



Ш У Ö М

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24 июня 2022 года
Республика Коми, Ижемский район, с. Ижма

№ 415

Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения сельского поселения «Щельяюр»

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», п.6 ч.1 ст.6, ч. 3 ст.23 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и в целях актуализации схемы теплоснабжения сельского поселения «Щельяюр»,

администрация муниципального района «Ижемский»

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить актуализированную схему теплоснабжения сельского поселения «Щельяюр» согласно приложению.
2. Управлению делами администрации муниципального района «Ижемский» разместить постановление на официальном сайте администрации муниципального района «Ижемский».
3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя руководителя администрации муниципального района «Ижемский» Кретова А.С.
4. Настоящее постановление вступает в силу со дня принятия.

Глава муниципального района –
руководитель администрации



И.В. Норкин

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «ЩЕЛЬЯЮР»
ИЖЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО
РАЙОНА
РЕСПУБЛИКИ КОМИ

ОГЛАВЛЕНИЕ

Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории сельского поселения «Щельяюр»	7
Раздел 2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	11
Раздел 3. Перспектив ные балансы теплоносителей	17
Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	18
Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.....	21
Раздел 6. Перспективные топливные балансы.....	22
Раздел 7. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.....	22
Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации	22
Раздел 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	24
Раздел 10. Решение по бесхозяйным тепловым сетям	24

ВВЕДЕНИЕ

Развитие систем теплоснабжения поселений в соответствии с требованиями Федерального закона №190-ФЗ «О теплоснабжении» необходимо для удовлетворения спроса на тепловую энергию и обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом, внедрения энергосберегающих технологий. Развитие системы теплоснабжения осуществляется на основании схем теплоснабжения.

Схема теплоснабжения сельского поселения «Щельяюр» Ижемского муниципального района Республики Коми разработана на основании заказа и технического задания на разработку, выданных Администрацией сельского поселения.

При выполнении настоящей работы были использованы следующие материалы:

- проектная и исполнительная документация по источникам тепла, тепловым сетям;
- эксплуатационная документация (расчетные температурные графики, данные по присоединенным тепловым нагрузкам);
- документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормы и нормативы, тарифы и их составляющие);
- проект генерального плана сельского поселения «Щельяюр» Ижемского муниципального района Республики Коми, разработанный ОАО ПИ «Комигражданпроект» г. Сыктывкар, 2012 год.

Схема теплоснабжения разработана на период до 2029 года.

Схема теплоснабжения разработана в соответствии со следующими документами:

- Федеральный закон Российской Федерации от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»; в редакции
- Постановление Правительства Российской Федерации №154 от 22.02.2012 г. «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Существующее состояние сельского поселения:

Сельское поселение «Щельяюр» охватывает территорию 164965 га, располагается в центральной части муниципального района «Ижемский». Наиболее протяженные его границы: на севере – с сельскими поселениями «Нашабож» и «Брыкаланск», на юге – с сельским поселением «Ижма», на западе – сельское поселение «Краснобор» и сельское поселение «Сизябск», на востоке – с Печорским районом Республики Коми (сельское поселение «Березовка» и сельское поселение «Каджером»).

В состав сельского поселения «Щельяюр» входит один населенный пункт – поселок сельского типа Щельяюр.

Численность населения сельского поселения – 2633 человек (на 1 января 2021 год).

На территории сельского поселения «Щельяюр» расположено 4 угольных котельных коммунального назначения.

Отопление жилых домов частного сектора – в основном печное на дровах.

Эксплуатацию котельной и тепловых сетей на территории сельского поселения «Щельяюр» осуществляет Ижемский филиал АО «Коми тепловая компания».

Существующее состояние системы теплоснабжения:

В сельском поселении «Щельяюр» расположено 4 угольных котельных коммунального назначения.

Источником теплоснабжения служат котельные:

Наименование источника теплоснабжения	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность, Гкал/час	Подключенная нагрузка, Гкал/час	КПД котла, %		Вид топлива (осн./рез.)
					паспортный	по результатам наладки	
Котельная, п.Щельяюр, ул.Путейцев, 4Б	КВр-0,93К (2 шт.)	2015	1,92	0,52	76	57,481 56,6	уголь/нет
Котельная, п.Щельяюр, ул.Гагарина, 51А	Энергия 3 (1 шт.)	2008	1,33	0,57	73	47,695	уголь/нет
	КВ-0,63К (2 шт.)	2020			76-89	66,535 63,617	уголь/нет
Котельная, п.Щельяюр, ул.Советская, 36В	КВм-1,2КБ -1 шт.	2010	3,6	1,52	82	67,85 67,47	уголь/нет
	КСВм-1,5К-2 шт.	2019					
Котельная, п.Щельяюр, ул.Дорожная, 1А	ИжКВ-0,63К (2 шт.)	2013	1,73	0,54	76-89	-	уголь/нет

* данные отсутствуют

Потребителями тепловой энергии являются системы отопления административных, общественных и жилых зданий.

