756,8	936,3
Ноябрь	173,7	-	-	-	-	173,7	-	-	-	-	-	-	173,7	732,4	-	-	-	-	732,4	906,1
Декабрь	179,5	-	-	-	-	179,5	-	-	-	-	-	-	179,5	756,8	-	-	-	-	756,8	936,3
ОП	1609,7	-	-	-	-	1609,7	-	-	-	-	-	-	1609,7	6786,5	-	-	-	-	6786,5	8396,2
ЛП	422,7	144,8	96,5	-	-	663,9	-	-	-	-	-	-	663,9	1782,1	-	-	-	-	1782,1	2446,0
Всего	2032,4	144,8	96,5	-	-	2273,62	-	-	-	-	-	-	2273,6	8568,6	610,3	406,9	-	-	9585,8	11859,4

г. Тарко-Сале, котельная 4 (от ЦТП до потребителей)

Сети ГВС

Январь	83,7	-	-	-	-	83,7	-	-	-	-	-	-	83,7	14,6	-	-	-	-	14,6	98,4
Февраль	75,6	-	-	-	-	75,6	-	-	-	-	-	-	75,6	13,2	-	-	-	-	13,2	88,9
Март	83,7	-	-	-	-	83,7	-	-	-	-	-	-	83,7	14,6	-	-	-	-	14,6	98,4
Апрель	81,0	-	-	-	-	81,0	-	-	-	-	-	-	81,0	14,2	-	-	-	-	14,2	95,2
Май	83,7	-	-	-	-	83,7	-	-	-	-	-	-	83,7	14,6	-	-	-	-	14,6	98,4
Июнь	43,2	67,5	45,0	-	-	155,8	-	-	-	-	-	-	155,8	7,6	11,8	7,9	-	-	27,2	183,0
Июль	83,7	-	-	-	-	83,7	-	-	-	-	-	-	83,7	14,6	-	-	-	-	14,6	98,4
Август	83,7	-	-	-	-	83,7	-	-	-	-	-	-	83,7	14,6	-	-	-	-	14,6	98,4
Сентябрь	81,0	-	-	-	-	81,0	-	-	-	-	-	-	81,0	14,2	-	-	-	-	14,2	95,2
Октябрь	83,7	-	-	-	-	83,7	-	-	-	-	-	-	83,7	14,6	-	-	-	-	14,6	98,4
Ноябрь	81,0	-	-	-	-	81,0	-	-	-	-	-	-	81,0	14,2	-	-	-	-	14,2	95,2
Декабрь	83,7	-	-	-	-	83,7	-	-	-	-	-	-	83,7	14,6	-	-	-	-	14,6	98,4
ОП	751,0	-	-	-	-	751,0	-	-	-	-	-	-	751,0	131,2	-	-	-	-	131,2	882,2
ЛП	197,2	67,5	45,0	-	-	309,8	-	-	-	-	-	-	309,8	34,5	-	-	-	-	34,5	344,2
Всего	948,2	67,5	45,0	-	-	1060,76	-	-	-	-	-	-	1060,8	165,7	11,8	7,9	-	-	185,3	1246,1

г. Тарко-Сале, котельная 2

Тепловые сети

Январь	352,1	-	-	-	-	352,1	-	-	-	-	-	-	352,1	302,9	-	-	-	-	302,9	655,0
Февраль	318,0	-	-	-	-	318,0	-	-	-	-	-	-	318,0	273,6	-	-	-	-	273,6	591,6
Март	352,1	-	-	-	-	352,1	-	-	-	-	-	-	352,1	302,9	-	-	-	-	302,9	655,0
Апрель	340,7	-	-	-	-	340,7	-	-	-	-	-	-	340,7	293,2	-	-	-	-	293,2	633,9
Май	352,1	-	-	-	-	352,1	-	-	-	-	-	-	352,1	302,9	-	-	-	-	302,9	655,0
Июнь	181,7	284,0	189,3	-	-	655,0	-	-	-	-	-	-	655,0	156,3	244,3	162,9	-	-	563,5	1218,5
Июль	352,1	-	-	-	-	352,1	-	-	-	-	-	-	352,1	302,9	-	-	-	-	302,9	655,0
Август	352,1	-	-	-	-	352,1	-	-	-	-	-	-	352,1	302,9	-	-	-	-	302,9	655,0
Сентябрь	340,7	-	-	-	-	340,7	-	-	-	-	-	-	340,7	293,2	-	-	-	-	293,2	633,9
Октябрь	352,1	-	-	-	-	352,1	-	-	-	-	-	-	352,1	302,9	-	-	-	-	302,9	655,0
Ноябрь	340,7	-	-	-	-	340,7	-	-	-	-	-	-	340,7	293,2	-	-	-	-	293,2	633,9

Декабрь	352,1	-	-	-	-	352,1	-	-	-	-	-	-	352,1	302,9	-	-	-	-	302,9	655,0
ОП	3157,5	-	-	-	-	3157,5	-	-	-	-	-	-	3157,5	2716,6	-	-	-	-	2716,6	5874,1
ЛП	829,1	284,0	189,3	-	-	1302,4	-	-	-	-	-	-	1302,4	713,3	-	-	-	-	713,3	2015,7
Всего	3986,7	284,0	189,3	-	-	4459,93	-	-	-	-	-	-	4459,9	3429,9	244,3	162,9	-	-	3837,1	8297,0

г. Тарко-Сале, котельная 3

Тепловые сети																				
Январь	262,6	-	-	-	-	262,6	-	-	-	-	-	-	262,6	245,8	-	-	-	-	245,8	508,4
Февраль	237,2	-	-	-	-	237,2	-	-	-	-	-	-	237,2	222,0	-	-	-	-	222,0	459,2
Март	262,6	-	-	-	-	262,6	-	-	-	-	-	-	262,6	245,8	-	-	-	-	245,8	508,4
Апрель	254,2	-	-	-	-	254,2	-	-	-	-	-	-	254,2	237,9	-	-	-	-	237,9	492,0
Май	262,6	-	-	-	-	262,6	-	-	-	-	-	-	262,6	245,8	-	-	-	-	245,8	508,4
Июнь	135,6	211,8	141,2	-	-	488,6	-	-	-	-	-	-	488,6	126,9	198,2	132,2	-	-	457,2	945,8
Июль	262,6	-	-	-	-	262,6	-	-	-	-	-	-	262,6	245,8	-	-	-	-	245,8	508,4
Август	262,6	-	-	-	-	262,6	-	-	-	-	-	-	262,6	245,8	-	-	-	-	245,8	508,4
Сентябрь	254,2	-	-	-	-	254,2	-	-	-	-	-	-	254,2	237,9	-	-	-	-	237,9	492,0
Октябрь	262,6	-	-	-	-	262,6	-	-	-	-	-	-	262,6	245,8	-	-	-	-	245,8	508,4
Ноябрь	254,2	-	-	-	-	254,2	-	-	-	-	-	-	254,2	237,9	-	-	-	-	237,9	492,0
Декабрь	262,6	-	-	-	-	262,6	-	-	-	-	-	-	262,6	245,8	-	-	-	-	245,8	508,4
ОП	2355,4	-	-	-	-	2355,4	-	-	-	-	-	-	2355,4	2204,3	-	-	-	-	2204,3	4559,6
ЛП	618,5	211,8	141,2	-	-	971,5	-	-	-	-	-	-	971,5	578,8	-	-	-	-	578,8	1550,3
Всего	2973,8	211,8	141,2	-	-	3326,87	-	-	-	-	-	-	3326,9	2783,1	198,2	132,2	-	-	3113,5	6440,4

г. Тарко-Сале, котельная 5 сети

Тепловые сети																				
Январь	63,2	-	-	-	-	63,2	-	-	-	-	-	-	63,2	40,5	-	-	-	-	40,5	103,7
Февраль	57,1	-	-	-	-	57,1	-	-	-	-	-	-	57,1	36,6	-	-	-	-	36,6	93,6
Март	63,2	-	-	-	-	63,2	-	-	-	-	-	-	63,2	40,5	-	-	-	-	40,5	103,7
Апрель	61,1	-	-	-	-	61,1	-	-	-	-	-	-	61,1	39,2	-	-	-	-	39,2	100,3
Май	63,2	-	-	-	-	63,2	-	-	-	-	-	-	63,2	40,5	-	-	-	-	40,5	103,7
Июнь	32,6	51,0	34,0	-	-	117,5	-	-	-	-	-	-	117,5	20,9	32,6	21,8	-	-	75,3	192,8
Июль	63,2	-	-	-	-	63,2	-	-	-	-	-	-	63,2	40,5	-	-	-	-	40,5	103,7
Август	63,2	-	-	-	-	63,2	-	-	-	-	-	-	63,2	40,5	-	-	-	-	40,5	103,7
Сентябрь	61,1	-	-	-	-	61,1	-	-	-	-	-	-	61,1	39,2	-	-	-	-	39,2	100,3
Октябрь	63,2	-	-	-	-	63,2	-	-	-	-	-	-	63,2	40,5	-	-	-	-	40,5	103,7
Ноябрь	61,1	-	-	-	-	61,1	-	-	-	-	-	-	61,1	39,2	-	-	-	-	39,2	100,3
Декабрь	63,2	-	-	-	-	63,2	-	-	-	-	-	-	63,2	40,5	-	-	-	-	40,5	103,7
ОП	566,7	-	-	-	-	566,7	-	-	-	-	-	-	566,7	358,2	-	-	-	-	358,2	924,8

ЛП	148,8	51,0	34,0	-	-	233,7	-	-	-	-	-	-	233,7	100,1	-	-	-	-	100,1	333,9
Всего	715,4	51,0	34,0	-	-	800,38	-	-	-	-	-	-	800,4	458,3	32,6	21,8	-	-	512,7	1313,1
г. Тарко-Сале, котельная 6																				
Тепловые сети																				
Январь	119,2	-	-	-	-	119,2	-	-	-	-	-	-	119,2	162,6	-	-	-	-	162,6	281,9
Февраль	107,7	-	-	-	-	107,7	-	-	-	-	-	-	107,7	146,9	-	-	-	-	146,9	254,6
Март	119,2	-	-	-	-	119,2	-	-	-	-	-	-	119,2	162,6	-	-	-	-	162,6	281,9
Апрель	115,4	-	-	-	-	115,4	-	-	-	-	-	-	115,4	157,4	-	-	-	-	157,4	272,8
Май	119,2	-	-	-	-	119,2	-	-	-	-	-	-	119,2	162,6	-	-	-	-	162,6	281,9
Июнь	61,5	96,2	64,1	-	-	221,8	-	-	-	-	-	-	221,8	83,9	131,2	87,4	-	-	302,5	524,3
Июль	119,2	-	-	-	-	119,2	-	-	-	-	-	-	119,2	162,6	-	-	-	-	162,6	281,9
Август	119,2	-	-	-	-	119,2	-	-	-	-	-	-	119,2	162,6	-	-	-	-	162,6	281,9
Сентябрь	115,4	-	-	-	-	115,4	-	-	-	-	-	-	115,4	157,4	-	-	-	-	157,4	272,8
Октябрь	119,2	-	-	-	-	119,2	-	-	-	-	-	-	119,2	162,6	-	-	-	-	162,6	281,9
Ноябрь	115,4	-	-	-	-	115,4	-	-	-	-	-	-	115,4	157,4	-	-	-	-	157,4	272,8
Декабрь	119,2	-	-	-	-	119,2	-	-	-	-	-	-	119,2	162,6	-	-	-	-	162,6	281,9
ОП	1069,3	-	-	-	-	1069,3	-	-	-	-	-	-	1069,3	1458,5	-	-	-	-	1458,5	2527,7
ЛП	280,8	96,2	64,1	-	-	441,0	-	-	-	-	-	-	441,0	383,0	-	-	-	-	383,0	824,0
Всего	1350,1	96,2	64,1	-	-	1510,31	-	-	-	-	-	-	1510,3	1841,4	131,2	87,4	-	-	2060,0	3570,4
г. Тарко-Сале, котельная 7																				
Тепловые сети																				
Январь	10,1	-	-	-	-	10,1	-	-	-	-	-	-	10,1	38,0	-	-	-	-	38,0	48,1
Февраль	9,1	-	-	-	-	9,1	-	-	-	-	-	-	9,1	34,4	-	-	-	-	34,4	43,5
Март	10,1	-	-	-	-	10,1	-	-	-	-	-	-	10,1	38,0	-	-	-	-	38,0	48,1
Апрель	9,8	-	-	-	-	9,8	-	-	-	-	-	-	9,8	36,8	-	-	-	-	36,8	46,6
Май	10,1	-	-	-	-	10,1	-	-	-	-	-	-	10,1	38,0	-	-	-	-	38,0	48,1
Июнь	5,2	8,1	5,4	-	-	18,8	-	-	-	-	-	-	18,8	19,6	30,7	20,5	-	-	70,8	89,6
Июль	10,1	-	-	-	-	10,1	-	-	-	-	-	-	10,1	38,0	-	-	-	-	38,0	48,1
Август	10,1	-	-	-	-	10,1	-	-	-	-	-	-	10,1	38,0	-	-	-	-	38,0	48,1
Сентябрь	9,8	-	-	-	-	9,8	-	-	-	-	-	-	9,8	36,8	-	-	-	-	36,8	46,6
Октябрь	10,1	-	-	-	-	10,1	-	-	-	-	-	-	10,1	38,0	-	-	-	-	38,0	48,1
Ноябрь	9,8	-	-	-	-	9,8	-	-	-	-	-	-	9,8	36,8	-	-	-	-	36,8	46,6
Декабрь	10,1	-	-	-	-	10,1	-	-	-	-	-	-	10,1	38,0	-	-	-	-	38,0	48,1
ОП	90,5	-	-	-	-	90,5	-	-	-	-	-	-	90,5	341,2	-	-	-	-	341,2	431,7
ЛП	23,8	8,1	5,4	-	-	37,3	-	-	-	-	-	-	37,3	89,6	-	-	-	-	89,6	126,9
Всего	114,3	8,1	5,4	-	-	127,86	-	-	-	-	-	-	127,9	430,8	30,7	20,5	-	-	481,9	609,8

ИТОГО по системам транспорта тепловой энергии на балансе (арендуемых) ЭСО :

Тепловые сети																				
Январь	4328,5	-	-	-	-	4328,5	-	-	-	-	-	-	4328,5	2289,0	-	-	-	-	2289,0	6617,5
Февраль	3909,6	-	-	-	-	3909,6	-	-	-	-	-	-	3909,6	2067,5	-	-	-	-	2067,5	5977,1
Март	4328,5	-	-	-	-	4328,5	-	-	-	-	-	-	4328,5	2289,0	-	-	-	-	2289,0	6617,5
Апрель	4188,9	-	-	-	-	4188,9	-	-	-	-	-	-	4188,9	2215,2	-	-	-	-	2215,2	6404,0
Май	4328,5	-	-	-	-	4328,5	-	-	-	-	-	-	4328,5	2289,0	-	-	-	-	2289,0	6617,5
Июнь	2234,1	3490,7	2327,2	-	-	8052,0	-	-	-	-	-	-	8052,0	1181,4	1846,0	1230,6	-	-	4258,0	12310,0
Июль	4328,5	-	-	-	-	4328,5	-	-	-	-	-	-	4328,5	2289,0	-	-	-	-	2289,0	6617,5
Август	4328,5	-	-	-	-	4328,5	-	-	-	-	-	-	4328,5	2289,0	-	-	-	-	2289,0	6617,5
Сентябрь	4188,9	-	-	-	-	4188,9	-	-	-	-	-	-	4188,9	2158,2	-	-	-	-	2158,2	6347,1
Октябрь	4328,5	-	-	-	-	4328,5	-	-	-	-	-	-	4328,5	2230,1	-	-	-	-	2230,1	6558,7
Ноябрь	4188,9	-	-	-	-	4188,9	-	-	-	-	-	-	4188,9	2158,2	-	-	-	-	2158,2	6347,1
Декабрь	4328,5	-	-	-	-	4328,5	-	-	-	-	-	-	4328,5	2230,1	-	-	-	-	2230,1	6558,7
ОП	38817,0	-	-	-	-	38817,0	-	-	-	-	-	-	38817,0	20290,7	-	-	-	-	20290,7	59107,7
ЛП	10193,0	3490,7	2327,2	-	-	16010,9	-	-	-	-	-	-	16010,9	5395,0	-	-	-	-	5395,0	21405,9
Всего	49010,0	3490,7	2327,2	-	-	54827,9	-	-	-	-	-	-	54827,9	25685,7	1846,0	1230,6	-	-	28762,3	83590,2

Таблица Б.6.1 - Расчетные нормативные месячные и годовые потери сетевой воды (теплоносителя)
Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло" участок №1, п. Пуковск

Продолжение табл.

Период	Тепловая сеть на балансе организаций												Всего по тепловой сети	Системы теплоснабжения						Всего по системе теплоснабжения
	ЭСО - Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло" участок №1						других ()							потери теплоносителя, м ³						
	потери теплоносителя, м ³						потери теплоносителя, м ³							потери теплоносителя, м ³						
	нормативная утечка	технологические					Итого	нормативная утечка	технологические					Итого	нормативная утечка	технологические				
пусковое заполнение		регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение	регламентные испытания			сливы	другое	пусковое заполнение	регламентные испытания	сливы			другое				
Источник теплоснабжения:																				
п. Пуковск, котельная 1																				
Тепловые сети																				
Январь	207,1	-	-	-	-	207,1	-	-	-	-	-	-	207,1	84,5	-	-	-	-	84,5	291,5
Февраль	187,0	-	-	-	-	187,0	-	-	-	-	-	-	187,0	76,3	-	-	-	-	76,3	263,3
Март	207,1	-	-	-	-	207,1	-	-	-	-	-	-	207,1	84,5	-	-	-	-	84,5	291,5
Апрель	200,4	-	-	-	-	200,4	-	-	-	-	-	-	200,4	81,7	-	-	-	-	81,7	282,1
Май	207,1	-	-	-	-	207,1	-	-	-	-	-	-	207,1	84,5	-	-	-	-	84,5	291,5
Июнь	106,9	167,0	111,3	-	-	385,2	-	-	-	-	-	-	385,2	43,6	68,1	45,4	-	-	157,1	542,3
Июль	207,1	-	-	-	-	207,1	-	-	-	-	-	-	207,1	84,5	-	-	-	-	84,5	291,5
Август	207,1	-	-	-	-	207,1	-	-	-	-	-	-	207,1	84,5	-	-	-	-	84,5	291,5
Сентябрь	200,4	-	-	-	-	200,4	-	-	-	-	-	-	200,4	81,7	-	-	-	-	81,7	282,1
Октябрь	207,1	-	-	-	-	207,1	-	-	-	-	-	-	207,1	84,5	-	-	-	-	84,5	291,5
Ноябрь	200,4	-	-	-	-	200,4	-	-	-	-	-	-	200,4	81,7	-	-	-	-	81,7	282,1
Декабрь	207,1	-	-	-	-	207,1	-	-	-	-	-	-	207,1	84,5	-	-	-	-	84,5	291,5
ОП	1857,1	-	-	-	-	1857,1	-	-	-	-	-	-	1857,1	757,4	-	-	-	-	757,4	2614,5
ЛП	487,7	167,0	111,3	-	-	766,0	-	-	-	-	-	-	766,0	198,9	-	-	-	-	198,9	964,9
Всего	2344,8	167,0	111,3	-	-	2623,14	-	-	-	-	-	-	2623,1	956,3	68,1	45,4	-	-	1069,8	3692,9
п. Пуковск, котельная 2																				
Тепловые сети																				
Январь	164,3	-	-	-	-	164,3	-	-	-	-	-	-	164,3	78,4	-	-	-	-	78,4	242,6
Февраль	148,4	-	-	-	-	148,4	-	-	-	-	-	-	148,4	70,8	-	-	-	-	70,8	219,1
Март	164,3	-	-	-	-	164,3	-	-	-	-	-	-	164,3	78,4	-	-	-	-	78,4	242,6
Апрель	159,0	-	-	-	-	159,0	-	-	-	-	-	-	159,0	75,8	-	-	-	-	75,8	234,8
Май	164,3	-	-	-	-	164,3	-	-	-	-	-	-	164,3	78,4	-	-	-	-	78,4	242,6

Июнь	84,8	132,5	88,3	-	-	305,6	-	-	-	-	-	305,6	40,4	63,2	42,1	-	-	145,8	451,3
Июль	164,3	-	-	-	-	164,3	-	-	-	-	-	164,3	78,4	-	-	-	-	78,4	242,6
Август	164,3	-	-	-	-	164,3	-	-	-	-	-	164,3	78,4	-	-	-	-	78,4	242,6
Сентябрь	159,0	-	-	-	-	159,0	-	-	-	-	-	159,0	0,0	-	-	-	-	0,0	159,0
Октябрь	164,3	-	-	-	-	164,3	-	-	-	-	-	164,3	0,0	-	-	-	-	0,0	164,3
Ноябрь	159,0	-	-	-	-	159,0	-	-	-	-	-	159,0	0,0	-	-	-	-	0,0	159,0
Декабрь	164,3	-	-	-	-	164,3	-	-	-	-	-	164,3	0,0	-	-	-	-	0,0	164,3
ОП	1473,0	-	-	-	-	1473,0	-	-	-	-	-	1473,0	394,4	-	-	-	-	394,4	1867,4
ЛП	386,8	132,5	88,3	-	-	607,6	-	-	-	-	-	607,6	184,5	-	-	-	-	184,5	792,1
Всего	1859,8	132,5	88,3	-	-	2080,58	-	-	-	-	-	2080,6	578,9	63,2	42,1	-	-	684,2	2764,8
п. Пурувск, котельная 3																			
Тепловые сети																			
Январь	90,8	-	-	-	-	90,8	-	-	-	-	-	90,8	117,8	-	-	-	-	117,8	208,6
Февраль	82,0	-	-	-	-	82,0	-	-	-	-	-	82,0	106,4	-	-	-	-	106,4	188,4
Март	90,8	-	-	-	-	90,8	-	-	-	-	-	90,8	117,8	-	-	-	-	117,8	208,6
Апрель	87,8	-	-	-	-	87,8	-	-	-	-	-	87,8	114,0	-	-	-	-	114,0	201,9
Май	90,8	-	-	-	-	90,8	-	-	-	-	-	90,8	117,8	-	-	-	-	117,8	208,6
Июнь	46,8	73,2	48,8	-	-	168,8	-	-	-	-	-	168,8	60,8	95,0	63,4	-	-	219,2	388,0
Июль	90,8	-	-	-	-	90,8	-	-	-	-	-	90,8	117,8	-	-	-	-	117,8	208,6
Август	90,8	-	-	-	-	90,8	-	-	-	-	-	90,8	117,8	-	-	-	-	117,8	208,6
Сентябрь	87,8	-	-	-	-	87,8	-	-	-	-	-	87,8	114,0	-	-	-	-	114,0	201,9
Октябрь	90,8	-	-	-	-	90,8	-	-	-	-	-	90,8	117,8	-	-	-	-	117,8	208,6
Ноябрь	87,8	-	-	-	-	87,8	-	-	-	-	-	87,8	114,0	-	-	-	-	114,0	201,9
Декабрь	90,8	-	-	-	-	90,8	-	-	-	-	-	90,8	117,8	-	-	-	-	117,8	208,6
ОП	813,9	-	-	-	-	813,9	-	-	-	-	-	813,9	1056,8	-	-	-	-	1056,8	1870,6
ЛП	213,7	73,2	48,8	-	-	335,7	-	-	-	-	-	335,7	277,5	-	-	-	-	277,5	613,2
Всего	1027,6	73,2	48,8	-	-	1149,55	-	-	-	-	-	1149,6	1334,3	95,0	63,4	-	-	1492,7	2642,2
п. Пурувск, котельная 3																			
Сети ГВС																			
Январь	38,3	-	-	-	-	38,3	-	-	-	-	-	38,3	2,7	-	-	-	-	2,7	41,1
Февраль	34,6	-	-	-	-	34,6	-	-	-	-	-	34,6	2,5	-	-	-	-	2,5	37,1
Март	38,3	-	-	-	-	38,3	-	-	-	-	-	38,3	2,7	-	-	-	-	2,7	41,1
Апрель	37,1	-	-	-	-	37,1	-	-	-	-	-	37,1	2,6	-	-	-	-	2,6	39,7
Май	38,3	-	-	-	-	38,3	-	-	-	-	-	38,3	2,7	-	-	-	-	2,7	41,1
Июнь	19,8	30,9	20,6	-	-	71,3	-	-	-	-	-	71,3	1,4	2,2	1,5	-	-	5,1	76,4
Июль	38,3	-	-	-	-	38,3	-	-	-	-	-	38,3	2,7	-	-	-	-	2,7	41,1

Август	38,3	-	-	-	-	38,3	-	-	-	-	-	-	38,3	2,7	-	-	-	-	2,7	41,1
Сентябрь	37,1	-	-	-	-	37,1	-	-	-	-	-	-	37,1	2,6	-	-	-	-	2,6	39,7
Октябрь	38,3	-	-	-	-	38,3	-	-	-	-	-	-	38,3	2,7	-	-	-	-	2,7	41,1
Ноябрь	37,1	-	-	-	-	37,1	-	-	-	-	-	-	37,1	2,6	-	-	-	-	2,6	39,7
Декабрь	38,3	-	-	-	-	38,3	-	-	-	-	-	-	38,3	2,7	-	-	-	-	2,7	41,1
ОП	343,9	-	-	-	-	343,9	-	-	-	-	-	-	343,9	24,4	-	-	-	-	24,4	368,3
ЛП	90,3	30,9	20,6	-	-	141,8	-	-	-	-	-	-	141,8	6,4	-	-	-	-	6,4	148,2
Всего	434,2	30,9	20,6	-	-	485,71	-	-	-	-	-	-	485,7	30,8	2,2	1,5	-	-	34,5	520,2
ИТОГО по системам транспорта тепловой энергии на балансе (арендуемых) ЭСО :																				
Тепловые сети																				
Январь	500,4	-	-	-	-	500,4	-	-	-	-	-	-	500,4	283,4	-	-	-	-	283,4	783,8
Февраль	452,0	-	-	-	-	452,0	-	-	-	-	-	-	452,0	256,0	-	-	-	-	256,0	708,0
Март	500,4	-	-	-	-	500,4	-	-	-	-	-	-	500,4	283,4	-	-	-	-	283,4	783,8
Апрель	484,3	-	-	-	-	484,3	-	-	-	-	-	-	484,3	274,2	-	-	-	-	274,2	758,5
Май	500,4	-	-	-	-	500,4	-	-	-	-	-	-	500,4	283,4	-	-	-	-	283,4	783,8
Июнь	258,3	403,6	269,1	-	-	930,9	-	-	-	-	-	-	930,9	146,3	228,5	152,4	-	-	527,2	1458,1
Июль	500,4	-	-	-	-	500,4	-	-	-	-	-	-	500,4	283,4	-	-	-	-	283,4	783,8
Август	500,4	-	-	-	-	500,4	-	-	-	-	-	-	500,4	283,4	-	-	-	-	283,4	783,8
Сентябрь	484,3	-	-	-	-	484,3	-	-	-	-	-	-	484,3	198,4	-	-	-	-	198,4	682,7
Октябрь	500,4	-	-	-	-	500,4	-	-	-	-	-	-	500,4	205,0	-	-	-	-	205,0	705,5
Ноябрь	484,3	-	-	-	-	484,3	-	-	-	-	-	-	484,3	198,4	-	-	-	-	198,4	682,7
Декабрь	500,4	-	-	-	-	500,4	-	-	-	-	-	-	500,4	205,0	-	-	-	-	205,0	705,5
ОП	4487,9	-	-	-	-	4487,9	-	-	-	-	-	-	4487,9	2232,9	-	-	-	-	2232,9	6720,8
ЛП	1178,5	403,6	269,1	-	-	1851,1	-	-	-	-	-	-	1851,1	667,3	-	-	-	-	667,3	2518,4
Всего	5666,3	403,6	269,1	-	-	6338,99	-	-	-	-	-	-	6339,0	2900,2	228,5	152,4	-	-	3281,1	9620,1

Таблица Б.6.2 - Расчетные нормативные месячные и годовые потери сетевой воды (теплоносителя)
Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" по участку п. Сывдарма

Продолжение табл.

Период	Тепловая сеть на балансе организаций												Всего по тепловой сети	Системы теплоснабжения						Всего по системе теплоснабжения
	ЭСО - ОАО "Ямалкоммунэнерго"						других ()							потери теплоносителя, м ³						
	потери теплоносителя, м ³						потери теплоносителя, м ³							потери теплоносителя, м ³						
	нормативная утечка	технологические				Итого	нормативная утечка	технологические				Итого		нормативная утечка	технологические				Итого	
пусковое заполнение		регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение			регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение		регламентные испытания		сливы	другое				
Источник теплоснабжения:																				
п. Сывдарма, котельная №4																				
Тепловые сети																				
Январь	350,0	-	-	-	-	350,0	-	-	-	-	-	-	350,0	63,2	-	-	-	-	63,2	413,2
Февраль	316,1	-	-	-	-	316,1	-	-	-	-	-	-	316,1	57,1	-	-	-	-	57,1	373,2
Март	350,0	-	-	-	-	350,0	-	-	-	-	-	-	350,0	63,2	-	-	-	-	63,2	413,2
Апрель	338,7	-	-	-	-	338,7	-	-	-	-	-	-	338,7	61,2	-	-	-	-	61,2	399,9
Май	350,0	-	-	-	-	350,0	-	-	-	-	-	-	350,0	63,2	-	-	-	-	63,2	413,2
Июнь	180,7	282,3	188,2	-	-	651,1	-	-	-	-	-	-	651,1	32,6	51,0	34,0	-	-	117,6	768,7
Июль	350,0	-	-	-	-	350,0	-	-	-	-	-	-	350,0	63,2	-	-	-	-	63,2	413,2
Август	350,0	-	-	-	-	350,0	-	-	-	-	-	-	350,0	63,2	-	-	-	-	63,2	413,2
Сентябрь	338,7	-	-	-	-	338,7	-	-	-	-	-	-	338,7	61,2	-	-	-	-	61,2	399,9
Октябрь	350,0	-	-	-	-	350,0	-	-	-	-	-	-	350,0	63,2	-	-	-	-	63,2	413,2
Ноябрь	338,7	-	-	-	-	338,7	-	-	-	-	-	-	338,7	61,2	-	-	-	-	61,2	399,9
Декабрь	350,0	-	-	-	-	350,0	-	-	-	-	-	-	350,0	63,2	-	-	-	-	63,2	413,2
ОП	3138,9	-	-	-	-	3138,9	-	-	-	-	-	-	3138,9	566,7	-	-	-	-	566,7	3705,6
ЛП	824,2	282,3	188,2	-	-	1294,7	-	-	-	-	-	-	1294,7	148,8	51,0	34,0	-	-	233,7	1528,4
Всего	3963,1	282,3	188,2	-	-	4433,59	-	-	-	-	-	-	4433,6	715,5	51,0	34,0	-	-	800,4	5234,0
п. Сывдарма, котельная №4																				
Сети ГВС																				
Январь	44,4	-	-	-	-	44,4	-	-	-	-	-	-	44,4	1,1	-	-	-	-	1,1	45,5
Февраль	40,1	-	-	-	-	40,1	-	-	-	-	-	-	40,1	1,0	-	-	-	-	1,0	41,1
Март	44,4	-	-	-	-	44,4	-	-	-	-	-	-	44,4	1,1	-	-	-	-	1,1	45,5
Апрель	43,0	-	-	-	-	43,0	-	-	-	-	-	-	43,0	1,0	-	-	-	-	1,0	44,0
Май	44,4	-	-	-	-	44,4	-	-	-	-	-	-	44,4	1,1	-	-	-	-	1,1	45,5

Продолжение табл.

Период	Тепловая сеть на балансе организаций												Системы теплоснабжения						Всего по системе теплоснабжения
	ЭСО - ОАО "Ялалкоммунэнерго"						других ()						потери теплоносителя, м ³						
	потери теплоносителя, м ³						потери теплоносителя, м ³						потери теплоносителя, м ³						
	нормативная утечка	технологические				Итого	нормативная утечка	технологические				Итого	Всего по тепловой сети	нормативная утечка	технологические				
пусковое заполнение		регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение			регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение				регламентные испытания	сливы	другое		
Июнь	22,9	35,8	23,9	-	-	82,7	-	-	-	-	-	82,7	0,6	0,9	0,6	-	-	2,0	84,7
Июль	44,4	-	-	-	-	44,4	-	-	-	-	-	44,4	1,1	-	-	-	-	1,1	45,5
Август	44,4	-	-	-	-	44,4	-	-	-	-	-	44,4	1,1	-	-	-	-	1,1	45,5
Сентябрь	43,0	-	-	-	-	43,0	-	-	-	-	-	43,0	1,0	-	-	-	-	1,0	44,0
Октябрь	44,4	-	-	-	-	44,4	-	-	-	-	-	44,4	1,1	-	-	-	-	1,1	45,5
Ноябрь	43,0	-	-	-	-	43,0	-	-	-	-	-	43,0	1,0	-	-	-	-	1,0	44,0
Декабрь	44,4	-	-	-	-	44,4	-	-	-	-	-	44,4	1,1	-	-	-	-	1,1	45,5
ОП	398,6	-	-	-	-	398,6	-	-	-	-	-	398,6	9,6	-	-	-	-	9,6	408,1
ЛП	104,7	35,8	23,9	-	-	164,4	-	-	-	-	-	164,4	2,5	0,9	0,6	-	-	3,9	168,3
Всего	503,2	35,8	23,9	-	-	562,95	-	-	-	-	-	562,9	12,1	0,9	0,6	-	-	13,5	576,5

Таблица Б.6.3 - Расчетные нормативные месячные и годовые потери сетевой воды (теплоносителя)
Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1, с.Халясавей

Продолжение табл.

Период	Тепловая сеть на балансе организаций												Всего по тепловой сети	Системы теплоснабжения						Всего по системе теплоснабжения
	ЭСО - Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1						других ()							потери теплоносителя, м ³						
	потери теплоносителя, м ³						потери теплоносителя, м ³							потери теплоносителя, м ³						
	нормативная утечка	технологические				Итого	нормативная утечка	технологические				Итого		нормативная утечка	технологические				Итого	
пусковое заполнение		регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение			регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение		регламентные испытания		сливы	другое				
Источник теплоснабжения:																				
Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1, с.Халясавей																				
Тепловые сети																				
Январь	31,0	-	-	-	-	31,0	-	-	-	-	-	-	31,0	41,1	-	-	-	-	41,1	72,1
Февраль	28,0	-	-	-	-	28,0	-	-	-	-	-	-	28,0	37,1	-	-	-	-	37,1	65,1
Март	31,0	-	-	-	-	31,0	-	-	-	-	-	-	31,0	41,1	-	-	-	-	41,1	72,1
Апрель	30,0	-	-	-	-	30,0	-	-	-	-	-	-	30,0	39,8	-	-	-	-	39,8	69,8
Май	31,0	-	-	-	-	31,0	-	-	-	-	-	-	31,0	41,1	-	-	-	-	41,1	72,1
Июнь	16,0	25,0	16,7	-	-	57,7	-	-	-	-	-	-	57,7	21,2	33,1	22,1	-	-	76,4	134,1
Июль	31,0	-	-	-	-	31,0	-	-	-	-	-	-	31,0	41,1	-	-	-	-	41,1	72,1
Август	31,0	-	-	-	-	31,0	-	-	-	-	-	-	31,0	41,1	-	-	-	-	41,1	72,1
Сентябрь	30,0	-	-	-	-	30,0	-	-	-	-	-	-	30,0	39,8	-	-	-	-	39,8	69,8
Октябрь	31,0	-	-	-	-	31,0	-	-	-	-	-	-	31,0	41,1	-	-	-	-	41,1	72,1
Ноябрь	30,0	-	-	-	-	30,0	-	-	-	-	-	-	30,0	39,8	-	-	-	-	39,8	69,8
Декабрь	31,0	-	-	-	-	31,0	-	-	-	-	-	-	31,0	41,1	-	-	-	-	41,1	72,1
ОП	277,9	-	-	-	-	277,9	-	-	-	-	-	-	277,9	368,5	-	-	-	-	368,5	646,5
ЛП	73,0	25,0	16,7	-	-	114,6	-	-	-	-	-	-	114,6	96,8	-	-	-	-	96,8	211,4
Всего	350,9	25,0	16,7	-	-	392,58	-	-	-	-	-	-	392,6	465,3	33,1	22,1	-	-	520,5	913,1

Таблица Б.6.4 - Расчетные нормативные месячные и годовые потери сетевой воды (теплоносителя)
Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло" участок №2, п.Уренгой, с. Самбург

Продолжение табл. Б.6.4

Период	Тепловая сеть на балансе организаций												Системы теплоснабжения						Всего по системе теплоснабжения	
	ЭСО - Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло" участок №2						других ()													
	потери теплоносителя, м ³						потери теплоносителя, м ³						потери теплоносителя, м ³							
	нормативная утечка	технологические				Итого	нормативная утечка	технологические				Итого	Всего по тепловой сети	нормативная утечка	технологические					Итого
пусковое заполнение		регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение			регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение				регламентные испытания	сливы	другое			
Источник теплоснабжения:																				
п. Уренгой																				
п.Уренгой, котельная 1																				
Январь	126,7	-	-	-	-	126,7	-	-	-	-	-	-	126,7	72,4	-	-	-	-	72,4	199,0
Февраль	114,4	-	-	-	-	114,4	-	-	-	-	-	-	114,4	65,4	-	-	-	-	65,4	179,8
Март	126,7	-	-	-	-	126,7	-	-	-	-	-	-	126,7	72,4	-	-	-	-	72,4	199,0
Апрель	122,6	-	-	-	-	122,6	-	-	-	-	-	-	122,6	70,0	-	-	-	-	70,0	192,6
Май	126,7	-	-	-	-	126,7	-	-	-	-	-	-	126,7	72,4	-	-	-	-	72,4	199,0
Июнь	65,4	102,2	68,1	-	-	235,6	-	-	-	-	-	-	235,6	37,3	58,4	38,9	-	-	134,6	370,2
Июль	126,7	-	-	-	-	126,7	-	-	-	-	-	-	126,7	72,4	-	-	-	-	72,4	199,0
Август	126,7	-	-	-	-	126,7	-	-	-	-	-	-	126,7	72,4	-	-	-	-	72,4	199,0
Сентябрь	122,6	-	-	-	-	122,6	-	-	-	-	-	-	122,6	70,0	-	-	-	-	70,0	192,6
Октябрь	126,7	-	-	-	-	126,7	-	-	-	-	-	-	126,7	72,4	-	-	-	-	72,4	199,0
Ноябрь	122,6	-	-	-	-	122,6	-	-	-	-	-	-	122,6	70,0	-	-	-	-	70,0	192,6
Декабрь	126,7	-	-	-	-	126,7	-	-	-	-	-	-	126,7	72,4	-	-	-	-	72,4	199,0
ОП	1168,6	-	-	-	-	1168,6	-	-	-	-	-	-	1168,6	667,6	-	-	-	-	667,6	1836,2
ЛП	265,6	102,2	68,1	-	-	435,8	-	-	-	-	-	-	435,8	151,7	-	-	-	-	151,7	587,6
Всего	1434,2	102,2	68,1	-	-	1604,46	-	-	-	-	-	-	1604,5	819,3	58,4	38,9	-	-	916,5	2521,0
п.Уренгой, котельная 2																				
Январь	1059,3	-	-	-	-	1059,3	-	-	-	-	-	-	1059,3	268,7	-	-	-	-	268,7	1328,0
Февраль	956,8	-	-	-	-	956,8	-	-	-	-	-	-	956,8	242,7	-	-	-	-	242,7	1199,5
Март	1059,3	-	-	-	-	1059,3	-	-	-	-	-	-	1059,3	268,7	-	-	-	-	268,7	1328,0
Апрель	1025,2	-	-	-	-	1025,2	-	-	-	-	-	-	1025,2	260,0	-	-	-	-	260,0	1285,1
Май	1059,3	-	-	-	-	1059,3	-	-	-	-	-	-	1059,3	268,7	-	-	-	-	268,7	1328,0

Период	Тепловая сеть на балансе организаций												Системы теплоснабжения						Всего по системе теплоснабжения	
	ЭСО - Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №2						других ()						потери теплоносителя, м ³							
	потери теплоносителя, м ³						потери теплоносителя, м ³						потери теплоносителя, м ³							
	нормативная утечка	технологические				Итого	нормативная утечка	технологические				Итого	нормативная утечка	технологические				Итого		
пусковое заполнение		регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение			регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение			регламентные испытания	сливы	другое				
Июнь	546,8	854,3	569,5	-	-	1970,6	-	-	-	-	-	-	1970,6	138,7	216,7	144,4	-	-	499,8	2470,3
Июль	1059,3	-	-	-	-	1059,3	-	-	-	-	-	-	1059,3	268,7	-	-	-	-	268,7	1328,0
Август	1059,3	-	-	-	-	1059,3	-	-	-	-	-	-	1059,3	268,7	-	-	-	-	268,7	1328,0
Сентябрь	1025,2	-	-	-	-	1025,2	-	-	-	-	-	-	1025,2	260,0	-	-	-	-	260,0	1285,1
Октябрь	1059,3	-	-	-	-	1059,3	-	-	-	-	-	-	1059,3	268,7	-	-	-	-	268,7	1328,0
Ноябрь	1025,2	-	-	-	-	1025,2	-	-	-	-	-	-	1025,2	260,0	-	-	-	-	260,0	1285,1
Декабрь	1059,3	-	-	-	-	1059,3	-	-	-	-	-	-	1059,3	268,7	-	-	-	-	268,7	1328,0
ОП	9773,2	-	-	-	-	9773,2	-	-	-	-	-	-	9773,2	2478,5	-	-	-	-	2478,5	12251,7
ЛП	2221,2	854,3	569,5	-	-	3645,0	-	-	-	-	-	-	3645,0	563,3	-	-	-	-	563,3	4208,3
Всего	11994,4	854,3	569,5	-	-	13418,20	-	-	-	-	-	-	13418,2	3041,8	216,7	144,4	-	-	3402,9	16821,1
п.Уренгой, котельная 3																				
Январь	2315,3	-	-	-	-	2315,3	-	-	-	-	-	-	2315,3	575,2	-	-	-	-	575,2	2890,6
Февраль	2091,2	-	-	-	-	2091,2	-	-	-	-	-	-	2091,2	519,6	-	-	-	-	519,6	2610,8
Март	2315,3	-	-	-	-	2315,3	-	-	-	-	-	-	2315,3	575,2	-	-	-	-	575,2	2890,6
Апрель	2240,6	-	-	-	-	2240,6	-	-	-	-	-	-	2240,6	556,7	-	-	-	-	556,7	2797,3
Май	2315,3	-	-	-	-	2315,3	-	-	-	-	-	-	2315,3	575,2	-	-	-	-	575,2	2890,6
Июнь	1195,0	1867,2	1244,8	-	-	4307,0	-	-	-	-	-	-	4307,0	296,9	463,9	309,3	-	-	1070,1	5377,1
Июль	2315,3	-	-	-	-	2315,3	-	-	-	-	-	-	2315,3	575,2	-	-	-	-	575,2	2890,6
Август	2315,3	-	-	-	-	2315,3	-	-	-	-	-	-	2315,3	575,2	-	-	-	-	575,2	2890,6
Сентябрь	2240,6	-	-	-	-	2240,6	-	-	-	-	-	-	2240,6	556,7	-	-	-	-	556,7	2797,3
Октябрь	2315,3	-	-	-	-	2315,3	-	-	-	-	-	-	2315,3	575,2	-	-	-	-	575,2	2890,6
Ноябрь	2240,6	-	-	-	-	2240,6	-	-	-	-	-	-	2240,6	556,7	-	-	-	-	556,7	2797,3
Декабрь	2315,3	-	-	-	-	2315,3	-	-	-	-	-	-	2315,3	575,2	-	-	-	-	575,2	2890,6
ОП	21360,6	-	-	-	-	21360,6	-	-	-	-	-	-	21360,6	5307,1	-	-	-	-	5307,1	26667,7
ЛП	4854,7	1867,2	1244,8	-	-	7966,7	-	-	-	-	-	-	7966,7	1206,2	-	-	-	-	1206,2	9172,8
Всего	26215,3	1867,2	1244,8	-	-	29327,28	-	-	-	-	-	-	29327,3	6513,2	463,9	309,3	-	-	7286,4	36613,7
п.Уренгой, ПАКУ -1																				

Продолжение табл. Б.6.4

Период	Тепловая сеть на балансе организаций												Системы теплоснабжения						Всего по системе теплоснабжения	
	ЭСО - Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №2						других ()						потери теплоносителя, м ³							
	потери теплоносителя, м ³						потери теплоносителя, м ³						потери теплоносителя, м ³							
	нормативная утечка	технологические				Итого	нормативная утечка	технологические				Итого	нормативная утечка	технологические				Итого		
пусковое заполнение		регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение			регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение			регламентные испытания	сливы	другое				
Январь	50,7	-	-	-	-	50,7	-	-	-	-	-	-	50,7	24,337	-	-	-	-	24,337	75,0
Февраль	45,8	-	-	-	-	45,8	-	-	-	-	-	-	45,8	21,982	-	-	-	-	21,982	67,8
Март	50,7	-	-	-	-	50,7	-	-	-	-	-	-	50,7	24,337	-	-	-	-	24,337	75,0
Апрель	49,1	-	-	-	-	49,1	-	-	-	-	-	-	49,1	23,552	-	-	-	-	23,552	72,6
Май	50,7	-	-	-	-	50,7	-	-	-	-	-	-	50,7	24,337	-	-	-	-	24,337	75,0
Июнь	26,2	40,9	27,3	-	-	94,3	-	-	-	-	-	-	94,3	12,561	19,627	13,085	-	-	45,272	139,6
Июль	50,7	-	-	-	-	50,7	-	-	-	-	-	-	50,7	24,337	-	-	-	-	24,337	75,0
Август	50,7	-	-	-	-	50,7	-	-	-	-	-	-	50,7	24,337	-	-	-	-	24,337	75,0
Сентябрь	49,1	-	-	-	-	49,1	-	-	-	-	-	-	49,1	23,552	-	-	-	-	23,552	72,6
Октябрь	50,7	-	-	-	-	50,7	-	-	-	-	-	-	50,7	24,337	-	-	-	-	24,337	75,0
Ноябрь	49,1	-	-	-	-	49,1	-	-	-	-	-	-	49,1	23,552	-	-	-	-	23,552	72,6
Декабрь	50,7	-	-	-	-	50,7	-	-	-	-	-	-	50,7	24,337	-	-	-	-	24,337	75,0
ОП	467,8	-	-	-	-	467,8	-	-	-	-	-	-	467,8	224,530	-	-	-	-	224,530	692,3
ЛП	106,3	40,9	27,3	-	-	174,5	-	-	-	-	-	-	174,5	51,030	-	-	-	-	51,030	225,5
Всего	574,1	40,9	27,3	-	-	642,23	-	-	-	-	-	-	642,2	275,560	19,627	13,085	-	-	308,271	950,5
п.Уренгой, ПАКУ -5																				
Январь	32,7	-	-	-	-	32,7	-	-	-	-	-	-	32,7	41,0	-	-	-	-	41,021	73,7
Февраль	29,5	-	-	-	-	29,5	-	-	-	-	-	-	29,5	37,1	-	-	-	-	37,052	66,6
Март	32,7	-	-	-	-	32,7	-	-	-	-	-	-	32,7	41,0	-	-	-	-	41,021	73,7
Апрель	31,6	-	-	-	-	31,6	-	-	-	-	-	-	31,6	39,7	-	-	-	-	39,698	71,3
Май	32,7	-	-	-	-	32,7	-	-	-	-	-	-	32,7	41,0	-	-	-	-	41,021	73,7
Июнь	16,9	26,4	17,6	-	-	60,8	-	-	-	-	-	-	60,8	21,2	33,082	22,055	-	-	76,309	137,1
Июль	32,7	-	-	-	-	32,7	-	-	-	-	-	-	32,7	41,0	-	-	-	-	41,021	73,7
Август	32,7	-	-	-	-	32,7	-	-	-	-	-	-	32,7	41,0	-	-	-	-	41,021	73,7
Сентябрь	31,6	-	-	-	-	31,6	-	-	-	-	-	-	31,6	39,7	-	-	-	-	39,698	71,3
Октябрь	32,7	-	-	-	-	32,7	-	-	-	-	-	-	32,7	41,0	-	-	-	-	41,021	73,7
Ноябрь	31,6	-	-	-	-	31,6	-	-	-	-	-	-	31,6	39,7	-	-	-	-	39,698	71,3

Продолжение табл. Б.6.4

Период	Тепловая сеть на балансе организаций												Системы теплоснабжения						Всего по системе теплоснабжения		
	ЭСО - Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №2						других ()						потери теплоносителя, м ³								
	потери теплоносителя, м ³						потери теплоносителя, м ³						потери теплоносителя, м ³								
	нормативная утечка	технологические				Итого	нормативная утечка	технологические				Итого	нормативная утечка	технологические				Итого			
пусковое заполнение		регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение			регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение			регламентные испытания	сливы	другое					
Декабрь	32,7	-	-	-	-	32,7	-	-	-	-	-	-	32,7	41,0	-	-	-	-	-	41,021	73,7
ОП	301,6	-	-	-	-	301,6	-	-	-	-	-	-	301,6	378,5	-	-	-	-	-	378,455	680,0
ЛП	68,5	26,4	17,6	-	-	112,5	-	-	-	-	-	-	112,5	86,0	-	-	-	-	-	86,013	198,5
Всего	370,1	26,4	17,6	-	-	414,02	-	-	-	-	-	-	414,0	464,5	33,1	22,1	-	-	-	519,604	933,6
п.Уренгой, ПАКУ Таежный																					
Январь	131,7	-	-	-	-	131,7	-	-	-	-	-	-	131,7	41,1	-	-	-	-	-	41,1	172,8
Февраль	118,9	-	-	-	-	118,9	-	-	-	-	-	-	118,9	37,1	-	-	-	-	-	37,1	156,1
Март	131,7	-	-	-	-	131,7	-	-	-	-	-	-	131,7	41,1	-	-	-	-	-	41,1	172,8
Апрель	127,4	-	-	-	-	127,4	-	-	-	-	-	-	127,4	39,8	-	-	-	-	-	39,8	167,2
Май	131,7	-	-	-	-	131,7	-	-	-	-	-	-	131,7	41,1	-	-	-	-	-	41,1	172,8
Июнь	68,0	106,2	70,8	-	-	244,9	-	-	-	-	-	-	244,9	21,2	33,2	22,1	-	-	-	76,5	321,4
Июль	131,7	-	-	-	-	131,7	-	-	-	-	-	-	131,7	41,1	-	-	-	-	-	41,1	172,8
Август	131,7	-	-	-	-	131,7	-	-	-	-	-	-	131,7	41,1	-	-	-	-	-	41,1	172,8
Сентябрь	127,4	-	-	-	-	127,4	-	-	-	-	-	-	127,4	39,8	-	-	-	-	-	39,8	167,2
Октябрь	131,7	-	-	-	-	131,7	-	-	-	-	-	-	131,7	41,1	-	-	-	-	-	41,1	172,8
Ноябрь	127,4	-	-	-	-	127,4	-	-	-	-	-	-	127,4	39,8	-	-	-	-	-	39,8	167,2
Декабрь	131,7	-	-	-	-	131,7	-	-	-	-	-	-	131,7	41,1	-	-	-	-	-	41,1	172,8
ОП	1214,8	-	-	-	-	1214,8	-	-	-	-	-	-	1214,8	379,5	-	-	-	-	-	379,5	1594,2
ЛП	276,1	106,2	70,8	-	-	453,1	-	-	-	-	-	-	453,1	86,2	-	-	-	-	-	86,2	539,3
Всего	1490,8	106,2	70,8	-	-	1667,81	-	-	-	-	-	-	1667,8	465,7	33,2	22,1	-	-	-	521,0	2188,8
п.Уренгой, котельная Аэропорт																					
Январь	18,4	-	-	-	-	18,4	-	-	-	-	-	-	18,4	9,5	-	-	-	-	-	9,5	28,0
Февраль	16,6	-	-	-	-	16,6	-	-	-	-	-	-	16,6	8,6	-	-	-	-	-	8,6	25,2
Март	18,4	-	-	-	-	18,4	-	-	-	-	-	-	18,4	9,5	-	-	-	-	-	9,5	28,0
Апрель	17,8	-	-	-	-	17,8	-	-	-	-	-	-	17,8	9,2	-	-	-	-	-	9,2	27,1
Май	18,4	-	-	-	-	18,4	-	-	-	-	-	-	18,4	9,5	-	-	-	-	-	9,5	28,0
Июнь	9,5	14,8	9,9	-	-	34,3	-	-	-	-	-	-	34,3	4,9	7,7	5,1	-	-	-	17,7	52,0

Период	Тепловая сеть на балансе организаций												Системы теплоснабжения						Всего по системе теплоснабжения	
	ЭСО - Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №2						других ()						потери теплоносителя, м ³							
	потери теплоносителя, м ³						потери теплоносителя, м ³						потери теплоносителя, м ³							
	нормативная утечка	технологические				Итого	нормативная утечка	технологические				Итого	нормативная утечка	технологические				Итого		
пусковое заполнение		регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение			регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение			регламентные испытания	сливы	другое				
Июль	18,4	-	-	-	-	18,4	-	-	-	-	-	-	18,4	9,5	-	-	-	-	9,5	28,0
Август	18,4	-	-	-	-	18,4	-	-	-	-	-	-	18,4	9,5	-	-	-	-	9,5	28,0
Сентябрь	17,8	-	-	-	-	17,8	-	-	-	-	-	-	17,8	9,2	-	-	-	-	9,2	27,1
Октябрь	18,4	-	-	-	-	18,4	-	-	-	-	-	-	18,4	9,5	-	-	-	-	9,5	28,0
Ноябрь	17,8	-	-	-	-	17,8	-	-	-	-	-	-	17,8	9,2	-	-	-	-	9,2	27,1
Декабрь	18,4	-	-	-	-	18,4	-	-	-	-	-	-	18,4	9,5	-	-	-	-	9,5	28,0
ОП	169,9	-	-	-	-	169,9	-	-	-	-	-	-	169,9	88,0	-	-	-	-	88,0	257,9
ЛП	38,6	14,8	9,9	-	-	63,4	-	-	-	-	-	-	63,4	20,0	-	-	-	-	20,0	83,4
Всего	208,5	14,8	9,9	-	-	233,23	-	-	-	-	-	-	233,2	108,0	7,7	5,1	-	-	120,8	354,1
ИТОГО по системам транспорта тепловой энергии на балансе (арендуемых) ЭСО :																				
Тепловые сети																				
Январь	3734,8	-	-	-	-	3734,8	-	-	-	-	-	-	3734,8	1032,3	-	-	-	-	1032,3	4767,1
Февраль	3373,4	-	-	-	-	3373,4	-	-	-	-	-	-	3373,4	932,4	-	-	-	-	932,4	4305,7
Март	3734,8	-	-	-	-	3734,8	-	-	-	-	-	-	3734,8	1032,3	-	-	-	-	1032,3	4767,1
Апрель	3614,3	-	-	-	-	3614,3	-	-	-	-	-	-	3614,3	999,0	-	-	-	-	999,0	4613,3
Май	3734,8	-	-	-	-	3734,8	-	-	-	-	-	-	3734,8	1032,3	-	-	-	-	1032,3	4767,1
Июнь	1927,6	3011,9	2007,9	-	-	6947,5	-	-	-	-	-	-	6947,5	532,8	832,5	555,0	-	-	1920,3	8867,8
Июль	3734,8	-	-	-	-	3734,8	-	-	-	-	-	-	3734,8	1032,3	-	-	-	-	1032,3	4767,1
Август	3734,8	-	-	-	-	3734,8	-	-	-	-	-	-	3734,8	1032,3	-	-	-	-	1032,3	4767,1
Сентябрь	3614,3	-	-	-	-	3614,3	-	-	-	-	-	-	3614,3	999,0	-	-	-	-	999,0	4613,3
Октябрь	3734,8	-	-	-	-	3734,8	-	-	-	-	-	-	3734,8	1032,3	-	-	-	-	1032,3	4767,1
Ноябрь	3614,3	-	-	-	-	3614,3	-	-	-	-	-	-	3614,3	999,0	-	-	-	-	999,0	4613,3
Декабрь	3734,8	-	-	-	-	3734,8	-	-	-	-	-	-	3734,8	1032,3	-	-	-	-	1032,3	4767,1
ОП	34456,4	-	-	-	-	34456,4	-	-	-	-	-	-	34456,4	9523,6	-	-	-	-	9523,6	43980,0
ЛП	7831,0	3011,9	2007,9	-	-	12850,9	-	-	-	-	-	-	12850,9	2164,5	-	-	-	-	2164,5	15015,3
Всего	42287,4	3011,9	2007,9	-	-	47307,2	-	-	-	-	-	-	47307,2	11688,1	832,5	555,0	-	-	13075,6	60382,8
с.Самбург																				

Период	Тепловая сеть на балансе организаций												Системы теплоснабжения						Всего по системе теплоснабжения	
	ЭСО - Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №2						других ()						потери теплоносителя, м ³							
	потери теплоносителя, м ³						потери теплоносителя, м ³						потери теплоносителя, м ³							
	нормативная утечка	технологические				Итого	нормативная утечка	технологические				Итого	Всего по тепловой сети	нормативная утечка	технологические					Итого
пусковое заполнение		регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение			регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение				регламентные испытания	сливы	другое			
с.Самбург, котельная 15Мвт																				
Январь	544,3	-	-	-	-	544,3	-	-	-	-	-	-	544,3	158,8	-	-	-	-	158,8	703,1
Февраль	491,6	-	-	-	-	491,6	-	-	-	-	-	-	491,6	143,4	-	-	-	-	143,4	635,1
Март	544,3	-	-	-	-	544,3	-	-	-	-	-	-	544,3	158,8	-	-	-	-	158,8	703,1
Апрель	526,8	-	-	-	-	526,8	-	-	-	-	-	-	526,8	153,7	-	-	-	-	153,7	680,4
Май	544,3	-	-	-	-	544,3	-	-	-	-	-	-	544,3	158,8	-	-	-	-	158,8	703,1
Июнь	526,8	-	-	-	-	526,8	-	-	-	-	-	-	526,8	153,7	-	-	-	-	153,7	680,4
Июль	298,5	439,0	292,6	-	-	1030,1	-	-	-	-	-	-	1030,1	87,1	128,1	85,4	-	-	300,5	1330,6
Август	544,3	-	-	-	-	544,3	-	-	-	-	-	-	544,3	158,8	-	-	-	-	158,8	703,1
Сентябрь	526,8	-	-	-	-	526,8	-	-	-	-	-	-	526,8	153,7	-	-	-	-	153,7	680,4
Октябрь	544,3	-	-	-	-	544,3	-	-	-	-	-	-	544,3	158,8	-	-	-	-	158,8	703,1
Ноябрь	526,8	-	-	-	-	526,8	-	-	-	-	-	-	526,8	153,7	-	-	-	-	153,7	680,4
Декабрь	544,3	-	-	-	-	544,3	-	-	-	-	-	-	544,3	158,8	-	-	-	-	158,8	703,1
ОП	5250,0	-	-	-	-	5250,0	-	-	-	-	-	-	5250,0	1531,6	-	-	-	-	1531,6	6781,6
ЛП	913,0	439,0	292,6	-	-	1644,6	-	-	-	-	-	-	1644,6	266,4	-	-	-	-	266,4	1911,0
Всего	6163,0	439,0	292,6	-	-	6894,65	-	-	-	-	-	-	6894,6	1797,9	128,1	85,4	-	-	2011,3	8906,0

Таблица Б.6.5 - Расчетные нормативные месячные и годовые потери сетевой воды (теплоносителя)
Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №3 п. Пурпе

Продолжение табл.