Характеристика сетей систем теплоснабжения:

Наименование котельной	Наружный диаметр трубопровода, мм	Общая протяженность трубопроводов участка сети (в двухтрубном исполнении), м	Способ прокладки			Год ввода в эксплуатацию
			надземная	бесканальная подземная	подземная, в каналах	
Котельная, п.Щельяюр, ул.Путейцев, 4Б	40	189,1	189,1	-	-	1982
	57	126,4	126,4	-	-	1982-2011
	76	312,4	312,4	-	-	2010-2011
	108	645,1	645,1	-	-	1982-2011
Котельная, п.Щельяюр, ул.Гагарина, 51А	57	163,7	163,7	-	-	2016
	76	447,9	447,9	-	-	1984-2015
	159	25	25	-	-	2016
Котельная, п.Щельяюр, ул.Советская, 36В	32	39	39	-	-	1991
	40	20,6	20,6	-	-	1991-2010
	57	424	424	-	-	1991-2014
	76	307,6	307,6	-	-	1991-2010
	108	260,1	260,1	-	-	1991-2017
	114	1418,9	1418,9	-	-	1991-2014
	159	192,3	192,3	-	-	2019
Котельная, п.Щельяюр, ул.Дорожная, 1А	57	400	400	-	-	1984
	108	1423	1423	-	-	1984
	159	240	240	-	-	1983

Существующие тепловые сети – преимущественно надземные (воздушные), тупиковые в двухтрубном исполнении.

Трубопроводы тепловых сетей сельского поселения «Щельяюр» выполнены из стали. В качестве тепловой изоляции трубопроводов применяется минераловатные изделия.

В муниципальной собственности участки тепловых сетей п. Щельяюр:

- ул. Трудовая, 264 м,
- ул. Коммунальная, 211 м,
- ул. Коммунальная, 14 м,
- ул. Коммунальная, 57 м,

Технические характеристики вспомогательного оборудования источников теплоснабжения:

№ п/ п	Наименование оборудования	Тип оборудования	Технические характеристики				
			напор, м	мощность, кВт	производител ьность, куб.м/ч	КПД, %	режим работы, час/год
Котельная, п.Щельяюр, ул.Путейцев, 4Б							
1	Сетевой насос	Grundfos CR 120-2	59,4	26,1	120	75	5500
2	Сетевой насос	Grundfos CR 120-2	59,4	26,1	120	75	1100
3	Питательный насос	Grundfos CR 120-2	59,4	26,1	120	75	5500
4	Питательный насос	Grundfos CR 120-2	59,4	26,1	120	75	1100
5	Подпиточный	Grundfos CR 4-30	26	0,8	8	70	1300

№ п/п	Наименование оборудования	Тип оборудования	Технические характеристики				
			напор, м	мощность, кВт	производительность, куб.м/ч	КПД, %	режим работы, час/год
	насос						
6	Подпиточный насос	Grundfos CR 4-30	26	0,8	8	70	350
7	Дымосос	ДН-6,3-1500	-	5,5	5102	83	6600
8	Дымосос	ДН-6,3-1500	-	5,5	5102	83	6600
9	Дымосос	ДН-6,3-1500	-	5,5	5102	83	6600
10	Дымосос	ДН-6,3-1500	-	5,5	5102	83	6600
11	Вентилятор	ВД-2,7-3000	-	1,5	1100	65	6600
Котельная, п.Щельяур, ул.Гагарина, 51А							
1	Сетевой насос	К-80-50-200	50	10,9	50	63	3300
2	Сетевой насос	К-100-65-200А	45	15,4	95	76	2200
3	Сетевой насос	К100-80-160А	28	10,0	90	69	1100
4	Дымосос	ДН-6,3-1000	-	3,0	3400		6600
Котельная, п.Щельяур, ул.Советская, 36В							
1	Сетевой насос	DPVF 45-30-1	75	17,6	60	70	5500
2	Сетевой насос	DPVF 45-30-1	75	17,6	60	70	1100
3	Питательный насос	DPVF 45-30-1	75	17,6	60	70	5500
4	Питательный насос	DPVF 45-30-1	75	17,6	60	70	1100
5	Подпиточный насос	Grundfos CR 4-30	26	0,8	8	70	1300
6	Подпиточный насос	Grundfos CR 4-30	26	0,8	8	70	350
7	Дымосос	Д-3,5М	-	3,0	4300	65	6600
8	Дымосос	Д-3,5М	-	3,0	4300	65	6600
9	Дымосос	Д-3,5М	-	3,0	4300	65	6600
10	Вентилятор	ВД-2,7-3000	-	1,5	1100	65	6600
11	Вентилятор	ВД-2,7-3000	-	1,5	1100	65	6600
12	Вентилятор	ВД-2,7-3000	-	1,5	1100	65	6600
Котельная, п.Щельяур, ул.Дорожная, 1А							
1	Сетевой насос	К45/30 (4 шт.)	30	7,5	45	69	н/д
2	Глубинный насос	ЭЦВ-10-110	110	5,5	10	45	н/д
3	Дымосос	ДА-35	-	3,0	2000	82	н/д
4	Дымосос	н/д	-	15,0	10500	н/д	н/д

Динамика тарифов на тепловую энергию:

Наименование организации	Срок действия тарифа		Потребители	Тариф, руб./Гкал (без НДС)*
Ижемский филиал АО «Коми тепловая компания»	2021 год	с 01.01 по 30.06	Потребители тепловой энергии, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей	4559,6
		с 01.07 по 31.12	Потребители тепловой энергии, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей	4851,41
		с 01.01 по	Категории потребителей полностью или частично, приравненные к населению:	3778,18

Наименование организации	Срок действия тарифа		Потребители	Тариф, руб./Гкал (без НДС)*
		31.12		

* в тарифы по группе потребителей "население" включена сумма налога на добавленную стоимость (выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового Кодекса Российской Федерации).

Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории сельского поселения «Щельяюр»

1.1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления сельского поселения «Щельяюр»

Жилищный фонд

Общее количество жилищного фонда сельского поселения «Щельяюр» составляет – 72,4 тыс.кв.м. общей площади, средний уровень жилой обеспеченности составляет 27,4кв.м на 1 жителя (при численности населения на 01.01.2022 г. – 2633 человек).

Показатели существующего жилищного фонда представлены в таблице 1.1.

Таблица 1.1

№ п/п	Показатели	Всего, тыс.кв.м
1	Жилищный фонд, всего	72,4
	Из общего числа	
	муниципальный	8,0
	частный	64,4
2	Из общего числа	
	аварийный и ветхий	14,9
3	Из общего числа	
	1 этажный	37,8
	2-3 этажный	34,6

По типам застройки в сельском поселении «Щельяюр» жилой фонд представлен:

- одноэтажными частными жилыми домами в деревянном исполнении,
- 2-х этажными 12, 8 - квартирными жилыми домами муниципальной и частной собственности в деревянном исполнении.

Муниципальный жилой фонд и частный жилой фонд имеют благоустройство не в полном объеме.

Общественная застройка

Общественная застройка представлена: общественные здания и предприятия обслуживания; общеобразовательные и детские дошкольные учреждения; клубы и библиотеки; учреждения здравоохранения; предприятия торговли, общественного питания и бытового обслуживания.

Перечень существующих объектов общественной застройки представлен в таблице 1.2.

Таблица 1.2

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Вместим ость	Материал стен	Год постройки
	Учреждения образования				
1	МБДОУ Детский сад №35	мест	195	кирпич (2эт)	1975
	МБДОУ Детский сад №35	мест	45	дерево	1986
2	МБДОУ СОШ со спортзалом	мест	610	кирпич	1991
3	МБДОУ начальная школа	мест	340	дерево	1961
4	Мастерская МБДОУ СОШ	объект	-	кирпич	1991
	Учебные учреждения				
1	ГОУ НПО ПУ №27Учебный корпус	мест	150	дерево	1924
2	ГОУ НПО ПУ №27Столовая	мест	75	дерево	1967
	Учреждения здравоохранения				
1	Поликлиника	посещени й	25	дерево	1931
2	Щельяюрская участковая больница ГБУЗ РК «Ижемская ЦРБ»	коек	10	дерево	1935(Капрем онт 2012)
	Прачечная ЦУБ	объект	-	дерево	1992
	Спортивные учреждения				
1	Лыжная база	объект	-	металл	-
2	Стадион, Спортивный комплекс	объект	-	металл	-
	Учреждения культуры				
1	Дом культуры с библиотекой	мест	124	дерево	1927
2	Музей. Музыкальная школа	объект	-	дерево	1986
	Административные здания				
1	Административное здание СП «Щельяюр»	объект	-	кирпич	1957
2	Административное здание ООО «Северстрой», Столовая	мест	36	дерево	2003
3	Адм. здание ООО «Север»	объект	-	кирпич	1973
4	Адм. здание «Лукойл Коми»			кирпич	1985
5	Адм. здание ООО «Ижмаагротранс»	объект	-	кирпич	1979
6	Административное здание	объект	-	кирпич	-
	Учреждения розничной торговли, обслуживания населения				
1	Магазин	объект	-	дерево	-
2	Почта, АТС	объект	-	дерево	1920

Основной тип жилой нового жилищного строительства - малоэтажная усадебная застройка с участками до 25 соток.