Период	Тепловая сеть на балансе организаций												Системы теплоснабжения						Всего по системе теплоснабжения	
	ЭСО - Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №3						других ()						потери теплоносителя, м ³							
	потери теплоносителя, м ³						потери теплоносителя, м ³						потери теплоносителя, м ³							
	нормативная утечка	технологические				Итого	нормативная утечка	технологические				Итого	Всего по тепловой сети	нормативная утечка	технологические					Итого
пусковое заполнение		регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение			регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение				регламентные испытания	сливы	другое			
Источник теплоснабжения:																				
п. Пурпе, Котельная №1																				
Тепловые сети																				
Январь	219,9	-	-	-	-	219,9	-	-	-	-	-	-	219,9	124,6	-	-	-	-	124,6	344,5
Февраль	198,6	-	-	-	-	198,6	-	-	-	-	-	-	198,6	112,6	-	-	-	-	112,6	311,2
Март	219,9	-	-	-	-	219,9	-	-	-	-	-	-	219,9	124,6	-	-	-	-	124,6	344,5
Апрель	212,8	-	-	-	-	212,8	-	-	-	-	-	-	212,8	120,6	-	-	-	-	120,6	333,4
Май	219,9	-	-	-	-	219,9	-	-	-	-	-	-	219,9	124,6	-	-	-	-	124,6	344,5
Июнь	113,5	177,3	118,2	-	-	409,0	-	-	-	-	-	-	409,0	64,3	100,5	67,0	-	-	231,8	640,8
Июль	219,9	-	-	-	-	219,9	-	-	-	-	-	-	219,9	124,6	-	-	-	-	124,6	344,5
Август	219,9	-	-	-	-	219,9	-	-	-	-	-	-	219,9	124,6	-	-	-	-	124,6	344,5
Сентябрь	212,8	-	-	-	-	212,8	-	-	-	-	-	-	212,8	120,6	-	-	-	-	120,6	333,4
Октябрь	219,9	-	-	-	-	219,9	-	-	-	-	-	-	219,9	124,6	-	-	-	-	124,6	344,5
Ноябрь	212,8	-	-	-	-	212,8	-	-	-	-	-	-	212,8	120,6	-	-	-	-	120,6	333,4
Декабрь	219,9	-	-	-	-	219,9	-	-	-	-	-	-	219,9	124,6	-	-	-	-	124,6	344,5
ОП	1971,9	-	-	-	-	1971,9	-	-	-	-	-	-	1971,9	1117,5	-	-	-	-	1117,5	3089,4
ЛП	517,8	177,3	118,2	-	-	813,3	-	-	-	-	-	-	813,3	293,4	-	-	-	-	293,4	1106,8
Всего	2489,7	177,3	118,2	-	-	2785,24	-	-	-	-	-	-	2785,2	1410,9	100,5	67,0	-	-	1578,4	4363,6
п. Пурпе, Котельная №2																				
Тепловые сети																				
Январь	413,6	-	-	-	-	413,6	-	-	-	-	-	-	413,6	318,2	-	-	-	-	318,2	731,8
Февраль	373,6	-	-	-	-	373,6	-	-	-	-	-	-	373,6	287,4	-	-	-	-	287,4	660,9
Март	413,6	-	-	-	-	413,6	-	-	-	-	-	-	413,6	318,2	-	-	-	-	318,2	731,8
Апрель	400,2	-	-	-	-	400,2	-	-	-	-	-	-	400,2	307,9	-	-	-	-	307,9	708,1
Май	413,6	-	-	-	-	413,6	-	-	-	-	-	-	413,6	318,2	-	-	-	-	318,2	731,8

Июнь	213,5	333,5	222,4	-	-	769,4	-	-	-	-	-	769,4	164,2	256,6	171,1	-	-	591,8	1361,2
Июль	413,6	-	-	-	-	413,6	-	-	-	-	-	413,6	318,2	-	-	-	-	318,2	731,8
Август	413,6	-	-	-	-	413,6	-	-	-	-	-	413,6	318,2	-	-	-	-	318,2	731,8
Сентябрь	400,2	-	-	-	-	400,2	-	-	-	-	-	400,2	307,9	-	-	-	-	307,9	708,1
Октябрь	413,6	-	-	-	-	413,6	-	-	-	-	-	413,6	318,2	-	-	-	-	318,2	731,8
Ноябрь	400,2	-	-	-	-	400,2	-	-	-	-	-	400,2	307,9	-	-	-	-	307,9	708,1
Декабрь	413,6	-	-	-	-	413,6	-	-	-	-	-	413,6	318,2	-	-	-	-	318,2	731,8
ОП	3709,0	-	-	-	-	3709,0	-	-	-	-	-	3709,0	2853,2	-	-	-	-	2853,2	6562,2
ЛП	973,9	333,5	222,4	-	-	1529,8	-	-	-	-	-	1529,8	749,2	-	-	-	-	749,2	2279,1
Всего	4682,9	333,5	222,4	-	-	5238,81	-	-	-	-	-	5238,8	3602,4	256,6	171,1	-	-	4030,0	9268,8
Сети ГВС																			
Январь	129,6	-	-	-	-	129,6	-	-	-	-	-	129,6	8,7	-	-	-	-	8,7	138,3
Февраль	117,0	-	-	-	-	117,0	-	-	-	-	-	117,0	7,9	-	-	-	-	7,9	124,9
Март	129,6	-	-	-	-	129,6	-	-	-	-	-	129,6	8,7	-	-	-	-	8,7	138,3
Апрель	125,4	-	-	-	-	125,4	-	-	-	-	-	125,4	8,4	-	-	-	-	8,4	133,8
Май	129,6	-	-	-	-	129,6	-	-	-	-	-	129,6	8,7	-	-	-	-	8,7	138,3
Июнь	66,9	104,5	69,7	-	-	241,0	-	-	-	-	-	241,0	4,5	7,0	4,7	-	-	16,2	257,3
Июль	129,6	-	-	-	-	129,6	-	-	-	-	-	129,6	8,7	-	-	-	-	8,7	138,3
Август	129,6	-	-	-	-	129,6	-	-	-	-	-	129,6	8,7	-	-	-	-	8,7	138,3
Сентябрь	125,4	-	-	-	-	125,4	-	-	-	-	-	125,4	0,0	-	-	-	-	0,0	125,4
Октябрь	129,6	-	-	-	-	129,6	-	-	-	-	-	129,6	0,0	-	-	-	-	0,0	129,6
Ноябрь	125,4	-	-	-	-	125,4	-	-	-	-	-	125,4	0,0	-	-	-	-	0,0	125,4
Декабрь	129,6	-	-	-	-	129,6	-	-	-	-	-	129,6	0,0	-	-	-	-	0,0	129,6
ОП	1161,9	-	-	-	-	1161,9	-	-	-	-	-	1161,9	43,9	-	-	-	-	43,9	1205,9
ЛП	305,1	104,5	69,7	-	-	479,3	-	-	-	-	-	479,3	20,6	-	-	-	-	20,6	499,8
Всего	1467,0	104,5	69,7	-	-	1641,19	-	-	-	-	-	1641,2	64,5	7,0	4,7	-	-	76,2	1717,4
п. Пурпе, Котельная №3																			
Тепловые сети																			
Январь	65,6	-	-	-	-	65,6	-	-	-	-	-	65,6	32,621	-	-	-	-	32,621	98,3
Февраль	59,3	-	-	-	-	59,3	-	-	-	-	-	59,3	29,464	-	-	-	-	29,464	88,7
Март	65,6	-	-	-	-	65,6	-	-	-	-	-	65,6	32,621	-	-	-	-	32,621	98,3
Апрель	63,5	-	-	-	-	63,5	-	-	-	-	-	63,5	31,569	-	-	-	-	31,569	95,1
Май	65,6	-	-	-	-	65,6	-	-	-	-	-	65,6	32,621	-	-	-	-	32,621	98,3
Июнь	33,9	52,9	35,3	-	-	122,1	-	-	-	-	-	122,1	16,837	26,3	17,5	-	-	60,683	182,8
Июль	65,6	-	-	-	-	65,6	-	-	-	-	-	65,6	32,621	-	-	-	-	32,621	98,3
Август	65,6	-	-	-	-	65,6	-	-	-	-	-	65,6	32,621	-	-	-	-	32,621	98,3

Сентябрь	63,5	-	-	-	-	63,5	-	-	-	-	-	-	63,5	31,569	-	-	-	-	31,569	95,1
Октябрь	65,6	-	-	-	-	65,6	-	-	-	-	-	-	65,6	32,621	-	-	-	-	32,621	98,3
Ноябрь	63,5	-	-	-	-	63,5	-	-	-	-	-	-	63,5	31,569	-	-	-	-	31,569	95,1
Декабрь	65,6	-	-	-	-	65,6	-	-	-	-	-	-	65,6	32,621	-	-	-	-	32,621	98,3
ОП	588,6	-	-	-	-	588,6	-	-	-	-	-	-	588,6	292,539	-	-	-	-	292,539	881,1
ЛП	154,6	52,9	35,3	-	-	242,8	-	-	-	-	-	-	242,8	76,818	-	-	-	-	76,818	319,6
Всего	743,2	52,9	35,3	-	-	831,39	-	-	-	-	-	-	831,4	369,357	26,307	17,538	-	-	413,202	1244,6
п. Пурпе, Котельная №4																				
Тепловые сети																				
Январь	118,5	-	-	-	-	118,5	-	-	-	-	-	-	118,5	68,383	-	-	-	-	68,383	186,9
Февраль	107,0	-	-	-	-	107,0	-	-	-	-	-	-	107,0	61,766	-	-	-	-	61,766	168,8
Март	118,5	-	-	-	-	118,5	-	-	-	-	-	-	118,5	68,383	-	-	-	-	68,383	186,9
Апрель	114,7	-	-	-	-	114,7	-	-	-	-	-	-	114,7	66,178	-	-	-	-	66,178	180,9
Май	118,5	-	-	-	-	118,5	-	-	-	-	-	-	118,5	68,383	-	-	-	-	68,383	186,9
Июнь	61,2	95,6	63,7	-	-	220,4	-	-	-	-	-	-	220,4	35,295	55,1	36,8	-	-	127,208	347,7
Июль	118,5	-	-	-	-	118,5	-	-	-	-	-	-	118,5	68,383	-	-	-	-	68,383	186,9
Август	118,5	-	-	-	-	118,5	-	-	-	-	-	-	118,5	68,383	-	-	-	-	68,383	186,9
Сентябрь	114,7	-	-	-	-	114,7	-	-	-	-	-	-	114,7	66,178	-	-	-	-	66,178	180,9
Октябрь	118,5	-	-	-	-	118,5	-	-	-	-	-	-	118,5	68,383	-	-	-	-	68,383	186,9
Ноябрь	114,7	-	-	-	-	114,7	-	-	-	-	-	-	114,7	66,178	-	-	-	-	66,178	180,9
Декабрь	118,5	-	-	-	-	118,5	-	-	-	-	-	-	118,5	68,383	-	-	-	-	68,383	186,9
ОП	1062,7	-	-	-	-	1062,7	-	-	-	-	-	-	1062,7	613,245	-	-	-	-	613,245	1676,0
ЛП	279,1	95,6	63,7	-	-	438,3	-	-	-	-	-	-	438,3	161,032	-	-	-	-	161,032	599,4
Всего	1341,8	95,6	63,7	-	-	1501,09	-	-	-	-	-	-	1501,1	774,277	55,148	36,765	-	-	866,190	2367,3
п. Пурпе, Котельная №5																				
Тепловые сети																				
Январь	186,0	-	-	-	-	186,0	-	-	-	-	-	-	186,0	139,8	-	-	-	-	139,8	325,8
Февраль	168,0	-	-	-	-	168,0	-	-	-	-	-	-	168,0	126,3	-	-	-	-	126,3	294,3
Март	186,0	-	-	-	-	186,0	-	-	-	-	-	-	186,0	139,8	-	-	-	-	139,8	325,8
Апрель	180,0	-	-	-	-	180,0	-	-	-	-	-	-	180,0	135,3	-	-	-	-	135,3	315,3
Май	186,0	-	-	-	-	186,0	-	-	-	-	-	-	186,0	139,8	-	-	-	-	139,8	325,8
Июнь	96,0	150,0	100,0	-	-	346,0	-	-	-	-	-	-	346,0	72,1	112,7	75,2	-	-	260,0	606,1
Июль	186,0	-	-	-	-	186,0	-	-	-	-	-	-	186,0	139,8	-	-	-	-	139,8	325,8
Август	186,0	-	-	-	-	186,0	-	-	-	-	-	-	186,0	139,8	-	-	-	-	139,8	325,8
Сентябрь	180,0	-	-	-	-	180,0	-	-	-	-	-	-	180,0	135,3	-	-	-	-	135,3	315,3
Октябрь	186,0	-	-	-	-	186,0	-	-	-	-	-	-	186,0	139,8	-	-	-	-	139,8	325,8

Ноябрь	180,0	-	-	-	-	180,0	-	-	-	-	-	-	180,0	135,3	-	-	-	-	135,3	315,3
Декабрь	186,0	-	-	-	-	186,0	-	-	-	-	-	-	186,0	139,8	-	-	-	-	139,8	325,8
ОП	1668,2	-	-	-	-	1668,2	-	-	-	-	-	-	1668,2	1253,6	-	-	-	-	1253,6	2921,7
ЛП	438,1	150,0	100,0	-	-	688,1	-	-	-	-	-	-	688,1	329,2	-	-	-	-	329,2	1017,3
Всего	2106,2	150,0	100,0	-	-	2356,28	-	-	-	-	-	-	2356,3	1582,7	112,7	75,2	-	-	1770,6	4126,9
Сети ГВС																				
Январь	22,0	-	-	-	-	22,0	-	-	-	-	-	-	22,0	5,4	-	-	-	-	5,4	27,4
Февраль	19,9	-	-	-	-	19,9	-	-	-	-	-	-	19,9	4,9	-	-	-	-	4,9	24,8
Март	22,0	-	-	-	-	22,0	-	-	-	-	-	-	22,0	5,4	-	-	-	-	5,4	27,4
Апрель	21,3	-	-	-	-	21,3	-	-	-	-	-	-	21,3	5,2	-	-	-	-	5,2	26,5
Май	22,0	-	-	-	-	22,0	-	-	-	-	-	-	22,0	5,4	-	-	-	-	5,4	27,4
Июнь	11,4	17,8	11,9	-	-	41,0	-	-	-	-	-	-	41,0	2,8	4,3	2,9	-	-	10,0	51,0
Июль	22,0	-	-	-	-	22,0	-	-	-	-	-	-	22,0	5,4	-	-	-	-	5,4	27,4
Август	22,0	-	-	-	-	22,0	-	-	-	-	-	-	22,0	5,4	-	-	-	-	5,4	27,4
Сентябрь	21,3	-	-	-	-	21,3	-	-	-	-	-	-	21,3	5,2	-	-	-	-	5,2	26,5
Октябрь	22,0	-	-	-	-	22,0	-	-	-	-	-	-	22,0	5,4	-	-	-	-	5,4	27,4
Ноябрь	21,3	-	-	-	-	21,3	-	-	-	-	-	-	21,3	5,2	-	-	-	-	5,2	26,5
Декабрь	22,0	-	-	-	-	22,0	-	-	-	-	-	-	22,0	5,4	-	-	-	-	5,4	27,4
ОП	197,7	-	-	-	-	197,7	-	-	-	-	-	-	197,7	48,3	-	-	-	-	48,3	246,0
ЛП	51,9	17,8	11,9	-	-	81,5	-	-	-	-	-	-	81,5	12,7	-	-	-	-	12,7	94,2
Всего	249,6	17,8	11,9	-	-	279,22	-	-	-	-	-	-	279,2	61,0	4,3	2,9	-	-	68,3	347,5
п. Пурпе, Котельная №6																				
Тепловые сети																				
Январь	47,4	-	-	-	-	47,4	-	-	-	-	-	-	47,4	56,7	-	-	-	-	56,7	104,1
Февраль	42,8	-	-	-	-	42,8	-	-	-	-	-	-	42,8	51,2	-	-	-	-	51,2	94,0
Март	47,4	-	-	-	-	47,4	-	-	-	-	-	-	47,4	56,7	-	-	-	-	56,7	104,1
Апрель	45,9	-	-	-	-	45,9	-	-	-	-	-	-	45,9	54,9	-	-	-	-	54,9	100,8
Май	47,4	-	-	-	-	47,4	-	-	-	-	-	-	47,4	56,7	-	-	-	-	56,7	104,1
Июнь	24,5	38,2	25,5	-	-	88,1	-	-	-	-	-	-	88,1	29,3	45,7	30,5	-	-	105,5	193,7
Июль	47,4	-	-	-	-	47,4	-	-	-	-	-	-	47,4	56,7	-	-	-	-	56,7	104,1
Август	47,4	-	-	-	-	47,4	-	-	-	-	-	-	47,4	56,7	-	-	-	-	56,7	104,1
Сентябрь	45,9	-	-	-	-	45,9	-	-	-	-	-	-	45,9	54,9	-	-	-	-	54,9	100,8
Октябрь	47,4	-	-	-	-	47,4	-	-	-	-	-	-	47,4	56,7	-	-	-	-	56,7	104,1
Ноябрь	45,9	-	-	-	-	45,9	-	-	-	-	-	-	45,9	54,9	-	-	-	-	54,9	100,8
Декабрь	47,4	-	-	-	-	47,4	-	-	-	-	-	-	47,4	56,7	-	-	-	-	56,7	104,1
ОП	425,0	-	-	-	-	425,0	-	-	-	-	-	-	425,0	508,7	-	-	-	-	508,7	933,7

ЛП	111,6	38,2	25,5	-	-	175,3	-	-	-	-	-	-	175,3	133,6	-	-	-	-	133,6	308,9
Всего	536,5	38,2	25,5	-	-	600,23	-	-	-	-	-	-	600,2	642,3	45,7	30,5	-	-	718,6	1318,8
п. Пурпе, Котельная №8																				
Тепловые сети																				
Январь	1107,0	-	-	-	-	1107,0	-	-	-	-	-	-	1107,0	239,7	-	-	-	-	239,7	1346,7
Февраль	999,8	-	-	-	-	999,8	-	-	-	-	-	-	999,8	216,5	-	-	-	-	216,5	1216,4
Март	1107,0	-	-	-	-	1107,0	-	-	-	-	-	-	1107,0	239,7	-	-	-	-	239,7	1346,7
Апрель	1071,3	-	-	-	-	1071,3	-	-	-	-	-	-	1071,3	232,0	-	-	-	-	232,0	1303,3
Май	1107,0	-	-	-	-	1107,0	-	-	-	-	-	-	1107,0	239,7	-	-	-	-	239,7	1346,7
Июнь	571,3	892,7	595,1	-	-	2059,2	-	-	-	-	-	-	2059,2	123,7	193,3	128,9	-	-	446,0	2505,1
Июль	1107,0	-	-	-	-	1107,0	-	-	-	-	-	-	1107,0	239,7	-	-	-	-	239,7	1346,7
Август	1107,0	-	-	-	-	1107,0	-	-	-	-	-	-	1107,0	239,7	-	-	-	-	239,7	1346,7
Сентябрь	1071,3	-	-	-	-	1071,3	-	-	-	-	-	-	1071,3	232,0	-	-	-	-	232,0	1303,3
Октябрь	1107,0	-	-	-	-	1107,0	-	-	-	-	-	-	1107,0	239,7	-	-	-	-	239,7	1346,7
Ноябрь	1071,3	-	-	-	-	1071,3	-	-	-	-	-	-	1071,3	232,0	-	-	-	-	232,0	1303,3
Декабрь	1107,0	-	-	-	-	1107,0	-	-	-	-	-	-	1107,0	239,7	-	-	-	-	239,7	1346,7
ОП	9927,0	-	-	-	-	9927,0	-	-	-	-	-	-	9927,0	2149,9	-	-	-	-	2149,9	12076,8
ЛП	2606,7	892,7	595,1	-	-	4094,6	-	-	-	-	-	-	4094,6	564,5	-	-	-	-	564,5	4659,1
Всего	12533,7	892,7	595,1	-	-	14021,56	-	-	-	-	-	-	14021,6	2714,4	193,3	128,9	-	-	3036,6	17058,2
Сети ГВС																				
Январь	92,0	-	-	-	-	92,0	-	-	-	-	-	-	92,0	4,6	-	-	-	-	4,6	96,6
Февраль	83,1	-	-	-	-	83,1	-	-	-	-	-	-	83,1	4,1	-	-	-	-	4,1	87,2
Март	92,0	-	-	-	-	92,0	-	-	-	-	-	-	92,0	4,6	-	-	-	-	4,6	96,6
Апрель	89,0	-	-	-	-	89,0	-	-	-	-	-	-	89,0	4,4	-	-	-	-	4,4	93,4
Май	92,0	-	-	-	-	92,0	-	-	-	-	-	-	92,0	4,6	-	-	-	-	4,6	96,6
Июнь	47,5	74,2	49,5	-	-	171,1	-	-	-	-	-	-	171,1	2,4	3,7	2,4	-	-	8,5	179,6
Июль	92,0	-	-	-	-	92,0	-	-	-	-	-	-	92,0	4,6	-	-	-	-	4,6	96,6
Август	92,0	-	-	-	-	92,0	-	-	-	-	-	-	92,0	4,6	-	-	-	-	4,6	96,6
Сентябрь	89,0	-	-	-	-	89,0	-	-	-	-	-	-	89,0	4,4	-	-	-	-	4,4	93,4
Октябрь	92,0	-	-	-	-	92,0	-	-	-	-	-	-	92,0	4,6	-	-	-	-	4,6	96,6
Ноябрь	89,0	-	-	-	-	89,0	-	-	-	-	-	-	89,0	4,4	-	-	-	-	4,4	93,4
Декабрь	92,0	-	-	-	-	92,0	-	-	-	-	-	-	92,0	4,6	-	-	-	-	4,6	96,6
ОП	825,0	-	-	-	-	825,0	-	-	-	-	-	-	825,0	40,3	-	-	-	-	40,3	865,3
ЛП	216,6	74,2	49,5	-	-	340,3	-	-	-	-	-	-	340,3	11,3	-	-	-	-	11,3	351,6
Всего	1041,7	74,2	49,5	-	-	1165,31	-	-	-	-	-	-	1165,3	51,6	3,7	2,4	-	-	57,7	1223,0
п. Пурпе, Котельная №9																				

Тепловые сети																				
Январь	50,5	-	-	-	-	50,5	-	-	-	-	-	-	50,5	48,5	-	-	-	-	48,5	99,0
Февраль	45,6	-	-	-	-	45,6	-	-	-	-	-	-	45,6	43,8	-	-	-	-	43,8	89,4
Март	50,5	-	-	-	-	50,5	-	-	-	-	-	-	50,5	48,5	-	-	-	-	48,5	99,0
Апрель	48,9	-	-	-	-	48,9	-	-	-	-	-	-	48,9	46,9	-	-	-	-	46,9	95,8
Май	50,5	-	-	-	-	50,5	-	-	-	-	-	-	50,5	48,5	-	-	-	-	48,5	99,0
Июнь	26,1	40,7	27,1	-	-	93,9	-	-	-	-	-	-	93,9	25,0	39,1	26,1	-	-	90,2	184,1
Июль	50,5	-	-	-	-	50,5	-	-	-	-	-	-	50,5	48,5	-	-	-	-	48,5	99,0
Август	50,5	-	-	-	-	50,5	-	-	-	-	-	-	50,5	48,5	-	-	-	-	48,5	99,0
Сентябрь	48,9	-	-	-	-	48,9	-	-	-	-	-	-	48,9	46,9	-	-	-	-	46,9	95,8
Октябрь	50,5	-	-	-	-	50,5	-	-	-	-	-	-	50,5	48,5	-	-	-	-	48,5	99,0
Ноябрь	48,9	-	-	-	-	48,9	-	-	-	-	-	-	48,9	46,9	-	-	-	-	46,9	95,8
Декабрь	50,5	-	-	-	-	50,5	-	-	-	-	-	-	50,5	48,5	-	-	-	-	48,5	99,0
ОП	452,8	-	-	-	-	452,8	-	-	-	-	-	-	452,8	434,7	-	-	-	-	434,7	887,5
ЛП	118,9	40,7	27,1	-	-	186,8	-	-	-	-	-	-	186,8	114,1	-	-	-	-	114,1	300,9
Всего	571,7	40,7	27,1	-	-	639,54	-	-	-	-	-	-	639,5	548,8	39,1	26,1	-	-	614,0	1253,5

д.Харампур, Котельная №7

Тепловые сети																				
Январь	45,8	-	-	-	-	45,8	-	-	-	-	-	-	45,8	45,0	-	-	-	-	45,0	90,8
Февраль	41,3	-	-	-	-	41,3	-	-	-	-	-	-	41,3	40,7	-	-	-	-	40,7	82,0
Март	45,8	-	-	-	-	45,8	-	-	-	-	-	-	45,8	45,0	-	-	-	-	45,0	90,8
Апрель	44,3	-	-	-	-	44,3	-	-	-	-	-	-	44,3	43,6	-	-	-	-	43,6	87,9
Май	45,8	-	-	-	-	45,8	-	-	-	-	-	-	45,8	45,0	-	-	-	-	45,0	90,8
Июнь	23,6	36,9	24,6	-	-	85,2	-	-	-	-	-	-	85,2	23,2	36,3	24,2	-	-	83,7	168,9
Июль	45,8	-	-	-	-	45,8	-	-	-	-	-	-	45,8	45,0	-	-	-	-	45,0	90,8
Август	45,8	-	-	-	-	45,8	-	-	-	-	-	-	45,8	45,0	-	-	-	-	45,0	90,8
Сентябрь	44,3	-	-	-	-	44,3	-	-	-	-	-	-	44,3	43,6	-	-	-	-	43,6	87,9
Октябрь	45,8	-	-	-	-	45,8	-	-	-	-	-	-	45,8	45,0	-	-	-	-	45,0	90,8
Ноябрь	44,3	-	-	-	-	44,3	-	-	-	-	-	-	44,3	43,6	-	-	-	-	43,6	87,9
Декабрь	45,8	-	-	-	-	45,8	-	-	-	-	-	-	45,8	45,0	-	-	-	-	45,0	90,8
ОП	410,5	-	-	-	-	410,5	-	-	-	-	-	-	410,5	403,6	-	-	-	-	403,6	814,2
ЛП	107,8	36,9	24,6	-	-	169,3	-	-	-	-	-	-	169,3	106,0	-	-	-	-	106,0	275,3
Всего	518,3	36,9	24,6	-	-	579,87	-	-	-	-	-	-	579,9	509,6	36,3	24,2	-	-	570,1	1150,0

Сети ГВС																				
Январь	17,4	-	-	-	-	17,4	-	-	-	-	-	-	17,4	0,4	-	-	-	-	0,4	17,8
Февраль	15,7	-	-	-	-	15,7	-	-	-	-	-	-	15,7	0,4	-	-	-	-	0,4	16,1

Март	17,4	-	-	-	-	17,4	-	-	-	-	-	-	17,4	0,4	-	-	-	-	0,4	17,8
Апрель	16,8	-	-	-	-	16,8	-	-	-	-	-	-	16,8	0,4	-	-	-	-	0,4	17,3
Май	17,4	-	-	-	-	17,4	-	-	-	-	-	-	17,4	0,4	-	-	-	-	0,4	17,8
Июнь	9,0	14,0	9,4	-	-	32,4	-	-	-	-	-	-	32,4	0,2	0,4	0,2	-	-	0,8	33,2
Июль	17,4	-	-	-	-	17,4	-	-	-	-	-	-	17,4	0,4	-	-	-	-	0,4	17,8
Август	17,4	-	-	-	-	17,4	-	-	-	-	-	-	17,4	0,4	-	-	-	-	0,4	17,8
Сентябрь	16,8	-	-	-	-	16,8	-	-	-	-	-	-	16,8	0,4	-	-	-	-	0,4	17,3
Октябрь	17,4	-	-	-	-	17,4	-	-	-	-	-	-	17,4	0,4	-	-	-	-	0,4	17,8
Ноябрь	16,8	-	-	-	-	16,8	-	-	-	-	-	-	16,8	0,4	-	-	-	-	0,4	17,3
Декабрь	17,4	-	-	-	-	17,4	-	-	-	-	-	-	17,4	0,4	-	-	-	-	0,4	17,8
ОП	156,0	-	-	-	-	156,0	-	-	-	-	-	-	156,0	4,0	-	-	-	-	4,0	160,0
ЛП	41,0	14,0	9,4	-	-	64,3	-	-	-	-	-	-	64,3	1,1	-	-	-	-	1,1	65,4
Всего	197,0	14,0	9,4	-	-	220,36	-	-	-	-	-	-	220,4	5,1	0,4	0,2	-	-	5,7	226,0
ИТОГО по системам транспорта тепловой энергии на балансе (арендуемых) ЭСО :																				
Тепловые сети																				
Январь	2515,3	-	-	-	-	2515,3	-	-	-	-	-	-	2515,3	1092,6	-	-	-	-	1092,6	3607,9
Февраль	2271,9	-	-	-	-	2271,9	-	-	-	-	-	-	2271,9	986,9	-	-	-	-	986,9	3258,7
Март	2515,3	-	-	-	-	2515,3	-	-	-	-	-	-	2515,3	1092,6	-	-	-	-	1092,6	3607,9
Апрель	2434,1	-	-	-	-	2434,1	-	-	-	-	-	-	2434,1	1057,4	-	-	-	-	1057,4	3491,5
Май	2515,3	-	-	-	-	2515,3	-	-	-	-	-	-	2515,3	1092,6	-	-	-	-	1092,6	3607,9
Июнь	1298,2	2028,4	1352,3	-	-	4678,9	-	-	-	-	-	-	4678,9	563,9	881,1	587,4	-	-	2032,5	6711,5
Июль	2515,3	-	-	-	-	2515,3	-	-	-	-	-	-	2515,3	1092,6	-	-	-	-	1092,6	3607,9
Август	2515,3	-	-	-	-	2515,3	-	-	-	-	-	-	2515,3	1092,6	-	-	-	-	1092,6	3607,9
Сентябрь	2434,1	-	-	-	-	2434,1	-	-	-	-	-	-	2434,1	1048,9	-	-	-	-	1048,9	3483,1
Октябрь	2515,3	-	-	-	-	2515,3	-	-	-	-	-	-	2515,3	1083,9	-	-	-	-	1083,9	3599,2
Ноябрь	2434,1	-	-	-	-	2434,1	-	-	-	-	-	-	2434,1	1048,9	-	-	-	-	1048,9	3483,1
Декабрь	2515,3	-	-	-	-	2515,3	-	-	-	-	-	-	2515,3	1083,9	-	-	-	-	1083,9	3599,2
ОП	22556,3	-	-	-	-	22556,3	-	-	-	-	-	-	22556,3	9763,5	-	-	-	-	9763,5	32319,8
ЛП	5923,1	2028,4	1352,3	-	-	9303,8	-	-	-	-	-	-	9303,8	2573,5	-	-	-	-	2573,5	11877,3
Всего	28479,3	2028,4	1352,3	-	-	31860,1	-	-	-	-	-	-	31860,1	12337,0	880,8	587,2	-	-	13805,6	45665,7

Таблица Б.6.6 - Расчетные нормативные месячные и годовые потери сетевой воды (теплоносителя)
Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №4, п.Ханымей

Продолжение табл. Б.6.6

Период	Тепловая сеть на балансе организаций												Системы теплоснабжения						Всего по системе теплоснабжения	
	ЭСО - Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло"						других ()						потери теплоносителя, м ³							
	потери теплоносителя, м ³						потери теплоносителя, м ³						потери теплоносителя, м ³							
	нормативная утечка	технологические				Итого	нормативная утечка	технологические				Итого	Всего по тепловой сети	нормативная утечка	технологические					Итого
пусковое заполнение		регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение			регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение				регламентные испытания	сливы	другое			
Источник теплоснабжения:																				
СЦТ п.Ханымей (котельная ДЕ 16)																				
Тепловые сети																				
Январь	1655,1	-	-	-	-	1655,1	-	-	-	-	-	-	1655,1	540,7	-	-	-	-	540,7	2195,8
Февраль	1494,9	-	-	-	-	1494,9	-	-	-	-	-	-	1494,9	488,4	-	-	-	-	488,4	1983,3
Март	1655,1	-	-	-	-	1655,1	-	-	-	-	-	-	1655,1	540,7	-	-	-	-	540,7	2195,8
Апрель	1601,7	-	-	-	-	1601,7	-	-	-	-	-	-	1601,7	523,2	-	-	-	-	523,2	2124,9
Май	1655,1	-	-	-	-	1655,1	-	-	-	-	-	-	1655,1	540,7	-	-	-	-	540,7	2195,8
Июнь	1546,1	-	255,7	-	-	1801,8	-	-	-	-	-	-	1801,8	505,1	-	83,5	-	-	588,6	2390,4
Июль	1586,1	-	317,1	-	-	1903,2	-	-	-	-	-	-	1903,2	518,1	-	103,6	-	-	621,7	2524,9
Август	1586,1	1334,7	317,1	-	-	3237,9	-	-	-	-	-	-	3237,9	518,1	436,0	103,6	-	-	1057,8	4295,7
Сентябрь	1601,7	-	-	-	-	1601,7	-	-	-	-	-	-	1601,7	523,2	-	-	-	-	523,2	2124,9
Октябрь	1655,1	-	-	-	-	1655,1	-	-	-	-	-	-	1655,1	540,7	-	-	-	-	540,7	2195,8
Ноябрь	1601,7	-	-	-	-	1601,7	-	-	-	-	-	-	1601,7	523,2	-	-	-	-	523,2	2124,9
Декабрь	1655,1	-	-	-	-	1655,1	-	-	-	-	-	-	1655,1	540,7	-	-	-	-	540,7	2195,8
ОП	15098,2	-	-	-	-	15098,2	-	-	-	-	-	-	15098,2	4932,2	-	-	-	-	4932,2	20030,4
ЛП	4195,5	1334,7	889,8	-	-	6420,1	-	-	-	-	-	-	6420,1	1370,6	-	-	-	-	1370,6	7790,7
Всего	19293,7	1334,7	889,8	-	-	21518,29	-	-	-	-	-	-	21518,3	6302,8	436,0	290,7	-	-	7029,5	28547,8
СЦТ п.Ханымей (котельная ДЕ 16)																				
Сети ГВС																				
Январь	180,3	-	-	-	-	180,3	-	-	-	-	-	-	180,3	5,2	-	-	-	-	5,2	185,5
Февраль	162,9	-	-	-	-	162,9	-	-	-	-	-	-	162,9	4,7	-	-	-	-	4,7	167,6
Март	180,3	-	-	-	-	180,3	-	-	-	-	-	-	180,3	5,2	-	-	-	-	5,2	185,5
Апрель	174,5	-	-	-	-	174,5	-	-	-	-	-	-	174,5	5,0	-	-	-	-	5,0	179,6
Май	180,3	-	-	-	-	180,3	-	-	-	-	-	-	180,3	5,2	-	-	-	-	5,2	185,5

Продолжение табл. Б.6.6

Период	Тепловая сеть на балансе организаций												Системы теплопотребления						Всего по системе теплоснабжения	
	ЭСО - Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло"						других ()						потери теплоносителя, м ³							
	потери теплоносителя, м ³						потери теплоносителя, м ³													
	нормативная утечка	технологические				Итого	нормативная утечка	технологические				Итого	Всего по тепловой сети	нормативная утечка	технологические					Итого
пусковое заполнение		регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение			регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение				регламентные испытания	сливы	другое			
Июнь	168,5	-	27,9	-	-	196,3	-	-	-	-	-	-	196,3	4,9	-	0,8	-	-	5,7	202,0
Июль	172,8	-	34,5	-	-	207,4	-	-	-	-	-	-	207,4	5,0	-	1,0	-	-	6,0	213,4
Август	172,8	145,4	34,5	-	-	352,8	-	-	-	-	-	-	352,8	5,0	4,2	1,0	-	-	10,2	363,0
Сентябрь	174,5	-	-	-	-	174,5	-	-	-	-	-	-	174,5	5,0	-	-	-	-	5,0	179,6
Октябрь	180,3	-	-	-	-	180,3	-	-	-	-	-	-	180,3	5,2	-	-	-	-	5,2	185,5
Ноябрь	174,5	-	-	-	-	174,5	-	-	-	-	-	-	174,5	5,0	-	-	-	-	5,0	179,6
Декабрь	180,3	-	-	-	-	180,3	-	-	-	-	-	-	180,3	5,2	-	-	-	-	5,2	185,5
ОП	1645,1	-	-	-	-	1645,1	-	-	-	-	-	-	1645,1	47,5	-	-	-	-	47,5	1692,6
ЛП	457,1	145,4	97,0	-	-	699,5	-	-	-	-	-	-	699,5	13,2	-	-	-	-	13,2	712,7
Всего	2102,2	145,4	97,0	-	-	2344,62	-	-	-	-	-	-	2344,6	60,8	4,2	2,8	-	-	67,8	2412,4
ИТОГО по системам транспорта тепловой энергии на балансе (арендуемых) ЭСО :																				
Январь	1835,4	-	-	-	-	1835,4	-	-	-	-	-	-	1835,4	545,9	-	-	-	-	545,9	2381,3
Февраль	1657,8	-	-	-	-	1657,8	-	-	-	-	-	-	1657,8	493,1	-	-	-	-	493,1	2150,9
Март	1835,4	-	-	-	-	1835,4	-	-	-	-	-	-	1835,4	545,9	-	-	-	-	545,9	2381,3
Апрель	1776,2	-	-	-	-	1776,2	-	-	-	-	-	-	1776,2	528,3	-	-	-	-	528,3	2304,5
Май	1835,4	-	-	-	-	1835,4	-	-	-	-	-	-	1835,4	545,9	-	-	-	-	545,9	2381,3
Июнь	1714,5	-	283,6	-	-	1998,1	-	-	-	-	-	-	1998,1	509,9	-	84,3	-	-	594,3	2592,4
Июль	1758,9	-	351,6	-	-	2110,6	-	-	-	-	-	-	2110,6	523,1	-	104,6	-	-	627,7	2738,3
Август	1758,9	1480,2	351,6	-	-	3590,7	-	-	-	-	-	-	3590,7	523,1	440,2	104,6	-	-	1068,0	4658,7
Сентябрь	1776,2	-	-	-	-	1776,2	-	-	-	-	-	-	1776,2	528,3	-	-	-	-	528,3	2304,5
Октябрь	1835,4	-	-	-	-	1835,4	-	-	-	-	-	-	1835,4	545,9	-	-	-	-	545,9	2381,3
Ноябрь	1776,2	-	-	-	-	1776,2	-	-	-	-	-	-	1776,2	528,3	-	-	-	-	528,3	2304,5
Декабрь	1835,4	-	-	-	-	1835,4	-	-	-	-	-	-	1835,4	545,9	-	-	-	-	545,9	2381,3
ОП	16743,3	-	-	-	-	16743,3	-	-	-	-	-	-	16743,3	4979,8	-	-	-	-	4979,8	21723,0
ЛП	4652,7	1480,2	986,8	-	-	7119,6	-	-	-	-	-	-	7119,6	1383,8	-	-	-	-	1383,8	8503,4
Всего	21395,9	1480,2	986,8	-	-	23862,91	-	-	-	-	-	-	23862,9	6363,6	440,2	293,5	-	-	7097,3	30960,2

Таблица Б.7 - Плотность и удельная теплоёмкость сетевой воды в тепловых сетях

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло"
участок №1, г. Тарко-Сале

Наименование	Температурный график отпуска тепловой энергии:		
	95/70	65/50	130/70
Среднее значение температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах, °С	55,0	57,5	82,3
<i>Среднегодовая (среднесезонная) плотность теплоносителя при среднем значении температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах, кг/м³</i>	985,6	984,4	977,1
Удельная теплоёмкость теплоносителя (сетевой воды), ккал/(кг×°С)	1,0	1,0	1,0
Температура сетевой воды, используемой на заполнение, °С	40,0	40,0	40,0
<i>Плотность сетевой воды, используемой на заполнение, кг/м³</i>	992,2	992,2	992,2
Температура сетевой воды, используемой регламентные испытания, °С	40,0	40,0	41,0
<i>Плотность сетевой воды, используемой регламентные испытания, кг/м³</i>	992,2	992,2	991,8

Таблица Б.7.1 - Плотность и удельная теплоёмкость сетевой воды в тепловых сетях

**Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе
"Тепло" участок №1, п. Пуровск**

Наименование	Температурный график отпуса тепловой энергии:	
	95/70	65/50
Среднее значение температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах, °С	55,0	57,5
<i>Среднегодовая (среднесезонная) плотность теплоносителя при среднем значении температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах, кг/м³</i>	985,6	984,4
Удельная теплоёмкость теплоносителя (сетевой воды), ккал/(кг×°С)	1,0	1,0
Температура сетевой воды, используемой на заполнение, °С	40,0	40,0
<i>Плотность сетевой воды, используемой на заполнение, кг/м³</i>	992,2	992,2
Температура сетевой воды, используемой регламентные испытания, °С	40,0	40,0
<i>Плотность сетевой воды, используемой регламентные испытания, кг/м³</i>	992,2	992,2

Таблица Б.7.2 - Плотность и удельная теплоёмкость сетевой воды в тепловых сетях

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло" по участку п. Сывдарма

Наименование	Температурный график отпуса тепловой энергии:	
	95/70	65/50
Среднее значение температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах, °С	55,0	57,5
<i>Среднегодовая (среднесезонная) плотность теплоносителя при среднем значении температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах, кг/м³</i>	985,6	984,4
Удельная теплоёмкость теплоносителя (сетевой воды), ккал/(кг×°С)	1,0	1,0
Температура сетевой воды, используемой на заполнение, °С	40,0	40,0
<i>Плотность сетевой воды, используемой на заполнение, кг/м³</i>	992,2	992,2
Температура сетевой воды, используемой регламентные испытания, °С	40,0	40,0
<i>Плотность сетевой воды, используемой регламентные испытания, кг/м³</i>	992,2	992,2

Таблица Б.7.3 - Плотность и удельная теплоёмкость сетевой воды в тепловых сетях

Филиал АО "Ямалкомунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1, с.Халясавей

Наименование	Температурный график отпуска тепловой энергии:
	95/70
Среднее значение температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах, °С	55,0
<i>Среднегодовая (среднесезонная) плотность теплоносителя при среднем значении температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах, кг/м³</i>	985,6
Удельная теплоёмкость теплоносителя (сетевой воды), ккал/(кг×°С)	1,0
Температура сетевой воды, используемой на заполнение, °С	40,0
<i>Плотность сетевой воды, используемой на заполнение, кг/м³</i>	992,2
Температура сетевой воды, используемой регламентные испытания, °С	40,0
<i>Плотность сетевой воды, используемой регламентные испытания, кг/м³</i>	992,2

Таблица Б.7.4 - Плотность и удельная теплоёмкость сетевой воды в тепловых сетях

**Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе
"Тепло" участок №2, п.Уренгой, с. Самбург**

Наименование	Температурный график отпуска тепловой энергии:	
	п.Уренгой 95/70	с.Самбург 95/70
Среднее значение температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах, °С	56,0	56,1
<i>Среднегодовая (среднесезонная) плотность теплоносителя при среднем значении температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах, кг/м³</i>	985,1	985,1
Удельная теплоёмкость теплоносителя (сетевой воды), ккал/(кг×°С)	1,0	1,0
Температура сетевой воды, используемой на заполнение, °С	40,0	40,0
<i>Плотность сетевой воды, используемой на заполнение, кг/м³</i>	992,2	992,2
Температура сетевой воды, используемой регламентные испытания, °С	40,0	40,0
<i>Плотность сетевой воды, используемой регламентные испытания, кг/м³</i>	992,2	992,2

Таблица Б.7.5 - Плотность и удельная теплоёмкость сетевой воды в тепловых сетях

**Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе
"Тепло" участок №3 п. Пурпе**

Наименование	Температурный график отпуска тепловой энергии:	
	95/70	65/50
Среднее значение температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах, °С	54,9	57,5
<i>Среднегодовая (среднесезонная) плотность теплоносителя при среднем значении температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах, кг/м³</i>	985,7	984,4
Удельная теплоёмкость теплоносителя (сетевой воды), ккал/(кг×°С)	1,0	1,0
Температура сетевой воды, используемой на заполнение, °С	40,0	40,0
<i>Плотность сетевой воды, используемой на заполнение, кг/м³</i>	992,2	992,2
Температура сетевой воды, используемой регламентные испытания, °С	40,0	40,0
<i>Плотность сетевой воды, используемой регламентные испытания, кг/м³</i>	992,2	992,2

Таблица Б.7.6 - Плотность и удельная теплоёмкость сетевой воды в тепловых сетях

**Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе
"Тепло" участок №4, п.Ханымей**

Наименование	Температурный график отпуски тепловой энергии:	
	95/70	65/50
Среднее значение температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах, °С	55,5	57,5
<i>Среднегодовая (среднесезонная) плотность теплоносителя при среднем значении температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах, кг/м³</i>	985,4	984,4
Удельная теплоёмкость теплоносителя (сетевой воды), ккал/(кг×°С)	1,0	1,0
Температура сетевой воды, используемой на заполнение, °С	40,0	40,0
<i>Плотность сетевой воды, используемой на заполнение, кг/м³</i>	992,2	992,2
Температура сетевой воды, используемой регламентные испытания, °С	40,0	40,0
<i>Плотность сетевой воды, используемой регламентные испытания, кг/м³</i>	992,2	992,2

Таблица Б.8 - Нормативные эксплуатационные месячные и годовые тепловые потери, обусловленные потерей теплоносителя в тепловых сетях на балансе

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуировском районе "Тепло"
участок №1, г. Тарко-Сале

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Продолжение табл. Б.8

Период	Тепловые потери, обусловленные потерями теплоносителя в тепловой сети на балансе ЭСО, Гкал:					
	нормативная утечка	технологические				Итого
		пусковое заполнение	промывка и гидравлические испытания	другое	всего:	
Система теплоснабжения: г. Тарко-Сале, котельная 1						
Тепловые сети						
Январь	77,790	-	-	-	-	77,790
Февраль	69,618	-	-	-	-	69,618
Март	70,301	-	-	-	-	70,301
Апрель	57,422	-	-	-	-	57,422
Май	50,580	-	-	-	-	50,580
Июнь	6,342	33,706	22,471	-	56,177	62,519
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	28,409	-	-	-	-	28,409
Октябрь	55,719	-	-	-	-	55,719
Ноябрь	66,727	-	-	-	-	66,727
Декабрь	75,695	-	-	-	-	75,695
ОС	558,601	-	-	-	-	558,601
ЛС	-	33,706	22,471	-	56,177	56,177
Всего	558,601	33,706	22,471	-	56,177	614,778
Система теплоснабжения: г. Тарко-Сале, котельная 1						
Сети ГВС						
Январь	0,715	-	-	-	-	0,715
Февраль	0,646	-	-	-	-	0,646
Март	0,715	-	-	-	-	0,715
Апрель	0,692	-	-	-	-	0,692
Май	0,715	-	-	-	-	0,715
Июнь	0,364	0,385	0,256	-	0,641	1,005
Июль	0,701	-	-	-	-	0,701
Август	0,701	-	-	-	-	0,701
Сентябрь	0,560	-	-	-	-	0,560
Октябрь	0,715	-	-	-	-	0,715
Ноябрь	0,692	-	-	-	-	0,692
Декабрь	0,715	-	-	-	-	0,715
ОС	6,282	-	-	-	-	6,282
ЛС	1,65	0,385	0,256	-	0,641	2,291