Ветхий и аварийный муниципальный фонд общей площадью 14,9тыс.кв.м подлежит замене.

Расчетная норма заселения жилого фонда на расчетный срок - 25 кв.м.

К расчетному сроку жилищный фонд села увеличится до 100,0тыс.кв.м.

Показатели нового жилищного строительства представлены в таблице 1.3.

Таблица 1.3

Всего общей площади, тыс. кв. м	Сохраняемый фонд, тыс. кв. м	Вновь проектируемый фонд	
		Общая площадь, тыс. кв. м	Территория на расчетный срок (2030 год), га
100,0	66,55	33,45	42,0

Строительство планируется на свободных территориях, а также за счет реконструкции существующей застройки– строительства жилых домов за счет сноса старых жилых домов.

В настоящее время земли, предлагаемые под перспективное жилищное строительство – земли Лесного фонда.

Перечень объектов строительства производственного назначения представлен в таблице 1.4

Таблица 1.4

№ п/п	Наименование	Очередь строительства
1	Автовокзал	1-ая очередь(2018 год)
2	Административное здание речного порта	1-ая очередь(2018 год)
3	Пассажирская пристань	1-ая очередь (2018 год)
4	Овощехранилище	Расчетный срок(2030 год)
5	Цех по переработке дикоросов	Расчетный срок (2030 год)
6	Рыбопромысловое хозяйство	Расчетный срок (2030 год)
7	Рыбоперерабатывающее хозяйство	Расчетный срок (2030 год)
8	Склады - холодильники	Расчетный срок (2030 год)
9	Грузовая пристань	Расчетный срок (2030 год)

Строительство объектов социального назначения представлено в таблице 1.5.

Таблица 1.5

№ п/п	Наименование	Вместимость, количество	Очередь строительства
1	Детское дошкольное учреждение	140 мест	1-ая очередь (2018 год)
2	Детское дошкольное учреждение	50 мест	Расчетный срок (2030 год)
3	Детское дошкольное учреждение	50 мест	Расчетный срок (2030 год)
4	Спорткомплекс с горнолыжной трассой	1 объект	Расчетный срок (2030 год)
5	Спорткомплекс	1 объект	Расчетный срок (2030 год)
6	Центр досуга и кино	220 мест	Расчетный срок (2030 год)
7	Поликлиника диагностическая	32 посещения	Расчетный срок (2030 год)
8	Стационар	50 коек	Расчетный срок (2030 год)
9	ФАП	1 объект	Расчетный срок (2030 год)
10	Туристическая база	20 мест	Расчетный срок (2030 год)
11	Гостиница	20 мест	Расчетный срок (2030 год)
12	Интернет - кафе	1 объект	1-ая очередь (2018 год)
13	Общественно-деловой центр	1 объект	Расчетный срок (2030 год)
14	Крытый рынок	1 объект	Расчетный срок (2030 год)
15	Магазин	1 объект	Расчетный срок (2030 год)
16	Дом бытовых услуг	1 объект	Расчетный срок (2030 год)
17	Общественная баня	28 мест	1-ая очередь (2018 год)
18	Социальный приют для несовершеннолетних детей	50 мест	1-ая очередь (2018 год)
19	Учебное заведение ГОУ НПО ПУ № 27	150	Расчетный срок (2030 год)

1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением

по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Расчетные нагрузки с разделением по видам потребления по каждой котельной представлены в таблице 1.6.

Таблица 1.6

Наименование котельной	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Средненедельная нагрузка на системы ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч
Котельная, п.Щельяюр, ул.Путейцев, 4Б	0,88	-	-	0,88
Котельная, п.Щельяюр, ул.Гагарина, 51А	0,90	-	-	0,90
Котельная, п.Щельяюр, ул.Советская, 36В	1,45	-	-	1,45
Котельная, п.Щельяюр, ул.Дорожная, 1А	2,2	-	-	2,2
ИТОГО:	5,43	-	-	5,43

Прогнозные тепловые нагрузки по территориальным зонам сельского поселения «Щельяюр» представлены в таблице 1.7.

Таблица 1.7

Наименование единицы территориального деления	Годовая выработка на отопление, Гкал	Годовая выработка на вентиляцию, Гкал	Годовая выработка на ГВС, Гкал	Суммарная годовая выработка, Гкал
2021 год				
п. Щельяюр	1898,53	-	-	1898,53
ИТОГО	1898,53	-	-	1898,53
2022 год				
п. Щельяюр	1737,76	-	-	1737,76
ИТОГО	1737,76	-	-	1737,76
2023 год				
п. Щельяюр	5849,72	-	-	5849,72
ИТОГО	5849,72	-	-	5849,72
2023-2029 гг.				
п. Щельяюр	2161,28	-	-	2161,28
ИТОГО	2161,28	-	-	2161,28

Планируется подключение к централизованному теплоснабжению здание детского сада на 100 мест в п. Щельяюр, ориентировочная тепловая нагрузка составит 0,4 Гкал/час.