Всего	7,932	0,385	0,256	-	0,641	8,573
Система теплоснабжения:		г. Тарко-Сале, котельная крышная				
Тепловые сети						
Январь	0,367	-	-	-	-	0,367
Февраль	0,329	-	-	-	-	0,329
Март	0,332	-	-	-	-	0,332
Апрель	0,271	-	-	-	-	0,271
Май	0,239	-	-	-	-	0,239
Июнь	0,030	0,159	0,106	-	0,265	0,295
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	0,134	-	-	-	-	0,134
Октябрь	0,263	-	-	-	-	0,263
Ноябрь	0,315	-	-	-	-	0,315
Декабрь	0,357	-	-	-	-	0,357
ОС	2,636	-	-	-	-	2,636
ЛС	-	0,159	0,106	-	0,265	0,265
Всего	2,636	0,159	0,106	-	0,265	2,901
Система теплоснабжения:		г. Тарко-Сале, котельная крышная				
Сети ГВС						
Январь	0,167	-	-	-	-	0,167
Февраль	0,151	-	-	-	-	0,151
Март	0,167	-	-	-	-	0,167
Апрель	0,162	-	-	-	-	0,162
Май	0,167	-	-	-	-	0,167
Июнь	0,085	0,090	0,060	-	0,150	0,235
Июль	0,164	-	-	-	-	0,164
Август	0,164	-	-	-	-	0,164
Сентябрь	0,131	-	-	-	-	0,131
Октябрь	0,167	-	-	-	-	0,167
Ноябрь	0,162	-	-	-	-	0,162
Декабрь	0,167	-	-	-	-	0,167
ОС	1,468	-	-	-	-	1,468
ЛС	0,39	0,090	0,060	-	0,150	0,535
Всего	1,854	0,090	0,060	-	0,150	2,004
Система теплоснабжения:		г. Тарко-Сале, котельная 4 (от котельной до ЦТП)				
Магистральные тепловые сети						
Январь	193,824	-	-	-	-	193,824
Февраль	156,483	-	-	-	-	156,483
Март	173,116	-	-	-	-	173,116
Апрель	138,686	-	-	-	-	138,686
Май	143,163	-	-	-	-	143,163
Июнь	80,724	55,489	36,993	-	92,482	173,205
Июль	160,414	-	-	-	-	160,414
Август	160,414	-	-	-	-	160,414
Сентябрь	116,438	-	-	-	-	116,438
Октябрь	140,881	-	-	-	-	140,881
Ноябрь	164,143	-	-	-	-	164,143
Декабрь	188,014	-	-	-	-	188,014
ОС	1438,551	-	-	-	-	1438,551
ЛС	377,75	55,489	36,993	-	92,482	470,231
Всего	1816,299	55,489	36,993	-	92,482	1908,781

Система теплоснабжения:		г. Тарко-Сале, котельная 4 (от ЦТП до потребителей)				
Тепловые сети						
Январь	11,483	-	-	-	-	11,483
Февраль	10,277	-	-	-	-	10,277
Март	10,378	-	-	-	-	10,378
Апрель	8,476	-	-	-	-	8,476
Май	7,466	-	-	-	-	7,466
Июнь	0,936	4,976	3,317	-	8,293	9,229
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	4,194	-	-	-	-	4,194
Октябрь	8,225	-	-	-	-	8,225
Ноябрь	9,850	-	-	-	-	9,850
Декабрь	11,174	-	-	-	-	11,174
ОС	82,458	-	-	-	-	82,458
ЛС	-	4,976	3,317	-	8,293	8,293
Всего	82,458	4,976	3,317	-	8,293	90,751
Система теплоснабжения:		г. Тарко-Сале, котельная 4 (от ЦТП до потребителей)				
Сети ГВС						
Январь	9,315	-	-	-	-	9,315
Февраль	8,414	-	-	-	-	8,414
Март	9,315	-	-	-	-	9,315
Апрель	9,015	-	-	-	-	9,015
Май	9,315	-	-	-	-	9,315
Июнь	4,736	2,337	1,558	-	3,895	8,631
Июль	9,123	-	-	-	-	9,123
Август	9,123	-	-	-	-	9,123
Сентябрь	7,298	-	-	-	-	7,298
Октябрь	9,315	-	-	-	-	9,315
Ноябрь	9,015	-	-	-	-	9,015
Декабрь	9,315	-	-	-	-	9,315
ОС	81,815	-	-	-	-	81,815
ЛС	21,48	2,337	1,558	-	3,895	25,379
Всего	103,299	2,337	1,558	-	3,895	107,194
Система теплоснабжения:		г. Тарко-Сале, котельная 2				
Тепловые сети						
Январь	22,525	-	-	-	-	22,525
Февраль	20,159	-	-	-	-	20,159
Март	20,357	-	-	-	-	20,357
Апрель	16,627	-	-	-	-	16,627
Май	14,646	-	-	-	-	14,646
Июнь	1,836	9,760	6,507	-	16,267	18,103
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	8,226	-	-	-	-	8,226
Октябрь	16,134	-	-	-	-	16,134
Ноябрь	19,322	-	-	-	-	19,322
Декабрь	21,918	-	-	-	-	21,918
ОС	161,750	-	-	-	-	161,750
ЛС	-	9,760	6,507	-	16,267	16,267
Всего	161,750	9,760	6,507	-	16,267	178,017

Система теплоснабжения: г. Тарко-Сале, котельная 3						
Тепловые сети						
Январь	16,802	-	-	-	-	16,802
Февраль	15,037	-	-	-	-	15,037
Март	15,185	-	-	-	-	15,185
Апрель	12,403	-	-	-	-	12,403
Май	10,925	-	-	-	-	10,925
Июнь	1,370	7,281	4,854	-	12,134	13,504
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	6,136	-	-	-	-	6,136
Октябрь	12,035	-	-	-	-	12,035
Ноябрь	14,413	-	-	-	-	14,413
Декабрь	16,350	-	-	-	-	16,350
ОС	120,657	-	-	-	-	120,657
ЛС	-	7,281	4,854	-	12,134	12,134
Всего	120,657	7,281	4,854	-	12,134	132,791
Система теплоснабжения: г. Тарко-Сале, котельная 5 сети						
Тепловые сети						
Январь	4,042	-	-	-	-	4,042
Февраль	3,618	-	-	-	-	3,618
Март	3,653	-	-	-	-	3,653
Апрель	2,984	-	-	-	-	2,984
Май	2,628	-	-	-	-	2,628
Июнь	0,330	1,752	1,168	-	2,919	3,249
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	1,476	-	-	-	-	1,476
Октябрь	2,895	-	-	-	-	2,895
Ноябрь	3,467	-	-	-	-	3,467
Декабрь	3,933	-	-	-	-	3,933
ОС	29,028	-	-	-	-	29,028
ЛС	-	1,752	1,168	-	2,919	2,919
Всего	29,028	1,752	1,168	-	2,919	31,947
Система теплоснабжения: г. Тарко-Сале, котельная 6						
Тепловые сети						
Январь	7,628	-	-	-	-	7,628
Февраль	6,827	-	-	-	-	6,827
Март	6,894	-	-	-	-	6,894
Апрель	5,631	-	-	-	-	5,631
Май	4,960	-	-	-	-	4,960
Июнь	0,622	3,305	2,203	-	5,509	6,130
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	2,786	-	-	-	-	2,786
Октябрь	5,464	-	-	-	-	5,464
Ноябрь	6,543	-	-	-	-	6,543
Декабрь	7,422	-	-	-	-	7,422
ОС	54,775	-	-	-	-	54,775
ЛС	-	3,305	2,203	-	5,509	5,509
Всего	54,775	3,305	2,203	-	5,509	60,284
Система теплоснабжения: г. Тарко-Сале, котельная 7						
Тепловые сети						

Январь	0,646	-	-	-	-	0,646
Февраль	0,578	-	-	-	-	0,578
Март	0,584	-	-	-	-	0,584
Апрель	0,477	-	-	-	-	0,477
Май	0,420	-	-	-	-	0,420
Июнь	0,053	0,280	0,187	-	0,466	0,519
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	0,236	-	-	-	-	0,236
Октябрь	0,463	-	-	-	-	0,463
Ноябрь	0,554	-	-	-	-	0,554
Декабрь	0,628	-	-	-	-	0,628
ОС	4,637	-	-	-	-	4,637
ЛС	-	0,280	0,187	-	0,466	0,466
Всего	4,637	0,280	0,187	-	0,466	5,103
ИТОГО по энергоснабжающей организации:						
Январь	345,305	-	-	-	-	345,305
Февраль	292,134	-	-	-	-	292,134
Март	310,996	-	-	-	-	310,996
Апрель	252,845	-	-	-	-	252,845
Май	245,224	-	-	-	-	245,224
Июнь	97,427	119,519	79,679	-	199,198	296,625
Июль	170,401	-	-	-	-	170,401
Август	170,401	-	-	-	-	170,401
Сентябрь	176,024	-	-	-	-	176,024
Октябрь	252,276	-	-	-	-	252,276
Ноябрь	295,202	-	-	-	-	295,202
Декабрь	335,690	-	-	-	-	335,690
ОС	2542,658	-	-	-	-	2542,658
ЛС	401,268	119,519	79,679	-	199,198	600,466
Всего	2943,926	119,519	79,679	-	199,198	3143,124

Таблица Б.8.1 - Нормативные эксплуатационные месячные и годовые тепловые потери, обусловленные потерей теплоносителя в тепловых сетях на балансе

**Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло"
участок №1, п. Пуровск**

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Продолжение табл. Б.8.1

Период	Тепловые потери, обусловленные потерями теплоносителя в тепловой сети на балансе ЭСО, Гкал:					
	нормативная утечка	технологические				Итого
		пусковое заполнение	промывка и гидравлические испытания	другое	всего:	
Система теплоснабжения:		п. Пуровск, котельная 1				
Тепловые сети						
Январь	13,248	-	-	-	-	13,248
Февраль	11,856	-	-	-	-	11,856
Март	11,973	-	-	-	-	11,973
Апрель	9,779	-	-	-	-	9,779
Май	8,614	-	-	-	-	8,614
Июнь	1,080	5,779	3,853	-	9,631	10,711
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	4,838	-	-	-	-	4,838
Октябрь	9,489	-	-	-	-	9,489
Ноябрь	11,364	-	-	-	-	11,364
Декабрь	12,891	-	-	-	-	12,891
ОС	95,134	-	-	-	-	95,134
ЛС	-	5,779	3,853	-	9,631	9,631
Всего	95,134	5,779	3,853	-	9,631	104,766
Система теплоснабжения:		п. Пуровск, котельная 2				
Тепловые сети						
Январь	10,508	-	-	-	-	10,508
Февраль	9,404	-	-	-	-	9,404
Март	9,496	-	-	-	-	9,496
Апрель	7,757	-	-	-	-	7,757
Май	6,832	-	-	-	-	6,832
Июнь	0,857	4,583	3,056	-	7,639	8,496
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	3,838	-	-	-	-	3,838
Октябрь	7,527	-	-	-	-	7,527
Ноябрь	9,014	-	-	-	-	9,014
Декабрь	10,225	-	-	-	-	10,225
ОС	75,457	-	-	-	-	75,457
ЛС	-	4,583	3,056	-	7,639	7,639
Всего	75,457	4,583	3,056	-	7,639	83,096
Система теплоснабжения:		п. Пуровск, котельная 3				

Тепловые сети						
Январь	5,806	-	-	-	-	5,806
Февраль	5,196	-	-	-	-	5,196
Март	5,247	-	-	-	-	5,247
Апрель	4,286	-	-	-	-	4,286
Май	3,775	-	-	-	-	3,775
Июнь	0,473	2,532	1,688	-	4,221	4,694
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	2,120	-	-	-	-	2,120
Октябрь	4,159	-	-	-	-	4,159
Ноябрь	4,980	-	-	-	-	4,980
Декабрь	5,649	-	-	-	-	5,649
ОС	41,691	-	-	-	-	41,691
ЛС	-	2,532	1,688	-	4,221	4,221
Всего	41,691	2,532	1,688	-	4,221	45,912
Система теплоснабжения:	п. Пуровск, котельная 3					
Сети ГВС						
Январь	4,710	-	-	-	-	4,710
Февраль	4,254	-	-	-	-	4,254
Март	4,710	-	-	-	-	4,710
Апрель	4,558	-	-	-	-	4,558
Май	4,710	-	-	-	-	4,710
Июнь	2,395	1,070	0,713	-	1,783	4,178
Июль	4,613	-	-	-	-	4,613
Август	4,613	-	-	-	-	4,613
Сентябрь	3,690	-	-	-	-	3,690
Октябрь	4,710	-	-	-	-	4,710
Ноябрь	4,558	-	-	-	-	4,558
Декабрь	4,710	-	-	-	-	4,710
ОС	41,366	-	-	-	-	41,366
ЛС	10,86	1,070	0,713	-	1,783	12,646
Всего	52,228	1,070	0,713	-	1,783	54,012
ИТОГО по энергоснабжающей организации:						
Январь	34,272	-	-	-	-	34,272
Февраль	30,710	-	-	-	-	30,710
Март	31,426	-	-	-	-	31,426
Апрель	26,380	-	-	-	-	26,380
Май	23,931	-	-	-	-	23,931
Июнь	4,805	13,965	9,310	-	23,275	28,079
Июль	4,613	-	-	-	-	4,613
Август	4,613	-	-	-	-	4,613
Сентябрь	14,486	-	-	-	-	14,486
Октябрь	25,884	-	-	-	-	25,884
Ноябрь	29,916	-	-	-	-	29,916
Декабрь	33,476	-	-	-	-	33,476
ОС	253,649	-	-	-	-	253,649
ЛС	10,862	13,965	9,310	0,000	23,275	34,137
Всего	264,511	13,965	9,310	0,000	23,275	287,786

Таблица Б.8.2 - Нормативные эксплуатационные месячные и годовые тепловые потери, обусловленные потерей теплоносителя в тепловых сетях на балансе

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" по участку п. Сывдарма

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Продолжение табл. Б.8.2

Период	Тепловые потери, обусловленные потерями теплоносителя в тепловой сети на балансе ЭСО, Гкал:					
	нормативная утечка	технологические				Итого
		пусковое заполнение	промывка и гидравлические испытания	другое	всего:	
Система теплоснабжения:		п. Сывдарма, котельная №4				
Тепловые сети						
Январь	22,392	-	-	-	-	22,392
Февраль	20,040	-	-	-	-	20,040
Март	20,236	-	-	-	-	20,236
Апрель	16,529	-	-	-	-	16,529
Май	14,560	-	-	-	-	14,560
Июнь	1,826	9,767	6,511	-	16,279	18,104
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	8,178	-	-	-	-	8,178
Октябрь	16,039	-	-	-	-	16,039
Ноябрь	19,207	-	-	-	-	19,207
Декабрь	21,789	-	-	-	-	21,789
ОС	160,794	-	-	-	-	160,794
ЛС	-	9,767	6,511	-	16,279	16,279
Всего	160,794	9,767	6,511	-	16,279	177,073
Система теплоснабжения:		п. Сывдарма, котельная №4				
Сети ГВС						
Январь	2,306	-	-	-	-	2,306
Февраль	2,083	-	-	-	-	2,083
Март	2,306	-	-	-	-	2,306
Апрель	2,232	-	-	-	-	2,232
Май	2,306	-	-	-	-	2,306
Июнь	1,173	0,889	0,593	-	1,482	2,654
Июль	2,259	-	-	-	-	2,259
Август	2,259	-	-	-	-	2,259
Сентябрь	1,807	-	-	-	-	1,807
Октябрь	2,306	-	-	-	-	2,306
Ноябрь	2,232	-	-	-	-	2,232
Декабрь	2,306	-	-	-	-	2,306
ОС	20,257	-	-	-	-	20,257
ЛС	5,32	0,889	0,593	-	1,482	6,801
Всего	25,577	0,889	0,593	-	1,482	27,058

Таблица Б.8.3 - Нормативные эксплуатационные месячные и годовые тепловые потери, обусловленные потерей теплоносителя в тепловых сетях на балансе

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1, с.Халясавей

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Продолжение табл. Б.8.3

Период	Тепловые потери, обусловленные потерями теплоносителя в тепловой сети на балансе ЭСО, Гкал:					
	нормативная утечка	технологические				Итого
		пусковое заполнение	промывка и гидравлические испытания	другое	всего:	
Система теплоснабжения:		Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1, с.Халясавей				
Тепловые сети						
Январь	1,983	-	-	-	-	1,983
Февраль	1,774	-	-	-	-	1,774
Март	1,792	-	-	-	-	1,792
Апрель	1,464	-	-	-	-	1,464
Май	1,289	-	-	-	-	1,289
Июнь	0,162	0,616	0,411	-	1,026	1,188
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	0,724	-	-	-	-	0,724
Октябрь	1,420	-	-	-	-	1,420
Ноябрь	1,701	-	-	-	-	1,701
Декабрь	1,929	-	-	-	-	1,929
ОС	14,238	-	-	-	-	14,238
ЛС	-	0,616	0,411	-	1,026	1,026
Всего	14,238	0,616	0,411	-	1,026	15,264

Период	Тепловая сеть												Системы теплоснабжения						Всего по системе теплоснабжения		
	ЭСО - Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №2						других ЭСО														
	тепловые потери, обусловленные потерями теплоносителя, Гкал:						тепловые потери, обусловленные потерями теплоносителя, Гкал:						тепловые потери, обусловленные потерями теплоносителя, Гкал:								
	нормативная утечка	технологические					Итого	нормативная утечка	технологические					Итого	Всего по тепловой сети	нормативная утечка	технологические				
пусковое заполнение		регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение	регламентные испытания			сливы	другое	пусковое заполнение	регламентные испытания	сливы				другое				
Сентябрь	26,05	-	-	-	-	26,05	-	-	-	-	-	-	26,05	6,61	-	-	-	-	6,61	32,65	
Октябрь	50,20	-	-	-	-	50,20	-	-	-	-	-	-	50,20	12,73	-	-	-	-	12,73	62,93	
Ноябрь	59,91	-	-	-	-	59,91	-	-	-	-	-	-	59,91	15,19	-	-	-	-	15,19	75,10	
Декабрь	67,01	-	-	-	-	67,01	-	-	-	-	-	-	67,01	16,99	-	-	-	-	16,99	84,00	
ОС	511,21	-	-	-	-	511,21	-	-	-	-	-	-	511,21	129,65	-	-	-	-	129,65	640,85	
ЛС	-	21,19	14,13	-	-	35,32	-	-	-	-	-	-	35,32	-	5,37	3,58	-	-	8,96	44,28	
Всего	511,21	21,19	14,13	-	-	546,53	-	-	-	-	-	-	546,53	129,65	5,37	3,58	-	-	138,60	685,13	
п.Уренгой, котельная 3																					
Январь	151,62	-	-	-	-	151,62	-	-	-	-	-	-	151,62	37,67	-	-	-	-	37,67	189,29	
Февраль	136,95	-	-	-	-	136,95	-	-	-	-	-	-	136,95	34,03	-	-	-	-	34,03	170,97	
Март	137,02	-	-	-	-	137,02	-	-	-	-	-	-	137,02	34,04	-	-	-	-	34,04	171,07	
Апрель	114,30	-	-	-	-	114,30	-	-	-	-	-	-	114,30	28,40	-	-	-	-	28,40	142,70	
Май	101,84	-	-	-	-	101,84	-	-	-	-	-	-	101,84	25,30	-	-	-	-	25,30	127,14	
Июнь	31,55	46,32	30,88	-	-	108,74	-	-	-	-	-	-	108,74	7,84	11,51	7,67	-	-	27,02	135,76	
Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	
Август	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	
Сентябрь	56,93	-	-	-	-	56,93	-	-	-	-	-	-	56,93	14,14	-	-	-	-	14,14	71,07	
Октябрь	109,71	-	-	-	-	109,71	-	-	-	-	-	-	109,71	27,26	-	-	-	-	27,26	136,97	
Ноябрь	130,94	-	-	-	-	130,94	-	-	-	-	-	-	130,94	32,53	-	-	-	-	32,53	163,47	
Декабрь	146,46	-	-	-	-	146,46	-	-	-	-	-	-	146,46	36,39	-	-	-	-	36,39	182,84	
ОС	1117,32	-	-	-	-	1117,32	-	-	-	-	-	-	1117,32	277,60	-	-	-	-	277,60	1394,91	
ЛС	-	46,32	30,88	-	-	77,19	-	-	-	-	-	-	77,19	-	11,51	7,67	-	-	19,18	96,37	
Всего	1117,32	46,32	30,88	-	-	1194,51	-	-	-	-	-	-	1194,51	277,60	11,51	7,67	-	-	296,78	1491,29	
п.Уренгой, ПАКУ -1																					
Январь	3,32	-	-	-	-	3,32	-	-	-	-	-	-	3,32	1,59	-	-	-	-	1,59	4,91	
Февраль	3,00	-	-	-	-	3,00	-	-	-	-	-	-	3,00	1,44	-	-	-	-	1,44	4,44	
Март	3,00	-	-	-	-	3,00	-	-	-	-	-	-	3,00	1,44	-	-	-	-	1,44	4,44	
Апрель	2,50	-	-	-	-	2,50	-	-	-	-	-	-	2,50	1,20	-	-	-	-	1,20	3,70	
Май	2,23	-	-	-	-	2,23	-	-	-	- ²⁹³	-	-	2,23	1,07	-	-	-	-	1,07	3,30	

Период	Тепловая сеть												Системы теплоснабжения						Всего по системе теплоснабжения		
	ЭСО - Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло" участок №2						других ЭСО														
	тепловые потери, обусловленные потерями теплоносителя, Гкал:						тепловые потери, обусловленные потерями теплоносителя, Гкал:						тепловые потери, обусловленные потерями теплоносителя, Гкал:								
	нормативная утечка	технологические				Итого	нормативная утечка	технологические				Итого	Всего по тепловой сети	нормативная утечка	технологические					Итого	
пусковое заполнение		регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение			регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение				регламентные испытания	сливы	другое				
Июнь	0,69	1,01	0,68	-	-	2,38	-	-	-	-	-	-	2,38	0,33	0,49	0,32	-	-	1,14	3,52	
Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	1,25	-	-	-	-	1,25	-	-	-	-	-	-	1,25	0,60	-	-	-	-	0,60	1,85	
Октябрь	2,40	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-	-	2,40	1,15	-	-	-	-	1,15	3,56	
Ноябрь	2,87	-	-	-	-	2,87	-	-	-	-	-	-	2,87	1,38	-	-	-	-	1,38	4,24	
Декабрь	3,21	-	-	-	-	3,21	-	-	-	-	-	-	3,21	1,54	-	-	-	-	1,54	4,75	
ОС	24,47	-	-	-	-	24,47	-	-	-	-	-	-	24,47	11,74	-	-	-	-	11,74	36,21	
ЛС	-	1,01	0,68	-	-	1,69	-	-	-	-	-	-	1,69	-	0,49	0,32	-	-	0,81	2,50	
Всего	24,47	1,01	0,68	-	-	26,16	-	-	-	-	-	-	26,16	11,74	0,49	0,32	-	-	12,56	38,71	
п.Уренгой, ПАКУ -5																					
Январь	2,14	-	-	-	-	2,14	-	-	-	-	-	-	2,14	2,69	-	-	-	-	2,69	4,83	
Февраль	1,93	-	-	-	-	1,93	-	-	-	-	-	-	1,93	2,43	-	-	-	-	2,43	4,36	
Март	1,93	-	-	-	-	1,93	-	-	-	-	-	-	1,93	2,43	-	-	-	-	2,43	4,36	
Апрель	1,61	-	-	-	-	1,61	-	-	-	-	-	-	1,61	2,03	-	-	-	-	2,03	3,64	
Май	1,44	-	-	-	-	1,44	-	-	-	-	-	-	1,44	1,80	-	-	-	-	1,80	3,24	
Июнь	0,45	0,65	0,44	-	-	1,54	-	-	-	-	-	-	1,54	0,56	0,82	0,55	-	-	1,93	3,46	
Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Август	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Сентябрь	0,80	-	-	-	-	0,80	-	-	-	-	-	-	0,80	1,01	-	-	-	-	1,01	1,81	
Октябрь	1,55	-	-	-	-	1,55	-	-	-	-	-	-	1,55	1,94	-	-	-	-	1,94	3,49	
Ноябрь	1,85	-	-	-	-	1,85	-	-	-	-	-	-	1,85	2,32	-	-	-	-	2,32	4,17	
Декабрь	2,07	-	-	-	-	2,07	-	-	-	-	-	-	2,07	2,59	-	-	-	-	2,59	4,66	
ОС	15,77	-	-	-	-	15,77	-	-	-	-	-	-	15,77	19,80	-	-	-	-	19,80	35,57	
ЛС	-	0,65	0,44	-	-	1,09	-	-	-	-	-	-	1,09	-	0,82	0,55	-	-	1,37	2,46	
Всего	15,77	0,65	0,44	-	-	16,86	-	-	-	-	-	-	16,86	19,80	0,82	0,55	-	-	21,16	38,03	
п.Уренгой, ПАКУ Тасжый																					

Период	Тепловая сеть												Системы теплоснабжения						Всего по системе теплоснабжения	
	ЭСО - Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №2						других ЭСО													
	тепловые потери, обусловленные потерями теплоносителя, Гкал:						тепловые потери, обусловленные потерями теплоносителя, Гкал:						тепловые потери, обусловленные потерями теплоносителя, Гкал:							
	нормативная утечка	технологические				Итого	нормативная утечка	технологические				Итого	Всего по тепловой сети	нормативная утечка	технологические					Итого
пусковое заполнение		регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение			регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение				регламентные испытания	сливы	другое			
Январь	8,62	-	-	-	-	8,62	-	-	-	-	-	-	8,62	2,69	-	-	-	-	2,69	11,32
Февраль	7,79	-	-	-	-	7,79	-	-	-	-	-	-	7,79	2,43	-	-	-	-	2,43	10,22
Март	7,79	-	-	-	-	7,79	-	-	-	-	-	-	7,79	2,43	-	-	-	-	2,43	10,23
Апрель	6,50	-	-	-	-	6,50	-	-	-	-	-	-	6,50	2,03	-	-	-	-	2,03	8,53
Май	5,79	-	-	-	-	5,79	-	-	-	-	-	-	5,79	1,81	-	-	-	-	1,81	7,60
Июнь	1,79	2,63	1,76	-	-	6,18	-	-	-	-	-	-	6,18	0,56	0,82	0,55	-	-	1,93	8,12
Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	3,24	-	-	-	-	3,24	-	-	-	-	-	-	3,24	1,01	-	-	-	-	1,01	4,25
Октябрь	6,24	-	-	-	-	6,24	-	-	-	-	-	-	6,24	1,95	-	-	-	-	1,95	8,19
Ноябрь	7,45	-	-	-	-	7,45	-	-	-	-	-	-	7,45	2,33	-	-	-	-	2,33	9,77
Декабрь	8,33	-	-	-	-	8,33	-	-	-	-	-	-	8,33	2,60	-	-	-	-	2,60	10,93
ОС	63,54	-	-	-	-	63,54	-	-	-	-	-	-	63,54	19,85	-	-	-	-	19,85	83,39
ЛС	-	2,63	1,76	-	-	4,39	-	-	-	-	-	-	4,39	-	0,82	0,55	-	-	1,37	5,76
Всего	63,54	2,63	1,76	-	-	67,93	-	-	-	-	-	-	67,93	19,85	0,82	0,55	-	-	21,22	89,15
п.Уренгой, котельная Аэропорт																				
Январь	1,21	-	-	-	-	1,21	-	-	-	-	-	-	1,21	0,62	-	-	-	-	0,62	1,83
Февраль	1,09	-	-	-	-	1,09	-	-	-	-	-	-	1,09	0,56	-	-	-	-	0,56	1,65
Март	1,09	-	-	-	-	1,09	-	-	-	-	-	-	1,09	0,56	-	-	-	-	0,56	1,65
Апрель	0,91	-	-	-	-	0,91	-	-	-	-	-	-	0,91	0,47	-	-	-	-	0,47	1,38
Май	0,81	-	-	-	-	0,81	-	-	-	-	-	-	0,81	0,42	-	-	-	-	0,42	1,23
Июнь	0,25	0,37	0,25	-	-	0,86	-	-	-	-	-	-	0,86	0,13	0,19	0,13	-	-	0,45	1,31
Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	0,45	-	-	-	-	0,45	-	-	-	-	-	-	0,45	0,23	-	-	-	-	0,23	0,69
Октябрь	0,87	-	-	-	-	0,87	-	-	-	-	-	-	0,87	0,45	-	-	-	-	0,45	1,32
Ноябрь	1,04	-	-	-	-	1,04	-	-	-	-	-	-	1,04	0,54	-	-	-	-	0,54	1,58
Декабрь	1,16	-	-	-	-	1,16	-	-	-	-295	-	-	1,16	0,60	-	-	-	-	0,60	1,77

Период	Тепловая сеть												Системы теплоснабжения						Всего по системе теплоснабжения	
	ЭСО - Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло" участок №2						других ЭСО													
	тепловые потери, обусловленные потерями теплоносителя, Гкал:						тепловые потери, обусловленные потерями теплоносителя, Гкал:						тепловые потери, обусловленные потерями теплоносителя, Гкал:							
	нормативная утечка	технологические				Итого	нормативная утечка	технологические				Итого	Всего по тепловой сети	нормативная утечка	технологические					Итого
пусковое заполнение		регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение			регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение				регламентные испытания	сливы	другое			
ОС	8,89	-	-	-	-	8,89	-	-	-	-	-	-	8,89	4,60	-	-	-	-	4,60	13,49
ЛС	-	0,37	0,25	-	-	0,61	-	-	-	-	-	-	0,61	-	0,19	0,13	-	-	0,32	0,93
Всего	8,89	0,37	0,25	-	-	9,50	-	-	-	-	-	-	9,50	4,60	0,19	0,13	-	-	4,92	14,42
ИТОГО по системам транспорта тепловой энергии на балансе (арендуемых) ЭСО :																				
Тепловые сети																				
Январь	244,58	-	-	-	-	244,58	-	-	-	-	-	-	244,58	67,60	-	-	-	-	67,60	312,18
Февраль	220,91	-	-	-	-	220,91	-	-	-	-	-	-	220,91	61,06	-	-	-	-	61,06	281,97
Март	221,03	-	-	-	-	221,03	-	-	-	-	-	-	221,03	61,09	-	-	-	-	61,09	282,12
Апрель	184,38	-	-	-	-	184,38	-	-	-	-	-	-	184,38	50,96	-	-	-	-	50,96	235,34
Май	164,28	-	-	-	-	164,28	-	-	-	-	-	-	164,28	45,41	-	-	-	-	45,41	209,68
Июнь	50,89	74,71	49,81	-	-	175,40	-	-	-	-	-	-	175,40	14,06	21,22	14,15	-	-	49,43	224,84
Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	91,83	-	-	-	-	91,83	-	-	-	-	-	-	91,83	25,38	-	-	-	-	25,38	117,21
Октябрь	176,97	-	-	-	-	176,97	-	-	-	-	-	-	176,97	48,91	-	-	-	-	48,91	225,88
Ноябрь	211,21	-	-	-	-	211,21	-	-	-	-	-	-	211,21	58,38	-	-	-	-	58,38	269,59
Декабрь	236,25	-	-	-	-	236,25	-	-	-	-	-	-	236,25	65,30	-	-	-	-	65,30	301,54
ОС	1802,32	-	-	-	-	1802,32	-	-	-	-	-	-	1802,32	498,15	-	-	-	-	498,15	2300,47
ЛС	0,00	74,71	49,81	-	-	124,52	-	-	-	-	-	-	124,52	0,00	21,22	14,15	-	-	35,37	159,89
Всего	1802,32	74,71	49,81	-	-	1926,84	-	-	-	-	-	-	1926,84	498,15	21,22	14,15	-	-	533,52	2460,36
с.Самбург																				
с.Самбург, котельная 15Мвт																				
Январь	36,02	-	-	-	-	36,02	-	-	-	-	-	-	36,02	10,66	-	-	-	-	10,66	46,68
Февраль	31,69	-	-	-	-	31,69	-	-	-	-	-	-	31,69	9,38	-	-	-	-	9,38	41,07
Март	33,46	-	-	-	-	33,46	-	-	-	-	-	-	33,46	9,90	-	-	-	-	9,90	43,36
Апрель	28,17	-	-	-	-	28,17	-	-	-	-	-	-	28,17	8,34	-	-	-	-	8,34	36,51
Май	24,79	-	-	-	-	24,79	-	-	-	-	-	-	24,79	7,33	-	-	-	-	7,33	32,12
Июнь	11,39	-	-	-	-	11,39	-	-	-	-296	-	-	11,39	3,37	-	-	-	-	3,37	14,76

Период	Тепловая сеть												Всего по тепловой сети	Системы теплоснабжения						Всего по системе теплоснабжения
	ЭСО - Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пууровском районе "Тепло" участок №2						других ЭСО							тепловые потери, обусловленные потерями теплоносителя, Гкал:						
	тепловые потери, обусловленные потерями теплоносителя, Гкал:						тепловые потери, обусловленные потерями теплоносителя, Гкал:							тепловые потери, обусловленные потерями теплоносителя, Гкал:						
	нормативная утечка	технологические				Итого	нормативная утечка	технологические				Итого		нормативная утечка	технологические				Итого	
пусковое заполнение		регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение			регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение		регламентные испытания		сливы	другое				
Июль	-	10,89	7,26	-	-	18,15	-	-	-	-	-	-	18,15	-	3,18	2,12	-	-	5,29	23,44
Август	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	13,67	-	-	-	-	13,67	-	-	-	-	-	-	13,67	4,04	-	-	-	-	4,04	17,71
Октябрь	26,15	-	-	-	-	26,15	-	-	-	-	-	-	26,15	7,74	-	-	-	-	7,74	33,89
Ноябрь	31,09	-	-	-	-	31,09	-	-	-	-	-	-	31,09	9,20	-	-	-	-	9,20	40,29
Декабрь	34,29	-	-	-	-	34,29	-	-	-	-	-	-	34,29	10,15	-	-	-	-	10,15	44,43
ОС	270,71	-	-	-	-	270,71	-	-	-	-	-	-	270,71	80,11	-	-	-	-	80,11	350,82
ЛС	-	10,89	7,26	-	-	18,15	-	-	-	-	-	-	18,15	-	3,18	2,12	-	-	5,29	23,44
Всего	270,71	10,89	7,26	-	-	288,86	-	-	-	-	-	-	288,86	80,11	3,18	2,12	-	-	85,41	374,27

Таблица Б.8.5 - Нормативные эксплуатационные месячные и годовые тепловые потери, обусловленные потерей теплоносителя в тепловых сетях на балансе

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №3 п. Пурпе

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Продолжение табл. Б.8.5

Период	Тепловые потери, обусловленные потерями теплоносителя в тепловой сети на балансе ЭСО, Гкал:					
	нормативная утечка	технологические				Итого
		пусковое заполнение	промывка и гидравлические испытания	другое	всего:	
Система теплоснабжения:		п. Пурпе, Котельная №1				
Тепловые сети						
Январь	14,079	-	-	-	-	14,079
Февраль	12,600	-	-	-	-	12,600
Март	12,723	-	-	-	-	12,723
Апрель	10,392	-	-	-	-	10,392
Май	8,985	-	-	-	-	8,985
Июнь	1,165	6,095	4,064	-	10,159	11,324
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	5,142	-	-	-	-	5,142
Октябрь	10,084	-	-	-	-	10,084
Ноябрь	12,077	-	-	-	-	12,077
Декабрь	13,700	-	-	-	-	13,700
ОС	100,945	-	-	-	-	100,945
ЛС	-	6,095	4,064	-	10,159	10,159
Всего	100,945	6,095	4,064	-	10,159	111,104
Система теплоснабжения:		п. Пурпе, Котельная №2				
Тепловые сети						
Январь	26,481	-	-	-	-	26,481
Февраль	23,699	-	-	-	-	23,699
Март	23,932	-	-	-	-	23,932
Апрель	19,547	-	-	-	-	19,547
Май	16,900	-	-	-	-	16,900
Июнь	2,190	11,465	7,643	-	19,108	21,299
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	9,671	-	-	-	-	9,671
Октябрь	18,968	-	-	-	-	18,968
Ноябрь	22,715	-	-	-	-	22,715
Декабрь	25,768	-	-	-	-	25,768
ОС	189,870	-	-	-	-	189,870
ЛС	-	11,465	7,643	-	19,108	19,108

Всего	189,870	11,465	7,643	-	19,108	208,978
Сети ГВС						
Январь	6,724	-	-	-	-	6,724
Февраль	6,073	-	-	-	-	6,073
Март	6,724	-	-	-	-	6,724
Апрель	6,507	-	-	-	-	6,507
Май	6,724	-	-	-	-	6,724
Июнь	3,419	2,592	1,728	-	4,320	7,739
Июль	6,586	-	-	-	-	6,586
Август	6,586	-	-	-	-	6,586
Сентябрь	5,268	-	-	-	-	5,268
Октябрь	6,724	-	-	-	-	6,724
Ноябрь	6,507	-	-	-	-	6,507
Декабрь	6,724	-	-	-	-	6,724
ОС	59,057	-	-	-	-	59,057
ЛС	15,51	2,592	1,728	-	4,320	19,828
Всего	74,565	2,592	1,728	-	4,320	78,885
Система теплоснабжения:		п. Пурпе, Котельная №3				
Тепловые сети						
Январь	4,202	-	-	-	-	4,202
Февраль	3,761	-	-	-	-	3,761
Март	3,798	-	-	-	-	3,798
Апрель	3,102	-	-	-	-	3,102
Май	2,682	-	-	-	-	2,682
Июнь	0,348	1,819	1,213	-	3,032	3,380
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	1,535	-	-	-	-	1,535
Октябрь	3,010	-	-	-	-	3,010
Ноябрь	3,605	-	-	-	-	3,605
Декабрь	4,089	-	-	-	-	4,089
ОС	30,132	-	-	-	-	30,132
ЛС	-	1,819	1,213	-	3,032	3,032
Всего	30,132	1,819	1,213	-	3,032	33,164
Система теплоснабжения:		п. Пурпе, Котельная №4				
Тепловые сети						
Январь	7,588	-	-	-	-	7,588
Февраль	6,791	-	-	-	-	6,791
Март	6,857	-	-	-	-	6,857
Апрель	5,601	-	-	-	-	5,601
Май	4,842	-	-	-	-	4,842
Июнь	0,628	3,285	2,190	-	5,475	6,103
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	2,771	-	-	-	-	2,771
Октябрь	5,435	-	-	-	-	5,435
Ноябрь	6,509	-	-	-	-	6,509
Декабрь	7,383	-	-	-	-	7,383
ОС	54,404	-	-	-	-	54,404
ЛС	-	3,285	2,190	-	5,475	5,475
Всего	54,404	3,285	2,190	-	5,475	59,879
Система теплоснабжения:		п. Пурпе, Котельная №5				

Тепловые сети						
Январь	11,910	-	-	-	-	11,910
Февраль	10,659	-	-	-	-	10,659
Март	10,764	-	-	-	-	10,764
Апрель	8,792	-	-	-	-	8,792
Май	7,601	-	-	-	-	7,601
Июнь	0,985	5,157	3,438	-	8,594	9,580
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	4,350	-	-	-	-	4,350
Октябрь	8,531	-	-	-	-	8,531
Ноябрь	10,217	-	-	-	-	10,217
Декабрь	11,590	-	-	-	-	11,590
ОС	85,398	-	-	-	-	85,398
ЛС	-	5,157	3,438	-	8,594	8,594
Всего	85,398	5,157	3,438	-	8,594	93,993
Сети ГВС						
Январь	1,144	-	-	-	-	1,144
Февраль	1,033	-	-	-	-	1,033
Март	1,144	-	-	-	-	1,144
Апрель	1,107	-	-	-	-	1,107
Май	1,144	-	-	-	-	1,144
Июнь	0,582	0,615	0,410	-	1,025	1,607
Июль	1,120	-	-	-	-	1,120
Август	1,120	-	-	-	-	1,120
Сентябрь	0,896	-	-	-	-	0,896
Октябрь	1,144	-	-	-	-	1,144
Ноябрь	1,107	-	-	-	-	1,107
Декабрь	1,144	-	-	-	-	1,144
ОС	10,048	-	-	-	-	10,048
ЛС	2,64	0,615	0,410	-	1,025	3,664
Всего	12,686	0,615	0,410	-	1,025	13,711
Система	п. Пурпе, Котельная №6					
Тепловые сети						
Январь	3,034	-	-	-	-	3,034
Февраль	2,715	-	-	-	-	2,715
Март	2,742	-	-	-	-	2,742
Апрель	2,240	-	-	-	-	2,240
Май	1,936	-	-	-	-	1,936
Июнь	0,251	1,314	0,876	-	2,189	2,440
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	1,108	-	-	-	-	1,108
Октябрь	2,173	-	-	-	-	2,173
Ноябрь	2,603	-	-	-	-	2,603
Декабрь	2,952	-	-	-	-	2,952
ОС	21,754	-	-	-	-	21,754
ЛС	-	1,314	0,876	-	2,189	2,189
Всего	21,754	1,314	0,876	-	2,189	23,943
Система	п. Пурпе, Котельная №8					
Тепловые сети						
Январь	70,875	-	-	-	-	70,875
Февраль	63,430	-	-	-	-	63,430

Март	64,053	-	-	-	-	64,053
Апрель	52,318	-	-	-	-	52,318
Май	45,231	-	-	-	-	45,231
Июнь	5,862	30,686	20,457	-	51,143	57,006
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	25,884	-	-	-	-	25,884
Октябрь	50,766	-	-	-	-	50,766
Ноябрь	60,796	-	-	-	-	60,796
Декабрь	68,967	-	-	-	-	68,967
ОС	508,182	-	-	-	-	508,182
ЛС	-	30,686	20,457	-	51,143	51,143
Всего	508,182	30,686	20,457	-	51,143	559,325
Сети ГВС						
Январь	4,774	-	-	-	-	4,774
Февраль	4,312	-	-	-	-	4,312
Март	4,774	-	-	-	-	4,774
Апрель	4,620	-	-	-	-	4,620
Май	4,774	-	-	-	-	4,774
Июнь	2,427	2,567	1,711	-	4,279	6,706
Июль	4,676	-	-	-	-	4,676
Август	4,676	-	-	-	-	4,676
Сентябрь	3,740	-	-	-	-	3,740
Октябрь	4,774	-	-	-	-	4,774
Ноябрь	4,620	-	-	-	-	4,620
Декабрь	4,774	-	-	-	-	4,774
ОС	41,933	-	-	-	-	41,933
ЛС	11,01	2,567	1,711	-	4,279	15,290
Всего	52,944	2,567	1,711	-	4,279	57,223
Система		п. Пурпе, Котельная №9				
Тепловые сети						
Январь	3,233	-	-	-	-	3,233
Февраль	2,893	-	-	-	-	2,893
Март	2,922	-	-	-	-	2,922
Апрель	2,386	-	-	-	-	2,386
Май	2,063	-	-	-	-	2,063
Июнь	0,267	1,400	0,933	-	2,333	2,600
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	1,181	-	-	-	-	1,181
Октябрь	2,316	-	-	-	-	2,316
Ноябрь	2,773	-	-	-	-	2,773
Декабрь	3,146	-	-	-	-	3,146
ОС	23,179	-	-	-	-	23,179
ЛС	-	1,400	0,933	-	2,333	2,333
Всего	23,179	1,400	0,933	-	2,333	25,512
Система		д.Харампур, Котельная №7				
Тепловые сети						
Январь	2,931	-	-	-	-	2,931
Февраль	2,623	-	-	-	-	2,623
Март	2,649	-	-	-	-	2,649
Апрель	2,164	-	-	-	-	2,164
Май	1,871	-	-	-	-	1,871

Июнь	0,242	1,269	0,846	-	2,115	2,358
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	1,070	-	-	-	-	1,070
Октябрь	2,099	-	-	-	-	2,099
Ноябрь	2,514	-	-	-	-	2,514
Декабрь	2,852	-	-	-	-	2,852
ОС	21,016	-	-	-	-	21,016
ЛС	-	1,269	0,846	-	2,115	2,115
Всего	21,016	1,269	0,846	-	2,115	23,131
Сети ГВС						
Январь	1,315	-	-	-	-	1,315
Февраль	1,188	-	-	-	-	1,188
Март	1,315	-	-	-	-	1,315
Апрель	1,272	-	-	-	-	1,272
Май	1,315	-	-	-	-	1,315
Июнь	0,212	0,485	0,324	-	0,809	1,021
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	1,030	-	-	-	-	1,030
Октябрь	1,315	-	-	-	-	1,315
Ноябрь	1,272	-	-	-	-	1,272
Декабрь	1,315	-	-	-	-	1,315
ОС	8,473	-	-	-	-	8,473
ЛС	3,08	0,485	0,324	-	0,809	3,884
Всего	11,548	0,485	0,324	-	0,809	12,357
ИТОГО по энергоснабжающей организации:						
Январь	156,976	-	-	-	-	156,976
Февраль	140,589	-	-	-	-	140,589
Март	143,081	-	-	-	-	143,081
Апрель	118,776	-	-	-	-	118,776
Май	104,753	-	-	-	-	104,753
Июнь	18,366	68,264	45,509	-	113,773	132,140
Июль	12,382	-	-	-	-	12,382
Август	12,382	-	-	-	-	12,382
Сентябрь	62,615	-	-	-	-	62,615
Октябрь	116,025	-	-	-	-	116,025
Ноябрь	136,042	-	-	-	-	136,042
Декабрь	153,089	-	-	-	-	153,089
ОС	1145,918	-	-	-	-	1145,918
ЛС	29,158	68,264	45,509	-	113,773	142,931
Всего	1175,075	68,264	45,509	-	113,773	1288,849

Таблица Б.8.6 - Нормативные эксплуатационные месячные и годовые тепловые потери, обусловленные потерей теплоносителя по
Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №4, п.Ханымей

Период	Тепловая сеть													Системы теплоснабжения						Всего по системе теплоснабжения	
	ЭСО - Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло"						других ЭСО						тепловые потери, обусловленные потерями теплоносителя, Гкал:								
	тепловые потери, обусловленные потерями теплоносителя, Гкал:						тепловые потери, обусловленные потерями теплоносителя, Гкал:						тепловые потери, обусловленные потерями теплоносителя, Гкал:								
	нормативная утечка	технологические					Итого	нормативная утечка	технологические					Итого	Всего по тепловой сети	нормативная утечка	технологические				
пусковое заполнение		регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение	регламентные испытания			сливы	другое	Итого	пусковое заполнение	регламентные испытания				сливы	другое	Итого		
Источник теплоснабжения:																					
СЦТ п.Ханымей (котельная ДЕ 16)																					
Тепловые сети																					
Январь	107,80	-	-	-	-	107,80	-	-	-	-	-	-	107,80	35,21	-	-	-	-	35,21	143,01	
Февраль	96,43	-	-	-	-	96,43	-	-	-	-	-	-	96,43	31,50	-	-	-	-	31,50	127,93	
Март	97,34	-	-	-	-	97,34	-	-	-	-	-	-	97,34	31,80	-	-	-	-	31,80	129,14	
Апрель	79,35	-	-	-	-	79,35	-	-	-	-	-	-	79,35	25,92	-	-	-	-	25,92	105,27	
Май	69,83	-	-	-	-	69,83	-	-	-	-	-	-	69,83	22,81	-	-	-	-	22,81	92,64	
Июнь	13,53	-	8,88	-	-	22,41	-	-	-	-	-	-	22,41	4,42	-	2,90	-	-	7,32	29,73	
Июль	-	-	11,01	-	-	11,01	-	-	-	-	-	-	11,01	-	-	3,60	-	-	3,60	14,61	
Август	-	46,35	11,01	-	-	57,36	-	-	-	-	-	-	57,36	-	15,14	3,60	-	-	18,74	76,10	
Сентябрь	56,24	-	-	-	-	56,24	-	-	-	-	-	-	56,24	18,37	-	-	-	-	18,37	74,61	
Октябрь	76,99	-	-	-	-	76,99	-	-	-	-	-	-	76,99	25,15	-	-	-	-	25,15	102,14	
Ноябрь	92,41	-	-	-	-	92,41	-	-	-	-	-	-	92,41	30,19	-	-	-	-	30,19	122,60	
Декабрь	104,93	-	-	-	-	104,93	-	-	-	-	-	-	104,93	34,28	-	-	-	-	34,28	139,21	
ОС	794,84	-	-	-	-	794,84	-	-	-	-	-	-	794,84	259,66	-	-	-	-	259,66	1054,50	
ЛС	0,00	46,35	30,90	-	-	77,25	-	-	-	-	-	-	77,25	0,00	15,14	10,09	-	-	25,24	102,49	
Всего	794,84	46,35	30,90	-	-	872,10	-	-	-	-	-	-	872,10	259,7	15,14	10,09	-	-	284,89	1156,99	
СЦТ п.Ханымей (котельная ДЕ 16)																					
Сети ГВС																					
Январь	10,38	-	-	-	-	10,38	-	-	-	-	-	-	10,38	9,90	-	-	-	-	9,90	20,29	
Февраль	9,38	-	-	-	-	9,38	-	-	-	-	-	-	9,38	8,95	-	-	-	-	8,95	18,33	
Март	10,38	-	-	-	-	10,38	-	-	-	-	-	-	10,38	9,90	-	-	-	-	9,90	20,29	
Апрель	10,05	-	-	-	-	10,05	-	-	-	-	-	-	10,05	9,58	-	-	-	-	9,58	19,63	
Май	10,38	-	-	-	-	10,38	-	-	-	-	-	-	10,38	9,90	-	-	-	-	9,90	20,29	
Июнь	9,02	-	0,97	-	-	9,99	-	-	-	-	-	-	9,99	8,60	-	0,03	-	-	8,63	18,62	
Июль	9,54	-	1,20	-	-	10,74	-	-	-	-	-	-	10,74	9,10	-	0,03	-	-	9,13	19,87	
Август	9,54	5,05	1,20	-	-	15,79	-	-	-	-	-	-	15,79	9,10	0,15	0,03	-	-	9,28	25,07	
Сентябрь	10,05	-	-	-	-	10,05	-	-	-	-	-	-	10,05	9,58	-	-	-	-	9,58	19,63	
Октябрь	10,38	-	-	-	-	10,38	-	-	-	-	-	-	10,38	9,90	-	-	-	-	9,90	20,29	
Ноябрь	10,05	-	-	-	-	10,05	-	-	-	-	-	-	10,05	9,58	-	-	-	-	9,58	19,63	

Период	Тепловая сеть												Системы теплоснабжения						Всего по системе теплоснабжения		
	ЭСО - Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло"						других ЭСО														
	тепловые потери, обусловленные потерями теплоносителя, Гкал:						тепловые потери, обусловленные потерями теплоносителя, Гкал:														
	нормативная уценка	технологические					Итого	нормативная уценка	технологические					Итого	Всего по тепловой сети	нормативная уценка	технологические				
пусковое заполнение		регламентные испытания	сливы	другое	пусковое заполнение	регламентные испытания			сливы	другое	Итого	пусковое заполнение	регламентные испытания				сливы	другое	Итого		
Декабрь	10,38	-	-	-	-	10,38	-	-	-	-	-	-	10,38	9,90	-	-	-	-	9,90	20,29	
ОС	90,81	-	-	-	-	90,81	-	-	-	-	-	-	90,81	86,61	-	-	-	-	86,61	177,42	
ЛС	25,23	5,05	3,37	-	-	33,65	-	-	-	-	-	-	33,65	24,07	0,15	0,10	-	-	24,31	57,96	
Всего	116,04	5,05	3,37	-	-	124,46	-	-	-	-	-	-	124,46	110,7	0,15	0,10	-	-	110,92	235,38	
ИТОГО по системам транспорта тепловой энергии на балансе (арендуемых) ЭСО :																					
Январь	118,18	-	-	-	-	118,18	-	-	-	-	-	-	118,18	45,12	-	-	-	-	45,12	163,30	
Февраль	105,81	-	-	-	-	105,81	-	-	-	-	-	-	105,81	40,45	-	-	-	-	40,45	146,26	
Март	107,73	-	-	-	-	107,73	-	-	-	-	-	-	107,73	41,70	-	-	-	-	41,70	149,43	
Апрель	89,40	-	-	-	-	89,40	-	-	-	-	-	-	89,40	35,51	-	-	-	-	35,51	124,91	
Май	80,21	-	-	-	-	80,21	-	-	-	-	-	-	80,21	32,72	-	-	-	-	32,72	112,93	
Июнь	22,55	-	9,85	-	-	32,40	-	-	-	-	-	-	32,40	13,02	-	2,93	-	-	15,95	48,35	
Июль	9,54	-	12,21	-	-	21,75	-	-	-	-	-	-	21,75	9,10	-	3,63	-	-	12,73	34,48	
Август	9,54	51,40	12,21	-	-	73,15	-	-	-	-	-	-	73,15	9,10	15,29	3,63	-	-	28,02	101,17	
Сентябрь	66,29	-	-	-	-	66,29	-	-	-	-	-	-	66,29	27,96	-	-	-	-	27,96	94,24	
Октябрь	87,38	-	-	-	-	87,38	-	-	-	-	-	-	87,38	35,06	-	-	-	-	35,06	122,43	
Ноябрь	102,46	-	-	-	-	102,46	-	-	-	-	-	-	102,46	39,77	-	-	-	-	39,77	142,23	
Декабрь	115,31	-	-	-	-	115,31	-	-	-	-	-	-	115,31	44,18	-	-	-	-	44,18	159,50	
ОС	885,65	-	-	-	-	885,65	-	-	-	-	-	-	885,65	346,26	-	-	-	-	346,26	1231,92	
ЛС	25,23	51,40	34,27	-	-	110,90	-	-	-	-	-	-	110,90	24,07	15,29	10,19	-	-	49,55	160,45	
Всего	910,89	51,40	34,27	-	-	996,56	-	-	-	-	-	-	996,56	370,33	15,29	10,19	-	-	395,81	1392,37	