Теплоснабжение жилой зоны (усадебная застройка) планируется индивидуальное – от бытовых тепло генераторов на твердом топливе, электродотлов.

1.3.Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и прироста потребления тепловой энергии (мощности),теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе

Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах от источников централизованного теплоснабжения не выявлено.

Раздел 2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

2.1.Радиус эффективного теплоснабжения

Среди основных мероприятий по энергосбережению в системах теплоснабжения можно выделить оптимизацию систем теплоснабжения в сельском поселении «Щельяюр» с учетом эффективного радиуса теплоснабжения.

Радиус эффективного теплоснабжения позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплоснабжающих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемой для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплоснабжающей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплоснабжающей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

В настоящее время, методика определения радиуса эффективного теплоснабжения не утверждена федеральными органами исполнительной власти в сфере теплоснабжения.

Основными критериями оценки целесообразности подключения новых потребителей в зоне действия системы централизованного теплоснабжения являются:

- затраты на строительство новых участков тепловой сети и реконструкцию существующих;
- пропускная способность существующих магистральных тепловых сетей;
- затраты на перекачку теплоносителя в тепловых сетях;
- потери тепловой энергии в тепловых сетях при ее передаче;
- надежность системы теплоснабжения.

2.2.Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения, источников тепловой энергии

На территории сельского поселения «Щельяюр расположено⁴ котельных, обеспечивающих централизованным теплоснабжением население, а так же объекты социальной сферы и административные здания.

Зоны теплоснабжения котельных приведены на рисунках 2.1-2.4.