Таблица Б.9 - Нормативные эксплуатационные месячные и годовые тепловые потери, обусловленные потерей теплоносителя в тепловых сетях на балансе

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло"
участок №1, г. Тарко-Сале

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Продолжение табл. Б.9

Период	Тепловые потери, обусловленные потерями теплоносителя в системах теплоснабжения, Гкал:					
	нормативная утечка	технологические				Итого
		пусковое заполнение	промывка и гидравлические испытания	другое	всего:	
Система теплоснабжения:		г. Тарко-Сале, котельная 1				
Тепловые сети						
Январь	42,731	-	-	-	-	42,731
Февраль	38,242	-	-	-	-	38,242
Март	38,617	-	-	-	-	38,617
Апрель	31,542	-	-	-	-	31,542
Май	27,784	-	-	-	-	27,784
Июнь	3,484	18,515	12,344	-	30,859	34,343
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	15,605	-	-	-	-	15,605
Октябрь	30,607	-	-	-	-	30,607
Ноябрь	36,654	-	-	-	-	36,654
Декабрь	41,580	-	-	-	-	41,580
ОС	306,846	-	-	-	-	306,846
ЛС	-	18,515	12,344	-	30,859	30,859
Всего	306,846	18,515	12,344	-	30,859	337,705
Система теплоснабжения:		г. Тарко-Сале, котельная 1				
Сети ГВС						
Январь	0,013	-	-	-	-	0,013
Февраль	0,012	-	-	-	-	0,012
Март	0,013	-	-	-	-	0,013
Апрель	0,013	-	-	-	-	0,013
Май	0,013	-	-	-	-	0,013
Июнь	0,007	0,013	0,009	-	0,022	0,029
Июль	0,013	-	-	-	-	0,013
Август	0,013	-	-	-	-	0,013
Сентябрь	0,010	-	-	-	-	0,010
Октябрь	0,013	-	-	-	-	0,013
Ноябрь	0,013	-	-	-	-	0,013
Декабрь	0,013	-	-	-	-	0,013
ОС	0,118	-	-	-	-	0,118
ЛС	0,03	0,013	0,009	-	0,022	0,053

Всего	0,149	0,013	0,009	-	0,022	0,171
Система теплоснабжения:		г. Тарко-Сале, котельная крышная				
Тепловые сети						
Январь	2,113	-	-	-	-	2,113
Февраль	1,891	-	-	-	-	1,891
Март	1,910	-	-	-	-	1,910
Апрель	1,560	-	-	-	-	1,560
Май	1,374	-	-	-	-	1,374
Июнь	0,172	1,632	1,088	-	2,720	2,892
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	0,772	-	-	-	-	0,772
Октябрь	1,514	-	-	-	-	1,514
Ноябрь	1,813	-	-	-	-	1,813
Декабрь	2,056	-	-	-	-	2,056
ОС	15,175	-	-	-	-	15,175
ЛС	-	1,632	1,088	-	2,720	2,720
Всего	15,175	1,632	1,088	-	2,720	17,894
Система теплоснабжения:		г. Тарко-Сале, котельная крышная				
Сети ГВС						
Январь	0,021	-	-	-	-	0,021
Февраль	0,019	-	-	-	-	0,019
Март	0,021	-	-	-	-	0,021
Апрель	0,021	-	-	-	-	0,021
Май	0,021	-	-	-	-	0,021
Июнь	0,011	0,012	0,008	-	0,019	0,030
Июль	0,021	-	-	-	-	0,021
Август	0,021	-	-	-	-	0,021
Сентябрь	0,017	-	-	-	-	0,017
Октябрь	0,021	-	-	-	-	0,021
Ноябрь	0,021	-	-	-	-	0,021
Декабрь	0,021	-	-	-	-	0,021
ОС	0,188	-	-	-	-	0,188
ЛС	0,049	0,0115	0,0077	-	0,019	0,069
Всего	0,238	0,0115	0,0077	-	0,019	0,257
Система теплоснабжения:		г. Тарко-Сале, котельная 4 (от ЦТП до потребителей)				
Тепловые сети						
Январь	48,413	-	-	-	-	48,413
Февраль	43,327	-	-	-	-	43,327
Март	43,753	-	-	-	-	43,753
Апрель	35,737	-	-	-	-	35,737
Май	31,479	-	-	-	-	31,479
Июнь	3,947	20,978	13,985	-	34,963	38,910
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	17,681	-	-	-	-	17,681
Октябрь	34,677	-	-	-	-	34,677
Ноябрь	41,528	-	-	-	-	41,528
Декабрь	47,109	-	-	-	-	47,109
ОС	347,651	-	-	-	-	347,651
ЛС	-	20,978	13,985	-	34,963	34,963

Всего	347,651	20,978	13,985	-	34,963	382,614
Система		г. Тарко-Сале, котельная 4 (от ЦТП до потребителей)				
теплоснабжения:						
Сети ГВС						
Январь	39,274	-	-	-	-	39,274
Февраль	35,473	-	-	-	-	35,473
Март	39,274	-	-	-	-	39,274
Апрель	38,007	-	-	-	-	38,007
Май	39,274	-	-	-	-	39,274
Июнь	19,968	0,408	0,272	-	0,680	20,648
Июль	38,465	-	-	-	-	38,465
Август	38,465	-	-	-	-	38,465
Сентябрь	30,767	-	-	-	-	30,767
Октябрь	39,274	-	-	-	-	39,274
Ноябрь	38,007	-	-	-	-	38,007
Декабрь	39,274	-	-	-	-	39,274
ОС	344,940	-	-	-	-	344,940
ЛС	90,58	0,408	0,272	-	0,680	91,258
Всего	435,518	0,408	0,272	-	0,680	436,199
Система		г. Тарко-Сале, котельная 2				
Тепловые сети						
Январь	19,379	-	-	-	-	19,379
Февраль	17,343	-	-	-	-	17,343
Март	17,514	-	-	-	-	17,514
Апрель	14,305	-	-	-	-	14,305
Май	12,601	-	-	-	-	12,601
Июнь	1,580	8,397	5,598	-	13,995	15,575
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	7,077	-	-	-	-	7,077
Октябрь	13,881	-	-	-	-	13,881
Ноябрь	16,623	-	-	-	-	16,623
Декабрь	18,857	-	-	-	-	18,857
ОС	139,160	-	-	-	-	139,160
ЛС	-	8,397	5,598	-	13,995	13,995
Всего	139,160	8,397	5,598	-	13,995	153,156
Система		г. Тарко-Сале, котельная 3				
Тепловые сети						
Январь	15,725	-	-	-	-	15,725
Февраль	14,073	-	-	-	-	14,073
Март	14,211	-	-	-	-	14,211
Апрель	11,607	-	-	-	-	11,607
Май	10,224	-	-	-	-	10,224
Июнь	1,282	6,814	4,542	-	11,356	12,638
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	5,743	-	-	-	-	5,743
Октябрь	11,263	-	-	-	-	11,263
Ноябрь	13,488	-	-	-	-	13,488
Декабрь	15,301	-	-	-	-	15,301
ОС	112,918	-	-	-	-	112,918
ЛС	-	6,814	4,542	-	11,356	11,356
Всего	112,918	6,814	4,542	-	11,356	124,274

Система		г. Тарко-Сале, котельная 5 сети				
Тепловые сети						
Январь	2,555	-	-	-	-	2,555
Февраль	2,287	-	-	-	-	2,287
Март	2,309	-	-	-	-	2,309
Апрель	1,886	-	-	-	-	1,886
Май	1,661	-	-	-	-	1,661
Июнь	0,208	1,122	0,748	-	1,870	2,078
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	0,933	-	-	-	-	0,933
Октябрь	1,830	-	-	-	-	1,830
Ноябрь	2,192	-	-	-	-	2,192
Декабрь	2,486	-	-	-	-	2,486
ОС	18,348	-	-	-	-	18,348
ЛС	-	1,122	0,748	-	1,870	1,870
Всего	18,348	1,122	0,748	-	1,870	20,218
Система		г. Тарко-Сале, котельная 6				
Тепловые сети						
Январь	10,404	-	-	-	-	10,404
Февраль	9,311	-	-	-	-	9,311
Март	9,403	-	-	-	-	9,403
Апрель	7,680	-	-	-	-	7,680
Май	6,765	-	-	-	-	6,765
Июнь	0,848	4,508	3,005	-	7,514	8,362
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	3,800	-	-	-	-	3,800
Октябрь	7,452	-	-	-	-	7,452
Ноябрь	8,925	-	-	-	-	8,925
Декабрь	10,124	-	-	-	-	10,124
ОС	74,712	-	-	-	-	74,712
ЛС	-	4,508	3,005	-	7,514	7,514
Всего	74,712	4,508	3,005	-	7,514	82,226
Система		г. Тарко-Сале, котельная 7				
Тепловые сети						
Январь	2,434	-	-	-	-	2,434
Февраль	2,178	-	-	-	-	2,178
Март	2,200	-	-	-	-	2,200
Апрель	1,797	-	-	-	-	1,797
Май	1,583	-	-	-	-	1,583
Июнь	0,198	1,055	0,703	-	1,758	1,956
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	0,889	-	-	-	-	0,889
Октябрь	1,743	-	-	-	-	1,743
Ноябрь	2,088	-	-	-	-	2,088
Декабрь	2,368	-	-	-	-	2,368
ОС	17,478	-	-	-	-	17,478
ЛС	-	1,055	0,703	-	1,758	1,758
Всего	17,478	1,055	0,703	-	1,758	19,236
ИТОГО по энергоснабжающей организации:						

Январь	183,063	-	-	-	-	183,063
Февраль	164,157	-	-	-	-	164,157
Март	169,224	-	-	-	-	169,224
Апрель	144,155	-	-	-	-	144,155
Май	132,780	-	-	-	-	132,780
Июнь	31,705	63,453	42,302	-	105,756	137,461
Июль	38,499	-	-	-	-	38,499
Август	38,499	-	-	-	-	38,499
Сентябрь	83,294	-	-	-	-	83,294
Октябрь	142,276	-	-	-	-	142,276
Ноябрь	161,351	-	-	-	-	161,351
Декабрь	179,191	-	-	-	-	179,191
ОС	1377,536	-	-	-	-	1377,536
ЛС	90,658	63,453	42,302	-	105,756	196,414
Всего	1468,194	63,453	42,302	-	105,756	1573,949

Таблица Б.9.1 - Нормативные эксплуатационные месячные и годовые тепловые потери, обусловленные потерей теплоносителя в тепловых сетях на балансе

**Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло"
участок №1, п. Пуровск**

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Продолжение табл. Б.9.1

Период	Тепловые потери, обусловленные потерями теплоносителя в системах теплоснабжения, Гкал:					
	нормативная утечка	технологические				Итого
		пусковое заполнение	промывка и гидравлические испытания	другое	всего:	
Система теплоснабжения:		п. Пуровск, котельная 1				
Тепловые сети						
Январь	5,403	-	-	-	-	5,403
Февраль	4,835	-	-	-	-	4,835
Март	4,883	-	-	-	-	4,883
Апрель	3,988	-	-	-	-	3,988
Май	3,513	-	-	-	-	3,513
Июнь	0,440	2,357	1,571	-	3,928	4,368
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	1,973	-	-	-	-	1,973
Октябрь	3,870	-	-	-	-	3,870
Ноябрь	4,635	-	-	-	-	4,635
Декабрь	5,258	-	-	-	-	5,258
ОС	38,799	-	-	-	-	38,799
ЛС	-	2,357	1,571	-	3,928	3,928
Всего	38,799	2,357	1,571	-	3,928	42,727
Система теплоснабжения:		п. Пуровск, котельная 2				
Тепловые сети						
Январь	2,813	-	-	-	-	2,813
Февраль	2,518	-	-	-	-	2,518
Март	2,542	-	-	-	-	2,542
Апрель	2,077	-	-	-	-	2,077
Май	1,829	-	-	-	-	1,829
Июнь	0,229	2,187	1,458	-	3,645	3,874
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	1,027	-	-	-	-	1,027
Октябрь	2,015	-	-	-	-	2,015
Ноябрь	2,413	-	-	-	-	2,413
Декабрь	2,737	-	-	-	-	2,737
ОС	20,201	-	-	-	-	20,201
ЛС	-	2,187	1,458	-	3,645	3,645
Всего	20,201	2,187	1,458	-	3,645	23,846
Система теплоснабжения:		п. Пуровск, котельная 3				

Тепловые сети						
Январь	7,539	-	-	-	-	7,539
Февраль	6,747	-	-	-	-	6,747
Март	6,813	-	-	-	-	6,813
Апрель	5,565	-	-	-	-	5,565
Май	4,902	-	-	-	-	4,902
Июнь	0,615	3,288	2,192	-	5,481	6,095
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	2,753	-	-	-	-	2,753
Октябрь	5,400	-	-	-	-	5,400
Ноябрь	6,467	-	-	-	-	6,467
Декабрь	7,336	-	-	-	-	7,336
ОС	54,135	-	-	-	-	54,135
ЛС	-	3,288	2,192	-	5,481	5,481
Всего	54,135	3,288	2,192	-	5,481	59,615
Система теплоснабжения:	п. Пуровск, котельная 3					
Сети ГВС						
Январь	6,115	-	-	-	-	6,115
Февраль	5,524	-	-	-	-	5,524
Март	6,115	-	-	-	-	6,115
Апрель	5,918	-	-	-	-	5,918
Май	6,115	-	-	-	-	6,115
Июнь	3,109	0,076	0,051	-	0,127	3,236
Июль	5,990	-	-	-	-	5,990
Август	5,990	-	-	-	-	5,990
Сентябрь	4,791	-	-	-	-	4,791
Октябрь	6,115	-	-	-	-	6,115
Ноябрь	5,918	-	-	-	-	5,918
Декабрь	6,115	-	-	-	-	6,115
ОС	53,712	-	-	-	-	53,712
ЛС	14,10	0,076	0,051	-	0,127	14,231
Всего	67,817	0,076	0,051	-	0,127	67,943
ИТОГО по энергоснабжающей организации:						
Январь	21,870	-	-	-	-	21,870
Февраль	19,623	-	-	-	-	19,623
Март	20,354	-	-	-	-	20,354
Апрель	17,548	-	-	-	-	17,548
Май	16,360	-	-	-	-	16,360
Июнь	4,394	7,908	5,272	0,000	13,180	17,573
Июль	5,990	-	-	-	-	5,990
Август	5,990	-	-	-	-	5,990
Сентябрь	10,545	-	-	-	-	10,545
Октябрь	17,400	-	-	-	-	17,400
Ноябрь	19,433	-	-	-	-	19,433
Декабрь	21,446	-	-	-	-	21,446
ОС	166,847	-	-	-	-	166,847
ЛС	14,104	7,908	5,272	0,000	13,180	27,284
Всего	180,952	7,908	5,272	0,000	13,180	194,131

Таблица Б.9.2 - Нормативные эксплуатационные месячные и годовые тепловые потери, обусловленные потерей теплоносителя в тепловых сетях на балансе

**Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло"
по участку п. Сывдарма**

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Продолжение табл. Б.9.2

Период	Тепловые потери, обусловленные потерями теплоносителя в системах теплоснабжения, Гкал:					
	нормативная утечка	технологические				Итого
		пусковое заполнение	промывка и гидравлические испытания	другое	всего:	
Система теплоснабжения:		п. Сывдарма, котельная №4				
Тепловые сети						
Январь	4,043	-	-	-	-	4,043
Февраль	3,618	-	-	-	-	3,618
Март	3,653	-	-	-	-	3,653
Апрель	2,984	-	-	-	-	2,984
Май	2,629	-	-	-	-	2,629
Июнь	0,330	1,765	1,176	-	2,941	3,271
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	1,476	-	-	-	-	1,476
Октябрь	2,896	-	-	-	-	2,896
Ноябрь	3,468	-	-	-	-	3,468
Декабрь	3,934	-	-	-	-	3,934
ОС	29,030	-	-	-	-	29,030
ЛС	-	1,765	1,176	-	2,941	2,941
Всего	29,030	1,765	1,176	-	2,941	31,971
Система теплоснабжения:		п. Сывдарма, котельная №4				
Сети ГВС						
Январь	0,030	-	-	-	-	0,030
Февраль	0,027	-	-	-	-	0,027
Март	0,030	-	-	-	-	0,030
Апрель	0,029	-	-	-	-	0,029
Май	0,030	-	-	-	-	0,030
Июнь	0,015	0,030	0,020	-	0,050	0,065
Июль	0,029	-	-	-	-	0,029
Август	0,029	-	-	-	-	0,029
Сентябрь	0,023	-	-	-	-	0,023
Октябрь	0,030	-	-	-	-	0,030
Ноябрь	0,029	-	-	-	-	0,029
Декабрь	0,030	-	-	-	-	0,030
ОС	0,262	-	-	-	-	0,262
ЛС	0,07	0,030	0,020	-	0,050	0,118
Всего	0,330	0,030	0,020	-	0,050	0,380

Таблица Б.9.3 - Нормативные эксплуатационные месячные и годовые тепловые потери, обусловленные потерей теплоносителя в тепловых сетях на балансе

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1, с.Халясавей

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Продолжение табл. Б.9.3

Период	Тепловые потери, обусловленные потерями теплоносителя в системах теплоснабжения, Гкал:					
	нормативная утечка	технологические				Итого
		пусковое заполнение	промывка и гидравлические испытания	другое	всего:	
Система теплоснабжения:		Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1, с.Халясавей				
Тепловые сети						
Январь	2,629	-	-	-	-	2,629
Февраль	2,353	-	-	-	-	2,353
Март	2,376	-	-	-	-	2,376
Апрель	1,941	-	-	-	-	1,941
Май	1,709	-	-	-	-	1,709
Июнь	0,214	0,817	0,544	-	1,361	1,575
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	0,960	-	-	-	-	0,960
Октябрь	1,883	-	-	-	-	1,883
Ноябрь	2,255	-	-	-	-	2,255
Декабрь	2,558	-	-	-	-	2,558
ОС	18,878	-	-	-	-	18,878
ЛС	-	0,817	0,544	-	1,361	1,361
Всего	18,878	0,817	0,544	-	1,361	20,239

Таблица Б.9.4 - Нормативные эксплуатационные месячные и годовые тепловые потери, обусловленные потерей теплоносителя в тепловых сетях на балансе

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №3 п. Пурпе

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Продолжение табл. Б.9.4

Период	Тепловые потери, обусловленные потерями теплоносителя в системах теплоснабжения, Гкал:					
	нормативная утечка	технологические				Итого
		пусковое заполнение	промывка и гидравлические испытания	другое	всего:	
Система теплоснабжения:		п. Пурпе, Котельная №1				
Тепловые сети						
Январь	7,978	-	-	-	-	7,978
Февраль	7,140	-	-	-	-	7,140
Март	7,210	-	-	-	-	7,210
Апрель	5,889	-	-	-	-	5,889
Май	5,092	-	-	-	-	5,092
Июнь	0,660	3,454	2,303	-	5,757	6,417
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	2,914	-	-	-	-	2,914
Октябрь	5,715	-	-	-	-	5,715
Ноябрь	6,844	-	-	-	-	6,844
Декабрь	7,763	-	-	-	-	7,763
ОС	57,205	-	-	-	-	57,205
ЛС	-	3,454	2,303	-	5,757	5,757
Всего	57,205	3,454	2,303	-	5,757	62,962
Система теплоснабжения:		п. Пурпе, Котельная №2				
Тепловые сети						
Январь	20,345	-	-	-	-	20,345
Февраль	18,207	-	-	-	-	18,207
Март	18,386	-	-	-	-	18,386
Апрель	15,018	-	-	-	-	15,018
Май	12,984	-	-	-	-	12,984
Июнь	1,683	8,820	5,880	-	14,699	16,382
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	7,430	-	-	-	-	7,430
Октябрь	14,572	-	-	-	-	14,572
Ноябрь	17,451	-	-	-	-	17,451
Декабрь	19,797	-	-	-	-	19,797
ОС	145,873	-	-	-	-	145,873
ЛС	-	8,820	5,880	-	14,699	14,699
Всего	145,873	8,820	5,880	-	14,699	160,572

Сети ГВС						
Январь	6,724	-	-	-	-	6,724
Февраль	6,073	-	-	-	-	6,073
Март	6,724	-	-	-	-	6,724
Апрель	6,507	-	-	-	-	6,507
Май	6,724	-	-	-	-	6,724
Июнь	3,419	0,244	0,162	-	0,406	3,825
Июль	6,586	-	-	-	-	6,586
Август	6,586	-	-	-	-	6,586
Сентябрь	5,268	-	-	-	-	5,268
Октябрь	6,724	-	-	-	-	6,724
Ноябрь	6,507	-	-	-	-	6,507
Декабрь	6,724	-	-	-	-	6,724
ОС	59,057	-	-	-	-	59,057
ЛС	15,508	0,2436	0,1624	-	0,406	15,914
Всего	74,565	0,2436	0,1624	-	0,406	74,971
Система теплоснабжения:	п. Пурпе, Котельная №3					
Тепловые сети						
Январь	4,202	-	-	-	-	4,202
Февраль	3,761	-	-	-	-	3,761
Март	3,798	-	-	-	-	3,798
Апрель	3,102	-	-	-	-	3,102
Май	2,682	-	-	-	-	2,682
Июнь	0,348	0,904	0,603	-	1,507	1,855
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	1,535	-	-	-	-	1,535
Октябрь	3,010	-	-	-	-	3,010
Ноябрь	3,605	-	-	-	-	3,605
Декабрь	4,089	-	-	-	-	4,089
ОС	30,132	-	-	-	-	30,132
ЛС	-	0,904	0,603	-	1,507	1,507
Всего	30,132	0,904	0,603	-	1,507	31,639
Система теплоснабжения:	п. Пурпе, Котельная №4					
Тепловые сети						
Январь	7,588	-	-	-	-	7,588
Февраль	6,791	-	-	-	-	6,791
Март	6,857	-	-	-	-	6,857
Апрель	5,601	-	-	-	-	5,601
Май	4,842	-	-	-	-	4,842
Июнь	0,628	1,896	1,264	-	3,159	3,787
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	2,771	-	-	-	-	2,771
Октябрь	5,435	-	-	-	-	5,435
Ноябрь	6,509	-	-	-	-	6,509
Декабрь	7,383	-	-	-	-	7,383
ОС	54,404	-	-	-	-	54,404
ЛС	-	1,896	1,264	-	3,159	3,159
Всего	54,404	1,896	1,264	-	3,159	57,563
Система теплоснабжения:	п. Пурпе, Котельная №5					
Тепловые сети						
Январь	8,950	-	-	-	-	8,950

Февраль	8,010	-	-	-	-	8,010
Март	8,088	-	-	-	-	8,088
Апрель	6,607	-	-	-	-	6,607
Май	5,712	-	-	-	-	5,712
Июнь	0,740	3,875	2,583	-	6,458	7,199
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	3,269	-	-	-	-	3,269
Октябрь	6,411	-	-	-	-	6,411
Ноябрь	7,677	-	-	-	-	7,677
Декабрь	8,709	-	-	-	-	8,709
ОС	64,172	-	-	-	-	64,172
ЛС	-	3,875	2,583	-	6,458	6,458
Всего	64,172	3,875	2,583	-	6,458	70,630
Система		"				
теплоснабжения:						
Сети ГВС						
Январь	7,254	-	-	-	-	7,254
Февраль	6,552	-	-	-	-	6,552
Март	7,254	-	-	-	-	7,254
Апрель	7,020	-	-	-	-	7,020
Май	7,254	-	-	-	-	7,254
Июнь	3,688	0,150	0,100	-	0,251	3,939
Июль	7,105	-	-	-	-	7,105
Август	7,105	-	-	-	-	7,105
Сентябрь	5,683	-	-	-	-	5,683
Октябрь	7,254	-	-	-	-	7,254
Ноябрь	7,020	-	-	-	-	7,020
Декабрь	7,254	-	-	-	-	7,254
ОС	63,714	-	-	-	-	63,714
ЛС	16,73	0,150	0,100	-	0,251	16,981
Всего	80,445	0,150	0,100	-	0,251	80,696
Система		п. Пурпе, Котельная №6				
Тепловые сети						
Январь	3,632	-	-	-	-	3,632
Февраль	3,251	-	-	-	-	3,251
Март	3,283	-	-	-	-	3,283
Апрель	2,681	-	-	-	-	2,681
Май	2,318	-	-	-	-	2,318
Июнь	0,300	1,573	1,048	-	2,621	2,921
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	1,326	-	-	-	-	1,326
Октябрь	2,602	-	-	-	-	2,602
Ноябрь	3,116	-	-	-	-	3,116
Декабрь	3,534	-	-	-	-	3,534
ОС	26,043	-	-	-	-	26,043
ЛС	-	1,573	1,048	-	2,621	2,621
Всего	26,043	1,573	1,048	-	2,621	28,664
Система		п. Пурпе, Котельная №8				
Тепловые сети						
Январь	15,349	-	-	-	-	15,349
Февраль	13,737	-	-	-	-	13,737

Март	13,872	-	-	-	-	13,872
Апрель	11,330	-	-	-	-	11,330
Май	9,796	-	-	-	-	9,796
Июнь	1,270	6,646	4,430	-	11,076	12,346
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	5,606	-	-	-	-	5,606
Октябрь	10,994	-	-	-	-	10,994
Ноябрь	13,166	-	-	-	-	13,166
Декабрь	14,936	-	-	-	-	14,936
ОС	110,056	-	-	-	-	110,056
ЛС	-	6,646	4,430	-	11,076	11,076
Всего	110,056	6,646	4,430	-	11,076	121,132
Система	"					
Сети ГВС						
Январь	0,288	-	-	-	-	0,288
Февраль	0,258	-	-	-	-	0,258
Март	0,260	-	-	-	-	0,260
Апрель	0,212	-	-	-	-	0,212
Май	0,184	-	-	-	-	0,184
Июнь	0,024	0,126	0,084	-	0,211	0,234
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	0,105	-	-	-	-	0,105
Октябрь	0,206	-	-	-	-	0,206
Ноябрь	0,247	-	-	-	-	0,247
Декабрь	0,280	-	-	-	-	0,280
ОС	2,064	-	-	-	-	2,064
ЛС	-	0,126	0,084	-	0,211	0,211
Всего	2,064	0,126	0,084	-	0,211	2,275
Система	п. Пурпе, Котельная №9					
Тепловые сети						
Январь	3,103	-	-	-	-	3,103
Февраль	2,777	-	-	-	-	2,777
Март	2,805	-	-	-	-	2,805
Апрель	2,291	-	-	-	-	2,291
Май	1,981	-	-	-	-	1,981
Июнь	0,257	1,344	0,896	-	2,239	2,496
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	1,133	-	-	-	-	1,133
Октябрь	2,223	-	-	-	-	2,223
Ноябрь	2,662	-	-	-	-	2,662
Декабрь	3,020	-	-	-	-	3,020
ОС	22,252	-	-	-	-	22,252
ЛС	-	1,344	0,896	-	2,239	2,239
Всего	22,252	1,344	0,896	-	2,239	24,491
Система	д.Харампур, Котельная №7					
Тепловые сети						
Январь	2,882	-	-	-	-	2,882
Февраль	2,579	-	-	-	-	2,579
Март	2,604	-	-	-	-	2,604
Апрель	2,127	-	-	-	-	2,127

Май	1,839	-	-	-	-	1,839
Июнь	0,238	1,248	0,832	-	2,080	2,318
Июль	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	1,052	-	-	-	-	1,052
Октябрь	2,064	-	-	-	-	2,064
Ноябрь	2,472	-	-	-	-	2,472
Декабрь	2,804	-	-	-	-	2,804
ОС	20,663	-	-	-	-	20,663
ЛС	-	1,248	0,832	-	2,080	2,080
Всего	20,663	1,248	0,832	-	2,080	22,742
ИТОГО по энергоснабжающей организации:						
Январь	88,296	-	-	-	-	88,296
Февраль	79,136	-	-	-	-	79,136
Март	81,142	-	-	-	-	81,142
Апрель	68,386	-	-	-	-	68,386
Май	61,406	-	-	-	-	61,406
Июнь	13,254	30,279	20,186	-	50,464	63,719
Июль	13,690	-	-	-	-	13,690
Август	13,690	-	-	-	-	13,690
Сентябрь	38,092	-	-	-	-	38,092
Октябрь	67,210	-	-	-	-	67,210
Ноябрь	77,276	-	-	-	-	77,276
Декабрь	86,295	-	-	-	-	86,295
ОС	655,636	-	-	-	-	655,636
ЛС	32,239	30,279	20,186	-	50,464	82,703
Всего	687,875	30,279	20,186	-	50,464	738,339

Таблица Б.10 - Среднемесячные часовые, месячные и годовые потери тепла через тепловую изоляцию, с потерями сетевой воды, суммарные, их соотношение с отпуском тепла для систем транспорта тепловой энергии

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1, г. Тарко-Сале

Продолжение табл. 10

Период (месяц, год)	Среднемесячные часовые тепловые потери тепловой сети в целом, Гкал/ч								Продолжительность функционирования, ч		Месячные тепловые потери тепловой сети в целом по видам прокладки, Гкал								Месечные суммарные тепловые потери в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1 через тепловую изоляцию, Гкал	Месечные тепловые потери в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1 и системах теплоснабжения, с потерями сетевой воды, Гкал	Суммарные потери тепловой энергии в системах транспорта тепловой энергии Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1	Загрязняющая тепловая энергия на отопление зданий насосных, Гкал	Планируемый полезный отпуск тепловой энергии потребителю, Гкал	Планируемый отпуск тепловой энергии, Гкал	Соотношение тепловых потерь в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1 и отпуска	
	ТС на балансе ЭСО - Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1				ТС на балансе других ЭСО						ТС на балансе ЭСО - Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1				ТС на балансе других ЭСО											
	Подземная прокладка		Надземная прокладка трубопровода		Прокладка трубопровода в помещении		Подземная прокладка		Надземная прокладка трубопровода		Подземная прокладка		Надземная прокладка трубопровода		Подземная прокладка		Надземная прокладка трубопровода									
	подающего	обратного	подающего	обратного	подающего	обратного	подающего	обратного	подающего	обратного	подающего	обратного	подающего	обратного	подающего	обратного	подающего	обратного								
Источник теплоснабжения: г. Тарко-Сале, котельная 1																										
Тепловые сети																										
Январь	1,6756	0,9293	0,8046	-	-	-	-	-	744	-	1246,61	691,42	598,65	-	-	-	-	-	2536,679	77,790	2614,469	-	8 930,736	11545,205	22,6	
Февраль	1,6714	0,9208	0,7973	-	-	-	-	-	672	-	1123,20	618,78	535,76	-	-	-	-	-	2277,739	69,618	2347,356	-	7 826,362	10173,718	23,1	
Март	1,5420	0,8399	0,7272	-	-	-	-	-	744	-	1147,23	624,86	541,02	-	-	-	-	-	2313,112	70,301	2383,413	-	7387,74	9771,153	24,4	
Апрель	1,3225	0,7089	0,6138	-	-	-	-	-	720	-	952,23	510,38	441,90	-	-	-	-	-	1904,516	57,422	1961,938	-	5 880,723	7842,661	25,0	
Май	1,1453	0,6043	0,5232	-	-	-	-	-	744	-	852,08	449,57	389,25	-	-	-	-	-	1690,900	50,580	1741,480	-	4399,15	6140,627	28,4	
Июнь	0,8174	0,4697	0,4067	-	-	-	-	-	120	-	98,09	56,37	48,81	-	-	-	-	-	203,263	62,519	265,782	-	325,74	591,525	44,9	
Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Август	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Сентябрь	0,7465	0,3507	0,3037	-	-	-	-	-	720	-	537,48	252,51	218,63	-	-	-	-	-	1008,610	28,409	1037,019	-	2787,30	3824,320	27,1	
Октябрь	1,1255	0,6657	0,5763	-	-	-	-	-	744	-	837,40	495,24	428,80	-	-	-	-	-	1761,447	55,719	1817,166	-	5373,96	7191,125	25,3	
Ноябрь	1,4579	0,8237	0,7132	-	-	-	-	-	720	-	1049,70	593,09	513,52	-	-	-	-	-	2156,305	66,727	2223,032	-	7154,45	9377,479	23,7	
Декабрь	1,6228	0,9043	0,7830	-	-	-	-	-	744	-	1207,38	672,80	582,53	-	-	-	-	-	2462,703	75,695	2538,398	-	8288,32	10826,720	23,4	
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	6672	0	9051,4	4965,0	4298,9	-	-	-	-	-	18315,274	614,778	18930,053	-	58354,480	77284,533	24,5	
Источник теплоснабжения: г. Тарко-Сале, котельная 1																										
Сети ГВС																										
Январь	0,0182	0,0346	0,0283	-	-	-	-	-	744	-	13,56	25,76	21,06	-	-	-	-	-	60,374	0,715	61,089	-	132,296	193,385	31,6	
Февраль	0,0184	0,0346	0,0283	-	-	-	-	-	672	-	12,34	23,26	19,02	-	-	-	-	-	54,618	0,646	55,264	-	122,437	177,701	31,1	
Март	0,0185	0,0346	0,0283	-	-	-	-	-	744	-	13,73	25,76	21,06	-	-	-	-	-	60,543	0,715	61,258	-	124,016	185,274	33,1	
Апрель	0,0185	0,0346	0,0283	-	-	-	-	-	720	-	13,31	24,92	20,38	-	-	-	-	-	58,613	0,692	59,305	-	107,309	166,614	35,6	
Май	0,0185	0,0346	0,0283	-	-	-	-	-	744	-	13,76	25,76	21,06	-	-	-	-	-	60,567	0,715	61,282	-	96,958	158,240	38,7	
Июнь	0,0172	0,0345	0,0282	-	-	-	-	-	120	264	6,60	13,26	10,84	-	-	-	-	-	30,706	1,005	31,710	-	56,025	87,735	36,1	
Июль	0,0156	0,0280	0,0229	-	-	-	-	-	-	744	11,64	20,85	17,04	-	-	-	-	-	49,534	0,701	50,235	-	31,155	81,390	61,7	
Август	0,0150	0,0280	0,0229	-	-	-	-	-	744	-	11,18	20,85	17,04	-	-	-	-	-	49,077	0,701	49,778	-	64,343	114,121	43,6	
Сентябрь	0,0156	0,0280	0,0229	-	-	-	-	-	720	-	11,26	20,18	16,49	-	-	-	-	-	47,936	0,560	48,496	-	84,019	132,515	36,6	
Октябрь	0,0169	0,0346	0,0283	-	-	-	-	-	744	-	12,60	25,76	21,06	-	-	-	-	-	59,412	0,715	60,127	-	106,136	166,263	36,2	
Ноябрь	0,0177	0,0346	0,0283	-	-	-	-	-	720	-	12,78	24,92	20,38	-	-	-	-	-	58,078	0,692	58,770	-	118,829	177,599	33,1	
Декабрь	0,0181	0,0346	0,0283	-	-	-	-	-	744	-	13,47	25,76	21,06	-	-	-	-	-	60,278	0,715	60,993	-	134,493	195,486	31,2	
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	6672	1752	146,2	277,0	226,5	-	-	-	-	-	649,735	8,573	658,308	-	1178,016	1836,324	35,8	
Источник теплоснабжения: г. Тарко-Сале, котельная крышная																										
Тепловые сети																										
Январь	0,0023	0,0047	0,0036	-	-	-	-	-	744	-	1,74	3,48	2,67	-	-	-	-	-	7,883	0,367	8,250	-	418,256	426,505	1,9	
Февраль	0,0023	0,0046	0,0036	-	-	-	-	-	672	-	1,57	3,11	2,39	-	-	-	-	-	7,065	0,329	7,394	-	371,908	379,302	1,9	
Март	0,0022	0,0042	0,0032	-	-	-	-	-	744	-	1,60	3,14	2,41	-	-	-	-	-	7,153	0,332	7,484	-	302,324	309,808	2,4	
Апрель	0,0018	0,0036	0,0027	-	-	-	-	-	720	-	1,33	2,57	1,97	-	-	-	-	-	5,863	0,271	6,134	-	251,992	258,126	2,4	
Май	0,0016	0,0030	0,0023	-	-	-	-	-	744	-	1,19	2,26	1,73	-	-	-	-	-	5,183	0,239	5,422	-	141,674	147,096	3,7	
Июнь	0,0011	0,0024	0,0018	-	-	-	-	-	120	-	0,14	0,28	0,22	-	-	-	-	-	0,638	0,295	0,933	-	15,189	16,122	5,8	

Продолжение табл. 10

Период (месяц, год)	Среднемесячные часовые тепловые потери тепловой сети в целом, Гкал/ч										Продолжи- тельность функциони- рования, ч	Месячные тепловые потери тепловой сети в целом по видам прокладки, Гкал															
	ТС на балансе ЭСО - Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1								ТС на балансе других ЭСО			ТС на балансе ЭСО - Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1						ТС на балансе других ЭСО									
	Подземная прокладка		Надземная прокладка трубопровода		Прокладка трубопровода в помещении		Подземная прокладка		Надземная прокладка трубопровода			отопительный период	летний период	Подземная прокладка		Надземная прокладка трубопровода		Прокладка трубопровода в помещении		Подземная прокладка		Надземная прокладка трубопровода					
			подающего	обратного	подающего	обратного			подающего	обратного						подающего	обратного	подающего	обратного			подающего	обратного				
			подходящего	обратного	подходящего	обратного	подходящего	обратного								подходящего	обратного	подходящего	обратного								
Март	0,2964	0,2300	0,1994	-	-	-	-	-	-	744	-	220,52	171,11	148,38	-	-	-	-	-	-	540,004	10,38	550,381	69,701	6536,538	7156,620	7,7
Апрель	0,2542	0,1941	0,1683	-	-	-	-	-	-	720	-	183,03	139,76	121,19	-	-	-	-	-	-	443,990	8,48	452,466	48,373	6012,335	6513,174	6,9
Май	0,2201	0,1655	0,1435	-	-	-	-	-	-	744	-	163,78	123,11	106,75	-	-	-	-	-	-	393,646	7,47	401,112	35,249	4475,764	4912,125	8,2
Июнь	0,1571	0,1286	0,1115	-	-	-	-	-	-	120	-	18,85	15,44	13,38	-	-	-	-	-	-	47,675	9,23	56,904	2,313	324,385	383,602	14,8
Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	0,1435	0,0960	0,0833	-	-	-	-	-	-	720	-	103,31	69,15	59,96	-	-	-	-	-	-	232,417	4,19	236,610	17,552	2809,445	3063,608	7,7
Октябрь	0,2163	0,1823	0,1581	-	-	-	-	-	-	744	-	160,96	135,62	117,60	-	-	-	-	-	-	414,179	8,22	422,404	43,812	4485,098	4951,314	8,5
Ноябрь	0,2802	0,2256	0,1956	-	-	-	-	-	-	720	-	201,77	162,41	140,83	-	-	-	-	-	-	505,013	9,85	514,863	65,140	7022,725	7602,728	6,8
Декабрь	0,3119	0,2476	0,2147	-	-	-	-	-	-	744	-	232,08	184,24	159,76	-	-	-	-	-	-	576,075	11,17	587,249	79,857	7833,653	8500,760	6,9
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6672	0	1739,8	1359,6	1179,0	-	-	-	-	-	-	4278,413	90,751	4369,164	520,305	55766,583	60656,052	7,2
Источник теплоснабжения: г. Тарко-Сале, котельная 4 (от ЦТП до потребителей)																											
Сети ГВС																											
Январь	0,2608	0,1209	0,0998	-	-	-	-	-	-	744	-	194,036	89,915	74,229	-	-	-	-	-	-	358,181	9,315	367,496	-	728,349	1095,845	41,2
Февраль	0,2627	0,1209	0,0998	-	-	-	-	-	-	672	-	176,501	81,214	67,046	-	-	-	-	-	-	324,761	8,414	333,175	-	552,411	885,586	46,0
Март	0,2640	0,1209	0,0998	-	-	-	-	-	-	744	-	196,444	89,915	74,229	-	-	-	-	-	-	360,589	9,315	369,904	-	533,808	903,712	48,6
Апрель	0,2645	0,1209	0,0998	-	-	-	-	-	-	720	-	190,440	87,015	71,835	-	-	-	-	-	-	349,290	9,015	358,305	-	510,793	869,098	46,8
Май	0,2645	0,1209	0,0998	-	-	-	-	-	-	744	-	196,788	89,915	74,229	-	-	-	-	-	-	360,933	9,315	370,248	-	535,570	905,818	44,8
Июнь	0,2460	0,1206	0,0995	-	-	-	-	-	-	120	264	94,466	46,296	38,220	-	-	-	-	-	-	178,981	8,631	187,612	-	525,419	713,031	26,6
Июль	0,2238	0,0978	0,0808	-	-	-	-	-	-	744	-	166,513	72,789	60,091	-	-	-	-	-	-	299,392	9,123	308,516	-	244,920	553,436	55,7
Август	0,2150	0,0978	0,0808	-	-	-	-	-	-	744	-	159,977	72,789	60,091	-	-	-	-	-	-	292,856	9,123	301,979	-	547,885	849,864	35,5
Сентябрь	0,2238	0,0978	0,0808	-	-	-	-	-	-	720	-	161,142	70,441	58,152	-	-	-	-	-	-	289,734	7,298	297,032	-	559,126	856,158	36,7
Октябрь	0,2423	0,1209	0,0998	-	-	-	-	-	-	744	-	180,275	89,915	74,229	-	-	-	-	-	-	344,419	9,315	353,735	-	569,103	922,838	43,1
Ноябрь	0,2539	0,1209	0,0998	-	-	-	-	-	-	720	-	182,783	87,015	71,835	-	-	-	-	-	-	341,633	9,015	350,647	-	559,026	909,673	45,7
Декабрь	0,2590	0,1209	0,0998	-	-	-	-	-	-	744	-	192,660	89,915	74,229	-	-	-	-	-	-	356,805	9,315	366,120	-	569,003	935,123	47,7
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6672	1752	2092,025	967,134	798,416	-	-	-	-	-	-	3857,575	107,194	3964,769	-	6435,413	10400,182	43,1
Источник теплоснабжения: г. Тарко-Сале, котельная 2																											
Тепловые сети																											
Январь	0,4058	0,2668	0,2314	-	-	-	-	-	-	744	-	301,917	198,529	172,142	-	-	-	-	-	-	672,588	22,525	695,113	-	4238,065	4933,178	14,1
Февраль	0,4048	0,2644	0,2293	-	-	-	-	-	-	672	-	272,027	177,673	154,058	-	-	-	-	-	-	603,758	20,159	623,916	-	3767,067	4390,983	14,2
Март	0,3735	0,2412	0,2091	-	-	-	-	-	-	744	-	277,849	179,417	155,571	-	-	-	-	-	-	612,837	20,357	633,193	-	3554,632	4187,825	15,1
Апрель	0,3203	0,2035	0,1765	-	-	-	-	-	-	720	-	230,621	146,547	127,069	-	-	-	-	-	-	504,238	16,627	520,865	-	2517,734	3038,599	17,1
Май	0,2774	0,1735	0,1504	-	-	-	-	-	-	744	-	206,365	129,086	111,929	-	-	-	-	-	-	447,381	14,646	462,027	-	1889,344	2351,371	19,6
Июнь	0,1980	0,1349	0,1170	-	-	-	-	-	-	120	-	23,756	16,185	14,034	-	-	-	-	-	-	53,976	18,103	72,079	-	141,705	213,784	33,7
Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	0,1808	0,1007	0,0873	-	-	-	-	-	-	720	-	130,171	72,503	62,866	-	-	-	-	-	-	265,541	8,226	273,767	-	1204,262	1478,029	18,5
Октябрь	0,2726	0,1911	0,1657	-	-	-	-	-	-	744	-	202,811	142,201	123,301	-	-	-	-	-	-	468,313	16,134	484,447	-	2303,258	2787,705	17,4
Ноябрь	0,3531	0,2365	0,2051	-	-	-	-	-	-	720	-	254,228	170,295	147,661	-	-	-	-	-	-	572,184	19,322	591,506	-	3328,180	3919,686	15,1
Декабрь	0,3930	0,2597	0,2251	-	-	-	-	-	-	744	-	292,415	193,182	167,506	-	-	-	-	-	-	653,103	21,918	675,022	-	4045,548	4720,570	14,3
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6672	0	2192,160	1425,619	1236,139	-	-	-	-	-	-	4853,918	178,017	5031,935	-	26989,795	32021,730	15,7

Период (месяц, год)	Среднемесячные часовые тепловые потери тепловой сети в целом, Гкал/ч											Продолжи- тельность функциони- рования, ч	Месячные тепловые потери тепловой сети в целом по видам прокладки, Гкал											Месячные суммарные тепловые потери в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1 через тепловую изоляцию, Гкал месячные тепловые потери в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1 и системных теплогребеней, с потерями сетевой воды, Гкал Суммарные потери тепловой энергии в системах транспорта тепловой энергии Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1	Затраты тепловой энергии на отопление зданий населеных, Гкал	Планируемый полезный отпуск тепловой энергии потребителю, Гкал	Планируемый отпуск тепловой энергии, Гкал	Соотношение тепловых потерь в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1 и отпуску
	ТС на балансе ЭСО - Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1						ТС на балансе других ЭСО						ТС на балансе ЭСО - Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1						ТС на балансе других ЭСО									
	Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода		Прокладка трубопровода в помещении		Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода		Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода			Прокладка трубопровода в помещении		Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода												
		подающего	обратного	подающего	обратного		подающего	обратного		подающего	обратного		подающего	обратного		подающего	обратного											
Источник теплоснабжения: г. Тарко-Сале, котельная 3																												
Тепловые сети																												
Январь	0,3932	0,2517	0,2159	-	-	-	-	-	744	-	292,557	187,281	160,666	-	-	-	-	-	640,504	16,802	657,307	-	3611,087	4268,394	15,4			
Февраль	0,3923	0,2494	0,2140	-	-	-	-	-	672	-	263,595	167,606	143,787	-	-	-	-	-	574,988	15,037	590,025	-	3209,554	3799,579	15,5			
Март	0,3619	0,2275	0,1952	-	-	-	-	-	744	-	269,235	169,252	145,199	-	-	-	-	-	583,687	15,185	598,872	-	2026,265	2625,137	22,8			
Апрель	0,3104	0,1920	0,1647	-	-	-	-	-	720	-	223,472	138,244	118,598	-	-	-	-	-	480,314	12,403	492,717	-	1839,502	2332,219	21,1			
Май	0,2688	0,1637	0,1404	-	-	-	-	-	744	-	199,968	121,772	104,467	-	-	-	-	-	426,208	10,925	437,133	-	1601,287	2038,420	21,4			
Июнь	0,1918	0,1272	0,1092	-	-	-	-	-	120	-	23,020	15,268	13,099	-	-	-	-	-	51,386	13,504	64,890	-	118,775	183,665	35,3			
Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Август	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Сентябрь	0,1752	0,0950	0,0815	-	-	-	-	-	720	-	126,136	68,395	58,675	-	-	-	-	-	253,207	6,136	259,343	-	1015,56	1274,903	20,3			
Октябрь	0,2641	0,1803	0,1547	-	-	-	-	-	744	-	196,524	134,144	115,081	-	-	-	-	-	445,749	12,035	457,784	-	1955,472	2413,256	19,0			
Ноябрь	0,3421	0,2231	0,1914	-	-	-	-	-	720	-	246,347	160,647	137,817	-	-	-	-	-	544,811	14,413	559,223	-	2332,995	2892,218	19,3			
Декабрь	0,3808	0,2449	0,2101	-	-	-	-	-	744	-	283,350	182,237	156,339	-	-	-	-	-	621,926	16,350	638,276	-	3446,351	4084,627	15,6			
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	6672	0	2124,204	1344,847	1153,729	-	-	-	-	-	4622,780	132,791	4755,571	-	21156,848	25912,419	18,4			
Источник теплоснабжения: г. Тарко-Сале, котельная 5ети																												
Тепловые сети																												
Январь	0,0037	0,1413	0,1216	-	-	-	-	-	744	-	2,778	105,131	90,458	-	-	-	-	-	198,367	4,042	202,409	-	202,409	202,409	100,0			
Февраль	0,0037	0,1400	0,1205	-	-	-	-	-	672	-	2,503	94,087	80,955	-	-	-	-	-	177,544	3,618	181,162	-	181,162	181,162	100,0			
Март	0,0034	0,1277	0,1099	-	-	-	-	-	744	-	2,557	95,011	81,750	-	-	-	-	-	179,317	3,653	182,970	-	182,970	182,970	100,0			
Апрель	0,0029	0,1078	0,0927	-	-	-	-	-	720	-	2,122	77,604	66,773	-	-	-	-	-	146,499	2,984	149,483	-	149,483	149,483	100,0			
Май	0,0026	0,0919	0,0791	-	-	-	-	-	744	-	1,899	68,358	58,817	-	-	-	-	-	129,073	2,628	131,702	-	131,702	131,702	100,0			
Июнь	0,0018	0,0714	0,0615	-	-	-	-	-	120	-	0,219	8,571	7,375	-	-	-	-	-	16,164	3,249	19,413	-	19,413	19,413	100,0			
Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Август	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Сентябрь	0,0017	0,0533	0,0459	-	-	-	-	-	720	-	1,198	38,394	33,035	-	-	-	-	-	72,627	1,476	74,103	-	74,103	74,103	100,0			
Октябрь	0,0025	0,1012	0,0871	-	-	-	-	-	744	-	1,866	75,303	64,793	-	-	-	-	-	141,961	2,895	144,857	-	144,857	144,857	100,0			
Ноябрь	0,0032	0,1253	0,1078	-	-	-	-	-	720	-	2,339	90,180	77,593	-	-	-	-	-	170,113	3,467	173,580	-	173,580	173,580	100,0			
Декабрь	0,0036	0,1375	0,1183	-	-	-	-	-	744	-	2,691	102,300	88,022	-	-	-	-	-	193,012	3,933	196,945	-	196,945	196,945	100,0			
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	6672	0	20,171	754,938	649,570	-	-	-	-	-	1424,678	31,947	1456,625	-	1456,625	1456,625	100,0			
Источник теплоснабжения: г. Тарко-Сале, котельная 6																												
Тепловые сети																												
Январь	0,0860	0,2651	0,2245	-	-	-	-	-	744	-	64,002	197,213	167,056	-	-	-	-	-	428,271	7,628	435,899	-	2261,751	2697,650	16,2			
Февраль	0,0858	0,2626	0,2225	-	-	-	-	-	672	-	57,666	176,494	149,506	-	-	-	-	-	383,667	6,827	390,493	-	2010,167	2400,660	16,3			
Март	0,0792	0,2396	0,2029	-	-	-	-	-	744	-	58,900	178,228	150,974	-	-	-	-	-	388,102	6,894	394,996	-	1894,443	2289,439	17,3			
Апрель	0,0679	0,2022	0,1713	-	-	-	-	-	720	-	48,889	145,575	123,315	-	-	-	-	-	317,779	5,631	323,410	-	1337,692	1661,102	19,5			
Май	0,0588	0,1724	0,1460	-	-	-	-	-	744	-	43,747	128,230	108,622	-	-	-	-	-	280,599	4,960	285,559	-	999,453	1285,012	22,2			
Июнь	0,0420	0,1340	0,1135	-	-	-	-	-	120	-	5,036	16,078	13,619	-	-	-	-	-	34,733	6,130	40,864	-	73,583	114,447	35,7			
Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Август	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Сентябрь	0,0383	0,1000	0,0847	-	-	-	-	-	720	-	27,595	72,022	61,009	-	-	-	-	-	160,626	2,786	163,412	-	631,768	795,180	20,6			