Рис. 2.1 – Зона теплоснабжения котельной, п.Щельяюр, ул.Путейцев, 4Б

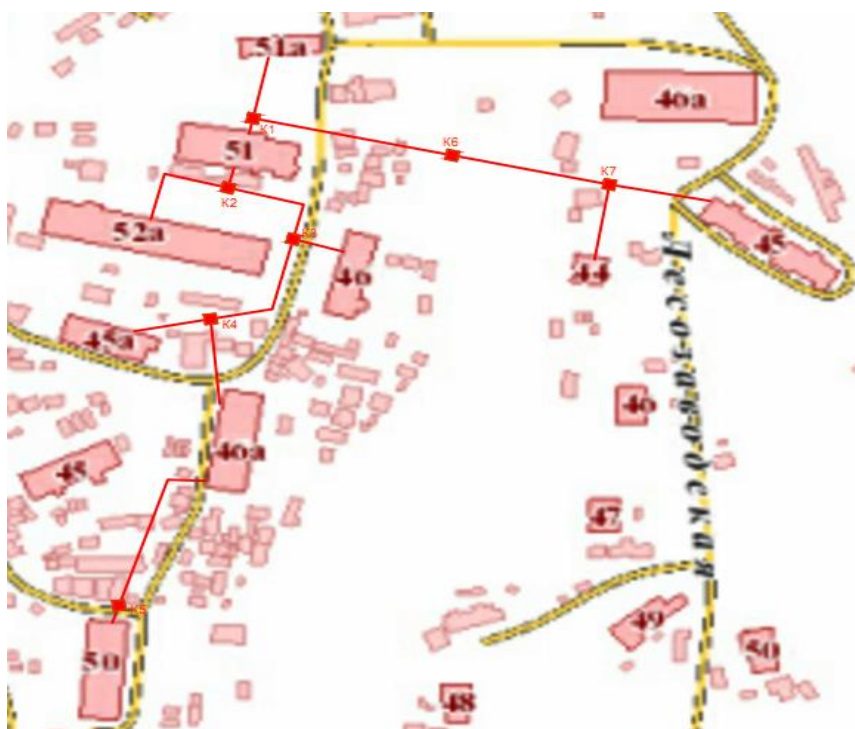


Рис. 2.2 – Зона теплоснабжения котельной, п.Щельяюр, ул.Гагарина, 51А

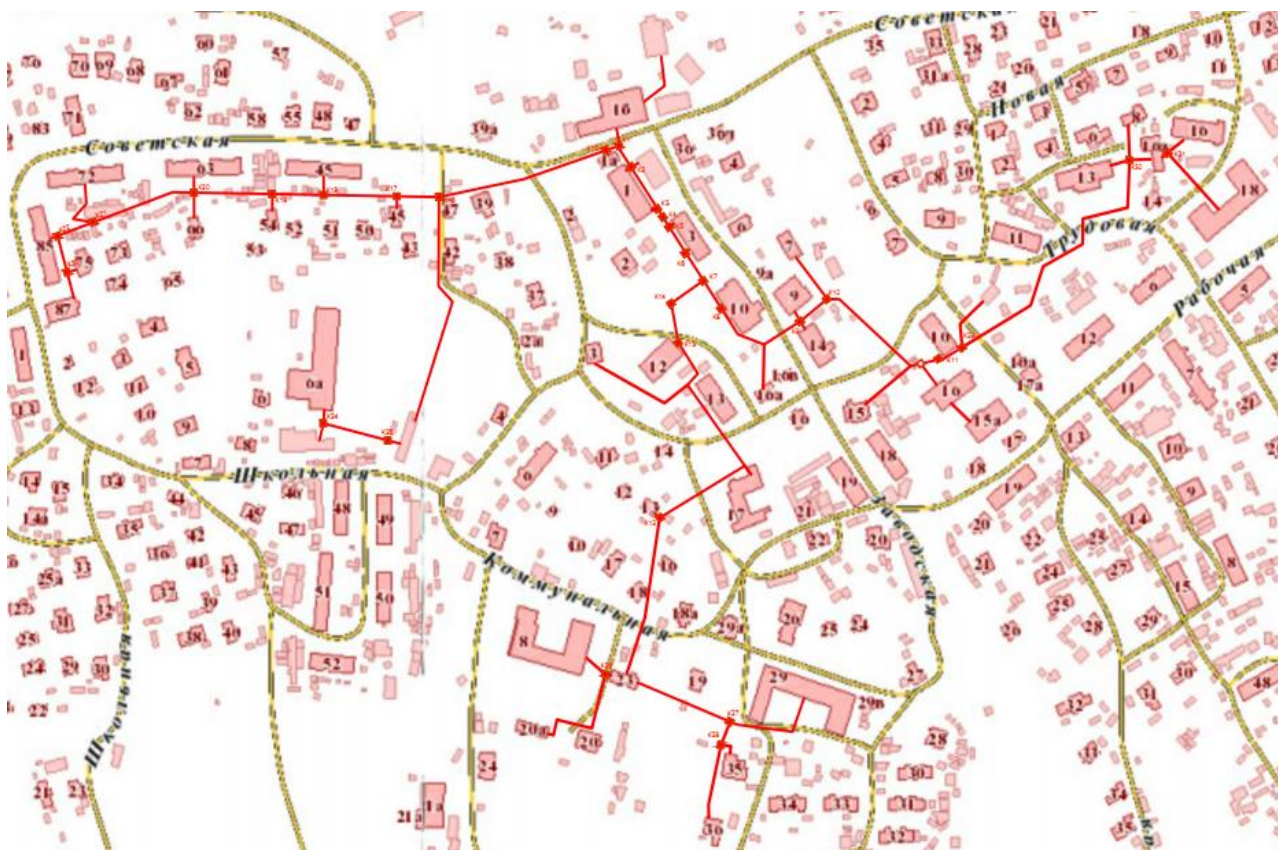


Рис. 2.3 – Зона теплоснабжения котельной, п.Щельяюр, ул.Советская, 36В



Рис. 2.4 – Зона теплоснабжения котельной, п.Щельяюр, ул.Дорожная, 1А

Существующие значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1

Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч
Котельная, п.Щельяюр, ул.Путейцев, 4Б	1,92	0,52
Котельная, п.Щельяюр, ул.Гагарина, 51А	1,33	0,57
Котельная, п.Щельяюр, ул.Советская, 36В	3,61	1,53
Котельная, п.Щельяюр, ул.Дорожная, 1А	1,73	0,54

В сельском поселении «Щельяюр» здания, не подключенные к централизованной системе теплоснабжения, для отопления оборудованы бытовыми котлами различных модификаций и печами на твердом топливе.

2.3.Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

На территории сельского поселения «Щельяюр» дома, не оборудованные централизованным отоплением, имеют индивидуальные источники тепла. Так как подключение к централизованным сетям отопления требует больших затрат, большинство индивидуальных жилых домов обеспечено теплоснабжением от индивидуальных источников теплоснабжения (отопительные печи и бытовые котлы, работающие на твердом топливе).

Существующие и планируемые к застройке потребители, вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения. Использование автономных источников теплоснабжения целесообразно в случаях:

- значительной удаленности от существующих и перспективных тепловых сетей;
- малой подключаемой нагрузки (менее 0,01 Гкал/ч);
- отсутствия резервов тепловой мощности в границах застройки на данный момент и в рассматриваемой перспективе;
- использования тепловой энергии в технологических целях.

Потребители, отопление которых осуществляется от индивидуальных источников, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению на условиях организации централизованного теплоснабжения.

В соответствии с требованиями п. 15 статьи 14 ФЗ №190 «О теплоснабжении» «Запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии при наличии осуществлённого в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов».