Период (месяц, год)	Среднемесячные часовые тепловые потери тепловой сети в целом, Гкал/ч								Продолжи- тельность функциони- рования, ч		Месячные тепловые потери тепловой сети в целом по видам прокладки, Гкал										Мес- ячные суммарные тепловые потери в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1 через тепловую изоляцию, Гкал	Месячные тепловые потери в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1 и системных теплотребления, с потерями сетевой воды, Гкал	Суммарные потери тепловой энергии в системах транспорта тепловой энергии Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1	Затраты тепловой энергии на отопление зданий населенных, Гкал	Планируемый полезный отпуск тепловой энергии потребителю, Гкал	Планируемый отпуск тепловой энергии, Гкал	Соотношение тепловых потерь в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1 и отпуска
	ТС на балансе ЭСО - Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1				ТС на балансе других ЭСО						ТС на балансе ЭСО - Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1					ТС на балансе других ЭСО											
	Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода		Прокладка трубопровода в помещении		Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода				отопительный период	летний период	Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода		Прокладка трубопровода в помещении		Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода								
		подающего	обратного	подающего	обратного		подающего	обратного						подающего	обратного	подающего	обратного		подающего	обратного							
Октябрь	0,0578	0,1899	0,1608	-	-	-	-	-	744	-	42,993	141,258	119,658	-	-	-	-	303,910	5,464	309,373	-	1021,911	1331,284	23,2			
Ноябрь	0,0749	0,2350	0,1990	-	-	-	-	-	720	-	53,893	169,166	143,299	-	-	-	-	366,358	6,543	372,901	-	1273,251	1646,152	22,7			
Декабрь	0,0833	0,2579	0,2185	-	-	-	-	-	744	-	61,988	191,901	162,557	-	-	-	-	416,447	7,422	423,869	-	1358,284	1782,153	23,8			
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	6672	0	464,708	1416,166	1199,616	-	-	-	-	3080,491	60,284	3140,775	-	12862,303	16003,078	19,6			
Источник теплоснабжения: г. Тарко-Сале, котельная 7																											
Тепловые сети																											
Январь	-	0,0216	0,0187	-	-	-	-	-	744	-	-	16,087	13,892	-	-	-	-	29,979	0,646	30,625	-	323,895	354,520	8,6			
Февраль	-	0,0214	0,0185	-	-	-	-	-	672	-	-	14,397	12,433	-	-	-	-	26,830	0,578	27,407	-	264,977	292,384	9,4			
Март	-	0,0195	0,0169	-	-	-	-	-	744	-	-	14,538	12,555	-	-	-	-	27,093	0,584	27,677	-	231,605	259,282	10,7			
Апрель	-	0,0165	0,0142	-	-	-	-	-	720	-	-	11,875	10,255	-	-	-	-	22,129	0,477	22,606	-	193,153	215,759	10,5			
Май	-	0,0141	0,0121	-	-	-	-	-	744	-	-	10,460	9,033	-	-	-	-	19,493	0,420	19,913	-	106,736	126,649	15,7			
Июнь	-	0,0109	0,0094	-	-	-	-	-	120	-	-	1,311	1,133	-	-	-	-	2,444	0,519	2,963	-	11,332	14,295	20,7			
Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0000	-	-			
Август	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0000	-	-			
Сентябрь	-	0,0082	0,0070	-	-	-	-	-	720	-	-	5,875	5,073	-	-	-	-	10,948	0,236	11,184	-	115,789	126,973	8,8			
Октябрь	-	0,0155	0,0134	-	-	-	-	-	744	-	-	11,522	9,951	-	-	-	-	21,473	0,463	21,936	-	262,630	284,566	7,7			
Ноябрь	-	0,0192	0,0166	-	-	-	-	-	720	-	-	13,799	11,917	-	-	-	-	25,716	0,554	26,270	-	402,591	428,861	6,1			
Декабрь	-	0,0210	0,0182	-	-	-	-	-	744	-	-	15,653	13,518	-	-	-	-	29,172	0,628	29,800	-	497,896	527,696	5,6			
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	6672	0	0,000	115,517	99,760	-	-	-	-	215,277	5,103	220,380	-	2410,604	2630,984	8,4			
ИТОГО по энергоснабжающей организации:																											
Январь	3,6347	2,6284	2,2249	-	-	-	-	-	744	-	2704,245	1955,540	1655,306	-	-	-	-	6315,090	345,305	6660,395	83,840	29867,873	36612,108	18,2			
Февраль	3,5852	2,5734	2,1812	-	-	-	-	-	672	-	2409,229	1729,329	1465,740	-	-	-	-	5604,299	292,134	5896,433	74,468	25213,981	31184,882	18,9			
Март	3,3650	2,3872	2,0206	-	-	-	-	-	744	-	2503,560	1776,090	1503,355	-	-	-	-	5783,005	310,996	6094,001	69,701	22615,500	28779,201	21,2			
Апрель	2,9199	2,0349	1,7223	-	-	-	-	-	720	-	2102,311	1465,146	1240,020	-	-	-	-	4807,477	252,845	5060,322	48,373	18674,619	23783,314	21,3			
Май	2,6139	1,7944	1,5148	-	-	-	-	-	744	-	1944,750	1335,003	1127,041	-	-	-	-	4406,794	245,224	4652,018	35,249	14270,076	18957,342	24,5			
Июнь	2,0154	1,4925	1,2538	-	-	-	-	-	120	600	401,864	288,225	235,788	-	-	-	-	925,877	296,625	1222,501	2,313	1611,618	2836,432	43,1			
Июль	0,5508	0,3364	0,2630	-	-	-	-	-	-	408	409,792	250,273	195,695	-	-	-	-	855,759	170,401	1026,161	0,000	288,486	1314,647	78,1			
Август	0,5298	0,3364	0,2630	-	-	-	-	-	744	-	394,208	250,273	195,695	-	-	-	-	840,176	170,401	1010,577	0,000	636,324	1646,901	61,4			
Сентябрь	1,8378	1,1421	0,9578	-	-	-	-	-	720	-	1323,209	822,311	689,602	-	-	-	-	2835,123	176,024	3011,146	17,552	9355,924	12384,622	24,3			
Октябрь	2,5218	1,9315	1,6335	-	-	-	-	-	744	-	1876,210	1437,016	1215,312	-	-	-	-	4528,538	252,276	4780,814	43,812	16283,341	21107,966	22,6			
Ноябрь	3,1878	2,3441	1,9841	-	-	-	-	-	720	-	2295,246	1687,777	1428,567	-	-	-	-	5411,591	295,202	5706,793	65,140	22465,578	28237,511	20,2			
Декабрь	3,5262	2,5609	2,1677	-	-	-	-	-	744	-	2623,478	1905,315	1612,779	-	-	-	-	6141,571	335,690	6477,261	79,857	26497,389	33054,507	19,6			
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	6672	1752	20988,103	14902,297	12564,899	-	-	-	-	48455,299	3143,124	51598,423	520,305	187780,706	239899,433	27,4			

Таблица Б.10.1 - Среднемесячные часовые, месячные и годовые потери тепла через тепловую изоляцию, с потерями сетевой воды, суммарные, их соотношение с отпуском тепла для систем транспорта тепловой энергии

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1, п. Пуровск

Продолжение табл. Б.10.1

Период (месяц, год)	Среднемесячные часовые тепловые потери тепловой сети в целом, Гкал/ч										Продолжи- тельность функциони- рования, ч		Месячные тепловые потери тепловой сети в целом по видам прокладки, Гкал										Месячные суммарные тепловые потери в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1 через тепловую изоляцию - Гкал	Месячные тепловые потери в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1 и системах теплопотребления, с потерями сетевой	Суммарные потери тепловой энергии в системах транспорта тепловой энергии Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1	Затраты тепловой энергии на отопление зданий насосных, Гкал	Планируемый полезный отпуск тепловой энергии потребителю, Гкал	Планируемый отпуск тепловой энергии, Гкал	Соотношение тепловых потерь в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1 и отпуска тепловой энергии, %
	ТС на балансе ЭСО - Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1					ТС на балансе других ЭСО							ТС на балансе ЭСО - Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1					ТС на балансе других ЭСО											
	Подземная прокладка		Надземная прокладка трубопровода		Прокладка трубопровода в помещении		Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода	отопительный период	летний период	Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода		Прокладка трубопровода в помещении		Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода												
	подающего	обратного	подающего	обратного	подающего	обратного						подающего	обратного	подающего	обратного														
Источник теплоснабжения: п. Пуровск, котельная 1																													
Тепловые сети																													
Январь	-	0,4923	0,4322	-	-	-	-	744	-	-	366,26	321,55	-	-	-	-	687,8	13,25	701,06	-	-	1099,41	1800,47	38,9					
Февраль	-	0,4878	0,4282	-	-	-	-	672	-	-	327,78	287,77	-	-	-	-	615,6	11,86	627,41	-	-	966,25	1593,66	39,4					
Март	-	0,4449	0,3906	-	-	-	-	744	-	-	331,00	290,59	-	-	-	-	621,6	11,97	633,57	-	-	907,40	1540,97	41,1					
Апрель	-	0,3755	0,3297	-	-	-	-	720	-	-	270,36	237,36	-	-	-	-	507,7	9,78	517,50	-	-	715,78	1233,28	42,0					
Май	-	0,3201	0,2810	-	-	-	-	744	-	-	238,15	209,08	-	-	-	-	447,2	8,61	455,84	-	-	429,50	885,34	51,5					
Июнь	-	0,2488	0,2185	-	-	-	-	120	-	-	29,86	26,21	-	-	-	-	56,1	10,71	66,79	-	-	41,22	108,00	61,8					
Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
Август	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
Сентябрь	-	0,1858	0,1631	-	-	-	-	720	-	-	133,76	117,43	-	-	-	-	251,2	4,84	256,03	-	-	346,73	602,76	42,5					
Октябрь	-	0,3526	0,3096	-	-	-	-	744	-	-	262,34	230,32	-	-	-	-	492,7	9,49	502,15	-	-	605,78	1107,93	45,3					
Ноябрь	-	0,4364	0,3831	-	-	-	-	720	-	-	314,17	275,82	-	-	-	-	590,0	11,36	601,36	-	-	743,49	1344,85	44,7					
Декабрь	-	0,4790	0,4206	-	-	-	-	744	-	-	356,40	312,89	-	-	-	-	669,3	12,89	682,18	-	-	945,35	1627,53	41,9					
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	6672	-	-	2630,1	2309,0	-	-	-	-	4939,1	104,8	5043,87	-	-	6800,907	11844,78	42,6					
Источник теплоснабжения: п. Пуровск, котельная 2																													
Тепловые сети																													
Январь	-	0,1758	0,1523	-	-	-	-	744	-	-	130,77	113,35	-	-	-	-	244,1	10,51	254,62	-	-	1184,27	1438,90	17,7					
Февраль	-	0,1742	0,1509	-	-	-	-	672	-	-	117,03	101,44	-	-	-	-	218,5	9,40	227,87	-	-	1051,63	1279,51	17,8					
Март	-	0,1588	0,1377	-	-	-	-	744	-	-	118,18	102,43	-	-	-	-	220,6	9,50	230,11	-	-	982,72	1212,83	19,0					
Апрель	-	0,1341	0,1162	-	-	-	-	720	-	-	96,53	83,67	-	-	-	-	180,2	7,76	187,95	-	-	689,51	877,46	21,4					
Май	-	0,1143	0,0991	-	-	-	-	744	-	-	85,03	73,70	-	-	-	-	158,7	6,83	165,56	-	-	493,20	658,76	25,1					
Июнь	-	0,0888	0,0770	-	-	-	-	120	-	-	10,66	9,24	-	-	-	-	19,9	8,50	28,40	-	-	32,40	60,80	46,7					
Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
Август	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
Сентябрь	-	0,0663	0,0575	-	-	-	-	720	-	-	47,76	41,39	-	-	-	-	89,2	3,84	92,99	-	-	292,70	385,69	24,1					
Октябрь	-	0,1259	0,1091	-	-	-	-	744	-	-	93,67	81,19	-	-	-	-	174,9	7,53	182,38	-	-	614,84	797,22	22,9					
Ноябрь	-	0,1558	0,1350	-	-	-	-	720	-	-	112,17	97,23	-	-	-	-	209,4	9,01	218,41	-	-	908,15	1126,56	19,4					
Декабрь	-	0,1710	0,1482	-	-	-	-	744	-	-	127,25	110,29	-	-	-	-	237,5	10,23	247,77	-	-	1127,29	1375,05	18,0					
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	6672	0	-	939,0	813,9	-	-	-	-	1753,0	83,1	1836,07	-	-	7376,716	9212,7834	19,9					
Источник теплоснабжения: п. Пуровск, котельная 3																													
Тепловые сети																													
Январь	0,1834	0,2119	0,1608	-	-	-	-	744	-	-	136,42	157,63	119,60	-	-	-	413,6	5,81	419,45	-	-	1608,96	2028,40	20,7					
Февраль	0,1829	0,2099	0,1593	-	-	-	-	672	-	-	122,91	141,07	107,04	-	-	-	371,0	5,20	376,21	-	-	1418,11	1794,32	21,0					
Март	0,1687	0,1915	0,1453	-	-	-	-	744	-	-	125,54	142,45	108,09	-	-	-	376,1	5,25	381,33	-	-	1223,07	1604,40	23,8					
Апрель	0,1447	0,1616	0,1226	-	-	-	-	720	-	-	104,20	116,35	88,29	-	-	-	308,8	4,29	313,13	-	-	991,41	1304,53	24,0					
Май	0,1253	0,1378	0,1045	-	-	-	-	744	-	-	93,24	102,49	77,77	-	-	-	273,5	3,78	277,27	-	-	726,49	1003,76	27,6					

Продолжение табл. Б.10.1

Период (месяц, год)	Среднемесячные часовые тепловые потери тепловой сети в целом, Гкал/ч									Продолжи- тельность функциони- рования, ч	Месячные тепловые потери тепловой сети в целом по видам прокладки, Гкал										Месячные суммарные тепловые потери в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1 через тепловую изоляцию, Гкал	Месячные тепловые потери в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1 и системах теплопотребления, с потерями сетевой	Суммарные потери тепловой энергии в системах транспорта тепловой энергии Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1	Заграты тепловой энергии на отопление зданий насосных, Гкал	Планируемый полезный отпуск тепловой энергии потребителю, Гкал	Планируемый отпуск тепловой энергии, Гкал	Соотношение тепловых потерь в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1 и отпуска тепловой энергии, %
	ТС на балансе ЭСО - Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1						ТС на балансе других ЭСО				ТС на балансе ЭСО - Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1					ТС на балансе других ЭСО											
	Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода		Прокладка трубопровода в помещении		Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода	отопительный период	летний период		Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода		Прокладка трубопровода в помещении		Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода										
		подлопного	обратного	подлопного	обратного							подлопного	обратного	подлопного	обратного		подлопного	обратного	подлопного	обратного							
Июнь	0,0894	0,1071	0,0813	-	-	-	-	120	-	10,73	12,85	9,75	-	-	-	-	-	33,3	4,69	38,03	-	48,90	86,93	43,7			
Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Август	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Сентябрь	0,0817	0,0800	0,0607	-	-	-	-	720	-	58,82	57,57	43,68	-	-	-	-	-	160,1	2,12	162,18	-	441,98	604,16	26,8			
Октябрь	0,1232	0,1518	0,1151	-	-	-	-	744	-	91,64	112,90	85,67	-	-	-	-	-	290,2	4,16	294,37	-	899,63	1193,99	24,7			
Ноябрь	0,1595	0,1878	0,1425	-	-	-	-	720	-	114,87	135,21	102,59	-	-	-	-	-	352,7	4,98	357,65	-	1130,40	1488,05	24,0			
Декабрь	0,1776	0,2062	0,1564	-	-	-	-	744	-	132,12	153,38	116,38	-	-	-	-	-	401,9	5,65	407,53	-	1348,42	1755,95	23,2			
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	6672	0	990,5	1131,9	858,8	-	-	-	-	-	2981,2	45,9	3027,14	-	9837,361	12864,5	23,5			
Источник теплоснабжения: п. Пуровск, котельная 3																											
Сети ГВС																											
Январь	0,1226	0,1067	0,0882	-	-	-	-	744	-	91,22	79,38	65,63	-	-	-	-	-	236,2	4,71	240,94	-	162,71	403,65	59,7			
Февраль	0,1235	0,1067	0,0882	-	-	-	-	672	-	82,97	71,70	59,28	-	-	-	-	-	214,0	4,25	218,21	-	147,30	365,51	59,7			
Март	0,1241	0,1067	0,0882	-	-	-	-	744	-	92,35	79,38	65,63	-	-	-	-	-	237,4	4,71	242,07	-	156,01	398,08	60,8			
Апрель	0,1243	0,1067	0,0882	-	-	-	-	720	-	89,53	76,82	63,52	-	-	-	-	-	229,9	4,56	234,42	-	142,68	377,10	62,2			
Май	0,1243	0,1067	0,0882	-	-	-	-	744	-	92,51	79,38	65,63	-	-	-	-	-	237,5	4,71	242,24	-	139,77	382,01	63,4			
Июнь	0,1156	0,1064	0,0880	-	-	-	-	120	264	44,41	40,87	33,79	-	-	-	-	-	119,1	4,18	123,25	-	80,55	203,80	60,5			
Июль	0,1052	0,0864	0,0714	-	-	-	-	-	744	78,28	64,26	53,13	-	-	-	-	-	195,7	4,61	200,28	-	48,36	248,65	80,6			
Август	0,1011	0,0864	0,0714	-	-	-	-	-	744	75,21	64,26	53,13	-	-	-	-	-	192,6	4,61	197,21	-	93,643	290,85	67,8			
Сентябрь	0,1052	0,0864	0,0714	-	-	-	-	720	-	75,75	62,19	51,42	-	-	-	-	-	189,4	3,69	193,05	-	129,06	322,11	59,9			
Октябрь	0,1139	0,1067	0,0882	-	-	-	-	744	-	84,75	79,38	65,63	-	-	-	-	-	229,8	4,71	234,47	-	144,44	378,91	61,9			
Ноябрь	0,1193	0,1067	0,0882	-	-	-	-	720	-	85,93	76,82	63,52	-	-	-	-	-	226,3	4,56	230,82	-	149,92	380,74	60,6			
Декабрь	0,1217	0,1067	0,0882	-	-	-	-	744	-	90,57	79,38	65,63	-	-	-	-	-	235,6	4,71	240,30	-	161,98	402,27	59,7			
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	6672	1752	983,5	853,8	706,0	-	-	-	-	-	2543,3	54,0	2597,27	-	1556,408	4153,682	62,5			
ИТОГО по энергоснабжающей организации:																											
Январь	0,3060	0,9866	0,8335	-	-	-	-	744	-	227,6326	734,0379	620,1303	-	-	-	-	-	1581,801	34,272	1616,073	-	4055,3	5671,4	28,5			
Февраль	0,3064	0,9785	0,8267	-	-	-	-	672	-	205,8846	657,5807	555,5259	-	-	-	-	-	1418,991	30,710	1449,702	-	3583,3	5033,0	28,8			
Март	0,2929	0,9019	0,7618	-	-	-	-	744	-	217,8901	671,0159	566,7505	-	-	-	-	-	1455,657	31,426	1487,083	-	3269,2	4756,3	31,3			
Апрель	0,2691	0,7779	0,6567	-	-	-	-	720	-	193,7288	560,0648	472,8265	-	-	-	-	-	1226,620	26,380	1253,000	-	2539,4	3792,4	33,0			
Май	0,2497	0,6788	0,5728	-	-	-	-	744	-	185,7535	505,0472	426,1748	-	-	-	-	-	1116,975	23,931	1140,907	-	1789,0	2929,9	38,9			
Июнь	0,2051	0,5512	0,4647	-	-	-	-	120	600	55,1424	94,2438	79,0003	-	-	-	-	-	228,386	28,079	256,466	-	203,1	459,5	55,8			
Июль	0,1052	0,0864	0,0714	-	-	-	-	-	408	78,2786	64,2605	53,1327	-	-	-	-	-	195,672	4,613	200,285	-	48,4	248,6	80,6			
Август	0,1011	0,0864	0,0714	-	-	-	-	-	744	75,2057	64,2605	53,1327	-	-	-	-	-	192,599	4,613	197,212	-	93,6	290,9	67,8			
Сентябрь	0,1869	0,4184	0,3527	-	-	-	-	720	-	134,5690	301,2688	253,9209	-	-	-	-	-	689,759	14,486	704,245	-	1210,5	1914,7	36,8			
Октябрь	0,2371	0,7370	0,6221	-	-	-	-	744	-	176,3843	548,2944	462,8053	-	-	-	-	-	1187,484	25,884	1213,368	-	2264,7	3478,1	34,9			
Ноябрь	0,2789	0,8866	0,7488	-	-	-	-	720	-	200,7950	638,3756	539,1558	-	-	-	-	-	1378,326	29,916	1408,242	-	2932,0	4340,2	32,4			
Декабрь	0,2993	0,9629	0,8134	-	-	-	-	744	-	222,6925	716,4067	605,1967	-	-	-	-	-	1544,296	33,476	1577,772	-	3583,0	5160,8	30,6			
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	6672	1752	1974,0	5554,9	4687,8	-	-	-	-	-	12216,6	287,8	12504,4	-	25571,392	38075,744	32,8			

Таблица Б.10.2 - Среднемесячные часовые, месячные и годовые потери тепла через тепловую изоляцию, с потерями сетевой воды, суммарные, их соотношение с отпуском тепла для систем транспорта тепловой энергии

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пууровском районе "Тепло" по участку п. Сьвдарма

Период (месяц, год)	Среднемесячные часовые тепловые потери тепловой сети в целом, Гкал/ч								Продолжи- тельность функциони- рования, ч		Месячные тепловые потери тепловой сети в целом по видам прокладки, Гкал								Месячные суммарные тепловые потери в тепловых сетях филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пууровском районе "Тепло", участок №1 через тепловую изоляцию, Гкал Месячные тепловые потери в тепловых сетях филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пууровском районе "Тепло", участок №1 и системах теплотребления, с потерями сетевой воды, Гкал Суммарные потери тепловой энергии в системах транспорта тепловой энергии филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пууровском районе "Тепло", участок №1 Затраты тепловой энергии на отопление зданий насосных, Гкал Планируемый полезный отпуск тепловой энергии потребителю, Гкал Планируемый отпуск тепловой энергии, Гкал Соотношение тепловых потерь в тепловых сетях филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пууровском районе "Тепло", участок №1 и отпуску						
	ТС на балансе ЭСО - Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пууровском районе "Тепло" участок №1				ТС на балансе других ЭСО						ТС на балансе ЭСО - Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пууровском районе "Тепло" участок №1				ТС на балансе других ЭСО										
	Подземная прокладка		Надземная прокладка трубопровода		Прокладка трубопровода в помещении		Подземная прокладка				Надземная прокладка трубопровода		Прокладка трубопровода в помещении		Подземная прокладка		Надземная прокладка трубопровода								
	полающего	обратного	полающего	обратного	полающего	обратного	полающего	обратного			полающего	обратного	полающего	обратного	полающего	обратного	полающего	обратного							
Источник теплоснабжения: п. Сьвдарма, котельная №4																									
Тепловые сети																									
Январь	0,2860	0,1547	0,1315	-	-	-	-	-	744	-	212,80	115,10	97,83	-	-	-	-	-	425,7	22,39	448,13	-	740,80	1188,93	37,7
Февраль	0,2853	0,1533	0,1303	-	-	-	-	-	672	-	191,74	103,01	87,55	-	-	-	-	-	382,3	20,04	402,34	-	646,88	1049,21	38,3
Март	0,2632	0,1398	0,1188	-	-	-	-	-	744	-	195,84	104,02	88,41	-	-	-	-	-	388,3	20,24	408,51	-	499,81	908,32	45,0
Апрель	0,2258	0,1180	0,1003	-	-	-	-	-	720	-	162,55	84,96	72,21	-	-	-	-	-	319,7	16,53	336,26	-	386,97	723,23	46,5
Май	0,1955	0,1006	0,0855	-	-	-	-	-	744	-	145,46	74,84	63,61	-	-	-	-	-	283,9	14,56	298,47	-	256,26	554,72	53,8
Июнь	0,1395	0,0782	0,0665	-	-	-	-	-	120	-	16,74	9,38	7,98	-	-	-	-	-	34,1	18,10	52,21	-	23,83	76,04	68,7
Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	0,1274	0,0584	0,0496	-	-	-	-	-	720	-	91,75	42,04	35,73	-	-	-	-	-	169,5	8,18	177,69	-	216,00	393,69	45,1
Октябрь	0,1921	0,1108	0,0942	-	-	-	-	-	744	-	142,95	82,44	70,07	-	-	-	-	-	295,5	16,04	311,51	-	341,65	653,15	47,7
Ноябрь	0,2489	0,1371	0,1166	-	-	-	-	-	720	-	179,19	98,73	83,92	-	-	-	-	-	361,8	19,21	381,05	-	554,17	935,22	40,7
Декабрь	0,2770	0,1505	0,1279	-	-	-	-	-	744	-	206,11	112,00	95,19	-	-	-	-	-	413,3	21,79	435,09	-	666,03	1101,12	39,5
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	6672	0	1545,1	826,5	702,5	-	-	-	-	-	3074,2	177,1	3251,24	-	4332,405	7583,646	42,9
Источник теплоснабжения: п. Сьвдарма, котельная №4																									
Сети ГВС																									
Январь	0,1440	-	-	-	-	-	-	-	744	-	107,17	-	-	-	-	-	-	-	107,2	2,31	109,48	-	88,66	198,13	55,3
Февраль	0,1451	-	-	-	-	-	-	-	672	-	97,49	-	-	-	-	-	-	-	97,5	2,08	99,57	-	79,88	179,44	55,5
Март	0,1458	-	-	-	-	-	-	-	744	-	108,50	-	-	-	-	-	-	-	108,5	2,31	110,81	-	84,04	194,85	56,9
Апрель	0,1461	-	-	-	-	-	-	-	720	-	105,18	-	-	-	-	-	-	-	105,2	2,23	107,42	-	74,80	182,21	59,0
Май	0,1461	-	-	-	-	-	-	-	744	-	108,69	-	-	-	-	-	-	-	108,7	2,31	111,00	-	72,17	183,16	60,6
Июнь	0,1359	-	-	-	-	-	-	-	120	264	52,18	-	-	-	-	-	-	-	52,2	2,65	54,83	-	50,97	105,80	51,8
Июль	0,1236	-	-	-	-	-	-	-	744	91,97	-	-	-	-	-	-	-	-	92,0	2,26	94,23	-	33,64	127,86	73,7
Август	0,1188	-	-	-	-	-	-	-	744	88,36	-	-	-	-	-	-	-	-	88,4	2,26	90,62	-	61,55	152,17	59,6
Сентябрь	0,1236	-	-	-	-	-	-	-	720	89,00	-	-	-	-	-	-	-	-	89,0	1,81	90,81	-	65,38	156,19	58,1
Октябрь	0,1338	-	-	-	-	-	-	-	744	99,57	-	-	-	-	-	-	-	-	99,6	2,31	101,88	-	68,71	170,59	59,7
Ноябрь	0,1402	-	-	-	-	-	-	-	720	100,95	-	-	-	-	-	-	-	-	101,0	2,23	103,19	-	80,57	183,76	56,2
Декабрь	0,1430	-	-	-	-	-	-	-	744	106,41	-	-	-	-	-	-	-	-	106,4	2,31	108,72	-	87,54	196,26	55,4
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	6672	1752	1155,5	-	-	-	-	-	-	-	1155,5	27,1	1182,52	-	847,915	2030,4393	58,2

Таблица Б.10.3 - Среднемесячные часовые, месячные и годовые потери тепла через тепловую изоляцию, с потерями сетевой воды, суммарные, их соотношение с отпуском тепла для систем транспорта тепловой энергии

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло" участок №1, с.Халысавай

Продолжение табл.

Период (месяц, год)	Среднемесячные часовые тепловые потери тепловой сети в целом, Гкал/ч								Продолжи- тельность функциони- рования, ч		Месячные тепловые потери тепловой сети в целом по видам прокладки, Гкал								Месячные суммарные тепловые потери в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло" участок №1 через тепловую изоляцию, Гкал	Месячные тепловые потери в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло" участок №1 и системах теплотребления, с потерями сетевой воды, Гкал	Суммарные потери тепловой энергии в системах транспорта тепловой энергии Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло" участок №1	Затраты тепловой энергии на отопление зданий насосных, Гкал	Планируемый полезный отпуск тепловой энергии потребителю, Гкал	Планируемый отпуск тепловой энергии, Гкал	Соотношение тепловых потерь в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло" участок №1 и отпуска тепловой энергии, %
	ТС на балансе ЭСО - Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло" участок №1				ТС на балансе других ЭСО						ТС на балансе ЭСО - Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло" участок №1				ТС на балансе других ЭСО										
	Подземная прокладка		Надземная прокладка трубопровода		Прокладка трубопровода в помещении		Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода	отопительный период	летний период	Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода	Прокладка трубопровода в помещении	Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода										
	подающего	обратного	подающего	обратного	подающего	обратного										подающего	обратного	подающего							
Источник теплоснабжения: Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло" участок №1, с.Халысавай																									
Тепловые сети																									
Январь	0,2658	-	-	-	-	-	-	-	744	-	197,74	-	-	-	-	-	-	-	197,7	1,98	199,72	-	643,41	843,13	23,7
Февраль	0,2651	-	-	-	-	-	-	-	672	-	178,17	-	-	-	-	-	-	-	178,2	1,77	179,94	-	560,60	740,54	24,3
Март	0,2446	-	-	-	-	-	-	-	744	-	181,98	-	-	-	-	-	-	-	182,0	1,79	183,77	-	511,33	695,10	26,4
Апрель	0,2098	-	-	-	-	-	-	-	720	-	151,05	-	-	-	-	-	-	-	151,0	1,46	152,51	-	436,56	589,07	25,9
Май	0,1817	-	-	-	-	-	-	-	744	-	135,16	-	-	-	-	-	-	-	135,2	1,29	136,45	-	323,88	460,33	29,6
Июнь	0,1297	-	-	-	-	-	-	-	120	-	15,56	-	-	-	-	-	-	-	15,6	1,19	16,75	-	23,12	39,87	42,0
Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	0,1184	-	-	-	-	-	-	-	720	-	85,26	-	-	-	-	-	-	-	85,3	0,72	85,98	-	201,94	287,92	29,9
Октябрь	0,1785	-	-	-	-	-	-	-	744	-	132,83	-	-	-	-	-	-	-	132,8	1,42	134,25	-	397,81	532,06	25,2
Ноябрь	0,2313	-	-	-	-	-	-	-	720	-	166,51	-	-	-	-	-	-	-	166,5	1,70	168,21	-	481,32	649,53	25,9
Декабрь	0,2574	-	-	-	-	-	-	-	744	-	191,52	-	-	-	-	-	-	-	191,5	1,93	193,45	-	540,23	733,67	26,4
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	6672	-	1435,8	-	-	-	-	-	-	-	1435,8	15,3	1451,03	-	4120,20	5571,234	26,0

Таблица Б.10.4 - Среднемесячные часовые, месячные и годовые потери тепла через тепловою изоляцию, с потерями сетевой воды, суммарные, их соотношение с отпуском тепла для систем транспорта тепловой энергии

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуrowsком районе "Тепло" участок №2, п.Уренгой, с. Самбург

Продолжение табл. Б.10.4

Период (месяц, год)	Среднемесячные часовые тепловые потери тепловой сети в целом, Гкал/ч						Продолжи- тельность функциони- рования, ч		Месячные тепловые потери тепловой сети в целом по видам прокладки, Гкал						Месячные суммарные тепловые потери в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуrowsком районе "Тепло" участок №2 через тепловую изоляцию, Гкал Месячные тепловые потери в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуrowsком районе "Тепло" участок №2 с потерями сетевой воды, Гкал Суммарные потери тепловой энергии в системах транспорта тепловой энергии Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуrowsком районе "Тепло" участок №2				Загрaты тепловой энергии на отопление зданий насосных, Гкал	Планируемый полезный отпуск тепловой энергии потребителю, Гкал	Планируемый отпуск тепловой энергии, Гкал	Соотношение тепловых потерь в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуrowsком районе "Тепло" участок №2 и отпуска тепловой энергии, %																						
	ТС на балансе ЭСО - Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуrowsком районе "Тепло" участок №2				ТС на балансе других ЭСО				Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода		Прокладка трубопровода в помещении	Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода																														
	Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода		Прокладка трубопровода в помещении		Подземная прокладка				Надземная прокладка трубопровода																																		
			подающего	обратного	подающего		обратного	Подземная прокладка	подающего	обратного	подающего	обратного	Подземная прокладка	подающего	обратного	отопительный период	летний период	Подземная прокладка	подающего	обратного	подающего	обратного	Подземная прокладка	подающего	обратного	отопительный период	летний период	Подземная прокладка	подающего	обратного	подающего	обратного	отопительный период	летний период	Подземная прокладка	подающего	обратного	подающего	обратного	отопительный период	летний период	Подземная прокладка	подающего	обратного
Источник теплоснабжения: -																																												
п. Уренгой, котельная 1																																												
Январь	0,0201	0,1741	0,1496	-	-	-	-	-	744	-	14,985	129,523	111,338	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	255,845	8,295	264,140	-	996,237	1260,377	21,0				
Февраль	0,0203	0,1741	0,1496	-	-	-	-	-	672	-	13,616	116,988	100,563	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	231,167	7,492	238,660	-	899,832	1138,492	21,0				
Март	0,0185	0,1494	0,1288	-	-	-	-	-	744	-	13,785	111,128	95,840	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	220,752	7,496	228,249	-	836,120	1064,369	21,4				
Апрель	0,0162	0,1178	0,1028	-	-	-	-	-	720	-	11,659	84,852	74,014	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	170,524	6,253	176,778	-	617,607	794,385	22,3				
Май	0,0142	0,0917	0,0792	-	-	-	-	-	744	-	10,534	68,239	58,954	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	137,727	5,572	143,299	-	466,952	610,251	23,5					
Июнь	0,0097	0,0508	0,0449	-	-	-	-	-	312	-	3,013	15,851	13,997	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32,861	5,949	38,810	-	93,233	132,043	29,4					
Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
Август	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Сентябрь	0,0091	0,0617	0,0557	-	-	-	-	-	720	-	6,584	44,456	40,104	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91,144	3,114	94,258	-	284,020	378,278	24,9					
Октябрь	0,0137	0,1044	0,0906	-	-	-	-	-	744	-	10,183	77,638	67,371	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	155,192	6,002	161,194	-	549,232	710,426	22,7					
Ноябрь	0,0176	0,1461	0,1261	-	-	-	-	-	720	-	12,705	105,226	90,823	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	208,754	7,164	215,917	-	787,623	1003,540	21,5					
Декабрь	0,0194	0,1656	0,1425	-	-	-	-	-	744	-	14,414	123,223	106,023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	243,660	8,013	251,673	-	942,864	1194,537	21,1					
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	6864	0	111,476	877,124	759,027	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1747,627	65,350	1812,978	-	6473,720	8286,698	21,9					
п. Уренгой, котельная 2																																												
Январь	0,1150	0,6992	0,6069	-	-	-	-	-	744	-	85,539	520,208	451,558	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1057,305	69,372	1126,677	-	3617,235	4743,912	23,7					
Февраль	0,1157	0,6992	0,6069	-	-	-	-	-	672	-	77,726	469,865	407,859	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	955,451	62,659	1018,109	-	3267,185	4285,294	23,8					
Март	0,1058	0,5999	0,5225	-	-	-	-	-	744	-	78,689	446,326	388,703	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	913,718	62,693	976,412	-	3048,196	4024,608	24,3					
Апрель	0,0924	0,4733	0,4169	-	-	-	-	-	720	-	66,555	340,793	300,182	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	707,530	52,297	759,826	-	2269,162	3028,988	25,1					
Май	0,0808	0,3684	0,3214	-	-	-	-	-	744	-	60,133	274,071	239,104	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	573,308	46,596	619,904	-	1736,232	2356,136	26,3					
Июнь	0,0551	0,2040	0,1820	-	-	-	-	-	312	-	17,198	63,663	56,769	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	137,630	49,752	187,382	-	363,521	550,903	34,0					
Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Август	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Сентябрь	0,0522	0,2480	0,2259	-	-	-	-	-	720	-	37,583	178,550	162,652	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	378,785	26,046	404,831	-	1083,646	1488,477	27,2					
Октябрь	0,0781	0,4191	0,3673	-	-	-	-	-	744	-	58,131	311,821	273,239	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	643,191	50,196	693,387	-	2028,654	2722,041	25,5					
Ноябрь	0,1007	0,5870	0,5116	-	-	-	-	-	720	-	72,524	422,624	368,356	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	863,504	59,909	923,413	-	2873,382	3796,795	24,3					
Декабрь	0,1106	0,6652	0,5780	-	-	-	-	-	744	-	82,281	494,906	430,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1007,192	67,009	1074,201	-	3427,562	4501,763	23,9					
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	6864	0	636,360	3522,828	3078,428	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7237,616	546,527	7784,143	-	23714,775	31498,918	24,7					
п. Уренгой, котельная 3																																												
Январь	0,2618	1,5992	1,3865	-	-	-	-	-	744	-	194,798	1189,828	1031,572	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2416,198	151,622	2567,820	48,745	8255,416	10871,980	24,1					
Февраль	0,2634	1,5992	1,3865	-	-	-	-	-	672	-	177,006	1074,683	931,743	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2183,432	136,949	2320,381	44,027	7456,511	9820,919	24,1					
Март	0,2409	1,3721	1,1935	-	-	-	-	-	744	-	179,198	1020,845	887,982	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2088,024	137,025	2225,048	40,658	6946,889	9212,595	24,6					
Апрель	0,2105	1,0826	0,9524	-	-	-	-	-	720	-	151,566	779,466	685,756	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1616,789	114,301	1731,090	29,673	5157,484	6918,247	25,5					
Май	0,1841	0,8426	0,7342	-	-	-	-	-	744	-	136,942	626,859	546,226	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1310,027	101,841	1411,868	22,014	3930,007	5363,889	26,7					
Июнь	0,1255	0,4667	0,4157	-	-	-	-	-	312	-	39,166	145,611	129,687	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	314,464	108,739	423,203	4,051	809,707	1236,960	34,5					

Период (месяц, год)	Среднемесячные часовые тепловые потери тепловой сети в целом, Гкал/ч								Продолжи- тельность функциони- рования, ч	Месячные тепловые потери тепловой сети в целом по видам прокладки, Гкал								Месячные суммарные тепловые потери в тепловых сетях Фирмал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №2 через тепловую изоляцию, Гкал	Месячные тепловые потери в тепловых сетях Фирмал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №2 с потерями в остальной аоды, Гкал	Суммарные потери тепловой энергии в системах транспорта тепловой энергии Фирмал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №2	Загрязы тепловой энергии на отопление зданий насосных, Гкал	Планируемый полезный отпуск тепловой энергии потребителю, Гкал	Планируемый отпуск тепловой энергии, Гкал	Соотношение тепловых потерь в тепловых сетях Фирмал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №2 и отпущка тепловой энергии, %		
	ТС на балансе ЭСО - Фирмал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №2				ТС на балансе других ЭСО					ТС на балансе ЭСО - Фирмал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №2				ТС на балансе других ЭСО												
	Полезная прокладка	Надземная прокладка трубопровода		Прокладка трубопровода в помещении		Полезная прокладка	Надземная прокладка трубопровода			отопительный период	летний период	Полезная прокладка	Надземная прокладка трубопровода		Прокладка трубопровода в помещении		Полезная прокладка								Надземная прокладка трубопровода	
		подходящего	обратного	подходящего	обратного		подходящего	обратного					подходящего	обратного	подходящего	обратного										
Май	0,0101	0,0881	0,0762	-	-	-	-	-	744	-	7,502	65,520	56,664	-	-	-	-	-	129,686	5,792	135,477	-	291,023	426,500	31,8	
Июнь	0,0069	0,0488	0,0431	-	-	-	-	-	312	-	2,146	15,219	13,453	-	-	-	-	-	30,818	6,184	37,002	-	60,770	97,772	37,8	
Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	-	
Август	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	-	
Сентябрь	0,0065	0,0593	0,0535	-	-	-	-	-	720	-	4,689	42,685	38,546	-	-	-	-	-	85,919	3,237	89,157	-	181,371	270,528	33,0	
Октябрь	0,0097	0,1002	0,0870	-	-	-	-	-	744	-	7,252	74,545	64,753	-	-	-	-	-	146,550	6,239	152,789	-	340,161	492,950	31,0	
Ноябрь	0,0126	0,1403	0,1212	-	-	-	-	-	720	-	9,048	101,034	87,294	-	-	-	-	-	197,376	7,446	204,822	-	482,151	686,973	29,8	
Декабрь	0,0138	0,1590	0,1370	-	-	-	-	-	744	-	10,265	118,314	101,904	-	-	-	-	-	230,483	8,329	238,812	-	575,262	814,074	29,3	
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	6864	0	79,389	842,176	729,537	-	-	-	-	-	1651,102	67,930	1719,033	-	3978,380	5697,413	30,2	
п. Уренгой, котельная Аэропорт																										
Январь	0,0139	0,0340	0,0293	-	-	-	-	-	744	-	10,354	25,327	21,823	-	-	-	-	-	57,503	1,206	58,709	-	128,193	186,902	31,4	
Февраль	0,0140	0,0340	0,0293	-	-	-	-	-	672	-	9,408	22,876	19,711	-	-	-	-	-	51,994	1,089	53,083	-	115,786	168,869	31,4	
Март	0,0128	0,0292	0,0252	-	-	-	-	-	744	-	9,525	21,730	18,785	-	-	-	-	-	50,039	1,090	51,129	-	105,496	156,625	32,6	
Апрель	0,0112	0,0230	0,0201	-	-	-	-	-	720	-	8,056	16,592	14,507	-	-	-	-	-	39,154	0,909	40,063	-	74,940	115,003	34,8	
Май	0,0098	0,0179	0,0155	-	-	-	-	-	744	-	7,279	13,343	11,555	-	-	-	-	-	32,177	0,810	32,987	-	53,163	86,150	38,3	
Июнь	0,0067	0,0099	0,0088	-	-	-	-	-	312	-	2,082	3,099	2,743	-	-	-	-	-	7,925	0,865	8,789	-	7,752	16,541	53,1	
Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	-	
Август	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	-	
Сентябрь	0,0063	0,0121	0,0109	-	-	-	-	-	720	-	4,549	8,693	7,861	-	-	-	-	-	21,102	0,453	21,555	-	27,651	49,206	43,8	
Октябрь	0,0095	0,0204	0,0177	-	-	-	-	-	744	-	7,036	15,181	13,205	-	-	-	-	-	35,422	0,872	36,295	-	64,827	101,122	35,9	
Ноябрь	0,0122	0,0286	0,0247	-	-	-	-	-	720	-	8,778	20,576	17,802	-	-	-	-	-	47,156	1,041	48,197	-	99,039	147,236	32,7	
Декабрь	0,0134	0,0324	0,0279	-	-	-	-	-	744	-	9,959	24,095	20,781	-	-	-	-	-	54,835	1,165	56,000	-	120,626	176,626	31,7	
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	6864	0	77,026	171,510	148,772	-	-	-	-	-	397,308	9,500	406,808	-	797,473	1204,281	33,8	
ИТОГО по системам транспорта тепловой энергии на балансе (арендуемых) ЭСО:																										
Январь	0,4376	2,7823	2,4098	-	-	-	-	-	744	-	325,585	2070,061	1792,906	-	-	-	-	-	4188,552	244,578	4433,130	48,745	14520,876	19002,751	23,6	
Февраль	0,4402	2,7823	2,4098	-	-	-	-	-	672	-	295,847	1869,733	1619,399	-	-	-	-	-	3784,979	220,909	4005,888	44,027	13115,650	17165,566	23,6	
Март	0,4026	2,3872	2,0744	-	-	-	-	-	744	-	299,511	1776,064	1543,341	-	-	-	-	-	3618,916	221,032	3839,947	40,658	12210,562	16091,167	24,1	
Апрель	0,3518	1,8835	1,6554	-	-	-	-	-	720	-	253,327	1356,115	1191,866	-	-	-	-	-	2801,309	184,377	2985,686	29,673	9052,978	12068,336	25,0	
Май	0,3076	1,4659	1,2760	-	-	-	-	-	744	-	228,885	1090,608	949,359	-	-	-	-	-	2268,852	164,278	2433,130	22,014	6883,974	9339,117	26,3	
Июнь	0,2098	0,8120	0,7224	-	-	-	-	-	312	-	65,462	253,334	225,400	-	-	-	-	-	544,196	175,404	719,600	4,051	1406,632	2130,283	34,0	
Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Август	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Сентябрь	0,1987	0,9868	0,8970	-	-	-	-	-	720	-	143,051	710,504	645,807	-	-	-	-	-	1499,361	91,829	1591,190	12,449	4239,792	5843,431	27,4	
Октябрь	0,2974	1,6678	1,4582	-	-	-	-	-	744	-	221,263	1240,829	1084,891	-	-	-	-	-	2546,984	176,970	2723,953	26,169	8071,220	10821,343	25,4	
Ноябрь	0,3834	2,3358	2,0313	-	-	-	-	-	720	-	276,047	1681,746	1462,550	-	-	-	-	-	3420,343	211,214	3631,557	38,259	11506,127	15175,944	24,2	
Декабрь	0,4209	2,6470	2,2948	-	-	-	-	-	744	-	313,185	1969,377	1707,329	-	-	-	-	-	3989,891	236,247	4226,138	46,049	13750,780	18022,967	23,7	
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	6864	0	2422,163	14018,371	12222,849	-	-	-	-	-	28663,383	1926,838	30590,221	312,093	94758,591	125660,905	24,6	
с. Самбург, котельная 15Мвт																										
Январь	0,0000	0,5231	0,4485	-	-	-	-	-	744	-	0,00	389,217	333,685	-	-	-	-	-	722,902	36,022	758,924	1,433	2292,104	3052,462	24,9	

Продолжение табл. Б.10.4

Период (месяц, год)	Среднемесячные часовые тепловые потери тепловой сети в целом, Гкал/ч								Продолжи- тельность функциони- рования, ч		Месячные тепловые потери тепловой сети в целом по видам прокладки, Гкал								Месячные суммарные тепловые потери в тепловых сетях Филиал АО "Ялкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №2 через тепловую изоляцию, Гкал	Месячные тепловые потери в тепловых сетях Филиал АО "Ялкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №2 с потерями в основной изоляции, Гкал	Суммарные потери тепловой энергии в системах транспорта тепловой энергии Филиал АО "Ялкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №2	Загрязнения тепловой энергии на отопление зданий насосных, Гкал	Планируемый полезный отпуск тепловой энергии потребителю, Гкал	Планируемый отпуск тепловой энергии, Гкал	Соотношение тепловых потерь в тепловых сетях Филиал АО "Ялкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №2 и отпуску тепловой энергии, %
	ТС на балансе ЭСО - Филиал АО "Ялкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №2				ТС на балансе других ЭСО						ТС на балансе ЭСО - Филиал АО "Ялкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №2				ТС на балансе других ЭСО										
	Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода		Прокладка трубопровода в помещении		Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода		отопительный период	летний период	Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода		Прокладка трубопровода в помещении		Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода								
		подводящего	обратного	подводящего	обратного		подводящего	обратного				подводящего	обратного	подводящего	обратного										
Февраль	0,0000	0,5086	0,4370	-	-	-	-	-	672	-	0,00	341,759	293,674	-	-	-	-	-	635,432	31,688	667,121	1,294	2030,276	2698,691	24,8
Март	0,0000	0,4725	0,4061	-	-	-	-	-	744	-	0,00	351,515	302,103	-	-	-	-	-	653,618	33,460	687,078	1,195	2065,618	2753,892	25,0
Апрель	0,0000	0,3807	0,3285	-	-	-	-	-	720	-	0,00	274,101	236,533	-	-	-	-	-	510,634	28,170	538,804	0,872	1574,890	2114,566	25,5
Май	0,0000	0,2930	0,2535	-	-	-	-	-	744	-	0,00	217,999	188,635	-	-	-	-	-	406,634	24,786	431,420	0,647	1218,711	1650,778	26,2
Июнь	0,0000	0,1800	0,1603	-	-	-	-	-	624	-	0,00	112,327	100,021	-	-	-	-	-	212,348	11,391	223,739	0,238	588,535	812,513	27,6
Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,147	18,147	-	-	18,147	100,0
Август	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	0,0000	0,1916	0,1697	-	-	-	-	-	720	-	0,00	137,958	122,176	-	-	-	-	-	260,134	13,668	273,802	0,000	731,492	1005,294	27,2
Октябрь	0,0000	0,3168	0,2737	-	-	-	-	-	744	-	0,00	235,669	203,629	-	-	-	-	-	439,298	26,147	465,445	0,769	1312,262	1778,477	26,2
Ноябрь	0,0000	0,4402	0,3785	-	-	-	-	-	720	-	0,00	316,941	272,547	-	-	-	-	-	589,487	31,091	620,578	1,125	1832,207	2453,910	25,3
Декабрь	0,0000	0,4897	0,4201	-	-	-	-	-	744	-	0,00	364,307	312,553	-	-	-	-	-	676,860	34,288	711,148	1,354	2144,393	2856,895	24,9
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	7176	0	0,0	2741,793	2365,555	-	-	-	-	-	5107,348	288,860	5396,208	8,929	15790,488	21195,624	25,5

Таблица Б.10.5 - Среднемесячные часовые, месячные и годовые потери тепла через тепловую изоляцию, с потерями сетевой воды, суммарные, их соотношение с отпуском тепла для систем транспорта тепловой энергии

Период (месяц, год)	Среднемесячные часовые тепловые потери тепловой сети в целом, Гкал/ч														Продолжи- тельность функциони- рования, ч	Месячные тепловые потери тепловой сети в целом по видам прокладки, Гкал											Мес- ячные суммарные тепловые потери в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №3 через тепловую изоляция, Гкал	Мес- ячные суммарные тепловые потери в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммун- энерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №3 в Пуровском районе системах теплоснабжения, с потерями сетевой воды, Гкал	Суммарные потери тепловой энергии в системах транспорта тепловой энергии Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло", участок №3	За- траты тепловой энергии на отопление зданий насосных, Гкал	Планируемый полезный отпуск тепловой энергии потребителем, Гкал	Планируемый отпуск тепловой энергии, Гкал	Соотношение тепловых потерь в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло", участок №3 и отпуску тепловой
	ТС на балансе ЭСО - Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №3						ТС на балансе других ЭСО						ТС на балансе ЭСО - Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №3					ТС на балансе других ЭСО															
	Подземная прокладка		Надземная прокладка трубопровода		Прокладка трубопровода в помещении		Подземная прокладка		Надземная прокладка трубопровода		отопительный период		летний период			Подземная прокладка		Надземная прокладка трубопровода		Прокладка трубопровода в помещении		Подземная прокладка		Надземная прокладка трубопровода									
	подлопного	обратного	подлопного	обратного	подлопного	обратного	подлопного	обратного	подлопного	обратного	подлопного	обратного	подлопного	обратного		подлопного	обратного	подлопного	обратного	подлопного	обратного	подлопного	обратного	подлопного	обратного								
Источник теплоснабжения: п. Пурпе, Котельная №1																																	
Тепловые сети																																	
Январь	0,1681	0,3078	0,3086	-	-	-	-	-	-	744	-	125,08	229,00	229,60	-	-	-	-	-	-	583,679	14,079	597,757	-	1 490,762	2088,519	28,6						
Февраль	0,1677	0,3050	0,3058	-	-	-	-	-	-	672	-	112,70	204,94	205,48	-	-	-	-	-	-	523,118	12,600	535,717	-	1449,094	1984,811	27,0						
Март	0,1547	0,2782	0,2789	-	-	-	-	-	-	744	-	115,11	206,95	207,49	-	-	-	-	-	-	529,560	12,723	542,283	-	1277,363	1819,646	29,8						
Апрель	0,1327	0,2348	0,2354	-	-	-	-	-	-	720	-	95,55	169,04	169,48	-	-	-	-	-	-	434,065	10,392	444,457	-	862,627	1307,084	34,0						
Май	0,1130	0,1964	0,1969	-	-	-	-	-	-	744	-	84,08	146,14	146,52	-	-	-	-	-	-	376,748	8,985	385,733	-	796,081	1181,814	32,6						
Июнь	0,0832	0,1578	0,1583	-	-	-	-	-	-	120	-	9,98	18,94	18,99	-	-	-	-	-	-	47,914	11,324	59,238	-	19,842	79,080	74,9						
Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
Август	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
Сентябрь	0,0749	0,1162	0,1165	-	-	-	-	-	-	720	-	53,93	83,63	83,85	-	-	-	-	-	-	221,409	5,142	226,550	-	344,706	571,256	39,7						
Октябрь	0,1129	0,2205	0,2210	-	-	-	-	-	-	744	-	84,02	164,03	164,45	-	-	-	-	-	-	412,504	10,084	422,588	-	561,808	984,396	42,9						
Ноябрь	0,1463	0,2728	0,2735	-	-	-	-	-	-	720	-	105,33	196,43	196,94	-	-	-	-	-	-	498,702	12,077	510,779	-	1287,926	1798,705	28,4						
Декабрь	0,1628	0,2995	0,3003	-	-	-	-	-	-	744	-	121,15	222,83	223,41	-	-	-	-	-	-	567,391	13,700	581,091	-	1368,41	1949,501	29,8						
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6672	0	906,9	1641,9	1646,2	-	-	-	-	-	-	4195,089	111,104	4306,193	-	9458,619	13764,812	31,3						
Источник теплоснабжения: п. Пурпе, Котельная №2																																	
Тепловые сети																																	
Январь	0,2503	0,3380	0,2794	-	-	-	-	-	-	744	-	186,21	251,47	207,86	-	-	-	-	-	-	645,541	26,481	672,022	-	3345,922	4017,944	16,7						
Февраль	0,2497	0,3349	0,8624	-	-	-	-	-	-	672	-	167,77	225,05	579,53	-	-	-	-	-	-	972,354	23,699	996,053	-	3276,844	4272,897	23,3						
Март	0,2303	0,3055	0,0000	-	-	-	-	-	-	744	-	171,36	227,26	0,00	-	-	-	-	-	-	398,625	23,932	422,556	-	3267,311	3689,867	11,5						
Апрель	0,1976	0,2578	0,0248	-	-	-	-	-	-	720	-	142,24	185,63	17,85	-	-	-	-	-	-	345,712	19,547	365,259	-	2221,075	2586,334	14,1						
Май	0,1682	0,2157	0,0169	-	-	-	-	-	-	744	-	125,17	160,48	12,56	-	-	-	-	-	-	298,215	16,900	315,115	-	1856,202	2171,317	14,5						
Июнь	0,1238	0,1733	0,0135	-	-	-	-	-	-	120	-	14,86	20,80	1,62	-	-	-	-	-	-	37,281	21,299	58,580	-	114,252	172,832	33,9						
Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
Август	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
Сентябрь	0,1115	0,1276	0,0012	-	-	-	-	-	-	720	-	80,28	91,84	0,84	-	-	-	-	-	-	172,962	9,671	182,633	-	851,207	1033,840	17,7						
Октябрь	0,1681	0,2421	0,0080	-	-	-	-	-	-	744	-	125,08	180,12	5,92	-	-	-	-	-	-	311,121	18,968	330,088	-	1197,875	1527,963	21,6						
Ноябрь	0,2178	0,2996	0,0076	-	-	-	-	-	-	720	-	156,80	215,71	5,44	-	-	-	-	-	-	377,941	22,715	400,656	-	2867,930	3268,586	12,3						
Декабрь	0,2424	0,3289	0,0842	-	-	-	-	-	-	744	-	180,35	244,70	62,65	-	-	-	-	-	-	487,692	25,768	513,459	-	2973,381	3486,840	14,7						
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6672	0	1350,1	1803,0	894,3	-	-	-	-	-	-	4047,444	208,978	4256,422	-	21971,999	26228,421	16,2						
Сети ГВС																																	
Январь	0,1886	0,1458	0,1152	-	-	-	-	-	-	744	-	140,34	108,47	85,73	-	-	-	-	-	-	334,543	6,724	341,268	-	182,824	524,092	65,1						
Февраль	0,1900	0,1458	0,1152	-	-	-	-	-	-	672	-	127,66	97,97	77,44	-	-	-	-	-	-	303,067	6,073	309,141	-	472,327	781,468	39,6						
Март	0,1910	0,1458	0,1152	-	-	-	-	-	-	744	-	142,08	108,47	85,73	-	-	-	-	-	-	336,285	6,724	343,009	-	472,863	815,872	42,0						
Апрель	0,1913	0,1458	0,1152	-	-	-	-	-	-	720	-	137,74	104,97	82,97	-	-	-	-	-	-	325,678	6,507	332,185	-	366,022	698,207	47,6						
Май	0,1913	0,1458	0,1152	-	-	-	-	-	-	744	-	142,33	108,47	85,73	-	-	-	-	-	-	336,534	6,724	343,258	-	397,546	740,804	46,3						
Июнь	0,1779	0,1454	0,1150	-	-	-	-	-	-	120	264	68,32	55,85	44,14	-	-	-	-	-	-	168,317	7,739	176,055	-	374,338	550,393	32,0						
Июль	0,1619	0,1180	0,0933	-	-	-	-	-	-	744	-	120,43	87,81	69,40	-	-	-	-	-	-	277,646	6,586	284,232	-	291,116	575,348	-						
Август	0,1555	0,1180	0,0933	-	-	-	-	-	-	744	-	115,71	87,81	69,40	-	-	-	-	-	-	272,918	6,586	279,504	-	232,688	512,192	-						
Сентябрь	0,1619	0,1180	0,0933	-	-	-	-	-	-	720	-	116,55	84,97	67,17	-	-	-	-	-	-	268,690	5,268	273,957	-	194,783	468,740	58,4						
Октябрь	0,1753	0,1458	0,1152	-	-	-	-	-	-	744	-	130,39	108,47	85,73	-	-	-	-	-	-	324,590	6,724	331,314	-	534,902	866,216	38,2						

Период (месяц, год)	Среднемесячные часовые тепловые потери тепловой сети в целом, Гкал/ч								Продолжительность функционирования, ч		Месячные тепловые потери тепловой сети в целом по видам прокладки, Гкал																						
	ТС на балансе ЭСО - Филиал АО "Ямалкоммуниэнерго" в Пуровском районе				ТС на балансе других ЭСО						ТС на балансе ЭСО - Филиал АО "Ямалкоммуниэнерго" в Пуровском районе "Тепло"							ТС на балансе других ЭСО															
	Подземная прокладка	Технологический участок №3		Прокладка трубопровода в помещении		Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода		отопительный период	летний период	Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода		Прокладка трубопровода в помещении		Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода		Месячные суммарные тепловые потери в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммуниэнерго" в Пуровском районе "Тепло", участок №3 через тепловую подстанцию, Гкал														
		подающего	обратного	подающего	обратного		подающего	обратного				подающего	обратного	подающего	обратного		подающего	обратного	подающего	обратного	подающего	обратного	подлежащий	не подлежащий	на территории	за пределами	на территории	за пределами	на территории	за пределами	на территории	за пределами	на территории
Ноябрь	0,1836	0,1458	0,1152	-	-	-	-	-	720	-	132,20	104,97	82,97	-	-	-	-	-	320,140	6,507	326,647	-	572,676	899,323	36,3								
Декабрь	0,1873	0,1458	0,1152	-	-	-	-	-	744	-	139,35	108,47	85,73	-	-	-	-	-	333,548	6,724	340,272	-	431,588	771,860	44,1								
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	6672	-	1513,1	1166,7	922,2	-	-	-	-	-	3601,957	78,885	3680,842	-	4523,673	8204,515	44,9								
Источник теплоснабжения: п. Пурпе, Котельная №3																																	
Тепловые сети																																	
Январь	0,1414	0,1164	0,0968	-	-	-	-	-	744	-	105,20	86,59	72,04	-	-	-	-	-	263,822	4,202	268,025	-	369,551	637,576	42,0								
Февраль	0,1410	0,0959	0,3529	-	-	-	-	-	672	-	94,78	64,47	237,13	-	-	-	-	-	396,380	3,761	400,141	-	350,030	750,171	53,3								
Март	0,1301	0,3218	0,0000	-	-	-	-	-	744	-	96,81	239,46	0,00	-	-	-	-	-	336,267	3,798	340,065	-	310,220	650,285	52,3								
Апрель	0,1116	0,0000	0,0000	-	-	-	-	-	720	-	80,36	0,00	0,00	-	-	-	-	-	80,356	3,102	83,458	-	208,967	292,425	28,5								
Май	0,0950	0,0000	0,0011	-	-	-	-	-	744	-	70,71	0,00	0,85	-	-	-	-	-	71,567	2,682	74,249	-	192,003	266,252	27,9								
Июнь	0,0700	0,0009	0,0008	-	-	-	-	-	120	-	8,39	0,11	0,09	-	-	-	-	-	8,599	3,380	11,979	-	6,627	18,606	64,4								
Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
Август	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
Сентябрь	0,0630	0,0002	0,0100	-	-	-	-	-	720	-	45,36	0,14	7,19	-	-	-	-	-	52,688	1,535	54,223	-	81,177	135,400	40,0								
Октябрь	0,0950	0,0190	0,0161	-	-	-	-	-	744	-	70,67	14,11	12,00	-	-	-	-	-	96,770	3,010	99,780	-	142,846	242,626	41,1								
Ноябрь	0,1230	0,0200	0,0094	-	-	-	-	-	720	-	88,58	14,37	6,74	-	-	-	-	-	109,688	3,605	113,293	-	321,412	434,705	26,1								
Декабрь	0,1369	0,0103	0,0088	-	-	-	-	-	744	-	101,89	7,64	6,53	-	-	-	-	-	116,058	4,089	120,148	-	328,239	448,387	26,8								
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	6672	0	762,7	426,9	342,6	-	-	-	-	-	1532,198	33,164	1565,362	-	2311,072	3876,434	40,4								
Источник теплоснабжения: п. Пурпе, Котельная №4																																	
Тепловые сети																																	
Январь	0,1120	0,1419	0,1163	-	-	-	-	-	744	-	83,29	105,56	86,50	-	-	-	-	-	275,347	7,588	282,935	-	697,732	980,667	28,9								
Февраль	0,1400	0,1406	0,1152	-	-	-	-	-	672	-	94,09	94,47	77,41	-	-	-	-	-	265,964	6,791	272,754	-	613,823	886,577	30,8								
Март	0,1058	0,1282	0,1051	-	-	-	-	-	744	-	78,75	95,39	78,17	-	-	-	-	-	252,316	6,857	259,173	-	678,018	937,191	27,7								
Апрель	0,2899	0,1082	0,0887	-	-	-	-	-	720	-	208,75	77,92	63,85	-	-	-	-	-	350,521	5,601	356,122	-	453,638	809,760	44,0								
Май	0,0000	0,0905	0,0742	-	-	-	-	-	744	-	0,00	67,36	55,20	-	-	-	-	-	122,565	4,842	127,408	-	422,463	549,871	23,2								
Июнь	0,0000	0,0728	0,0596	-	-	-	-	-	120	-	0,00	8,73	7,15	-	-	-	-	-	15,886	6,103	21,988	-	13,549	35,537	61,9								
Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
Август	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
Сентябрь	0,0015	0,0535	0,0439	-	-	-	-	-	720	-	1,11	38,55	31,59	-	-	-	-	-	71,248	2,771	74,019	-	190,159	264,178	28,0								
Октябрь	0,0019	0,1016	0,0833	-	-	-	-	-	744	-	1,41	75,61	61,96	-	-	-	-	-	138,971	5,435	144,405	-	313,595	458,000	31,5								
Ноябрь	0,0012	0,1258	0,1031	-	-	-	-	-	720	-	0,85	90,54	74,20	-	-	-	-	-	165,590	6,509	172,099	-	716,136	888,235	19,4								
Декабрь	0,0011	0,1381	0,1131	-	-	-	-	-	744	-	0,84	102,71	84,17	-	-	-	-	-	187,725	7,383	195,109	-	754,189	949,298	20,6								
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	6672	0	469,1	756,8	620,2	-	-	-	-	-	1846,132	59,879	1906,011	-	4853,302	6759,313	28,2								
Источник теплоснабжения: п. Пурпе, Котельная №5																																	
Тепловые сети																																	
Январь	-	0,2043	0,1687	-	-	-	-	-	744	-	-	151,97	125,50	-	-	-	-	-	277,5	11,91	289,38	-	1780,99	2070,37	14,0								
Февраль	-	0,2024	0,1671	-	-	-	-	-	672	-	-	136,01	112,31	-	-	-	-	-	248,322	10,66	258,981	-	1671,037	1930,018	13,4								
Март	-	0,1846	0,1524	-	-	-	-	-	744	-	-	137,34	113,42	-	-	-	-	-	250,760	10,76	261,524	-	1476,032	1737,556	15,1								
Апрель	-	0,1558	0,1287	-	-	-	-	-	720	-	-	112,18	92,64	-	-	-	-	-	204,820	8,79	213,612	-	1091,550	1305,162	16,4								
Май	-	0,1304	0,1076	-	-	-	-	-	744	-	-	96,99	80,09	-	-	-	-	-	177,077	7,60	184,678	-	800,001	984,679	18,8								
Июнь	-	0,1048	0,0865	-	-	-	-	-	120	-	-	12,57	10,38	-	-	-	-	-	22,951	9,58	32,531	-	57,426	89,957	36,2								
Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
Август	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
Сентябрь	-	0,0771	0,0637	-	-	-	-	-	720	-	-	55,50	45,83	-	-	-	-	-	101,333	4,35	105,682	-	511,267	616,949	17,1								
Октябрь	-	0,1463	0,1208	-	-	-	-	-	744	-	-	108,85	89,89	-	-	-	-	-	198,746	8,53	207,277	-	961,251	1168,528	17,7								

Период (месяц, год)	Среднемесячные часовые тепловые потери тепловой сети в целом, Гкал/ч								Продолжи- тельность функциони- рования, ч	Месячные тепловые потери тепловой сети в целом по видам прокладки, Гкал								Месячные суммарные тепловые потери в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №3 через теплоуло подавочное, Гкал								Месячные тепловые потери в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №3 и системах теплоотребления, с потерями сетевой воды, Гкал				Суммарные потери тепловой энергии в системах транспорта тепловой энергии Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №3				Загрязняющая энергия на отопление зданий насосных, Гкал		Планируемый потенциальный отток тепловой энергии по потребителям, Гкал		Планируемый отток тепловой энергии, Гкал		Соотношение тепловых потерь в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №3 и оттока тепловой			
	ТС на балансе ЭСО - Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №3				ТС на балансе других ЭСО					ТС на балансе ЭСО - Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №3				ТС на балансе других ЭСО				Мес- ячные суммарные тепловые потери в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №3 через теплоуло подавочное, Гкал								Мес- ячные тепловые потери в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №3 и системах теплоотребления, с потерями сетевой воды, Гкал				Суммарные потери тепловой энергии в системах транспорта тепловой энергии Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №3				Загрязняющая энергия на отопление зданий насосных, Гкал		Планируемый потенциальный отток тепловой энергии по потребителям, Гкал		Планируемый отток тепловой энергии, Гкал		Соотношение тепловых потерь в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №3 и оттока тепловой			
	Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода		Прокладка трубопровода в помещении		Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода			отопительный период	летний период	Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода		Прокладка трубопровода в помещении		Подземная прокладка																									Надземная прокладка трубопровода	
		подавочного	обратного	подавочного	обратного		подавочного	обратного					подавочного	обратного	подавочного	обратного																										подавочного	обратного
Ноябрь	-	0,1811	0,1495	-	-	-	-	-	720	-	-	130,36	107,65	-	-	-	-	-	-	238,011	10,22	248,228	-	1408,229	1656,457	15,0																	
Декабрь	-	0,1988	0,1641	-	-	-	-	-	744	-	-	147,88	122,12	-	-	-	-	-	-	269,999	11,59	281,588	-	1719,969	2001,557	14,1																	
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	6672	0	-	1089,7	899,8	-	-	-	-	-	-	1989,490	93,993	2083,482	-	11507,750	13561,232	15,4																	

Сети ГВС

Январь	0,1529	0,0380	0,0308	-	-	-	-	-	744	-	113,74	28,27	22,92	-	-	-	-	-	-	164,929	1,144	166,073	-	32,051	198,124	83,8
Февраль	0,1540	0,0380	0,0308	-	-	-	-	-	672	-	103,46	25,53	20,70	-	-	-	-	-	-	149,697	1,033	150,730	-	30,996	181,726	82,9
Март	0,1548	0,0380	0,0308	-	-	-	-	-	744	-	115,15	28,27	22,92	-	-	-	-	-	-	166,341	1,144	167,485	-	36,555	204,040	82,1
Апрель	0,1550	0,0380	0,0308	-	-	-	-	-	720	-	111,63	27,36	22,18	-	-	-	-	-	-	161,170	1,107	162,277	-	23,752	186,029	87,2
Май	0,1550	0,0380	0,0308	-	-	-	-	-	744	-	115,35	28,27	22,92	-	-	-	-	-	-	166,542	1,144	167,686	-	32,731	200,417	83,7
Июнь	0,1442	0,0379	0,0307	-	-	-	-	-	120	264	55,37	14,56	11,80	-	-	-	-	-	-	81,730	1,607	83,337	-	33,706	117,043	71,2
Июль	0,1312	0,0308	0,0249	-	-	-	-	-	744	-	97,60	22,89	18,56	-	-	-	-	-	-	139,045	1,120	140,166	-	11,94	152,106	92,2
Август	0,1260	0,0308	0,0249	-	-	-	-	-	744	-	93,77	22,89	18,56	-	-	-	-	-	-	135,214	1,120	136,334	-	21,265	157,599	86,5
Сентябрь	0,1312	0,0308	0,0249	-	-	-	-	-	720	-	94,46	22,15	17,96	-	-	-	-	-	-	134,560	0,896	135,456	-	23,022	158,478	85,5
Октябрь	0,1420	0,0380	0,0308	-	-	-	-	-	744	-	105,67	28,27	22,92	-	-	-	-	-	-	156,863	1,144	158,007	-	30,480	188,487	83,8
Ноябрь	0,1488	0,0380	0,0308	-	-	-	-	-	720	-	107,14	27,36	22,18	-	-	-	-	-	-	156,681	1,107	157,789	-	30,904	188,693	83,6
Декабрь	0,1518	0,0380	0,0308	-	-	-	-	-	744	-	112,93	28,27	22,92	-	-	-	-	-	-	164,122	1,144	165,266	-	34,590	199,856	82,7
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	6672	1752	1226,277	304,076	246,542	-	-	-	-	-	-	1776,895	13,711	1790,606	-	311,992	2132,598	84,0

Источник теплоснабжения: ц. Пурие, Котельная №6

Тепловые сети																										
Январь	0,1786	-	-	-	-	-	-	-	744	-	132,843	-	-	-	-	-	-	-	-	132,843	3,034	135,877	-	685,482	821,359	16,5
Февраль	0,1781	-	-	-	-	-	-	-	672	-	119,691	-	-	-	-	-	-	-	-	119,691	2,715	122,407	-	652,480	774,887	15,8
Март	0,1643	-	-	-	-	-	-	-	744	-	122,253	-	-	-	-	-	-	-	-	122,253	2,742	124,995	-	580,888	705,883	17,7
Апрель	0,1409	-	-	-	-	-	-	-	720	-	101,473	-	-	-	-	-	-	-	-	101,473	2,240	103,712	-	391,141	494,853	21,0
Май	0,1200	-	-	-	-	-	-	-	744	-	89,298	-	-	-	-	-	-	-	-	89,298	1,936	91,234	-	365,109	456,343	20,0
Июнь	0,0883	-	-	-	-	-	-	-	120	-	10,601	-	-	-	-	-	-	-	-	10,601	2,440	13,041	-	8,740	21,781	59,9
Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	0,0795	-	-	-	-	-	-	-	720	-	57,275	-	-	-	-	-	-	-	-	57,275	1,108	58,383	-	161,345	219,728	26,6
Октябрь	0,1199	-	-	-	-	-	-	-	744	-	89,236	-	-	-	-	-	-	-	-	89,236	2,173	91,410	-	261,188	352,598	25,9
Ноябрь	0,1554	-	-	-	-	-	-	-	720	-	111,859	-	-	-	-	-	-	-	-	111,859	2,603	114,462	-	583,710	698,172	16,4
Декабрь	0,1729	-	-	-	-	-	-	-	744	-	128,662	-	-	-	-	-	-	-	-	128,662	2,952	131,614	-	606,505	738,119	17,8
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	6672	0	963,191	-	-	-	-	-	-	-	-	963,191	23,943	987,134	-	4296,588	5283,722	18,7

Источник теплоснабжения: ц. Пурие, Котельная №8

Тепловые сети																										
Январь	1,4735	0,0322	0,0273	-	-	-	-	-	744	-	1096,283	23,993	20,348	-	-	-	-	-	-	1140,624	70,875	1211,500	-	3249,458	4460,958	27,2
Февраль	1,4699	0,0320	0,0271	-	-	-	-	-	672	-	987,753	21,473	18,211	-	-	-	-	-	-	1027,436	63,430	1090,866	-	2886,073	3976,939	27,4
Март	1,3560	0,0291	0,0247	-	-	-	-	-	744	-	1008,891	21,683	18,389	-	-	-	-	-	-	1048,963	64,053	1113,016	-	2724,330	3837,346	29,0
Апрель	1,1631	0,0246	0,0209	-	-	-	-	-	720	-	837,404	17,711	15,020	-	-	-	-	-	-	870,136	52,318	922,453	-	1939,010	2861,463	32,2
Май	0,9905	0,0206	0,0175	-	-	-	-	-	744	-	736,929	15,312	12,986	-	-	-	-	-	-	765,227	45,231	810,458	-	1460,232	2270,690	35,7
Июнь	0,7290	0,0165	0,0140	-	-	-	-	-	120	-	87,485	1,985	1,683	-	-	-	-	-	-	91,152	57,006	148,158	-	113,984	262,142	56,5
Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	0,6565	0,0122	0,0103	-	-	-	-	-	720	-	472,662	8,762	7,431	-	-	-	-	-	-	488,856	25,884	514,740	-	939,483	1454,223	35,4
Октябрь	0,9898	0,0231	0,0196	-	-	-	-	-	744	-	736,423	17,186	14,575	-	-	-	-	-	-	768,183	50,766	818,950	-	1772,908	2591,858	31,6
Ноябрь	1,2821	0,0286	0,0242	-	-	-	-	-	720	-	923,120	20,581	17,455	-	-	-	-	-	-	961,156	60,796	1021,952	-	2553,375	3575,327	28,6

Период (месяц, год)	Среднемесячные часовые тепловые потери тепловой сети в целом, Гкал/ч								Продолжи- тельность функциони- рования, ч		Месячные тепловые потери тепловой сети в целом по видам прокладки, Гкал								Мес. суммарные тепловые потери в тепловых сетях ФАИЛ АО "Ямалкоммуэнергo" в Пуровском районе "Тепло" участок №3 через теплового изолятора, Гкал Мес. суммарные тепловые потери в тепловых сетях ФАИЛ АО "Ямалкоммуэнергo" в Пуровском районе "Тепло" участок №3 и системах теплоснабжения, с потерями сетевой воды, Гкал Суммарные потери тепловой энергии в системах транспорта тепловой энергии ФАИЛ АО "Ямалкоммуэнергo" в Пуровском районе "Тепло" участок №3 Затраты тепловой энергии на отопление зданий насосных, Гкал Планируемый потенциальный отток тепловой энергии по потребителям, Гкал Планируемый отток тепловой энергии, Гкал Соотношение тепловых потерь в тепловых сетях ФАИЛ АО "Ямалкоммуэнергo" в Пуровском районе "Тепло" участок №3 и оттока тепловой							
	ТС на балансе ЭСО - Филиал АО "Ямалкоммуэнергo" в Пуровском районе "Тепло" участок №3				ТС на балансе других ЭСО						ТС на балансе ЭСО - Филиал АО "Ямалкоммуэнергo" в Пуровском районе "Тепло" участок №3				ТС на балансе других ЭСО											
	Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода		Прокладка трубопровода в помещении		Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода		отопительный период	летний период	Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода		Прокладка трубопровода в помещении	Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода										
		подающего	обратного	подающего	обратного		подающего	обратного				подающего	обратного			подающего	обратного									
Декабрь	1,4271	0,0314	0,0266	-	-	-	-	-	744	-	1061,781	23,347	19,800	-	-	-	-	1104,929	68,967	1173,895	-	3101,682	4275,577	27,5		
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	6672	0	7948,730	172,032	145,899	-	-	-	-	8266,661	559,325	8825,986	-	20740,535	29566,521	29,9		
Сети ГВС																										
Январь	0,7029	0,0308	0,0200	-	-	-	-	-	744	-	522,953	22,941	14,911	-	-	-	-	560,805	4,774	565,580	-	299,532	865,112	65,4		
Февраль	0,7079	0,0308	0,0200	-	-	-	-	-	672	-	475,695	20,721	13,468	-	-	-	-	509,884	4,312	514,196	-	273,369	787,565	65,3		
Март	0,7116	0,0308	0,0200	-	-	-	-	-	744	-	529,444	22,941	14,911	-	-	-	-	567,296	4,774	572,070	-	302,496	874,566	65,4		
Апрель	0,7129	0,0308	0,0200	-	-	-	-	-	720	-	513,262	22,201	14,430	-	-	-	-	549,893	4,620	554,514	-	293,069	847,583	65,4		
Май	0,7129	0,0308	0,0200	-	-	-	-	-	744	-	530,371	22,941	14,911	-	-	-	-	568,223	4,774	572,997	-	302,235	875,232	65,5		
Июнь	0,6630	0,0308	0,0200	-	-	-	-	-	120	264	254,597	11,812	7,678	-	-	-	-	274,087	6,706	280,793	-	180,046	460,839	60,9		
Июль	0,6032	0,0250	0,0162	-	-	-	-	-	744	-	448,776	18,571	12,071	-	-	-	-	479,418	4,676	484,094	-	189,205	673,299	-		
Август	0,5795	0,0250	0,0162	-	-	-	-	-	744	-	431,158	18,571	12,071	-	-	-	-	461,800	4,676	466,476	-	245,554	712,030	-		
Сентябрь	0,6032	0,0250	0,0162	-	-	-	-	-	720	-	434,299	17,972	11,682	-	-	-	-	463,952	3,740	467,693	-	292,654	760,347	61,5		
Октябрь	0,6530	0,0308	0,0200	-	-	-	-	-	744	-	485,864	22,941	14,911	-	-	-	-	523,716	4,774	528,491	-	303,592	832,083	63,5		
Ноябрь	0,6842	0,0308	0,0200	-	-	-	-	-	720	-	492,624	22,201	14,430	-	-	-	-	529,255	4,620	533,875	-	293,069	826,944	64,6		
Декабрь	0,6979	0,0308	0,0200	-	-	-	-	-	744	-	519,244	22,941	14,911	-	-	-	-	557,096	4,774	561,871	-	302,496	864,367	65,0		
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	6672	1752	5638,289	246,752	160,385	-	-	-	-	6045,426	57,223	6102,649	-	3277,317	9379,966	65,1		
Источник теплоснабжения: п. Пурпе, Котельная №9																										
Тепловые сети																										

Период (месяц, год)	Среднемесячные часовые тепловые потери тепловой сети в целом, Гкал/ч								Продолжи- тельность функциони- рования, ч		Месячные тепловые потери тепловой сети в целом по видам прокладки, Гкал								Месячные суммарные тепловые потери в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №3 через теплоуно- сительную сеть.	Месячные тепловые потери в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №3 и системах теплоотведения, с потерями сетевой воды, Гкал	Суммарные потери тепловой энергии в системах транспорта тепловой энергии Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №3	Затраты тепловой энергии на отопление зданий насосных, Гкал	Планируемый полезный отпуск тепловой энергии потребителю, Гкал	Планируемый отпуск тепловой энергии, Гкал	Соотношение тепловых потерь в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №3 и отпуска тепловой
	ТС на балансе ЭСО - Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло"				ТС на балансе других ЭСО				отопительный период	летний период	ТС на балансе ЭСО - Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло"				ТС на балансе других ЭСО										
	Подземная прокладка		Надземная прокладка трубопровода		Прокладка трубопровода в помещении		Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода			Прокладка трубопровода в помещении		Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода											
	подающего	обратного	подающего	обратного	подающего	обратного		подающего			обратного	подающего		обратного	подающего	обратного									
Источник теплоснабжения: п. Шурпе, Котельная №9																									
Тепловые сети																									
Январь	-	0,0938	0,0616	-	-	-	-	-	744	-	-	69,781	45,843	-	-	-	-	-	115,624	3,233	118,857	-	568,204	687,061	17,3
Февраль	-	0,0929	0,1540	-	-	-	-	-	672	-	-	62,451	103,478	-	-	-	-	-	165,928	2,893	168,821	-	546,027	714,848	23,6
Март	-	0,0848	0,0000	-	-	-	-	-	744	-	-	63,064	0,000	-	-	-	-	-	63,064	2,922	65,985	-	486,793	552,778	11,9
Апрель	-	0,0715	0,0000	-	-	-	-	-	720	-	-	51,510	0,000	-	-	-	-	-	51,510	2,386	53,896	-	327,736	381,632	14,1
Май	-	0,0599	0,0006	-	-	-	-	-	744	-	-	44,533	0,459	-	-	-	-	-	44,992	2,063	47,055	-	299,943	346,998	13,6
Июнь	-	0,0481	0,0004	-	-	-	-	-	120	-	-	5,772	0,050	-	-	-	-	-	5,822	2,600	8,422	-	4,454	12,876	65,4
Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	-	0,0354	0,0003	-	-	-	-	-	720	-	-	25,484	0,226	-	-	-	-	-	25,710	1,181	26,891	-	128,131	155,022	17,3
Октябрь	-	0,0672	0,0005	-	-	-	-	-	744	-	-	49,983	0,377	-	-	-	-	-	50,360	2,316	52,675	-	209,165	261,840	20,1
Ноябрь	-	0,0831	0,0075	-	-	-	-	-	720	-	-	59,857	5,390	-	-	-	-	-	65,248	2,773	68,021	-	478,955	546,976	12,4
Декабрь	-	0,0913	0,0071	-	-	-	-	-	744	-	-	67,902	5,283	-	-	-	-	-	73,185	3,146	76,330	-	542,026	618,356	12,3
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	6672	0	-	500,337	161,105	-	-	-	-	-	661,443	25,512	686,954	-	3591,434	4278,388	16,1
Источник теплоснабжения: д.Харампур, Котельная №7																									
Тепловые сети																									
Январь	-	0,1272	0,0323	-	-	-	-	-	744	-	-	94,646	24,066	-	-	-	-	-	118,712	2,931	121,643	-	516,933	638,576	19,0
Февраль	-	0,1260	0,0320	-	-	-	-	-	672	-	-	84,703	21,538	-	-	-	-	-	106,241	2,623	108,864	-	519,47	628,334	17,3
Март	-	0,1150	0,0292	-	-	-	-	-	744	-	-	85,535	21,749	-	-	-	-	-	107,284	2,649	109,933	-	444,463	554,396	19,8
Апрель	-	0,0970	0,0247	-	-	-	-	-	720	-	-	69,864	17,765	-	-	-	-	-	87,629	2,164	89,793	-	295,55	385,343	23,3
Май	-	0,0812	0,0206	-	-	-	-	-	744	-	-	60,401	15,358	-	-	-	-	-	75,759	1,871	77,630	-	272,917	350,547	22,1
Июнь	-	0,0652	0,0166	-	-	-	-	-	120	-	-	7,829	1,991	-	-	-	-	-	9,819	2,358	12,177	-	2,119	14,296	85,2
Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Август	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	-	0,0480	0,0122	-	-	-	-	-	720	-	-	34,565	8,789	-	-	-	-	-	43,354	1,070	44,424	-	118,588	163,012	27,3
Октябрь	-	0,0911	0,0232	-	-	-	-	-	744	-	-	67,792	17,238	-	-	-	-	-	85,030	2,099	87,130	-	188,607	275,737	31,6
Ноябрь	-	0,1128	0,0287	-	-	-	-	-	720	-	-	81,186	20,643	-	-	-	-	-	101,829	2,514	104,344	-	450,128	554,472	18,8
Декабрь	-	0,1238	0,0315	-	-	-	-	-	744	-	-	92,097	23,418	-	-	-	-	-	115,515	2,852	118,367	-	560,225	678,592	17,4
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	6672	0	-	678,618	172,553	-	-	-	-	-	851,172	23,131	874,303	-	3369,000	4243,303	20,6

Период (месяц, год)	Среднемесячные часовые тепловые потери тепловой сети в целом, Гкал/ч								Продолжи- тельность функциони- рования, ч		Месячные тепловые потери тепловой сети в целом по видам прокладки, Гкал								Мес- ячные суммарные тепловые потери в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло", участок №3 через тепловую магистраль, Гкал	Мес- ячные тепловые потери в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло", участок №3 и эпитемах теплоснабжения, с потерями сетевой воды, Гкал	Суммарные потери тепловой энергии в эпитемах теплоснабжения тепловой энергии Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло", участок №3	Затраты тепловой энергии на отопление зданий насосных, Гкал	Планируемый полезный отпуск тепловой энергии потребителю, Гкал	Планируемый отпуск тепловой энергии, Гкал	Соответствие тепловых потерь в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло", участок №3 и отпуску тепловой
	ТС на балансе ЭСО - Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло"				ТС на балансе других ЭСО						ТС на балансе ЭСО - Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло"				ТС на балансе других ЭСО										
	Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода		Прокладка трубопровода в помещении		Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода		отопительный период	летний период	Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода		Прокладка трубопровода в помещении		Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода								
		подающего	обратного	подающего	обратного		подающего	обратного				подающего	обратного	подающего	обратного		подающего	обратного							
Сети ГВС																									
Январь	-	0,0653	0,0600	-	-	-	-	-	744	-	-	48,554	44,632	-	-	-	-	-	93,186	1,315	94,501	-	28,213	122,714	77,0
Февраль	-	0,0653	0,0600	-	-	-	-	-	672	-	-	43,855	40,313	-	-	-	-	-	84,168	1,188	85,356	-	29,205	114,561	74,5
Март	-	0,0653	0,0600	-	-	-	-	-	744	-	-	48,554	44,632	-	-	-	-	-	93,186	1,315	94,501	-	31,241	125,742	75,2
Апрель	-	0,0653	0,0600	-	-	-	-	-	720	-	-	46,988	43,192	-	-	-	-	-	90,180	1,272	91,453	-	18,557	110,010	83,1
Май	-	0,0653	0,0600	-	-	-	-	-	744	-	-	48,554	44,632	-	-	-	-	-	93,186	1,315	94,501	-	18,988	113,489	83,3
Июнь	-	0,0651	0,0598	-	-	-	-	-	120	-	-	7,812	7,181	-	-	-	-	-	14,994	1,021	16,014	-	1,371	17,385	92,1
Июль	-	0,0528	0,0486	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Август	-	0,0528	0,0486	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	-	0,0528	0,0486	-	-	-	-	-	720	-	-	38,038	34,965	-	-	-	-	-	73,003	1,030	74,033	-	5,597	79,630	93,0
Октябрь	-	0,0653	0,0600	-	-	-	-	-	744	-	-	48,554	44,632	-	-	-	-	-	93,186	1,315	94,501	-	17,738	112,239	84,2
Ноябрь	-	0,0653	0,0600	-	-	-	-	-	720	-	-	46,988	43,192	-	-	-	-	-	90,180	1,272	91,453	-	35,054	126,507	72,3
Декабрь	-	0,0653	0,0600	-	-	-	-	-	744	-	-	48,554	44,632	-	-	-	-	-	93,186	1,315	94,501	-	37,261	131,762	71,7
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	6672	0	-	426,451	392,006	-	-	-	-	-	818,457	12,357	830,814	-	223,225	1054,039	78,8
ИТОГО по энергоснабжающей организации:																									
Январь	3,3682	1,6360	1,3171	-	-	-	-	-	744	-	2505,9380	1217,1969	979,9528	-	-	-	-	4703,0877	158,2537	4861,3414	-	13247,6520	18108,9934	26,8	
Февраль	3,3982	1,6042	2,2426	-	-	-	-	-	672	-	2283,5993	1077,9937	1507,0076	-	-	-	-	4868,6006	141,7436	5010,3441	-	12770,7750	17781,1191	28,2	
Март	3,1987	1,7216	0,8164	-	-	-	-	-	744	-	2379,8567	1280,8818	607,4215	-	-	-	-	4268,1600	144,3591	4412,5191	-	12088,5730	16501,0921	26,7	
Апрель	3,0950	1,2242	0,7491	-	-	-	-	-	720	-	2228,4002	881,4542	539,3785	-	-	-	-	3649,2329	120,0131	3769,2459	-	8492,6940	12261,9399	30,7	
Май	2,5460	1,0691	0,6616	-	-	-	-	-	744	-	1894,2464	795,4131	492,2342	-	-	-	-	3181,8936	106,0309	3287,9245	-	7216,4510	10504,3755	31,3	
Июнь	2,0795	0,9133	0,5752	-	-	-	-	-	120	600	509,6162	164,6874	112,7695	-	-	-	-	787,0731	133,1085	920,1816	-	930,4540	1850,6356	49,7	
Июль	0,8963	0,2222	0,1830	-	-	-	-	-	408	-	666,8146	125,9934	100,0306	-	-	-	-	892,8385	12,3459	905,1844	-	492,2610	1397,4454	64,8	
Август	0,8611	0,2222	0,1830	-	-	-	-	-	744	-	640,6380	125,9934	100,0306	-	-	-	-	866,6619	12,3459	879,0078	-	499,5070	1378,5148	63,8	
Сентябрь	1,8832	0,6923	0,4410	-	-	-	-	-	720	-	1355,9201	498,4350	317,5196	-	-	-	-	2171,8747	63,6159	2235,4906	-	3842,1190	6077,6096	36,8	
Октябрь	2,4580	1,1853	0,7186	-	-	-	-	-	744	-	1828,7632	881,8667	534,6059	-	-	-	-	3245,2358	117,3025	3362,5383	-	6495,9550	9858,4933	34,1	
Ноябрь	2,9424	1,3981	0,8295	-	-	-	-	-	720	-	2118,4976	1006,6416	597,2333	-	-	-	-	3722,3725	137,2784	3859,6508	-	11599,5040	15459,1548	25,0	
Декабрь	3,1804	1,4964	0,9618	-	-	-	-	-	744	-	2366,1883	1113,3037	715,5767	-	-	-	-	4195,0687	154,3665	4349,4352	-	12760,5610	17109,9962	25,4	
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	6672	1752	20778,4784	9169,8607	6603,7608	-	-	-	-	36552,0999	1300,7639	37852,8638	-	90436,5060	128289,3698	29,5	

Таблица Б.10.6 - Среднемесячные часовые, месячные и годовые потери тепла через тепловую изоляцию, с потерями сетевой воды, суммарные, их соотношение с отпуском тепла для систем транспорта тепловой энергии

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №4, п. Ханымей

Продолжение табл. Б.10.6

Период (месяц, год)	Среднемесячные часовые тепловые потери тепловой сети в целом, Гкал/ч								Продолжи- тельность функциони- рования, ч		Месячные тепловые потери тепловой сети в целом по видам прокладки, Гкал																	
	ТС на балансе ЭСО - Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло"				ТС на балансе других ЭСО						ТС на балансе ЭСО - Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №4						ТС на балансе других ЭСО											
	Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода		Прокладка трубопровода в помещении		Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода		отопительный период	летний период	Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода		Прокладка трубопровода в помещении		Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода		Месячные суммарные тепловые потери в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" через тепловую изоляция, Гкал	Месячные тепловые потери в тепловых сетях системах теплопотребления, с потерями сетевой воды, Гкал	Суммарные потери тепловой энергии в системах транспорта тепловой энергии Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло"	Планируемый полезный отпуск тепловой энергии потребителю, Гкал	Планируемый отпуск тепловой энергии, Гкал	Соотношение тепловых потерь в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" и отпуска тепловой				
		подающего	обратного	подающего	обратного		подающего	обратного				подающего	обратного	подающего	обратного		подающего	обратного										
Источник теплоснабжения:											СЦТ п.Ханымей (котельная ДЕ 16)																	
Тепловые сети																												
Январь	2,1516	0,1868	0,1605	-	-	-	-	-	744	-	1600,80	138,95	119,42	-	-	-	-	-	1859,2	107,80	1966,96	6773,24	8740,20	22,5				
Февраль	2,1453	0,1850	0,1590	-	-	-	-	-	672	-	1441,62	124,30	106,83	-	-	-	-	-	1672,8	96,43	1769,19	6025,64	7794,82	22,7				
Март	1,9780	0,1687	0,1449	-	-	-	-	-	744	-	1471,66	125,48	107,84	-	-	-	-	-	1705,0	97,34	1802,32	5691,52	7493,84	24,1				
Апрель	1,6930	0,1421	0,1221	-	-	-	-	-	720	-	1219,00	102,29	87,91	-	-	-	-	-	1409,2	79,35	1488,54	4061,52	5550,06	26,8				
Май	1,4645	0,1210	0,1040	-	-	-	-	-	744	-	1089,59	90,01	77,36	-	-	-	-	-	1257,0	69,83	1326,78	3077,72	4404,51	30,1				
Июнь	1,0427	0,0742	0,0638	-	-	-	-	-	235	-	245,04	17,44	14,99	-	-	-	-	-	277,5	22,41	299,87	420,56	720,43	41,6				
Июль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,01	11,01	0,00	11,01	100,0				
Август	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	57,36	57,36	0,00	57,36	100,0				
Сентябрь	0,9581	0,1007	0,0865	-	-	-	-	-	720	-	689,84	72,49	62,30	-	-	-	-	-	824,6	56,24	880,87	2002,64	2883,51	30,5				
Октябрь	1,4429	0,1334	0,1146	-	-	-	-	-	744	-	1073,49	99,24	85,29	-	-	-	-	-	1258,0	76,99	1335,02	3728,51	5063,52	26,4				
Ноябрь	1,8717	0,1654	0,1422	-	-	-	-	-	720	-	1347,59	119,12	102,37	-	-	-	-	-	1569,1	92,41	1661,49	5332,45	6993,94	23,8				
Декабрь	2,0848	0,1818	0,1562	-	-	-	-	-	744	-	1551,06	135,26	116,24	-	-	-	-	-	1802,6	104,93	1907,48	6473,89	8381,38	22,8				
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	6787	0	11729,7	1024,6	880,5	-	-	-	-	-	13634,8	872,1	14506,90	43587,68	58094,58	25,0				
Источник теплоснабжения:											СЦТ п.Ханымей (котельная ДЕ 16)																	
Сети ГВС																												
Январь	0,9280	0,0361	0,0300	-	-	-	-	-	744	-	690,44	26,89	22,34	-	-	-	-	-	739,7	10,38	750,05	277,73	1027,77	73,0				
Февраль	0,9346	0,0361	0,0300	-	-	-	-	-	672	-	628,04	24,28	20,18	-	-	-	-	-	672,5	9,38	681,89	254,67	936,55	72,8				
Март	0,9395	0,0361	0,0300	-	-	-	-	-	744	-	699,01	26,89	22,34	-	-	-	-	-	748,2	10,38	758,62	282,05	1040,67	72,9				
Апрель	0,9412	0,0361	0,0300	-	-	-	-	-	720	-	677,64	26,02	21,62	-	-	-	-	-	725,3	10,05	735,33	273,38	1008,71	72,9				
Май	0,9412	0,0361	0,0300	-	-	-	-	-	744	-	700,23	26,89	22,34	-	-	-	-	-	749,5	10,38	759,84	281,73	1041,57	73,0				
Июнь	0,8754	0,0316	0,0262	-	-	-	-	-	460	-	402,66	14,53	12,07	-	-	-	-	-	429,3	9,99	439,25	223,31	662,56	66,3				
Июль	0,7964	0,0293	0,0243	-	-	-	-	-	713	-	567,82	20,86	17,33	-	-	-	-	-	606,0	10,74	616,74	115,27	732,02	84,3				
Август	0,7651	0,0293	0,0243	-	-	-	-	-	713	-	545,53	20,86	17,33	-	-	-	-	-	583,7	15,79	599,50	226,30	825,81	72,6				
Сентябрь	0,7964	0,0361	0,0300	-	-	-	-	-	720	-	573,39	26,02	21,62	-	-	-	-	-	621,0	10,05	631,08	273,06	904,13	69,8				
Октябрь	0,8622	0,0361	0,0300	-	-	-	-	-	744	-	641,47	26,89	22,34	-	-	-	-	-	690,7	10,38	701,08	284,11	985,19	71,2				
Ноябрь	0,9033	0,0361	0,0300	-	-	-	-	-	720	-	650,40	26,02	21,62	-	-	-	-	-	698,0	10,05	708,08	273,74	981,82	72,1				
Декабрь	0,9214	0,0361	0,0300	-	-	-	-	-	744	-	685,54	26,89	22,34	-	-	-	-	-	734,8	10,38	745,15	282,42	1027,57	72,5				
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	6552	1886	7462,2	293,0	243,5	-	-	-	-	-	7998,6	128,0	8126,61	3047,76	11174,37	72,7				
ИТОГО по системам транспорта тепловой энергии на балансе (арендуемых) ЭСО :																												
Январь	3,0796	0,2229	0,1905	-	-	-	-	-	744	-	2291,24	165,84	141,76	-	-	-	-	-	2598,8	118,18	2717,01	7050,96	9767,97	27,8				
Февраль	3,0799	0,2211	0,1890	-	-	-	-	-	672	-	2069,66	148,59	127,01	-	-	-	-	-	2345,3	105,81	2451,07	6280,30	8731,37	28,1				

Продолжение табл. Б.10.6

Период (месяц, год)	Среднемесячные часовые тепловые потери тепловой сети в целом, Гкал/ч								Продолжи- тельность функциони- рования, ч		Месячные тепловые потери тепловой сети в целом по видам прокладки, Гкал													
	ТС на балансе ЭСО - Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло"					ТС на балансе других ЭСО					ТС на балансе ЭСО - Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло"					ТС на балансе других ЭСО								
	Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода		Прокладка трубопровода в помещении		Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода		отопительный период	летний период	Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода		Прокладка трубопровода в помещении		Подземная прокладка	Надземная прокладка трубопровода		Мес-ячные суммарные тепловые потери в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" через тепловую изоляция, Гкал	Мес-ячные тепловые потери в тепловых сетях и системах теплопотребления, с потерями сетевой воды, Гкал	Суммарные потери тепловой энергии в системах транспорта тепловой энергии Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло"	Планируемый полезный отпуск тепловой энергии потребителю, Гкал	Планируемый отпуск тепловой энергии, Гкал	Соотношение тепловых потерь в тепловых сетях Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" и отпуска тепловой
		подающего	обратного	подающего	обратного		подающего	обратного				подающего	обратного	подающего	обратного		подающего	обратного						
Март	2,9176	0,2048	0,1750	-	-	-	-	-	744	-	2170,67	152,36	130,18	-	-	-	-	-	2453,2	107,73	2560,94	5973,57	8534,51	30,0
Апрель	2,6342	0,1782	0,1521	-	-	-	-	-	720	-	1896,64	128,30	109,52	-	-	-	-	-	2134,5	89,40	2223,87	4334,91	6558,77	33,9
Май	2,4057	0,1571	0,1340	-	-	-	-	-	744	-	1789,82	116,90	99,70	-	-	-	-	-	2006,4	80,21	2086,63	3359,45	5446,08	38,3
Июнь	1,9181	0,1058	0,0900	-	-	-	-	-	-	460	647,70	31,97	27,06	-	-	-	-	-	706,7	32,40	739,13	643,87	1382,99	53,4
Июль	0,7964	0,0293	0,0243	-	-	-	-	-	-	713	567,82	20,86	17,33	-	-	-	-	-	606,0	21,75	627,75	115,27	743,03	84,5
Август	0,7651	0,0293	0,0243	-	-	-	-	-	-	713	545,53	20,86	17,33	-	-	-	-	-	583,7	73,15	656,87	226,30	883,17	74,4
Сентябрь	1,7545	0,1368	0,1166	-	-	-	-	-	720	-	1263,23	98,51	83,92	-	-	-	-	-	1445,7	66,29	1511,95	2275,70	3787,65	39,9
Октябрь	2,3051	0,1695	0,1447	-	-	-	-	-	744	-	1714,96	126,13	107,63	-	-	-	-	-	1948,7	87,38	2036,10	4012,61	6048,71	33,7
Ноябрь	2,7750	0,2016	0,1722	-	-	-	-	-	720	-	1997,99	145,14	123,99	-	-	-	-	-	2267,1	102,46	2369,57	5606,19	7975,76	29,7
Декабрь	3,0062	0,2179	0,1863	-	-	-	-	-	744	-	2236,60	162,14	138,58	-	-	-	-	-	2537,3	115,31	2652,63	6756,31	9408,94	28,2
Годовые значения	-	-	-	-	-	-	-	-	6552	1886	19192	1318	1124	-	-	-	-	-	21633,4	1000,1	22633,51	46635,44	69268,95	32,7

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло" участок №1, г. Тарко-Сале
наименование организации

Месяц	$t_{ср}$, °С	г, ч	$K_{омес}$	Расход тепловой энергии на отопление, Гкал/период							
				ЦТП 1, Победы 1	ЦТП 2, Победы 2	ЦТП 3, Советский	ЦТП 4, Геолог 1	ЦТП 5, Геолог 2	ЦТП 6, Комсомол ьский	ЦТП 7, Тажный	всего
Январь	-25,1	744	0,16	14,42	7,78	14,11	8,41	13,23	13,04	12,85	83,84
Февраль	-24,4	672	0,14	12,81	6,91	12,53	7,47	11,75	11,58	11,41	74,47
Март	-18,0	744	0,13	11,99	6,47	11,73	6,99	11,00	10,84	10,68	69,70
Апрель	-8,1	720	0,09	8,32	4,49	8,14	4,85	7,63	7,52	7,41	48,37
Май	-0,7	744	0,07	6,06	3,27	5,93	3,54	5,56	5,48	5,40	35,25
Июнь	9,8	120	0,00	0,40	0,21	0,39	0,23	0,36	0,36	0,35	2,31
Июль	15,8	0	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-
Август	12,0	0	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-
Сентябрь	6,0	720	0,04	0	1,97	3,57	2,13	3,35	3,30	3,25	17,55
Октябрь	-5,0	744	0,09	7,54	4,07	7,37	4,40	6,91	6,81	6,71	43,81
Ноябрь	-16,8	720	0,12	11,21	6,05	10,96	6,54	10,28	10,13	9,98	65,14
Декабрь	-23,1	744	0,15	13,74	7,41	13,44	8,01	12,60	12,42	12,24	79,86
Итого:	-6,6	6672	1,00	86,49	48,63	88,16	52,57	82,68	81,48	80,28	520,31

Объем отапливаемого помещения, в том числе, м³:

Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления, °С

Среднее значение температуры наружного воздуха за отопительный период, °С

Поправочный коэффициент на температуру наружного воздуха для проектирования отопления

Температура воздуха внутри помещения, °С, в том числе:

Удельная отопительная характеристика здания при $t_{p.o} = -30$ °С

Часовой расход тепловой энергии на отопление помещения, Гкал/ч

V_o	1000	494	975	540	906	891	876
$t_{p.o}$	-46	-46	-46	-46	-46	-46	-46
t_o	-12,51	-12,51	-12,51	-12,51	-12,51	-12,51	-12,51
α	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
$t_{вн}$	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0
q_o	0,5482055	0,59873	0,54994	0,5921	0,55501	0,55617	0,55735299
Q_o	0,02901	0,01565	0,02838	0,01692	0,02661	0,02622	0,02584

Таблица Б.11.1 - Расчёт количества теплоты на отопление ЦТП

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло" участок №2, п. Уренгой

наименование организации

Месяц	t _{ср} , °С	г, ч	K _{мес}	Расход тепловой энергии на отопление, Гкал/период													Итого
				ПНС-10	ПНС-11	ПНС-12	ПНС-21	ПНС-33	ПНС-42	ПНС-55	ПНС-65	ПНС-66	ПНС-85	ПНС-93	ПНС-школа №3		
Январь	-26,4	744	0,16	1,43	2,29	2,17	1,32	8,23	7,74	2,83	9,27	1,52	2,27	2,09	7,57	48,74	
Февраль	-26,4	672	0,14	1,29	2,07	1,96	1,20	7,44	6,99	2,55	8,38	1,38	2,05	1,88	6,83	44,03	
Март	-19,2	744	0,13	1,20	1,91	1,81	1,10	6,87	6,45	2,36	7,74	1,27	1,90	1,74	6,31	40,66	
Апрель	-10,3	720	0,09	0,87	1,40	1,32	0,81	5,01	4,71	1,72	5,65	0,93	1,38	1,27	4,61	29,67	
Май	-2,6	744	0,07	0,65	1,04	0,98	0,60	3,72	3,49	1,28	4,19	0,69	1,03	0,94	3,42	22,01	
Июнь	8,4	312	0,01	0,12	0,19	0,18	0,11	0,68	0,64	0,23	0,77	0,13	0,19	0,17	0,63	4,05	
Июль	15,4	0	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Август	11,3	0	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Сентябрь	5,2	720	0,04	0	0,60	0,57	0,35	2,17	2,04	0,74	2,44	0,40	0,60	0,55	1,99	12,45	
Октябрь	-6,3	744	0,08	0,77	1,23	1,17	0,71	4,42	4,15	1,52	4,98	0,82	1,22	1,12	4,06	26,17	
Ноябрь	-18,2	720	0,12	1,12	1,80	1,71	1,04	6,46	6,07	2,22	7,28	1,20	1,79	1,64	5,94	38,26	
Декабрь	-24,0	744	0,15	1,35	2,17	2,05	1,25	7,78	7,31	2,67	8,76	1,44	2,15	1,97	7,15	46,05	
Итого:	-8,3	6864	1,00	8,81	14,69	13,93	8,48	52,79	49,60	18,12	59,45	9,77	14,58	13,38	48,50	312,09	

Объем отапливаемого помещения, в том числе, м³:

V _о	69,0	118,0	111,0	63,0	509,0	474,0	150,0	583,0	74,0	117,0	106,0	462,0
----------------	------	-------	-------	------	-------	-------	-------	-------	------	-------	-------	-------

Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления, °С

t _{рo}	-46	-46	-46	-46	-46	-46	-46	-45	-44	-43	-42	-41
-----------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

Среднее значение температуры наружного воздуха за отопительный период, °С

t _o	-13,16	-13,16	-13,16	-13,16	-13,16	-13,16	-13,16	-13,16	-13,16	-13,16	-13,16	-13,16
----------------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

Поправочный коэффициент на температуру наружного воздуха для проектирования отопления

α	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
---	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

Температура воздуха внутри помещения, °С, в том числе:

t _{вн}	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0
-----------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

Удельная отопительная характеристика здания при t_{р.о} = -30 °С

q _o	0,7658	0,7161	0,7216	0,7745	0,5965	0,6018	0,6949	0,5865	0,7591	0,7168	0,7257	0,6038
----------------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

Часовой расход тепловой энергии на отопление помещения, Гкал/ч

Q _o	0,00280	0,00447	0,00424	0,00258	0,01607	0,01510	0,00552	0,01781	0,00288	0,00423	0,00381	0,01359
----------------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------

Таблица Б.11.2 - Расчёт количества теплоты на отопление
ЦТП

**Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пууровском
районе "Тепло" участок №2, с. Самбург**

наименование организации

Месяц	$t_{cp}, ^\circ C$	г, ч	$K_{омес}$	Расход тепловой энергии на отопление,	
				ПНС-школа-интернат	Итого
Январь	-26,4	744	0,15	1,43	1,43
Февраль	-26,4	672	0,13	1,29	1,29
Март	-19,2	744	0,12	1,20	1,20
Апрель	-10,3	720	0,09	0,87	0,87
Май	-2,6	744	0,07	0,65	0,65
Июнь	8,4	624	0,02	0,24	0,24
Июль	15,4	0	0,00	-	-
Август	11,3	0	0,00	-	-
Сентябрь	5,2	720	0,04	0	0,00
Октябрь	-6,3	744	0,08	0,77	0,77
Ноябрь	-18,2	720	0,12	1,12	1,12
Декабрь	-24,0	744	0,14	1,35	1,35
Итого:	-8,3	7176	0,96	8,93	8,93