2.4.Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Перспективные балансы тепловой нагрузки источников тепловой энергии сельского поселения «Щельяюр» представлены в таблице 2.2-2.5.

Таблица 2.2

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021	2022-2039гг
	Котельная, п.Щельяюр, ул.Путейцев, 4Б			
1	Балансы мощности существующей котельной			
1.1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,92	1,92

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021	2022- 2039гг .
1.2	Ограничение тепловой мощности (техническое)	Гкал/ч	-	-
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность	Гкал/ч	1,12	1,12
1.4	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-
1.5	Тепловая мощность котельной нетто (мощность для выдачи в тепловую сеть)	Гкал/ч	1,92	1,92
1.6	Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети - (при авариях (отказах), на источнике теплоты с отказом самого мощного котла на выходных коллекторах котельной должен обеспечиваться отпуск теплоты не менее 90% от расчетной подключенной нагрузки).	Гкал/ч	0,92	0,92
2	Подключенная тепловая нагрузка к сущ. котельной, в т.ч.:			
2.1	на отопление	Гкал/ч	0,52	0,52
	на вентиляцию	Гкал/ч	0	0
2.2	на системы ГВС	Гкал/ч	0	0
2.3	пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	Гкал/ч	0	0
2.4	Суммарная подключенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,52	0,52
2.5	Резерв (+) / дефицит (-), тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	Гкал/ч	0,17	0,575
2.6	Резерв (+) / дефицит (-), тепловой мощности котельной (с учетом отказа самого мощного котла, отпуск 90% от расчетной подключенной нагрузки)	Гкал/ч	- 0,18	- 0,225

Таблица 2.3

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021	2022- 2039гг .
	Котельная, п.Щельяюр, ул.Гагарина, 51А			
1	Балансы мощности существующей котельной			
1.1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,33	1,33
1.2	Ограничение тепловой мощности (техническое)	Гкал/ч	-	-
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность	Гкал/ч	1,33	1,33
1.4	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-
1.5	Тепловая мощность котельной нетто (мощность для выдачи в тепловую сеть)	Гкал/ч	1,33	1,33
1.6	Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети - (при авариях (отказах), на источнике теплоты с отказом самого мощного котла на выходных коллекторах котельной должен обеспечиваться отпуск теплоты не менее 90% от расчетной подключенной нагрузки).	Гкал/ч	1,08	1,08
2	Подключенная тепловая нагрузка к сущ. котельной, в т.ч.:			
2.1	на отопление	Гкал/ч	0,57	0,57
	на вентиляцию	Гкал/ч	0	0
2.2	на системы ГВС	Гкал/ч	0	0
2.3	пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	Гкал/ч	0	0
2.4	Суммарная подключенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,57	0,57
2.5	Резерв (+) / дефицит (-), тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	Гкал/ч	0,78	0,78
2.6	Резерв (+) / дефицит (-), тепловой мощности котельной (с	Гкал/ч	0,18	0,18

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021	2022- 2039гг .
	учетом отказа самого мощного котла, отпуск 90% от расчетной подключенной нагрузки)			

Таблица 2.4

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021	2022- 2039гг.
	Котельная, п.Щельяюр, ул.Советская, 36В			
1	Балансы мощности существующей котельной			
1.1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	3,61	3,61
1.2	Ограничение тепловой мощности (техническое)	Гкал/ч	-	-
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность	Гкал/ч	3,61	3,61
1.4	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-
1.5	Тепловая мощность котельной нетто (мощность для выдачи в тепловую сеть)	Гкал/ч	3,61	3,61
1.6	Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети - (при авариях (отказах), на источнике теплоты с отказом самого мощного котла на выходных коллекторах котельной должен обеспечиваться отпуск теплоты не менее 90% от расчетной подключенной нагрузки).	Гкал/ч	2,0	3,24
2	Подключенная тепловая нагрузка к сущ. котельной, в т.ч.:			
2.1	на отопление	Гкал/ч	4,409	4,409
	на вентиляцию	Гкал/ч	0	0
2.2	на системы ГВС	Гкал/ч	0	0
2.3	пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	Гкал/ч	0	0
2.4	Суммарная подключенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,409	4,409
2.5	Резерв (+) / дефицит (-), тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	Гкал/ч	1,55	1,75
2.6	Резерв (+) / дефицит (-), тепловой мощности котельной (с учетом отказа самого мощного котла, отпуск 90% от расчетной подключенной нагрузки)	Гкал/ч	0,55	0,472