Объем отапливаемого помещения, в том числе, m^3 :

V_o 69,0

Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления, $^\circ C$

t_{po} -46

Среднее значение температуры наружного воздуха за отопительный период, $^\circ C$

t_o -13,40

Поправочный коэффициент на температуру наружного воздуха для проектирования отопления

α 0,84

Температура воздуха внутри помещения, $^\circ C$, в том числе:

$t_{вн}$ 17,0

Удельная отопительная характеристика здания при $t_{p.o} = -30 ^\circ C$

q_o 0,76575

Часовой расход тепловой энергии на отопление помещения, Гкал/ч

Q_o 0,00280

Таблица Б.12 - Расчет годовых затрат электрической энергии на передачу тепловой энергии по

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло"

Наименование населенного пункта: г.Тарко-Сале

Наименование системы

г. Тарко-Сале

теплоснабжения:

Наименование насосной станции (ЦТП). Назначение	Продолжительность работы насосной станции (ЦТП) в период регулирования, ч (период работы)	Марка насоса (назначение, место установки)		Тип электродвигателя	Параметры работы в период с характерной температурой наружного воздуха																	
					Характерная температура наружного воздуха, °С	Период	Число насосов, одновременно находящихся в работе, шт	Диаметр рабочего колеса/ диаметр колеса после обрезки, мм	Присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч			Расчётный расход теплоносителя, перекачиваемого насосом, м ³ /ч	Напор насоса при расчётном расходе теплоносителя, м	КПД насоса	КПД трансмиссии	Плотность теплоносителя, кг/м ³	Необходимая (потребная) мощность, кВт, на валу электродвигателя насоса	Число часов работы насосов, ч	КПД электродвигателя	Нормативные технологические затраты эл. энергии насосной станции (ЦТП), кВт·ч		
									Тепловой поток отопления	Средняя зат. неделю тепловая нагрузка горячего водоснабжения (закрытая схема), Гкал/ч	Средняя зат. неделю тепловая нагрузка горячего водоснабжения (открытая схема), Гкал/ч											
1	2	3		4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20		
ЦТП 1, Победы	6672	Насос сетевой Д200-36А	насосы отопления	-	-12,5	отопит.				2,36		94,4	34	0,70	0,98	987,5	12,6	6672	0,80	104932,5		
		Насос сетевой Д 320-50	насосы отопления	-	-12,5	отопит.	резерв	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	8424	Насос по Г/В КМ 80-50-200	насосы ГВС	-	-6,5	отопительный и летний период					0,16		3,6	42	0,13	0,98	987,5	3,2	8424	0,35	76180,8	
		Насос по Г/В К 45-30	насосы ГВС	-	-6,5	отопительный и летний период	резерв	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЦТП 2, Победы	6672	Насос по Г/В КМ 80-50-200	насосы ГВС	-	-6,5	отопительный и летний период					0,16		3,6	42	0,13	0,98	987,5	3,2	8424	0,35	76180,8	
		Насос по Г/В КМ 100-80-160	насосы ГВС	-	-6,5	отопительный и летний период	резерв	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	8424	Насос сетевой Д 315-71	насосы отопления	-	-12,5	отопит.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Насос сетевой Д 200-90А	насосы отопления	-	-12,5	отопит.				3,34			133,6	78	0,69	0,98	987,5	41,4	6672	0,80	345628,1	
ЦТП 3, Советский	6672	Насос сетевой Д 320-50	насосы отопления	-	-12,5	отопит.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Насос сетевой Д 200-36	насосы отопления	-	-12,5	отопит.				2,44			97,6	41	0,79	0,98	987,5	13,9	6672	0,88	105383,1	
	8424	Насос по Г/В К 100-65-200	насосы ГВС	-	-6,5	отопительный и летний период	резерв	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Насос по Г/В КМ 100-65-200	насосы ГВС	-	-6,5	отопительный и летний период					0,19		4,2	55	0,13	0,98	987,5	4,9	8424	0,40	103657,5	
		Насос Х/В КМ 80-50-200	насос сырой воды			отопительный и летний период	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ЦТП 4, Геолог 1	6672	Насос сетевой КМ 100-65-200	насосы отопления	-	-12,5	отопит.				1,2		48,0	55	0,13	0,98	987,5	55,7	6672	0,35	1062281,4		
		Насос сетевой КМ 100-65-200	насосы отопления	-	-12,5	отопит.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	8424	Насос по Г/В К 45/30	насосы ГВС	-	-6,5	отопительный и летний период	-	-	-		0,205		4,6	55	0,13	0,98	987,5	5,3	8424	0,35	127818,2	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
		Насос по Г/В К 100-65-200	насосы ГВС	-	-6,5	отопительный и летний период	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ЦТП 5, Геолог 2	6672	Насос сетевой Д 315-71	насосы отопления	-	-12,5	отопит.		3,14			125,6	53	0,49	0,98	987,5	37,3	6672	0,65	382651,2	
		Насос сетевой Д 315-71	насосы отопления	-	-12,5	отопит.	резерв	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Насос сетевой К 100-65-200	насосы отопления	-	-12,5	отопит.	резерв	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	8424	Насос по Г/В К 100-65-200	насосы ГВС	-	-6,5	отопительный и летний период	-	-		0,2		4,9	55	0,14	0,98	987,5	5,3	8424	0,40	111451,3
		Насос по Г/В К 100-65-200	насосы ГВС	-	-6,5	отопительный и летний период	резерв	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЦТП 6, Комсомольский	6672	Насос сетевой Д 200-90	насосы отопления	-	-12,5	отопит.		3,06			122,5	100	0,60	0,98	987,5	56,0	6672	0,70	534174,9	
		Насос сетевой Д 200-90	насосы отопления	-	-12,5	отопит.	резерв	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	8424	Насос по Г/В К 45/30 (К 80-50)	насосы ГВС	-	-6,5	отопительный и летний период				0,164		3,7	55	0,15	0,98	987,5	3,7	8424	0,40	77543,1
		Насос по Г/В К 45/30 (К 80-50)	насосы ГВС	-	-6,5	отопительный и летний период	резерв	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЦТП 7, Таежный	6672	Насос подпит Д 200-36	насос сырой воды			отопительный и летний период	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Насос сетевой Д 320-50	насосы отопления	-	-12,5	отопит.			1,48			59,2	55	0,29	0,98	987,5	30,8	6672	0,49	419221,8
		Насос сетевой Д 320-50	насосы отопления	-	-12,5	отопит.	резерв	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	8424	Насос по Г/В к 80-65-160	насосы ГВС	-	-6,5	отопительный и летний период				0,219		4,9	55	0,14	0,98	987,5	5,3	8424	0,39	113558,2
		Насос по Г/В к 80-65-160	насосы ГВС	-	-6,5	отопительный и летний период	резерв	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
																			3640662,7	

Таблица Б.12.1 - Сведения по насосному оборудованию, осуществляющему передачу тепловой энергии и находящемуся на балансе ЭСО

Филиала АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" по участку № 2

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Продолжение таблицы Б.12.1

Наименование насосной станции (ЦТП). Назначение	Продолжительность работы насосной станции (ЦТП) в период регулирования, ч (период работы)	Марка насоса (место установки)	Тип электродвигателя	Параметры работы в период с характерной температурой наружного воздуха															
				Характерная тем-ра наружного воздуха, град С	Число насосов, одновременно находящихся в работе, шт	Диаметр рабочего колеса/ диаметр колеса после обрезки, мм	Нормативный расход теплоносителя через насосную станцию (ЦТП), т/ч	Подача насоса куб м/ч	Напор насоса, м	КПД насоса	Нормируемая мощность насосной станции (ЦТП), кВт	Число часов работы насосов, ч	Нормативные технологические затраты эл.энергии насосной станции (ЦТП), кВт/ч						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14						
Наименование населенного пункта:				п.Уренгой															
Наименование системы теплоснабжения				Котельная № 3															
ПНС-10	6864	К 100-80-160 (под.тр-д) №№1,2	асинхронный	-13,1	1	160	47,5	100	32	0,7505	30	6864	37879,80						
ПНС-11	6864	КМ 100-65-200 (под.тр-д)	асинхронный	-13,1	1	200	95	100	50	0,7679	30	6864	115686,79						
		К 100-65-200 (под.тр-д)																	
ПНС-12	6864	КМ 100-65-200 (под.тр-д)	асинхронный	-13,1	1	200	95	100	45	0,7679	18,5	6864	104118,11						
		50							0,7595		30		116972,20						
ПНС-21	6864	КМ 100-80-160 (под.тр-д)	асинхронный	-13,1	1	160	90	100	32	0,7679	15	6864	70142,73						
		К 100-65-200 (под.тр-д)	асинхронный			200			100		50		0,7679	30	3432	54799,00			
ПНС-33	6864	КММ 100-65-200 (под.тр-д) №№1,2	асинхронный	ниже -10	1	200	95	100	45	0,7679	18,5	4864	73780,66						
		КМ 100-65-200	асинхронный	0 - -10		200							95	100	50	0,7679	30	6864	115686,79
		КМ 100-65-200															22		115686,79
ПНС-42	6864	КМ 100-65-200 (под.тр-д) №№1,2,3	асинхронный	-13,1	1	200	95	100	50	0,7595	30	6864	116972,20						
ПНС-55	6864	К 100-65-160 (под.тр-д)	асинхронный	-13,1	1	160	95	100	32	0,7505	18,5	6864	75759,60						
		К 100-80-160 (под.тр-д)				160					22		75759,60						

Продолжение таблицы Б.12.1

Наименование насосной станции (ЦТП). Назначение	Продолжительность работы насосной станции (ЦТП) в период регулирования, ч (период работы)	Марка насоса (место установки)	Тип электродвигателя	Параметры работы в период с характерной температурой наружного воздуха									
				Характерная тем-ра наружного воздуха а, град С	Число насосов, одновременно находящихся в работе, шт	Диаметр рабочего колеса/ диаметр колеса после обрезки, мм	Нормативный расход теплоносителя через насосную станцию (ЦТП), т/ч	Подача насоса куб м/ч	Напор насоса, м	КПД насоса	Нормируемая мощность насосной станции (ЦТП), Квт	Число часов работы насосов, ч	Нормативные технологические затраты эл.энергии насосной станции (ЦТП), кВт/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ПНС-65	6864	КМ 100-80-200 (под.тр-д)	асинхронный	ниже -20	1	200	95	100	80	0,7769	30	6864	182952,97
		КМ 100-65-200 (под. тр-д)	асинхронный			200	115	100	65	0,7769	18,5	6777	177652,63
		К 100-65-250 (под.тр-д)	асинхронный	-13,1	1	200	90	100	65	0,7679	45	6864	142477,41
		КМ 100-65-200 (под.тр-д)	асинхронный			200	80	100	65	0,7679	30	5864	108195,75
		К 80-50-200 (под.тр-д) №№1,2	асинхронный	0 - -10	1	200	48	50	50	0,7588	15	5680	48949,42
		К 20-30 (подпт.насос х/в) №1,2	асинхронный	-13,1		130	25	20	30	0,7414	4	6864	18919,71
ПНС-66	6864	К 100-65-200 (под.тр-д)	асинхронный	-13,1	1	200	90	100	50	0,7679	22	6864	109598,01
ПНС-85	6864	К 80-50-200 (под.тр-д)	асинхронный	-13,1	1	200	40	50	50	0,7588	15	6864	49294,13
		К 100-80-160 (под. тр-д)			1	160	95	100	32	0,7588	15	6864	74927,08
ПНС-93	6864	КМ 100-80-160 (под. тр-д)	асинхронный	-13,1	1	160	47,5	100	32	0,7588	15	6864	37463,54
		К 100-80-160 (под. тр-д)				160	95	100	32	0,7588	15	4964	54186,77
		NB80-250/70 № 1,2				270	95	119,6	23	0,7679	11	6864	53215,92
ПНС-школа	6864	К 80-50-200 (под. тр-д) №№1,2	асинхронный	0 - -10	1	200	45	80	50	0,7588	15	6864	55455,90
		К 80-50-200	асинхронный		1	200	45	80	50	0,7588	18,5	5864	47376,66
		К 80-65-200	асинхронный	0 - -5	1	200	40	50	32	0,7588	18,5	6864	31548,24
ИТОГО по ЭСО (ТСО):										650,3		1916678	
Наименование населенного пункта:			с.Самбург										
Наименование системы теплоснабжения			Котельная 15 МВт										
ПНС -школа-интернат	4020	КМ 65-50-160 (под.тр-д)	асинхронный	-13,7	1	160	62	65	32	0,760	4,95	4020	28594,866

Таблица Б.12.2 - Расчет годовых затрат электрической энергии на передачу тепловой энергии по
Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пууровском районе "Тепло" участок №4, п. Ханымей

Наименование населенного пункта: п.Ханымей

Наименование системы

1	2	3	4	Параметры работы в период с характерной температурой наружного воздуха																			
				5	6	7	8	Присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч			12	13	14	15	16	17	18	19	20				
								9	10	11													
				Характерная температура наружного воздуха, °С	Период	Число насосов, одновременно находящихся в работе, шт	Диаметр рабочего колеса/ диаметр колеса после обрезки, мм	Тепловой поток отопления	Средняя за неделю тепловая нагрузка горячего водоснабжения (закрытая схема), Гкал/ч	Средняя за неделю тепловая нагрузка горячего водоснабжения (открытая схема), Гкал/ч	Расчётный расход теплоносителя, перекачиваемого насосом, м ³ /ч	Напор насоса при расчётном расходе теплоносителя, м	КПД насоса	КПД трансмиссии	Плотность теплоносителя, кг/м ³	Необходимая (потребная) мощность, кВт, на валу электродвигателя насоса	Число часов работы насосов, ч	КПД электродвигателя	Нормативные технологические затраты эл. энергии насосной станции (ЦТП), кВт·ч				
Насосная	6787	<table border="1"> <tr> <td>КМ 65-50-160</td> <td rowspan="3">Насос перекачки сетевой воды</td> </tr> <tr> <td>КМ 65-50-160</td> </tr> <tr> <td>КМ 65-50-160</td> </tr> </table>	КМ 65-50-160	Насос перекачки сетевой воды	КМ 65-50-160	КМ 65-50-160	-	-12,3 °С	отопит.	1	160	0,122	-	-	4,9	35	0,22	0,98	985,4	2,1	6787	0,43	33639,9
КМ 65-50-160	Насос перекачки сетевой воды																						
КМ 65-50-160																							
КМ 65-50-160																							
			-		отопит.	резерв	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
			-		отопит.	резерв	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
ИТОГО:																			33 639,9				

Таблица Б.13- Определение часовых удельных тепловых потерь теплотехническим расчётом для трубопроводов тепловой сети от котельной г. Тарко-Сале, Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло", после осмотра состояния тепловой изоляции

Наружный диаметр трубопровода	d_n	0,025	0,032	0,057	0,076	0,089	0,108	0,159	0,219	0,325	0,325	0,219
Толщина изол. конструкции	δ , м	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Расстояние между осями труб-дов, м	s , м	0,715	0,722	0,747	0,766	0,779	0,798	0,849	0,909	1,015	1,015	0,909
Поправка к коэф теплопроводности	K_z	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Коэффициент теплопроводности изоляции, ккал/(м×°С×ч)	$\lambda_{из}^n$	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,296	0,296
	$\lambda_{из}^o$	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,256
Коэффициент теплопроводности грунта, ккал/(м×°С×ч)	$\lambda_{гр}$	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098
Термическое сопротивление изоляции, (м×°С×ч)/ккал	$R_{из}^n$	0,966	0,847	0,600	0,494	0,442	0,384	0,284	0,218	0,155	0,131	0,185
	$R_{из}^o$	1,024	0,898	0,636	0,524	0,469	0,407	0,301	0,231	0,164	0,152	0,214
Термическое сопротивление массива грунта, (м×°С×ч)/ккал	$R_{гр}^n$	0,305	0,300	0,286	0,277	0,271	0,264	0,246	0,230	0,208	0,208	0,230
	$R_{гр}^o$	0,305	0,300	0,286	0,277	0,271	0,264	0,246	0,230	0,208	0,208	0,230
Терм. сопр., учит. взаим. влияние под. и обр. труб-дов, (м×°С×ч)/ккал	$R_{п,о}$	0,116	0,115	0,112	0,111	0,109	0,108	0,103	0,098	0,091	0,091	0,098
Ср.г. темп. теплон. в подающем труб-де, °С	$t_n^{ср.г}$	61,118	61,118	61,118	61,118	61,118	61,118	61,118	61,118	61,118	99,507	99,507
Ср.г. темп. теплон. в обратном труб-де, °С	$t_o^{ср.г}$	48,864	48,864	48,864	48,864	48,864	48,864	48,864	48,864	48,864	65,164	65,164
Ср.г. грунта на глубине заложения труб-да, °С	$t_{гр}^{ср.г}$	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
Расчётные ср.г. часовые удельные тепловые потери, ккал/(м·ч)	q_p	73,226	80,518	102,152	115,830	124,296	135,689	162,222	188,616	228,173	351,567	291,906

Таблица Б.13.1- Определение часовых удельных тепловых потерь
теплотехническим расчётом для трубопроводов тепловой сети от котельной
с.Сывдарма, Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло",
после осмотра состояния тепловой изоляции

Наружный диаметр трубопровода	d_n	0,057	0,089	0,108
Толщина изол. конструкции	δ , м	0,045	0,045	0,045
Расстояние между осями труб-дов, м	s , м	0,747	0,779	0,798
Поправка к коэф теплопроводности	K_λ	4,5	4,5	4,5
Коэффициент теплопроводности изоляции, ккал/(м \times °С \times ч)	$\lambda_{из}^n$	0,25150863	0,25150863	0,25150863
	$\lambda_{из}^o$	0,23717066	0,23717066	0,23717066
Коэффициент теплопроводности грунта, ккал/(м \times °С \times ч)	$\lambda_{гр}$	2,098022	2,098022	2,098022
Термическое сопротивление изоляции, (м \times °С \times ч)/ккал	$R_{из}^n$	0,599504	0,44217	0,383564
	$R_{из}^o$	0,635747	0,468901	0,406752
Термическое сопротивление массива грунта, (м \times °С \times ч)/ккал	$R_{гр}^n$	0,286265	0,271324	0,263672
	$R_{гр}^o$	0,286265	0,271324	0,263672
Терм. сопр., учит. взаим. влияние под. и обр. труб-дов, (м \times °С \times ч)/ккал	$R_{п,о}$	0,112376	0,109365	0,107642
Ср.г. темп. теплон. в подающем труб-де, °С	$t_n^{ср.г}$	61,12	61,12	61,12
Ср.г. темп. теплон. в обратном труб-де, °С	$t_o^{ср.г}$	48,86	48,86	48,86
Ср.г. грунта на глубине заложения труб-да, °С	$t_{гр}^{ср.г}$	1,89	1,89	1,89
Расчётные ср.г. часовые удельные тепловые потери, ккал/(м \cdot ч)	q_p	102,1515	124,2961	135,6887
Проектные ср.г. час. тепловые потери, ккал/(м \cdot ч)	$q_{п-н}$	61,072921	70,080213	75,080213
Расчётный поправочный коэффициент	K_p	1,672616	1,773627	1,807249

Таблица Б.13.3 - Определение часовых удельных тепловых потерь теплотехническим расчётом для трубопроводов сети ГВС от котельной п.Пурпе, Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло", после осмотра состояния тепловой изоляции

Наружный диаметр трубопровода	$d_{\text{н}}$	0,025	0,032	0,045	0,057	0,076	0,089	0,108	0,133	0,159	0,219	0,273	0,325
Длина трубопровода	$l_{\text{дл}}$	73	188	188	142,1	1086,6	456	154	154	6,4	6,4	6,4	6,4
Толщина изол. конструкции	δ , м	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Расстояние между осями труб-дов, м	s , м	0,715	0,722	0,735	0,747	0,766	0,779	0,798	0,823	0,849	0,909	0,963	1,015
Поправка к коэф теплопроводности	K_{λ}	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Коэффициент теплопроводности изоляции, ккал/(м \times С \times ч)	$\lambda_{\text{из}}^{\text{н}}$	0,25605	0,25605	0,25605	0,25605	0,25605	0,25605	0,25605	0,25605	0,25605	0,25605	0,25605	0,25605
	$\lambda_{\text{из}}^{\text{о}}$	0,2385	0,2385	0,2385	0,2385	0,2385	0,2385	0,2385	0,2385	0,2385	0,2385	0,2385	0,2385
Коэффициент теплопроводности грунта, ккал/(м \times С \times ч)	$\lambda_{\text{гр}}$	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098
Термическое сопротивление изоляции, (м \times С \times ч)/ккал	$R_{\text{из}}^{\text{н}}$	0,949	0,832	0,683	0,589	0,486	0,434	0,377	0,321	0,279	0,214	0,177	0,152
	$R_{\text{из}}^{\text{о}}$	1,018	0,893	0,733	0,632	0,521	0,466	0,404	0,345	0,299	0,230	0,190	0,163
Термическое сопротивление массива грунта, (м \times С \times ч)/ккал	$R_{\text{гр}}^{\text{н}}$	0,305	0,300	0,293	0,286	0,277	0,271	0,264	0,255	0,246	0,230	0,218	0,208
	$R_{\text{гр}}^{\text{о}}$	0,305	0,300	0,293	0,286	0,277	0,271	0,264	0,255	0,246	0,230	0,218	0,208
Терм. сопр., учит. взаим. влияние под. и обр. труб-дов, (м \times С \times ч)/ккал	$R_{\text{п.о}}$	0,116	0,115	0,114	0,112	0,111	0,109	0,108	0,105	0,103	0,098	0,094	0,091
Ср.г. темп. теплонос. в подающем труб-де, С	$t_{\text{п}}^{\text{ср.г}}$	65,000	65,000	65,000	65,000	65,000	65,000	65,000	65,000	65,000	65,000	65,000	65,000
Ср.г. темп. теплонос. в обратном труб-де, С	$t_{\text{о}}^{\text{ср.г}}$	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000
Ср.г. грунта на глубине заложения труб-да, С	$t_{\text{гр}}^{\text{ср.г}}$	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Расчётные ср.г. часовые удельные тепловые потери, ккал/(м \cdot ч)	q_p	77,324	85,006	97,556	107,787	122,183	131,092	143,077	157,403	170,983	198,738	220,814	240,337

Таблица Б.13.4- Определение часовых удельных тепловых потерь теплотехническим расчётом для трубопроводов тепловой сети от котельной п.Пурпе, Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло", после осмотра состояния тепловой изоляции

Наружный диаметр трубопровода	d_n	0,025	0,032	0,045	0,057	0,076	0,089	0,108	0,133	0,159	0,219	0,273	0,325
Толщина изол. конструкции	δ , м	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Расстояние между осями труб-дов, м	s , м	0,715	0,722	0,735	0,747	0,766	0,779	0,798	0,823	0,849	0,909	0,963	1,015
Поправка к коэф теплопроводности	K_{λ}	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Коэффициент теплопроводности изоляции, ккал/(м \times С \times ч)	$\lambda_{из}^n$	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
	$\lambda_{из}^o$	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
Коэффициент теплопроводности грунта, ккал/(м \times С \times ч)	$\lambda_{гр}$	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098	2,098
Термическое сопротивление изоляции, (м \times С \times ч)/ккал	$R_{из}^n$	0,966	0,847	0,695	0,600	0,494	0,442	0,384	0,327	0,284	0,218	0,180	0,155
	$R_{из}^o$	1,025	0,899	0,738	0,636	0,525	0,469	0,407	0,347	0,301	0,231	0,191	0,164
Термическое сопротивление массива грунта, (м \times С \times ч)/ккал	$R_{гр}^n$	0,305	0,300	0,293	0,286	0,277	0,271	0,264	0,255	0,246	0,230	0,218	0,208
	$R_{гр}^o$	0,305	0,300	0,293	0,286	0,277	0,271	0,264	0,255	0,246	0,230	0,218	0,208
Терм. сопр., учит. взаим. влияние под. и обр. труб-дов, (м \times С \times ч)/ккал	$R_{п.о}$	0,116	0,115	0,114	0,112	0,111	0,109	0,108	0,105	0,103	0,098	0,094	0,091
Ср.г. темп. теплонос. в подающем труб-де, $^{\circ}$ С	$t_{п}^{ср.г}$	61,12	61,12	61,12	61,12	61,12	61,12	61,12	61,12	61,12	61,12	61,12	61,12
Ср.г. темп. теплонос. в обратном труб-де, $^{\circ}$ С	$t_{o}^{ср.г}$	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72
Ср.г. грунта на глубине заложения труб-да, $^{\circ}$ С	$t_{гр}^{ср.г}$	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Расчётные ср.г. часовые удельные тепловые потери, ккал/(м \cdot ч)	q_p	73,083	80,361	92,256	101,957	115,612	124,065	135,438	149,037	161,929	188,282	209,242	227,778

Таблица Б.14- Определение часовых удельных тепловых потерь теплотехническим расчётом для трубопроводов тепловой сети и сети ГВС от котельных г.Тарко-Сале Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло", после осмотра состояния тепловой изоляции

Наименование величины	Обозначение	Размерность	Значение, тепловые сети																		Значение, сети ГВС					
			подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный
Трубопровод	-	-	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный
Наружный диаметр трубопровода	d_n	м	0,032	0,032	0,057	0,057	0,076	0,076	0,045	0,045	0,057	0,057	0,089	0,089	0,108	0,108	0,159	0,159	0,219	0,219	0,377	0,377	0,53	0,53	0,045	0,039
Тип прокладки трубопровода	-	-	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная
Тип изоляции			минвата																							
Толщина изоляционной конструкции трубопровода	δ	м	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Коэффициент теплопроводности изоляционной конструкции трубопровода	$\lambda_{из}$	ккал/(м×°С×ч)	0,128	0,122	0,128	0,122	0,128	0,122	0,128	0,122	0,128	0,122	0,128	0,122	0,128	0,122	0,128	0,122	0,128	0,122	0,128	0,122	0,128	0,122	0,128	0,122
Средняя температура теплоносителя в трубопроводе	t	°С	61,1	48,9	61,1	48,9	61,1	48,9	61,1	48,9	61,1	48,9	61,1	48,9	61,1	48,9	61,1	48,9	61,1	48,9	61,1	48,9	99,5	65,2	99,5	65,2
Поправка к коэффициенту теплопроводности теплоизоляционного материала в зависимости от технического состояния изоляционной конструкции	K_λ	-	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Коэффициент теплоотдачи от поверхности изоляции к окружающему воздуху	α	ккал/(м ² ×°С×ч)	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Среднегодовая (средняя за сезон) температура наружного воздуха	t_n	°С	-12,5	-12,3	-12,3	-12,3	-12,3	-12,3	-12,3	-12,3	-12,3	-12,3	-12,3	-12,3	-12,3	-12,3	-12,3	-12,3	-12,3	-12,3	-12,3	-12,3	-6,5	-6,5	-6,5	-6,5
Средняя за год удельная часовая тепловая потеря трубопроводом	$Q_{из.л.}$	ккал/(м×ч)	34,86	28,00	47,58	38,38	56,84	45,88	41,56	33,50	47,58	38,38	63,06	50,92	72,05	58,20	95,84	77,46	123,52	99,88	306,70	192,96	415,69	261,70	38,27	28,06

Таблица Б.14.1- Определение часовых удельных тепловых потерь теплотехническим расчётом для трубопроводов тепловой сети от котельной п. Пуровск МУП «ПКС », после осмотра состояния тепловой изоляции

Наименование величины	Обозначение	Размерность	Тепловые сети															
			подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный		
Трубопровод	-	-	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный
Наружный диаметр трубопровода	d_n	м	0,032	0,032	0,045	0,045	0,057	0,057	0,089	0,089	0,108	0,108	0,159	0,159	0,219	0,219	0,277	0,277
Тип прокладки трубопровода	-	-	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная
Тип изоляции			Мин.вата		Мин.вата		Мин.вата		Мин.вата		Мин.вата		Мин.вата		Мин.вата		Мин.вата	
Толщина изоляционной конструкции трубопровода	δ	м	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Коэффициент теплопроводности изоляционной конструкции трубопровода	$\lambda_{из}$	ккал/(м×°С×ч)	0,128	0,122	0,128	0,122	0,128	0,122	0,128	0,122	0,128	0,122	0,128	0,122	0,128	0,122	0,128	0,122
Средняя температура теплоносителя в трубопроводе	t	°С	61,1	48,9	61,1	48,9	61,1	48,9	61,1	48,9	61,1	48,9	61,1	48,9	61,1	48,9	61,1	48,9
Поправка к коэффициенту теплопроводности теплоизоляционного материала в зависимости от технического состояния изоляционной конструкции	K_λ	-	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Коэффициент теплоотдачи от поверхности изоляции к окружающему воздуху	α	ккал/(м ² ×°С×ч)	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Среднегодовая (средняя за сезон) температура наружного воздуха	t_n	°С	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5
Средняя за год удельная часовая тепловая потеря трубопроводом	$q_{из.п.}$	ккал/(м×ч)	33,88	27,27	40,32	32,48	46,01	37,08	60,58	48,87	69,01	55,70	91,26	73,71	117,11	94,63	141,94	114,72

Таблица Б.14.2 - Определение часовых удельных тепловых потерь теплотехническим расчётом для трубопроводов тепловой сети от котельной с.Сывдарма Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло", после осмотра состояния тепловой изоляции

Наименование величины	Обозначение	Размерность	Тепловая сеть					
			подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный
Трубопровод	-	-	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный
Наружный диаметр трубопровода	d_n	м	0,032	0,032	0,057	0,057	0,277	0,277
Тип прокладки трубопровода	-	-	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная
Тип изоляции			Мин.вата		Мин.вата		Мин.вата	
Толщина изоляционной конструкции трубопровода	δ	м	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Коэффициент теплопроводности изоляционной конструкции трубопровода	$\lambda_{из}$	ккал/(м×°С×ч)	0,128	0,122	0,128	0,122	0,128	0,122
Средняя температура теплоносителя в трубопроводе	t	°С	61,1	48,9	61,1	48,9	61,1	48,9
Поправка к коэффициенту теплопроводности теплоизоляционного материала в зависимости от технического состояния изоляционной конструкции	K_λ	-	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Коэффициент теплоотдачи от поверхности изоляции к окружающему воздуху	α	ккал/(м ² ×°С×ч)	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Среднегодовая (средняя за сезон) температура наружного воздуха	t_n	°С	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5
Средняя за год удельная часовая тепловая потеря трубопроводом	$q_{из.н.}$	ккал/(м×ч)	33,88	27,27	46,01	37,08	141,94	114,72

Таблица Б.14.3 - Определение часовых удельных тепловых потерь теплотехническим расчётом для трубопроводов тепловой сети от котельной ДЕ 16/14 на балансе Ханымейского филиала МУП «ПКС », после осмотра состояния тепловой изоляции

Наименование величины	Обозначение	Размерность	Значение, тепловые сети																Значение, сети ГВС	
			подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный		
Трубопровод	-	-	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный
Наружный диаметр трубопровода	$d_{\text{н}}$	м	0,057	0,057	0,076	0,076	0,045	0,045	0,057	0,057	0,089	0,089	0,108	0,108	0,159	0,159	0,219	0,219	0,045	0,039
Длина трубопровода	$l_{\text{дл}}$	м	108	108	44	44	320	320	752	752	69	69	1367	1367	520	520	110	110	361	361
Тип прокладки трубопровода	-	-	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная
Тип изоляции			минвата																	
Толщина изоляционной конструкции трубопровода	δ	м	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,06	0,06	0,06	0,06	0,04	0,04
Коэффициент теплопроводности изоляционной конструкции трубопровода	$\lambda_{\text{из}}$	ккал/(м×°C×ч)	0,128	0,126	0,128	0,126	0,128	0,126	0,128	0,126	0,128	0,126	0,128	0,126	0,128	0,126	0,128	0,126	0,130	0,123
Средняя температура теплоносителя в трубопроводе	t	°C	61,8	57,2	61,8	57,2	61,8	57,2	61,8	57,2	61,8	57,2	61,8	57,2	61,8	57,2	61,8	57,2	65,0	50,0
Поправка к коэффициенту теплопроводности теплоизоляционного материала в зависимости от технического состояния изоляционной конструкции	$K_{\text{д}}$	-	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Коэффициент теплоотдачи от поверхности изоляции к окружающему воздуху	α	ккал/(м ² ×°C×ч)	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Среднегодовая (средняя за сезон) температура наружного воздуха	$t_{\text{н}}$	°C	-12,3	-12,3	-12,3	-12,3	-12,3	-12,3	-12,3	-12,3	-12,3	-12,3	-12,3	-12,3	-12,3	-12,3	-12,3	-12,3	-12,3	-12,3
Средняя за год удельная часовая тепловая потеря трубопроводом	$q_{\text{из.г}}$	ккал/(м×ч)	48,08	44,55	57,44	53,24	42,00	38,91	48,08	44,55	63,73	59,07	72,81	67,50	80,50	74,53	102,15	94,58	44,19	31,67

Таблица Б.14.4- Определение часовых удельных тепловых потерь теплотехническим расчётом для трубопроводов сетей ГВС от котельной п. Пурпе Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло", после осмотра состояния тепловой изоляции

Наименование величины	Обозначение	Размерность	Сети ГВС																							
			подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный		
Трубопровод	-	-																								
Наружный диаметр трубопровода	$d_{\text{н}}$	м	0,032	0,032	0,045	0,045	0,057	0,057	0,076	0,076	0,089	0,089	0,108	0,108	0,114	0,114	0,159	0,159	0,219	0,219	0,273	0,273	0,325	0,325		
Тип прокладки трубопровода	-	-	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная		
Тип изоляции			Мин. вата		Мин. вата		Мин. вата		Мин. вата		Мин. вата		Мин. вата		Мин. вата		Мин. вата		Мин. вата		Мин. вата		Мин. вата			
Толщина изоляционной конструкции трубопровода	δ	м	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05		
Коэффициент теплопроводности изоляционной конструкции трубопровода	$\lambda_{\text{из}}$	ккал/(м \times $^{\circ}$ С \times ч)	0,130	0,123	0,130	0,123	0,130	0,123	0,130	0,123	0,130	0,123	0,062	0,058	0,062	0,058	0,062	0,058	0,062	0,058	0,062	0,058	0,062	0,058		
Средняя температура теплоносителя в трубопроводе	t	$^{\circ}$ С	65,0	50,0	65,0	50,0	65,0	50,0	65,0	50,0	65,0	50,0	65,0	50,0	65,0	50,0	65,0	50,0	65,0	50,0	65,0	50,0	65,0	50,0		
Поправка к коэффициенту теплопроводности теплоизоляционного материала в зависимости от технического состояния изоляционной конструкции	$K_{\text{д}}$	-	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0		
Коэффициент теплоотдачи от поверхности изоляции к окружающему воздуху	α	ккал/(м 2 \times $^{\circ}$ С \times ч)	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6		
Среднегодовая (средняя за сезон) температура наружного воздуха	$t_{\text{н}}$	$^{\circ}$ С	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5		
Средняя за год удельная часовая тепловая потеря трубопроводом	$Q_{\text{из.г}}$	ккал/(м \times ч)	39,79	30,63	47,72	36,76	54,74	42,19	65,52	50,52	72,75	56,12	44,27	33,98	46,05	35,36	59,34	45,58	76,88	59,06	92,58	71,14	107,65	82,73		

Таблица Б.14.5- Определение часовых удельных тепловых потерь теплотехническим расчётом для трубопроводов тепловой сети от котельной п. Пурпе Филиал ОАО "Ялкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло", после осмотра состояния тепловой изоляции

Наименование величины	Обозначение	Размерность	Тепловые сети																							
			подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный		
Трубопровод	-	-																								
Наружный диаметр трубопровода	$d_{\text{н}}$	м	0,032	0,032	0,045	0,045	0,057	0,057	0,076	0,076	0,089	0,089	0,108	0,108	0,114	0,114	0,159	0,159	0,219	0,219	0,273	0,273	0,325	0,325		
Тип прокладки трубопровода	-	-	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная		
Тип изоляции			Мин.вата		Мин.вата		Мин.вата		Мин.вата		Мин.вата		Мин.вата		Мин.вата		Мин.вата		Мин.вата		Мин.вата		Мин.вата			
Толщина изоляционной конструкции трубопровода	δ	м	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05		
Коэффициент теплопроводности изоляционной конструкции трубопровода	$\lambda_{\text{из}}$	ккал/(м \times $^{\circ}$ С \times ч)	0,128	0,122	0,128	0,122	0,128	0,122	0,128	0,122	0,128	0,122	0,128	0,122	0,128	0,122	0,128	0,122	0,128	0,122	0,128	0,122	0,128	0,122		
Средняя температура теплоносителя в трубопроводе	t	$^{\circ}$ С	61,1	48,9	61,1	48,9	61,1	48,9	61,1	48,9	61,1	48,9	61,1	48,9	61,1	48,9	61,1	48,9	61,1	48,9	61,1	48,9	61,1	48,9		
Поправка к коэффициенту теплопроводности теплоизоляционного материала в зависимости от технического состояния изоляционной конструкции	$K_{\text{д}}$	-	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1		
Коэффициент теплоотдачи от поверхности изоляции к окружающему воздуху	α	ккал/(м 2 \times $^{\circ}$ С \times ч)	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6		
Среднегодовая (средняя за сезон) температура наружного воздуха	$t_{\text{н}}$	$^{\circ}$ С	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5		
Средняя за год удельная часовая тепловая потеря трубопроводом	$Q_{\text{из.г}}$	ккал/(м \times ч)	37,36	29,96	44,81	35,96	51,41	41,27	61,54	49,43	68,33	54,90	78,14	62,80	81,22	65,28	104,05	83,67	134,16	107,93	161,10	129,62	186,96	150,45		

Таблица Б.14.6 - Определение часовых удельных тепловых потерь теплотехническим расчётом для трубопроводов тепловой сети и сети ГВС от котельной д.Харампур, Филиал ОАО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло", после осмотра состояния тепловой изоляции

Наименование величины	Обозначение	Размерность	Значение, тепловые сети				Значение, сети ГВС	
			подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный
Трубопровод	-	-	подающий	обратный	подающий	обратный	подающий	обратный
Наружный диаметр трубопровода	d_n	м	0,057	0,057	0,108	0,108	0,057	0,057
Тип прокладки трубопровода	-	-	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная	надземная
Тип изоляции			минплита		минплита		минплита	
Толщина изоляционной конструкции трубопровода	δ	м	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Коэффициент теплопроводности изоляционной конструкции трубопровода	$\lambda_{из}$	ккал/(м \times °C \times ч)	0,075	0,071	0,075	0,071	0,077	0,071
Средняя температура теплоносителя в трубопроводе	t	°C	49,6	39,7	49,6	39,7	53,5	41,2
Поправка к коэффициенту теплопроводности теплоизоляционного материала в зависимости от технического состояния изоляционной конструкции	K_λ	-	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Коэффициент теплоотдачи от поверхности изоляции к окружающему воздуху	α	ккал/(м ² \times °C \times ч)	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Среднегодовая (средняя за сезон) температура наружного воздуха	t_n	°C	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5	-12,5
Средняя за год удельная часовая тепловая потеря трубопроводом	$q_{из.н.}$	ккал/(м \times ч)	26,91	21,48	41,34	33,05	29,16	22,27

ПРИЛОЖЕНИЕ В

**Сводные данные о структуре отпуска и потребления тепловой энергии,
присоединенной тепловой нагрузке и нормативах технологических
потерь при передаче тепловой энергии**

Таблица В.1 - Общие сведения об энергоснабжающей (теплосетевой) организации
Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло" участка №1-4
наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Продолжение таблицы В.1

Наименование населённого пункта	Наименование системы теплоснабжения	Наименование источника теплоснабжения	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	
			в горячей воде, Гкал/ч	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в паре, т/ч
1	2	3	4	5	6	7
Таркосалинский филиал						
г. Тарко-Сале	Котельная 1	КВСА - 5	4,3	-	4,3	-
		КВСА - 5	4,3	-	4,3	-
		КВСА - 5	4,3	-	4,3	-
		КВСА - 5	4,3	-	4,3	-
		КВСА - 5	4,3	-	4,3	-
		КВСА - 5	4,3	-	4,3	-
		КВСА - 5	4,3	-	4,3	-
		ИТОГО:	34,4	-	34,4	-
г. Тарко-Сале	Котельная 2	ВК-21	1,6	-	1,440	-
		ВК-21	1,6	-	1,440	-
		ВК-21	2,7	-	1,440	-
		ВК-21	2,7	-	1,440	-
		ВК-21	2,7	-	1,443	-
		ВК-21	2,7	-	1,440	-
		АВА-4	2,7	-	2,430	-
		ВК-21	1,6	-	1,442	-
		ВК-21	1,6	-	1,440	-
		ВК-21	1,6	-	1,440	-
		ВК-21	1,6	-	1,472	-
		АВА-4	1,6	-	2,484	-
		АВА-4	1,6	-	2,484	-
ИТОГО:	26,1	-	21,8	-		
г. Тарко-Сале	Котельная 3	КВСА - 5	4,3	-	3,956	-
		КВСА - 5	4,3	-	3,956	-
		КВСА - 5	4,3	-	3,956	-
		КВСА - 5	4,3	-	3,956	-
		ИТОГО:	17,2	-	15,8	-
г. Тарко-Сале	Котельная 4	ДЕ 16-14ГМ	9,06	-	8,150	-
		ДЕ 16-14ГМ	9,06	-	8,150	-
		ДЕ 16-14ГМ	9,06	-	8,150	-
		ДЕ 16-14ГМ	9,06	-	8,150	-
		ДЕ 16-14ГМ	9,06	-	8,150	-
		ИТОГО:	54,3	-	48,9	-
г. Тарко-Сале	Котельная 5	ВК-1,6 (ВК-21)	1,6	-	1,472	-
		ВК-1,6 (ВК-21)	1,6	-	1,472	-
		ВК-1,6 (ВК-21)	1,6	-	1,472	-
		ИТОГО:	68,2	-	61,5	-

Продолжение таблицы В.1

Наименование населённого пункта	Наименование системы теплоснабжения	Наименование источника теплоснабжения	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	
			в горячей воде, Гкал/ч	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в паре, т/ч
1	2	3	4	5	6	7
г. Тарко-Сале	Котельная 6	ВК-21	1,6	-	1,440	-
		ВК-21	1,6	-	1,440	-
		ВК-21	1,6	-	1,440	-
		ВК-1,6	1,6	-	1,440	-
		ВК-21	1,6	-	1,350	-
		ВК-1,6 (ВК-21)	1,6	-	1,422	-
		ВК-1,6 (ВК-21)	1,6	-	1,352	-
		ВК-1,6	1,6	-	1,472	-
	ИТОГО:		12,8	-	11,4	-
г. Тарко-Сале	Котельная 7	АВА-4	2,7	-	2,484	-
		АВА-4	2,7	-	2,484	-
		ИТОГО:	5,4	-	5,0	-
г. Тарко-Сале	Крышная котельная	ВК-1,6 (ВК-21)	0,7	-	0,644	-
		ВК-1,6 (ВК-21)	0,7	-	0,644	-
		ВК-1,6 (ВК-21)	0,7	-	0,644	-
		ИТОГО:	2,1	-	1,9	-
п. Пуровск	Котельная 1	ВК-21	1,6	-	1,44	-
		ВК-21	1,6	-	1,44	-
		ВК-21	1,6	-	1,44	-
		ВК-21	1,6	-	1,44	-
		ИТОГО:	8,0	-	7,2	-
п. Пуровск	Котельная 2	ВК-21	1,6	-	1,44	-
		ВК-21	1,6	-	1,44	-
		ВК-21	1,6	-	1,44	-
		ВК-21	1,6	-	1,44	-
		ИТОГО:	6,4	-	5,8	-
п. Пуровск	Котельная 3	ВВД 1,8	1,8	-	1,404	-
		ВВД 1,8	1,8	-	1,404	-
		ВВД 1,8	1,8	-	1,404	-
		ВК-21	1,6	-	1,440	-
		ВК-21	1,6	-	1,440	-
		ВК-21	1,6	-	1,440	-
		ВК-21	1,6	-	1,440	-
		ВК-21	1,6	-	1,440	-
	ИТОГО:		13,4	-	11,4	-
п. Сывдарма	Котельная 4	ВВД 1,8	1,8	-	1,404	-
		ВВД 1,8	1,8	-	1,404	-
		ВВД 1,8	1,8	-	1,404	-
		ВВД 1,8	1,8	-	1,404	-
		ВВД 1,8	1,8	-	1,404	-
		ИТОГО:	10,8	-	8,4	-
с. Халясавэй	Котельная 1	КСВ-2,0	1,34	-	1,193	-
		КСВ-2,0	1,34	-	1,179	-
		ВК-21	1,6	-	1,440	-
		ВК-21	1,6	-	1,440	-
		ИТОГО:	5,9	-	5,3	-

Продолжение таблицы В.1

Наименование населённого пункта	Наименование системы теплоснабжения	Наименование источника теплоснабжения	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	
			в горячей воде, Гкал/ч	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в паре, т/ч
1	2	3	4	5	6	7
п. Уренгой	Котельная № 1		5,40	-	5,19	-
	Котельная № 2		18,90	-	17,08	-
	Котельная № 3		54,60	-	49,67	-
	ПАКУ -1		3,20	-	3,05	-
	ПАКУ-5		3,20	-	2,88	-
	ПАКУ -Таежный		3,20	-	3,05	-
	Котельная Аэропорт		4,30	-	4,30	-
с. Самбург	Котельная 15 МВт		12,90	-	12,03	-
п. Пурпе	Котельная 1	КВГМ-4-150 № 1	4,00	-	4,00	-
		ВВД-1,8 №2	1,80	-	1,80	-
		ВВД-1,8 №3	1,80	-	1,80	-
		ВВД-1,8 №4	1,80	-	1,80	-
		ВВД-1,8 №5	1,80	-	1,80	-
		ВК-21 № 6	1,60	-	1,35	-
		ВК-21 № 7	1,60	-	1,22	-
ИТОГО:		14,40	-	13,77	-	
п. Пурпе	Котельная 2	КСВ-1,86 (ВК-21) № 8	1,60	-	1,58	-
		КСВ-1,86 (ВК-21) № 9	1,60	-	1,68	-
		Е-1/9 (ПКН-2М) № 10	0,60	-	0,57	-
		КСВ-1,86 (ВК-21) № 11	1,60	-	1,18	-
		КСВ-1,86 (ВК-21) № 12	1,60	-	1,48	-
		КСВ-1,86 (ВК-21) № 13	1,60	-	1,08	-
		КСВ-1,86 (ВК-21) № 14	1,60	-	1,58	-
		КСВ-1,86 (ВК-21) № 15	1,60	-	1,43	-
		КСВ-1,86 (ВК-21) № 16	1,60	-	1,17	-
		КСВ-1,86 (ВК-21) № 17	1,60	-	1,68	-
		КСВ-1,86 (ВК-21) № 18	1,60	-	1,20	-
		КСВ-1,86 (ВК-21) № 19	1,60	-	1,01	-
		КСВ-1,86 (ВК-21) № 20	1,60	-	0,96	-
		КСВ-1,86 (ВК-21) № 21	1,60	-	1,11	-
КСВ-1,86 (ВК-21) № 22	1,60	-	1,18	-		
ИТОГО:		23,00	-	18,86	-	
п. Пурпе	Котельная 3	КВЖ-1,8 № 23	1,80	-	0,71	-
		КВЖ-1,8 № 24	1,80	-	0,88	-
		КВЖ-1,8 № 25	1,80	-	0,71	-
		КВЖ-1,8 № 26	1,80	-	0,71	-
		ИТОГО:		7,20	-	3,01
п. Пурпе	Котельная 4	ВВД-1,8 № 27	1,80	-	1,80	-
		ВВД-1,8 № 28	1,80	-	0,97	-
		КСВ-1,86 (ВК-21) № 29	1,80	-	0,99	-
		КСВ-1,86 (ВК-21) № 30	1,80	-	1,41	-
		ИТОГО:		7,20	-	5,17
п. Пурпе	Котельная 5	КВСА-2 № 31	1,72	-	1,72	-
		КВСА-5 № 32	4,30	-	4,27	-
		КВСА-5 №33	4,30	-	4,30	-
		ИТОГО:		10,32	-	10,29

Продолжение таблицы В.1

Наименование населённого пункта	Наименование системы теплоснабжения	Наименование источника теплоснабжения	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	
			в горячей воде, Гкал/ч	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в паре, т/ч
1	2	3	4	5	6	7
п. Пурпе	Котельная 6	КВЖ-1,8 № 34	1,80	-	1,80	-
		КВЖ-1,8 № 35	1,80	-	1,80	-
		КВЖ-1,8 № 36	1,80	-	1,80	-
		КВЖ-1,8 № 37	1,80	-	1,80	-
		ИТОГО:	7,20	-	7,20	-
п. Пурпе	Котельная 8	Импак - 3 № 38	3,00	-	3,00	-
		Импак - 3 № 39	3,00	-	3,00	-
		ИТОГО:	6,00	-	6,00	-
	Котельная 9	НН-56 № 40	2,83	-	2,83	-
		НН-56 № 41	2,37	-	2,37	-
ИТОГО:	5,20	-	5,20	-		
д. Харампур	Котельная 7	КСВ-2 № 42	1,60	-	0,87	-
		КСВ-2 № 43	1,60	-	0,87	-
		ИТОГО:	3,20	-	1,74	-
п.Ханымей	СЦТ котельной ДЕ 16	Котельная ДЕ 16/14	38,60	-	31	-

Таблица В.2 - Общая характеристика систем теплоснабжения. Структура отпуска, потребления тепловой энергии.
Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участка №1-4

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Продолжение таблицы В.2

Наименование населённого пункта	Наименование системы теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения ¹	Тип теплоносителя, его параметры ²	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть, тыс. Гкал/год						Отпуск тепловой энергии из сети (потребителям), тыс. Гкал/год					
				отчётный		плановый				отчётный		плановый			
				предшествующий базовому периоду (2013 г.)	базовый период (2014г.)	предшествующий базовому периоду (2013 г.)	базовый период (2014 г.)	утвержденный (текущий) период (2015г.)	период регулирования (2016 г.)	предшествующий базовому периоду (2013 г.)	базовый период (2014 г.)	предшествующий базовому периоду (2013 г.)	базовый период (2014 г.)	утвержденный (текущий) период (2015 г.)	период регулирования (2016 г.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
г. Тарко-Сале	Котельная № 1	закрытая	ГВ 95/70, 65/50	-	-	67,598	77,915	77,915	79,121	-	-	56,731	59,532	59,532	59,532
	Котельная № 2	закрытая	ГВ 95/70	-	-	32,099	31,494	31,494	32,022	-	-	28,426	26,990	26,990	26,990
	Котельная № 3	закрытая	ГВ 95/70	-	-	26,626	26,399	26,399	25,912	-	-	23,483	21,157	21,157	21,157
	Котельная № 4	закрытая	ГВ 95/70, 130/70, 65/50	-	-	84,539	88,502	88,502	79,994	-	-	71,720	62,202	62,202	62,202
	Котельная № 5	закрытая	ГВ 95/70	-	-	7,938	5,043	5,043	0,000	-	-	7,058	1,457	1,457	1,457
	Котельная № 6	закрытая	ГВ 95/70	-	-	16,729	16,643	16,643	16,003	-	-	15,214	12,862	12,862	12,862
	Котельная № 7	закрытая	ГВ 95/70	-	-	3,048	3,293	3,293	2,631	-	-	2,921	2,411	2,411	2,411
	Котельная крышная	закрытая	ГВ 95/70, 65/50	-	-	5,398	6,218	6,218	2,760	-	-	5,398	2,627	2,627	2,627
ИТОГО по г. Тарко-Сале:			горячая вода	-	-	243,975	255,507	255,507	238,443	-	-	210,953	189,237	189,237	189,237
п. Пуровск	Котельная № 1	закрытая	ГВ 95/70, 65/50	-	-	10,903	9,751	9,751	11,177	-	-	8,763	6,133	6,133	6,133
п. Пуровск	Котельная № 2	закрытая	ГВ 95/70, 65/50	-	-	9,218	8,679	8,679	9,204	-	-	7,999	7,368	7,368	7,368
п. Пуровск	Котельная № 3	закрытая	ГВ 95/70, 65/50	-	-	17,090	15,104	15,104	17,018	-	-	14,727	11,394	11,394	11,394
п. Сывдарма	Котельная №4	закрытая	ГВ 95/70, 65/50	-	-	9,874	10,049	10,049	9,614	-	-	6,070	5,180	5,180	5,180
с. Халысавай	Котельная	закрытая	ГВ 95/70	-	-	4,732	4,621	4,621	5,571	-	-	3,697	4,120	4,120	4,120
ИТОГО по ЭСО (ТСО):			горячая вода	-	-	309,858	303,711	303,711	291,027	-	-	252,209	223,433	223,433	223,433
п. Уренгой	Котельная № 1	открытая	95/70	-	-	11,314	8,230	8,230	8,287	-	-	9,735	6,474	6,474	6,474
п. Уренгой	Котельная № 2	открытая	95/70	-	-	32,575	32,493	32,493	31,499	-	-	25,392	23,715	23,715	23,715
п. Уренгой	Котельная № 3	открытая	95/70	-	-	70,612	69,513	69,513	72,002	-	-	54,369	53,956	53,956	53,956
п. Уренгой	ПАКУ - 1	открытая	95/70	-	-	2,026	2,632	2,632	2,711	-	-	1,381	1,978	1,978	1,978
п. Уренгой	ПАКУ - 5	открытая	95/70	-	-	3,227	4,244	4,244	4,261	-	-	2,858	3,860	3,860	3,860
п. Уренгой	ПАКУ - Таежный	открытая	95/70	-	-	5,587	5,477	5,477	5,697	-	-	4,092	3,978	3,978	3,978
п. Уренгой	Котельная Аэропорт	открытая	95/70	-	-	2,186	1,129	1,129	1,204	-	-	1,858	0,797	0,797	0,797
ИТОГО по ЭСО (ТСО):			горячая вода	-	-	127,527	123,717	123,717	125,661	-	-	99,685	94,759	94,759	94,759
			пар	-	-					-	-				
			конденсат	-	-					-	-				
с. Самбург	Котельная 15 МВт	открытая	95/70	-	-	22,252	20,144	20,144	21,196	-	-	17,759	15,790	15,790	15,790
ИТОГО по ЭСО (ТСО):			горячая вода	-	-	20,447	20,144	20,144	21,196	-	-	17,759	15,790	15,790	15,790
			пар	-	-					-	-				
			конденсат	-	-					-	-				
п. Пурпе	Котельная № 1	открытая	ГВ 95/70	-	-	15,165	13,804	13,804	13,765	-	-	12,841	9,459	9,459	9,459
	Котельная № 2	закрытая	ГВ 95/70, 65/50	-	-	38,685	37,655	37,655	34,433	-	-	33,957	26,496	26,496	26,496
	Котельная № 3	открытая	ГВ 95/70	-	-	4,237	3,909	3,909	3,876	-	-	3,118	2,311	2,311	2,311
	Котельная № 4	открытая	ГВ 95/70	-	-	8,037	7,598	7,598	6,759	-	-	6,756	4,853	4,853	4,853
	Котельная № 5	закрытая	ГВ 95/70, 65/50	-	-	14,289	16,402	16,402	15,694	-	-	11,391	11,820	11,820	11,820
	Котельная № 6	открытая	ГВ 95/70	-	-	6,638	6,086	6,086	5,284	-	-	5,838	4,297	4,297	4,297
	Котельная № 8	закрытая	ГВ 95/70, 65/50	-	-	38,047	37,305	37,305	38,946	-	-	24,915	24,018	24,018	24,018
	Котельная № 9	открытая	ГВ 95/70	-	-	5,979	5,742	5,742	4,275	-	-	5,445	3,591	3,591	3,591
д. Харампур	Котельная № 7	закрытая	ГВ 95/70, 65/50	-	-	5,711	5,339	5,339	4,895	-	-	4,591	3,592	3,592	3,592
ИТОГО по ЭСО (ТСО):			горячая вода	-	-	145,823	132,840	132,840	127,928	-	-	108,851	90,437	90,437	90,437
п. Ханьмей	СЦТ котельной ДЕ 16	открыто-закрытая	горячая вода	-	-	69,550	70,691	70,691	69,269	-	-	47,083	46,635	46,635	46,635
ИТОГО по ЭСО МУП "Пуровские коммунальные системы"			горячая вода	-	-	651,908	633,520	633,520	635,081	-	-	525,587	470,552	470,552	470,552

Таблица В.3 - Структура расчетной присоединенной тепловой нагрузки.
Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуковском районе "Тепло" участка №1-4

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Продолжение таблицы В.3

Наименование системы теплоснабжения, населенного пункта	Тип теплоносителя, его параметры	Присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч:																Суммарные нагрузки (отоп.-вент, ГВС (ср. нед), технология), Гкал/ч				
		предшествующий базовому периоду (2013 г.)				базовый период (2014 г.)				утвержденный (текущий) период (2015 г.)				период регулирования (2016 г.)				предшествующий базовому периоду (2012 г.)	базовый период (2013 г.)	утвержденный (текущий) период (2014 г.)	период регулирования (2015 г.)	
		на отоп.-вент.	на ГВС (ср. нед.)	на ГВС (макс.)	уна технологию	на отопление-вентиляцию	на ГВС (ср. нед.)	на ГВС (макс.)	технологическая	на отопление-вентиляцию	на ГВС (ср. нед.)	на ГВС (макс.)	технологическая	на отопление-вентиляцию	на ГВС (ср. нед.)	на ГВС (макс.)	технологическая					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
г. Тарко-Сале																						
Котельная № 1	ГВ 95/70, 65/50	20,783	0,245	н/д	-	20,444	0,290	н/д	-	18,416	0,043	н/д	-	18,416	0,043	н/д	-	21,028	18,459	18,459	18,459	
Котельная № 2	ГВ 95/70	9,315	0,000	0,000	-	8,707	0,000	0,000	-	8,352	0,000	0,000	-	8,352	0,000	0,000	-	9,315	8,352	8,352	8,352	
Котельная № 3	ГВ 95/70	7,296	0,000	0,000	-	7,157	0,000	0,000	-	6,777	0,000	0,000	-	6,777	0,000	0,000	-	7,296	6,777	6,777	6,777	
Котельная № 4	ГВ 95/70, 120/70 65/50	18,847	1,458	н/д	-	21,040	1,311	н/д	-	22,561	0,860	н/д	-	22,561	0,860	н/д	-	20,305	23,421	23,421	23,421	
Котельная № 5	ГВ 95/70	2,225	0,000	0,000	-	1,270	0,000	0,000	-	0,000	0,000	0,000	-	0,000	0,000	0,000	-	2,225	0,000	0,000	0,000	
Котельная № 6	ГВ 95/70	4,753	0,000	0,000	-	4,581	0,000	0,000	-	4,484	0,000	0,000	-	4,484	0,000	0,000	-	4,753	4,484	4,484	4,484	
Котельная № 7	ГВ 95/70	0,975	0,000	0,000	-	1,049	0,000	0,000	-	1,049	0,000	0,000	-	1,049	0,000	0,000	-	0,975	1,049	1,049	1,049	
Крышная котельная п.Пуковск	ГВ 95/70, 65/50	1,654	0,000	0,000	-	1,680	0,000	0,000	-	1,623	0,037	0,000	-	1,623	0,037	0,000	-	1,654	1,660	1,660	1,660	
Котельная № 1	ГВ 95/70, 65/50	2,502	0,081	н/д	-	2,349	0,000	0,000	-	2,355	0,000	н/д	-	2,355	0,000	н/д	-	2,583	2,355	2,355	2,355	
Котельная № 2	ГВ 95/70, 65/50	2,432	0,026	н/д	-	2,155	0,000	0,000	-	2,181	0,000	н/д	-	2,181	0,000	н/д	-	2,458	2,181	2,181	2,181	
Котельная № 3 п. Сывдарма	ГВ 95/70, 65/50	4,127	0,206	н/д	-	3,249	0,244	н/д	-	3,342	0,244	н/д	-	3,342	0,244	н/д	-	4,333	3,586	3,586	3,586	
Котельная №4	ГВ 95/70, 65/50	1,741	0,078	н/д	-	1,742	0,096	н/д	-	1,742	0,080	н/д	-	1,742	0,080	н/д	-	1,819	1,822	1,822	1,822	
с. Халясавэй Котельная	ГВ 95/70	1,133	0,000	-	-	1,133	0,000	-	-	1,471	0,000	-	-	1,471	0,000	-	-	1,133	1,471	1,471	1,471	
Уренгойский филиал п.Уренгой																						
Котельная № 1	ГВ 95/70	2,614	0,098	н/д	-	1,995	0	0	-	1,923	0	0	-	1,923	0	0	-	2,712	1,923	1,923	1,923	
Котельная № 2	ГВ 95/70	6,815	0,188	н/д	-	7,407	0	0	-	6,942	0	0	-	6,942	0	0	-	7,003	6,942	6,942	6,942	
Котельная № 3	ГВ 95/70	15,889	0,376	н/д	-	15,860	0	0	-	16,379	0	0	-	16,379	0	0	-	16,265	16,379	16,379	16,379	
ПАКУ - 1	ГВ 95/70	0,464	0,0048	н/д	-	0,671	0	0	-	0,666	0	0	-	0,666	0	0	-	0,469	0,666	0,666	0,666	

Продолжение таблицы В.3

Наименование системы теплоснабжения, населённого пункта	Тип теплоносителя, его параметры	Присоединённая тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч:																Суммарные нагрузки (отоп.-вент, ГВС (ср. нед), технология), Гкал/ч			
		предшествующий базовому периоду (2013 г.)				базовый период (2014г.)				утверждённый (текущий) период(20155				период регулирования (2016 г.)				предшествующий базовому периоду (2012 г.)	базовый период (2013 г.)	утверждённый (текущий) период (2014 г.)	период регулирования (2015 г.)
		на отоп.-вент.	на ГВС (ср. нед.)	на ГВС (макс.)	уна технологию	на отопление-вентиляцию	на ГВС (ср. нед.)	на ГВС (макс.)	технологическая	на отопление-вентиляцию	на ГВС (ср. нед.)	на ГВС (макс.)	технологическая	на отопление-вентиляцию	на ГВС (ср. нед.)	на ГВС (макс.)	технологическая				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
ПАКУ - 5	ГВ 95/70	1,131	0,024	н/д	-	1,131	0	0	-	1,130	0	0	-	1,130	0	0	-	1,155	1,130	1,130	1,130
ПАКУ - Таежный	ГВ 95/70	1,128	0,041	н/д	-	1,134	0	0	-	1,166	0	0	-	1,166	0	0	-	1,169	1,166	1,166	1,166
Котельная Аэропорт с.Самбург	ГВ 95/70	0,260	0,001	н/д	-	0,263	0	0	-	0,255	0	0	-	0,255	0	0	-	0,261	0,255	0,255	0,255
Котельная 15 МВт	ГВ 95/70	4,406	0,009	н/д	-	4,378	0,009	0	-	4,351	0,009	н/д	-	4,351	0,009	н/д	-	4,42	4,360	4,360	4,360
Пурпейский филиал п. Пурпе																					
Котельная № 1	ГВ 95/70	3,698	0,139	-	-	3,538	-	-	-	3,436	-	-	-	3,436	-	-	-	3,837	3,436	3,436	3,436
Котельная № 2	ГВ 95/70, 65/50	8,470	0,833	-	-	8,437	0,776	-	-	8,772	0,782	-	-	8,772	0,782	-	-	9,303	9,554	9,554	9,554
Котельная № 3	ГВ 95/70	0,871	0,042	-	-	0,864	-	-	-	0,899	-	-	-	0,899	-	-	-	0,913	0,899	0,899	0,899
Котельная № 4	ГВ 95/70	1,949	0,070	-	-	1,949	-	-	-	1,885	-	-	-	1,885	-	-	-	2,019	1,885	1,885	1,885
Котельная № 5	ГВ 95/70, 65/50	3,397	0,083	-	-	3,943	0,491	-	-	3,854	0,483	-	-	3,854	0,483	-	-	3,480	4,337	4,337	4,337
Котельная № 6	ГВ 95/70	1,675	0,053	-	-	1,611	-	-	-	1,564	-	-	-	1,564	-	-	-	1,729	1,564	1,564	1,564
Котельная № 8	ГВ 95/70, 65/50	6,717	0,452	-	-	6,634	0,442	-	-	6,610	0,408	-	-	6,610	0,408	-	-	7,169	7,018	7,018	7,018
Котельная № 9 д. Харампур	ГВ 95/70	1,622	0,044	-	-	1,627	-	-	-	1,336	-	-	-	1,336	-	-	-	1,666	1,336	1,336	1,336
Котельная № 7	ГВ 95/70, 65/50	1,271	0,061			1,233	0,041			1,241	0,040			1,241	0,040			1,331	1,281	1,281	1,281
Ханымейский филиал СЦТ котельной ДЕ 16/14 Ханымей п.	ГВ 95/70; ГВС 65/50)	13,803	0,764	-	-	14,731	0,805	-	-	14,907	0,467	-	-	14,907	0,467	-	-	14,567	15,37	15,37	15,37
ИТОГО по ЭСО	горячая вода	153,96	5,38	-	-	153,96	4,50	-	-	151,67	3,45	-	-	151,67	3,45	-	-	159,34	155,12	155,12	184,97

Таблица В.4 - Общая характеристика систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей)
Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участка №1-4

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Продолжение таблицы В.4

Наименование системы теплоснабжения, населённого пункта	Тип теплоносителя, его параметры ¹	Протяжённость трубопроводов тепловых сетей в однострубно́м исчислении, м				Средний (по материальной характеристике) наружный диаметр трубопроводов тепловых сетей, м				Объём трубопроводов тепловых сетей, м ³								Количество насосных станций в эксплуатационной ответственности, шт.				Количество ЦТП в эксплуатационной ответственности, шт.				
		предшествующий базовому периоду (2012 г.)	базовый период (2013 г.)	утверждённый (текущий) период (2014 г.)	период регулирования (2015 г.)	предшествующий базовому периоду (2012 г.)	базовый период (2013 г.)	утверждённый (текущий) период (2014 г.)	период регулирования (2015 г.)	предшествующий базовому периоду (2013 г.)		базовый период (2014 г.)		утверждённый (текущий) период (2015 г.)		период регулирования (2016 г.)		предшествующий базовому периоду (2013 г.)	базовый период (2014 г.)	утверждённый (текущий) период (2015 г.)	период регулирования (2016 г.)	предшествующий базовому периоду (2013 г.)	базовый период (2014 г.)	утверждённый (текущий) период (2015 г.)	период регулирования (2016 г.)	
										отопительный период	летний период	отопительный период	летний период	отопительный период	летний период	отопительный период	летний период									
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
Гаркосалинский филиал																										
г. Тарко-Сале																										
Котельная № 1	ГВ 95/70, 65/50	45280	46210,64	46 211	46 211	0,123	0,126	0,126	0,126	655,70	655,70	661,16	661,16	661,16	661,16	661,16	661,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 2	ГВ 95/70	15323	15323	15 323	15 323	0,117	0,120	0,120	0,120	178,4	178,4	189,3	189,3	189,30	189,30	189,30	189,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 3	ГВ 95/70	15467	15467	15 467	15 467	0,102	0,104	0,104	0,104	132,3	132,3	141,2	141,2	141,21	141,21	141,21	141,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 4	ГВ 95/70, 130/70, 65/50	41906	41905	41 905	41 905	0,154	0,199	0,199	0,199	1211,8	1211,8	1227,2	1227,2	1227,17	1227,17	1227,17	1227,17	-	-	-	-	6	6	7	7	
Котельная № 5	ГВ 95/70	5678	5678	5 678	5 678	0,083	0,083	0,083	0,083	34,0	34,0	34,0	34,0	33,97	33,97	33,97	33,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 6	ГВ 95/70	9526,96	9526,96	9527,0	9527,0	0,089	0,089	0,089	0,089	64,60	64,60	64,11	64,11	64,11	64,11	64,11	64,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 7	ГВ 95/70	796	796	796	796	0,087	0,087	0,087	0,087	5,50	5,50	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная крышная	ГВ 95/70, 65/50	1085,4	1105,4	1105,4	1105,4	0	0	0,079	0,079	5	5	5	5	4,82	4,82	4,82	4,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-
п. Пуровск																										
Котельная № 1	ГВ 95/70, 65/50	11586,0	11586,0	11586,0	11586,0	0,109	0,110	0,110	0,110	112,63	112,63	111,34	111,34	111,34	111,34	111,34	111,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 2	ГВ 95/70, 65/50	5802,0	5802,0	5802,0	5802,0	0,134	0,134	0,134	0,134	88,97	88,97	88,31	88,31	88,31	88,31	88,31	88,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 3	ГВ 95/70, 65/50	10106,0	10106,0	10106,0	10106,0	0,096	0,079	0,079	0,079	71,09	71,09	69,41	69,41	69,41	69,41	69,41	69,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-
п. Сывдарма																										
Котельная №4	ГВ 95/70, 65/50	10068	10068	10068	10068	0,152	0,153	0,153	0,153	213,3	213,3	212,0769	212,0769	212,0769	212,0769	212,08	212,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-
с. Халасавэй																										
Котельная	ГВ 95/70	4212,0	4212,2	4212,2	4212,2	0,074	0,078	0,078	0,078	16,80	16,80	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уренгойский филиал																										
п. Уренгой																										
Котельная № 1	ГВ 95/70	6600	6600	6600	6600	0,113	0,114832	0,115	0,115	71,36	71,36	68,1012	68,1012	68,1012	68,1012	68,1012	68,1012	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 2	ГВ 95/70	20396	20396	20396	20396	0,165	0,167007	0,167	0,167	577,62	577,62	569,5331	569,5331	569,5331	569,5331	569,53308	569,5331	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 3	ГВ 95/70	48364	48364	48364	48364	0,159	0,160329	0,160	0,160	1262,02	1262,02	1244,791	1244,791	1244,791	1244,791	1244,791	1244,791	12	12	12	12	12	12	12	12	12
ПАКУ - 1	ГВ 95/70	2660	2660	2660	2660	0,11	0,112584	0,113	0,113	27,78	27,78	27,25922	27,25922	27,25922	27,25922	27,25922	27,25922	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПАКУ - 5	ГВ 95/70	1194	1194	1194	1194	0,137	0,111429	0,111	0,111	17,64	17,64	17,57308	17,57308	17,57308	17,57308	17,57308	17,57308	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПАКУ - Таежный	ГВ 95/70	6112	6112	6112	6112	0,116	0,118567	0,119	0,119	71,55	71,55	70,78988	70,78988	70,78988	70,78988	70,78988	70,78988	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Аэропорт	ГВ 95/70	1744	1744	1744	1744	0,09	0,093932	0,094	0,094	10,27	10,27	9,8996	9,8996	9,8996	9,8996	9,8996	9,8996	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица В.5 - Нормативы технологических затрат и потерь при передаче тепловой энергии на регулируемый период
Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участка №1-4

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Продолжение таблицы В.5

Наименование населённого пункта	Наименование системы теплоснабжения	Наименование предприятия (филиала ЭСО), эксплуатирующего тепловые сети	Тип теплоносителя, его параметры ¹	Годовые затраты и потери теплоносителя ² , м ³ (т)					Годовые затраты и потери тепловой энергии, Гкал			Годовые затраты электроэнергии, кВт·ч	
				с утечкой	технологические затраты				всего	через изоляцию	с затратами теплоносителя		всего
					на пусковое заполнение	на регламентированные испытания	со сливами САРЗ	всего					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10,0	11,000	12,000	13,000	14
г. Тарко-Сале	котельной №1	"СЭК" ООО	ГВ 95/70, 65/50	13924,00	991,74	661,16	-	1652,90	15576,902	18965,009	623,351	19588,361	-
	котельной №2		ГВ 95/70	3986,68	283,95	189,30	-	473,25	4459,932	4853,918	178,017	5031,935	-
	котельной №3		ГВ 95/70	2973,85	211,81	141,21	-	353,02	3326,870	4622,780	132,791	4755,571	-
	котельной №4		ГВ 95/70, 130/70, 65/50	25844,23	1840,76	1227,17	-	3067,93	28912,155	15164,587	2106,726	17791,618	3640663
	котельной №5		ГВ 95/70	715,45	50,96	33,97	-	84,93	800,377	1424,678	31,947	1456,625	-
	котельной №6		ГВ 95/70	1350,05	96,16	64,11	-	160,26	1510,314	3080,491	60,284	3140,775	-
	котельной №7		ГВ 95/70	114,29	8,14	5,43	-	13,57	127,855	215,277	5,103	220,380	-
	Котельная крышная		ГВ 95/70, 65/50	101,45	7,23	4,82	-	12,04	113,488	128,559	4,905	133,464	-
п.Пуровск	Котельная № 1	"СЭК" ООО	ГВ 95/70, 65/50	2344,80	167,01	111,34	-	278,35	2623,144	4939,106	104,766	5043,872	-
п.Пуровск	Котельная № 2		ГВ 95/70, 65/50	1859,80	132,46	88,31	-	220,77	2080,579	1752,971	83,096	1836,067	-
п.Пуровск	Котельная № 3		ГВ 95/70, 65/50	1461,74	104,11	69,41	-	173,52	1635,265	5524,489	99,924	5624,413	-
п. Сьвдарма	Котельная № 4		ГВ 95/70, 65/50	4466,34	318,12	212,08	-	530,19	4996,533	204,131	4229,634	4433,765	-
с. Халясавэй	Котельная		ГВ 95/70	350,92	24,99	16,66	-	41,66	392,579	1435,770	15,264	1451,034	-
п.Уренгой	котельная №1		ГВ 95/70	1434,21	102,15	68,10	-	170,25	1604,464	1747,627	65,350	1812,978	-
	котельная №2		ГВ 95/70	11994,37	854,30	569,53	-	1423,83	13418,199	7237,616	546,527	7784,143	-
	котельная №3		ГВ 95/70	26215,30	1867,19	1244,79	-	3111,98	29327,275	16539,228	1194,509	18045,830	1916678,0
	ПАКУ-1	ГВ 95/70	574,08	40,89	27,26	-	68,15	642,227	707,059	26,158	733,217	-	
	ПАКУ-5	ГВ 95/70	370,09	26,36	17,57	-	43,93	414,022	383,443	16,863	400,306	-	
	ПАКУ "Тажный"	ГВ 95/70	1490,83	106,18	70,79	-	176,97	1667,810	1651,102	67,930	1719,033	-	
	котельная "Аэропорт"	ГВ 95/70	208,49	14,85	9,90	-	24,75	233,235	397,308	9,500	406,808	-	
с.Самбург	котельная 15 МВт	"СЭК" ООО	ГВ 95/70	6163,04	438,96	292,64	-	731,61	6894,646	5107,348	288,860	5405,136	28595
п. Пурпе	Котельная № 1		ГВ 95/70	2489,7	177,3	118,2	-	295,55	2785,241	4195,089	111,104	4306,193	-
	Котельная № 2		ГВ 95/70, 65/50	6150,0	438,0	292,0	-	730,05	6880,002	7649,401	287,863	7937,264	-
	Котельная № 3		ГВ 95/70	743,2	52,9	35,3	-	88,22	831,385	1532,198	33,164	1565,362	-
	Котельная № 4		ГВ 95/70	1341,8	95,6	63,7	-	159,28	1501,092	1846,132	59,879	1906,011	-

Продолжение таблицы В.5

Наименование населённого пункта	Наименование системы теплоснабжения	Наименование предприятия (филиала ЭСО), эксплуатирующего тепловые сети	Тип теплоносителя, его параметры ¹	Годовые затраты и потери теплоносителя ² , м ³ (т)					Годовые затраты и потери тепловой энергии, Гкал				Годовые затраты электроэнергии, кВт·ч	
				с утечкой	технологические затраты				всего	через изоляцию	с затратами теплоносителя	всего		
					на пусковое заполнение	на регламентные ваннные испытания	со сливами САРЗ	всего						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
п. Пурпе	Котельная № 5	ОАО "ЯКЭ"	ГВ 95/70, 65/50	2355,8	167,8	111,9	-	279,66	2635,494	3766,385	107,704	3874,089	-	
	Котельная № 6		ГВ 95/70	536,5	38,2	25,5	-	63,69	600,231	963,191	23,943	987,134	-	
	Котельная № 8		ГВ 95/70, 65/50	13575,4	966,9	644,6	-	1611,51	15186,870	14312,087	616,548	14928,635	-	
	Котельная № 9		ГВ 95/70	571,7	40,7	27,1	-	67,86	639,541	658,538	25,512	684,049	-	
д. Харампур	Котельная № 7		ГВ 95/70, 65/50	715,3	50,9	34,0	-	84,91	800,231	1669,629	35,488	1705,117	-	
п. Ханымей	СЦТ котельной ДЕ 16	-----	ГВ 95/70,65/50	21395,9	1480,2	986,8	-	2466,96	23862,908	21633,443	1000,069	22633,512	33639,9	
ИТОГО по ЭСО				горячая вода	157819,3	11196,9	7464,6	-	18661,6	176480,9	154308,594	12192,782	167342,697	5619575,5

Таблица В.6 - Сводные данные по нормативам технологических затрат и потерь при передаче тепловой энергии

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участка №1-4

автономные энергоснабжения (тепловых) организации

Продолжение таблицы В.6

Наименование системы теплоснабжения, населённого пункта	Тип теплосети, его параметры	Годовые затраты и потери теплоносителя, м³ (т)													Годовые затраты и потери тепловой энергии, Гкал										Годовые затраты электроэнергии, кВт·ч						
		отчетные за период в т.ч. факт, по приборам учета		нормативные на период											отчетные за период в т.ч. факт, по приборам учета		нормативные на период										отчетные за период в т.ч. факт, по приборам учета		нормативные на период		
		предшествующий базовому (2012 г.)	базовый (2013 г.)	предшествующий базовому (2013 г.)			базовый (2014 г.)			утвержденный (текущий) (2015 г.)			регулярными (весов) (2016 г.)	предшествующий базовому (2012 г.)	базовый (2013 г.)	предшествующий базовому (2013 г.)			базовый (2014 г.)			утвержденный (текущий)			регулярными (весов) (2016 г.)	предшествующий базовому (2013 г.)	базовый (2013 г.)	предшествующий базовому (2013 г.)	базовый (2014 г.)	утвержденный (2015 г.)	регулярными (2016 г.)
				с учетной технологические затраты	всего	с учетной технологические затраты	всего	с учетной технологические затраты	всего	с учетной технологические затраты	всего	с учетной технологические затраты				всего	с учетной технологические затраты	всего	с учетной технологические затраты	всего	с учетной технологические затраты	всего									
3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15	16	17	18	19	20	21	3	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32		
г. Тарко-Сале																															
Котельная № 1	ГВ 95/70, 65/50	-	-	13769,7	983,6	14753,3	13924,0	1652,9	15576,9	13924,0	1652,9	15576,9	15576,9	-	-	10147,7	598,8	10746,5	18965,0	623,351	19588,4	18965,01	623,4	19588,36	19588,361	-	-	-	-	-	
Котельная № 2	ГВ 95/70	-	-	3746,4	267,6	4014,0	3986,7	473,3	4459,9	3986,7	473,3	4459,9	4459,9	-	-	3510,4	162,3	3672,7	4853,9	178,017	5031,9	4853,918	178,0	5031,935	5031,935	-	-	-	-	-	
Котельная № 3	ГВ 95/70	-	-	2778,3	198,5	2976,8	2973,8	353,0	3326,9	2973,8	353,0	3326,9	3326,9	-	-	3481,4	120,4	3601,8	4622,8	132,8	4755,6	4622,78	132,8	4755,571	4755,571	-	-	-	-	-	
Котельная № 4	ГВ 95/70, 130/70, 65/50	-	-	25445,7	1817,6	27263,3	25844,2	3067,9	28912,2	25844,2	3067,9	28912,2	28912,2	-	-	13526,3	1621,1	15147,4	15164,6	2106,73	17791,6	15164,59	2106,7	17791,62	17791,618	-	-	4028264	3640662,7	3640662,7	3640663
Котельная № 5	ГВ 95/70	-	-	714,0	51,0	765,0	715,4	84,9	800,4	715,4	84,9	800,4	800,4	-	-	849,0	31	880,0	1424,7	31,9468	1456,6	1424,678	31,9	1456,625	1456,625	-	-	-	-	-	
Котельная № 6	ГВ 95/70	-	-	1356,6	96,9	1453,5	1350,1	160,3	1510,3	1350,1	160,3	1510,3	1510,3	-	-	1936,4	58,9	1995,3	3080,5	60,2837	3140,8	3080,491	60,3	3140,775	3140,775	-	-	-	-	-	
Котельная № 7	ГВ 95/70	-	-	115,5	8,3	123,8	114,3	13,6	127,9	114,3	13,6	127,9	127,9	-	-	121,4	5,084	126,5	215,2769	5,10331	220,4	215,2769	5,1	220,3802	220,380	-	-	-	-	-	
Котельная крышная	ГВ 95/70, 65/50	-	-	94,5	6,8	101,3	101,4	12,0	113,5	101,4	12,0	113,5	113,5	-	-	175,2	4,43	179,6	128,5587	4,90483	133,5	128,5587	4,9	133,4635	133,464	-	-	-	-	-	
п. Пуровск																															
Котельная № 1	95/70, ГВ 65/50	-	-	2364,6	168,9	2533,5	2344,8	278,3	2623,1	2344,8	278,3	2623,1	2623,1	-	-	2042,9	97,3	2140,2	3513,052	104,766	3617,8	3513,052	104,766	5043,9	5043,872	-	-	-	-	-	
Котельная № 2	95/70, ГВ 65/50	-	-	1869,0	133,5	2002,5	1859,8	220,8	2080,6	1859,8	220,8	2080,6	2080,6	-	-	1142,3	76,9	1219,2	1227,672	83,0962	1310,8	1227,672	83,0962	1836,07	1836,067	-	-	-	-	-	
Котельная № 3	95/70, ГВ 65/50	-	-	1493,1	106,7	1599,8	1461,7	173,5	1635,3	1461,7	173,5	1635,3	1635,3	-	-	2297	66	2363,0	3510,421	99,9238	3610,3	3510,421	99,9238	5624,4	5624,413	-	-	-	-	-	
п. Сылварма																															
Котельная № 4	95/70, ГВ 65/50	-	-	4479,3	320,0	4799,3	4466,3	530,2	4996,5	4466,3	530,2	4996,5	4996,5	-	-	3614,7	189,2	3803,9	204,1314	4229,63	4433,8	204,1314	4229,63	4433,765	4433,765	-	-	-	-	-	
с. Халдсайы																															
Котельная	95/70	-	-	352,8	25,2	378,0	350,9	41,7	392,6	350,9	41,7	392,6	392,6	-	-	1020,5	14,4	1034,9	1435,77	15,2643	1451,0	1435,77	15,2643	1451,034	1451,034	-	-	-	-	-	
ИТОГО по ЭСО Тарко-Саленскому филиалу	горячая вода	-	-	58579,5	4184,6	62764,1	59493,6	7062,4	66556,0	59493,6	7062,4	66556,0	66556,0	-	-	41034,0	2549,7	43583,7	83846,3	7675,8	66542,5	83846,3	7675,8	60507,9	70507,879	-	-	4028264,0	3640662,7	3640662,7	3640662,7
Уренгойский филиал																															
п. Уренгой																															
Котельная №1	ГВ 95/70	-	-	1498,6	107,0	1605,6	1434,2	170,3	1604,5	1434,2	170,3	1604,5	1604,5	-	-	1513,8	65,0	1578,8	1747,6	65,4	1812,98	1747,627	65,3503	1812,98	1812,978	-	-	-	-	-	
Котельная №2	ГВ 95/70	-	-	12130,0	866,4	12996,5	11994,4	1423,8	13418,2	11994,4	1423,8	13418,2	13418,2	-	-	6655,62	527,0	7182,62	7237,6	546,5	7784,14	7237,6	546,527	7784,14	7784,143	-	-	-	-	-	
Котельная №3	ГВ 95/70	-	-	26502,4	1893,0	28395,5	26215,3	3112,0	29327,3	26215,3	3112,0	29327,3	29327,3	-	-	15091,82	1151,48	16243,3	16539,23	1194,51	18045,8	16539,23	1194,51	18045,83	18045,830	-	-	1489826	1916678	1916678	1916678
ПАКУ - 1	ГВ 95/70	-	-	583,4	41,7	625,1	574,1	68,1	642,2	574,1	68,1	642,2	642,2	-	-	619,32	25,15	644,47	707,0593	26,1581	733,2174	707,06	26,16	733,22	733,217	-	-	-	-	-	
ПАКУ - 5	ГВ 95/70	-	-	370,4	26,5	396,9	370,1	43,9	414,0	370,1	43,9	414,0	414,0	-	-	353,12	16,05	369,17	383,4426	16,8632	400,3058	383,44	16,86	400,31	400,306	-	-	-	-	-	
ПАКУ - Тажайский	ГВ 95/70	-	-	1502,6	107,3	1609,9	1490,8	177,0	1667,8	1490,8	177,0	1667,8	1667,8	-	-	1429,32	65,32	1494,64	1651,1	67,9304	1719,03	1651,10	67,93	1719,033	1719,033	-	-	-	-	-	
Котельная "Аэропорт"	ГВ 95/70	-	-	215,7	15,4	231,1	208,5	24,7	233,2	208,5	24,7	233,2	233,2	-	-	318,61	9,4	328,01	397,3078	9,49971	406,8075	397,3	9,5	406,81	406,808	-	-	-	-	-	
с. Самбург																															
Котельная 15 МВт	ГВ 95/70	н/д	н/д	6101,5	435,8	6547,3	6163,0	731,6	6894,6	6163,0	731,6	6894,6	6894,6	-	-	4214,9	278,17	4493,07	5107,348	288,86	5405,136	5107,3	288,9	5405,1	5405,136	-	-	28595	28594,866	28594,866	28594,866
ИТОГО по ЭСО Уренгойскому филиалу	горячая вода	-	-	48904,6	3493,2	52407,7	48450,4	5751,5	54201,9	48450,4	5751,5	54201,9	54201,9	-	-	30196,5	2137,6	32334,1	33770,7	2215,7	36307,5	33770,7	2215,7	36307,5	36307,450	-	-	1518421,0	1945272,9	1945272,9	1945272,9
Пурнейский филиал																															
п. Пурпе																															
Котельная № 1	ГВ 95/70	-	-	2503,1	178,8	2681,9	2489,7	295,5	2785,2	2489,7	295,5	2785,2	2785,2	-	-	2218,7	105,1	2323,8	4195,1	111,1	4306,2	4195,1	111,1	4306,2	4306,2	-	-	-	-	-	
Котельная № 2	ГВ 95/70, 65/50	-	-	6201,2	443,0	6644,2	6150,0	730,1	6880,0	6150,0	730,1	6880,0	6880,0	-	-	4467,1	261,5	4728,6	7649,4	287,9	7937,3	7649,4	287,9	7937,3	7937,3	-	-	-	-	-	
Котельная № 3	ГВ 95/70	-	-	747,6	53,4	801,0	743,2	88,2	831,4	743,2	88,2	831,4	831,4	-	-	1087,7	31,4	1119,1	1532,2	33,2	1565,4	1532,2	33,2	1565,4	1565,4	-	-	-	-	-	
Котельная № 4	ГВ 95/70	-	-	1344,0	96,0	1440,0	1341,8	159,3	1501,1	1341,8	159,3	1501,1	1501,1	-	-	1224,5	56,5	1281	1846,1	59,9	1906,0	1846,1	59,9	1906,0	1906,0	-	-	-	-	-	
Котельная № 5	ГВ 95/70, 65/50	-	-	2329,1	170,3	2499,4	2355,8	279,7	2635,5	2355,8	279,7	2635,5	2635,5	-	-	2796,9	100,9	2897,8	3766,4	107,7	3874,1	3766,4	107,7	3874,1	3874,1	-	-	-	-	-	

Таблица В.7 - Перечень мероприятий по повышению энергетической эффективности работы тепловых сетей

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пууровском районе "Тепло" участка №1-4

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Продолжение таблицы В.7

№ п/п	Наименование мероприятия, его техническая сущность	Ожидаемый энергетический эффект		Необходимые затраты, тыс. руб.	Срок окупаемости, лет	Сроки начала и окончания проведения мероприятия
		в натуральном выражении, Гкал/год	в денежном выражении, тыс. руб.			
1	2	3	4	5	6	7

г. Тарко-Сале

1.	Замена запорной арматуры в тепловых колодцах	-	-	619,78	-	июнь-август 2014
2.	Ремонт изоляции сетей ТВС на существующих линиях ТВС: ул.Юбилейная ж/д №8,9,10, ул.Белорусская ж/д №4,6,8,10,	-	-	1176,93	-	июнь-август 2014
3.	Ремонт изоляции сетей ТВС от КС-01 до котельной №4 п. Сывдарма	20,90	7,57	740,32	-	июнь-август 2014

п.Уренгой

1	Замена ветхих сетей ТВС мкр.Геолог КБО	14,3	34,389	81,381	2,4	2013-2015г.
2	Замена ветхих сетей ТВС мкр.Геолог д.14 - 5 мкр. д.3	50,763	122,077	210,494	1,7	2013-2014г.
3	Ремонт и утепление ветхих сетей ТВС 5 мкр. д.1	32,175	77,376	74,419	1,0	2014г.
	ИТОГО	97,238	233,8418319	366,294		
	с.Самбург					
1	Капитальный ремонт трассы ТВС ТК3-ТК 10	3,5	21,777	193,243	8,9	2013г-2022г.

Таблица В.8 - ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РАБОТЫ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пууровском районе "Тепло" участка №1-4

наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации

Продолжение табл. В.8

№ № пп.	Показатели	Предбазовый период (2013 г.)	Базовый период (2014 г.)	Утвержденны й период (2015 г.)	Регулируемы й период (2016 г.)
		отчет, в т.ч. факт, потери по приборам учёта	отчет, в т.ч. факт, потери по приборам учёта	план	расчет
1	теплоноситель				
1.1	потери и затраты теплоносителя, т (м ³):				
	пар	-	-	-	-
	конденсат	-	-	-	-
	вода	176480,9	176480,9	176480,9	176480,9
1.2	среднегодовой объем тепловых сетей, м ³ :				
	пар	-	-	-	-
	конденсат	-	-	-	-
	вода	9472,6	9472,6	9472,6	9472,6
1.3	отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %:				
	пар	-	-	-	-
	конденсат	-	-	-	-
	вода	1863	1863	1863	1863
1.4	отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8760):				
	пар	-	-	-	-
	конденсат	-	-	-	-
	вода	0,213	0,213	0,213	0,213
2	тепловая энергия				
2.1	потери тепловой энергии, тыс. Гкал:				
	пар	-	-	-	-
	конденсат	-	-	-	-
	вода	162,97	162,97	166,94	167,35
2.2	материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м ² :				
	пар	-	-	-	-
	конденсат	-	-	-	-
	вода	5245,1	5245,1	5245,1	5245,1
2.3	отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал:				
	пар	-	-	-	-
	вода	634,98	634,98	638,95	639,35
2.4	суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч:				
	пар	-	-	-	-
	вода	155,1	155,1	155,1	184,97

Продолжение табл. В.8

№ № пп.	Показатели	Предбазовый период (2013 г.)	Базовый период (2014 г.)	Утвержденны й период (2015 г.)	Регулируемы й период (2016 г.)
		отчет, в т.ч. факт, потери по приборам учёта	отчет, в т.ч. факт, потери по приборам учёта	план	расчет
2.5	отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м ²				
	пар	-	-	-	-
	конденсат	-	-	-	-
	вода	31,07	31,07	31,83	31,91
2.6	отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %:				
	пар	-	-	-	-
	вода	25,7	25,7	26,1	26,2
3	электрическая энергия				
3.1	расход электроэнергии, тыс.кВт·ч:	5619,6	5619,6	5619,6	5619,6
	количество, ед:				
3.2	ПНС	1978,9	1978,9	1978,9	1978,9
	ЦТП	3640,7	3640,7	3640,7	3640,7

Причины увеличения нормативов на регулируемый год (расчёт) относительно показателей текущего периода (план):

1. Учет состояния тепловой изоляции тепловых сетей

Таблица В.9- СПРАВКА
к Предложениям по утверждению нормативов технологических потерь при
передаче тепловой энергии на 2016 год

Филиал АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло", участки №1-4

(наименование организации)

ПОТЕРИ И ЗАТРАТЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЕЙ

Продолжение таблицы В.9

Наименование системы централизованного теплоснабжения, населенного пункта	предшествующий базовому период (2013 г.)				базовый период (2014 г.)				утвержденный период (2015 г.)				период регулирования (2016 г.)			
	норматив (м ³ ; т)			отчет, м ³ (т), в т.ч. факт, по приборам учета	норматив (м ³ ; т)			отчет, м ³ (т), в т.ч. факт, по приборам учета	норматив (м ³ ; т)			% к среднегод. объему тепл. сети (расчетно)	норматив (м ³ ; т)		% к среднегод. объему тепл. сети (расчетно)	к утв. периоду гр. 15 : гр.10 (при отсутствии 10 - графа 12)
	значение	№ и дата приказа Министерства энергетики	Утверждено РЭК в тарифах		значение	№ и дата приказа Министерства энергетики	Утверждено РЭК в тарифах		значение	№ и дата приказа Министерства энергетики	Утверждено РЭК в тарифах		предл. орг.	предл. эксп. орг.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Теплоноситель – вода (м ³)																
г.Тарко-Сале	54827,9	-	54828	-	54827,9	-	54827,9	2356	54827,9	-	54827,9	2356	54827,9	54827,9	2356	1,07
п.Пуровск	6339,0	-	6339	-	6339,0	-	6339,0	2356,0	6339,0	-	6339,0	2356,0	6339,0	6339,0	2356	1,03
п. Сывдарма	4996,53	-	4997	-	4996,5327	-	4996,5	2249,7	4996,53	-	4996,5	2249,7	4996,53	4996,53	2356	1,04
с. Халясавэй	392,58	-	393	-	392,57887	-	392,6	2250,1	392,58	-	392,6	2250,1	392,58	392,58	2356	1,04
п.Уренгой	47307,2	-	47307	-	47307,2	-	47307,2	2356	47307,2	-	47307,2	2356	47307,2	47307,2	2356	1,03
с.Самбург	6894,65	-	6895	-	6894,6	-	6894,6	2369	6894,65	-	6894,6	2369	6894,65	6894,65	2356	1,05
п. Пурпе:	31059,9	-	31060	-	31059,857	-	31059,857	2356	31059,9	-	31059,857	2356	31059,9	31059,9	2356	1,2
д.Хармпур	800,2	-	800	-	800,23095	-	800,23095	2272,092418	800,2	-	800,23095	2272,092	800,2	800,2	2356	0,71
п.Ханымей	23862,9	-	23863	-	23862,9079	-	23862,908	2395,273069	23862,9	-	23862,9079	2395,273	23862,9	23862,9	2418	1,06
ИТОГО по ЭСО	176480,9	-	176481	-	176480,9	-	176480,9	1863,0721	176480,9	-	176480,9	1863,07	176480,9	176480,9	1863	1,07

Директор АО «Ямалкоммунэнерго в Пуровском районе
«Тепло»

должность

Начальник ПТО

должность

(подпись)

(подпись)

В.В. Григорьев

Ф.И.О.

Т.Л. Сидорова

Ф.И.О.

Таблица В.10 - СПРАВКА
к Предложениям по утверждению нормативов технологических потерь при
передаче тепловой энергии на 2016 год
Филиал АО "Ямалкоммуэнерго" в Пуковском районе "Тепло", участки №1-4
(наименование организации)
ПОТЕРИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Продолжение таблицы В.10

Наименование системы централизованного теплоснабжения, населенного пункта	предшествующий базовому период (2013 г.)						базовый период (2014 г.)						утвержденный период (2015 г.)						период регулирования (2016 г.)						
	норматив, тыс. Гкал			отчет, тыс. Гкал в т.ч. факт, по расчету	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	% к отпуску (гр.2,гр.6)	норматив, тыс. Гкал			отчет, тыс. Гкал в т.ч. факт, по расчету	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	% к отпуску (гр.8,гр.12)	норматив, тыс. Гкал			Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	% к отпуску (гр.14,гр.17)	норматив, тыс. Гкал		Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	% к отпуску (гр.20,гр.21)	к утв. периоду гр.20: гр.14 (при отсутствии 14 - графа.16)			
	значение	№ и дата распоряжения Правительства ЯНАО	Утверждено РЭК в тарифах				значение	№ и дата приказа департамента тарифной политики, энергетики и ЖКХ ЯНАО	Утверждено РЭК в тарифах				значение	№ и дата приказа департамента тарифной политики, энергетики и ЖКХ ЯНАО	Утверждено РЭК в тарифах			предл. орг.	предл. эксп. орг.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22,0	23			
Теплоноситель – вода																									
г. Тарко-Сале																									
Котельная № 1	19,588		19,588	15,751	79,121	24,8	19,588		19,588	19,467	79,121	24,758	19,588		19,588	79,121	24,758	19,588	19,588	79,121	24,8	1,00			
Котельная № 2	5,032		5,032	4,390	32,022	15,7	5,032		5,032	4,999	32,022	15,714	5,032		5,032	32,022	15,7	5,032	5,032	32,022	15,7	1,00			
Котельная № 3	4,756		4,756	4,214	25,912	18,4	4,756		4,756	4,724	25,912	18,352	4,756		4,756	25,912	18,4	4,756	4,756	25,912	18,4	1,00			
Котельная № 4	17,792	№795-ПП от 18.12.2012г	17,792	17,116	79,994	22,2	17,792	№29 от 23.04.13г	17,792	19,079	79,994	22,241	17,792	№24-р от 12 мая 2014г	17,792	79,994	22,2	17,792	17,792	79,994	22,2	1,00			
Котельная № 5	1,457		1,457	-	1,457	0,0	1,457		1,457	-	1,457	0,000	1,457		1,457	1,457	1,0	1,457	1,457	1,457	1,457	0,0	1,00		
Котельная № 6	3,141		3,141	2,771	16,003	19,6	3,141		3,141	3,120	16,003	19,626	3,141		3,141	16,003	19,6	3,141	3,141	16,003	3,141	16,003	19,6	1,00	
Котельная № 7	0,220		0,220	0,179	2,631	8,4	0,220		0,220	0,219	2,631	8,376	0,220		0,220	2,631	8,4	0,220	0,220	2,631	0,220	2,631	8,4	1,00	
Котельная крышная	0,133		0,133	0,146	2,760	4,8	0,133		0,133	0,133	2,760	4,835	0,133		0,133	2,760	4,8	0,133	2,760	4,8	0,133	0,133	2,760	4,8	1,00
п.Пуковск																									
Котельная № 1	3,618		№795-ПП от 18.12.2012г	3,618	2,915	10,419	34,7		3,618	№29 от 23.04.13г	3,618	3,609	10,419		34,724	5,044	№24-р от 12 мая 2014г	5,044	11,845	42,6	5,044	5,044	11,845	45,1	1,39
Котельная № 2	1,311			1,311	1,219	8,687	15,1		1,311		1,311	1,308	8,687		15,088	1,836		1,836	9,213	19,9	1,836	1,836	9,213	19,9	1,40
Котельная № 3	3,610	3,610		3,126	15,004	24,1	3,610	3,610	3,612		15,004	24,062	5,624	5,624	17,018	33,0		5,624	5,624	17,018	33,0	1,56			
п.Сыктарма																									
Котельная № 4	4,434	№795-ПП от 18.12.2012г	4,434	4,091	10,049	44,1	4,434	№29 от 23.04.13г	4,434	4,446	10,049	44,121	4,434	№24-р от 12 мая 2014г	4,434	10,049	44,121	4,434	4,434	10,049	44,1	1,000			
с.Халисавэй																									
Котельная	1,451	№795-ПП от 18.12.2012г	1,451	1,245	4,621	31,4	1,451	№29 от 23.04.13г	1,451	1,444	4,621	31,401	1,451	№24-р от 12 мая 2014г	1,451	4,621	31,401	1,451	1,451	4,621	31,4	1,000			
п.Уренгой																									
Котельная №1	1,813	№795-ПП от 18.12.2012г	1,813	0,343	8,286698	21,9	1,813	№29 от 23.04.13г	1,813	1,759	8,286698	21,9	1,813	№24-р от 12 мая 2014г	1,813	8,287	21,9	1,813	1,813	8,287	21,9	1,00			
Котельная №2	7,784		7,784	6,871	31,49892	24,7	7,784		7,784	7,555	31,49892	24,7	7,784		7,784	31,499	24,7	7,784	7,784	31,499	24,7	1,00			
Котельная №3	18,046		18,046	17,266	72,00184	25,1	18,0458		18,046	17,901	72,00184	25,1	18,0458		18,046	72,002	25,1	18,0458	18,046	72,002	25,1	1,00			
ПАКУ - 1	0,733		0,733	0,633	2,7111	27,0	0,7332		0,733	0,711	2,7111	27,0	0,7332		0,733	2,711	27,0	0,7332	0,733	2,711	2,711	27,0	1,00		
ПАКУ - 5	0,400		0,400	-	4,2607	9,4	0,4003		0,400	-	4,2607	9,4	0,4003		0,400	4,261	9,4	0,4003	0,400	4,261	9,4	0,4003	9,4	1,00	
ПАКУ - Таежный	1,719		1,719	1,470	5,6974	30,2	1,7190		1,719	1,668	5,6974	30,2	1,7190		1,719	5,697	30,2	1,7190	1,719	5,697	1,719	5,697	30,2	1,00	
Котельная "Аэропорт"	0,407		0,407	0,335	1,2043	33,8	0,4068		0,407	0,395	1,2043	33,8	0,4068		0,407	1,204	33,8	0,4068	0,407	1,204	0,4068	0,407	1,204	33,8	1,00

Продолжение таблицы В.10

Наименование системы централизованного теплоснабжения, населенного пункта	предшествующий базовому период (2013 г.)						базовый период (2014 г.)						утвержденный период (2015 г.)						период регулирования (2016 г.)			
	норматив, тыс. Гкал			отчет, тыс. Гкал в т.ч. факт, по расчету	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	% к отпуску (гр.2,гр.6)	норматив, тыс. Гкал			отчет, тыс. Гкал в т.ч. факт, по расчету	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	% к отпуску (гр.8,гр.12)	норматив, тыс. Гкал			Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	% к отпуску (гр.14,гр.17)	норматив, тыс. Гкал		Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	% к отпуску (гр.20,гр.21)	к утв. периоду гр.20: гр.14 (при отсутствии 14 - графа 16)
	значение	№ и дата распоряжения Правительства ЯНАО ЯНАО	Утверждено РЭК в тарифах				значение	№ и дата приказа департамента тарифной политики, энергетики и ЖКХ ЯНАО	Утверждено РЭК в тарифах				значение	№ и дата приказа департамента тарифной политики, энергетики и ЖКХ ЯНАО	Утверждено РЭК в тарифах			предл. орг.	предл. эксп. орг.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22,0	23
с.Самбург																						
Котельная 15 МВт	5,405	№795-ПП от 18.12.2012г	5,405	4,614	21,996	25,5	5,4051	№29 от 23.04.13г	5,405	5,346	21,996	25,5	5,4051	№24-р от 12 мая 2014г	5,405	21,996	25,5	5,4051	5,405	21,996	25,5	1,000
п.Пурпе																						
Котельная № 1	4,3	№795-ПП от 18.12.2012г	4,306	3,460	13,942	31,3	4,3	№29 от 23.04.13г	4,306	4,285	13,942	31,3	4,306	№24-р от 12 мая 2014г	4,306	13,942	31,3	4,306	4,306	13,942	31,3	1,00
Котельная № 2	7,9		7,937	6,435	34,633	23,1	7,9		7,937	7,969	34,633	23,1	7,937		7,937	34,633	23,1	7,937	7,937	34,633	23,1	1,00
Котельная № 3	1,6		1,565	0,952	3,876	40,4	1,6		1,565	1,561	3,876	40,4	1,565		1,565	3,876	40,4	1,565	1,565	3,876	40,4	1,00
Котельная № 4	1,9		1,906	1,540	6,749	28,2	1,9		1,906	1,889	6,749	28,2	1,906		1,906	6,749	28,2	1,906	1,906	6,749	28,2	1,00
Котельная № 5	3,9		3,874	3,663	15,994	24,7	3,9		3,874	3,833	15,994	24,7	3,874		3,874	15,994	24,7	3,874	3,874	15,994	24,7	1,00
Котельная № 6	1,0		0,987	0,890	5,383	18,7	1,0		0,987	0,971	5,383	18,7	0,987		0,987	5,383	18,7	0,987	0,987	5,383	18,7	1,00
Котельная № 8	14,9		14,929	14,371	38,926	38,3	14,9		14,929	14,729	38,926	38,3	14,929		14,929	38,926	38,3	14,929	14,929	38,926	38,3	1,00
Котельная № 9	0,7		0,684	0,520	4,975	16,0	0,7		0,684	0,683	4,975	16,0	0,684		0,684	4,975	16,0	0,684	0,684	4,975	16,0	1,00
д.Хармпур																						
д.Хармпур	1,3	№795-ПП от 18.12.2012г	1,303	1,206	4,895	26,6	1,3	№29 от 23.04.13г	1,303	1,282	4,895	26,6	1,303	№24-р от 12 мая 2014г	1,303	4,895	26,6	1,705	1,705	5,297	32,2	1,30
п.Ханьмей																						
СЦТ котельной ДЕ 16	22,634	№795-ПП от 18.12.2012г	22,634	18,629	69,269	32,67	22,634	№29 от 23.04.13г	22,634	21,412	69,269	32,675	22,634	№24-р от 12 мая 2014г	22,634	69,269	32,675	22,634	22,634	69,269	32,7	1,00
ИТОГО по ЭСО Филнаду АО "Ямалкоммунэнерго" в Пуровском районе "Тепло" участок №1-4	162,975	№795-ПП от 18.12.2012г	162,975	140,361	634,979	25,82	162,975	№29 от 23.04.13г	162,975	160,109	634,979	25,8	166,940	№24-р от 12 мая 2014г	166,940	638,945	26,1	167,343	167,343	639,347	26,2	1,002

Директор АО «Ямалкоммунэнерго в Пуровском районе «Тепло»

должность

(подпись)

В.В. Григорьев

Ф.И.О.

Начальник ПТО

должность

(подпись)

Т.Л. Сидорова

Ф.И.О.