Таблица 2.5

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021	2022- 2039гг.
	Котельная, п.Щельяюр, ул.Дорожная, 1А			
1	Балансы мощности существующей котельной			
1.1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,73	1,73
1.2	Ограничение тепловой мощности (техническое)	Гкал/ч	-	-
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность	Гкал/ч	1,73	1,73
1.4	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-
1.5	Тепловая мощность котельной нетто (мощность для выдачи в тепловую сеть)	Гкал/ч	1,73	1,73
1.6	Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети - (при авариях (отказах), на источнике теплоты с отказом самого мощного котла на выходных коллекторах котельной должен обеспечиваться отпуск теплоты не менее 90% от расчетной подключенной нагрузки).	Гкал/ч	3,2	3,2
2	Подключенная тепловая нагрузка к сущ. котельной, в т.ч.:			

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021	2022-2039гг.
2.1	на отопление	Гкал/ч	0,54	0,54
	на вентиляцию	Гкал/ч	0	0
2.2	на системы ГВС	Гкал/ч	0	0
2.3	пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	Гкал/ч	0	0
2.4	Суммарная подключенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,54	0,54
2.5	Резерв (+) / дефицит (-), тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	Гкал/ч	0,86	0,86
2.6	Резерв (+) / дефицит (-), тепловой мощности котельной (с учетом отказа самого мощного котла, отпуск 90% от расчетной подключенной нагрузки)	Гкал/ч	1,0	1,0

Приложение 14. Информация об объемах полезного отпуска на 2021-2025 годы

№п/п	Показатель	Единица измерения	Вид используемого теплоносителя (вода, пар)	Значения показателя на указанный год в соответствии со схемой теплоснабжения					
				2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Котельная РОУ п. Щельяюр									
	Установленная мощность	Гкал/ч	вода	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	
	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	вода	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	
	Плановый полезный отпуск, всего в том числе по группам потребителей:	Гкал/год	вода	4024,18	4024,18	4024,18	4024,18	4024,18	
			вода						
		Гкал/год	вода	1054,66	1054,66	1054,66	1054,66	1054,66	
	- население								
	- бюджетные потребители	Гкал/год	вода	2577,2	2577,2	2577,2	2577,2	2577,2	
	- прочие потребители	Гкал/год	вода	392,32	392,32	392,32	392,32	392,32	
Котельная "Деткомбинат" п. Щельяюр									
	Установленная мощность	Гкал/ч	вода	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	
	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	вода	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	
	Плановый полезный отпуск, всего в том числе по группам потребителей:	Гкал/год	вода	1468,12	1468,12	1468,12	1468,12	1468,12	
			вода						
		Гкал/год	вода	854,42	854,42	854,42	854,42	854,42	
	- население								
	- бюджетные потребители	Гкал/год	вода	613,7	613,7	613,7	613,7	613,7	
	- прочие потребители	Гкал/год							
Котельная НПТУ п. Щельяюр									
	Установленная мощность	Гкал/ч	вода	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	
	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	вода	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	

	нагрузка								
	Плановый полезный отпуск, всего	Гкал/год	вода	1149,94	1149,94	1149,94	1149,94	1149,94	
	в том числе по группам потребителей:		вода						
	- население	Гкал/год	вода	735,94	735,94	735,94	735,94	735,94	
	- бюджетные потребители	Гкал/год	вода	414	414	414	414	414	
	- прочие потребители	Гкал/год	вода						
Котельная СХТ, с. Щельяюр									
	Установленная мощность	Гкал/ч	вода	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	
	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	вода	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	
	Плановый полезный отпуск, всего	Гкал/год	вода	833,67	833,67	833,67	833,67	833,67	
	в том числе по группам потребителей:		вода						
	- население	Гкал/год	вода	562,04	562,04	562,04	562,04	562,04	
	- бюджетные потребители	Гкал/год	вода	29,11	29,11	29,11	29,11	29,11	
	- прочие потребители	Гкал/год	вода	242,52	234,42	234,42	234,42	234,42	

Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителей

3.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Котлы, установленные на котельных сельского поселения «Щельяюр» не нуждаются в специальной водоподготовке, поэтому водоподготовительных установок нет. Для заполнения и подпитки тепловой сети используется вода из водопровода.

Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

4.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающие перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения

В сельском поселении «Щельяюр» предлагается обеспечивать планируемые к строительству индивидуальные жилые дома теплом от индивидуальных источников тепловой энергии.

Планируется подключение к централизованному теплоснабжению здание детского сада на 100 мест в п. Щельяюр, ориентировочная тепловая нагрузка составит 0,4 Гкал/час.

4.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Реконструкция источников тепловой энергии сельского поселения «Щельяюр» не предусматривается.

4.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Согласно перечню мероприятий проекта генерального плана сельского поселения «Щельяюр» Ижемского муниципального района Республики Коми, разработанный ОАО

ПИ «Комигражданпроект» г. Сыктывкар, 2012 год предусмотрены следующие мероприятия:

Мероприятия по развитию системы теплоснабжения:

- оптимизация всей инфраструктуры существующего теплового хозяйства,
- замена тепловых сетей, имеющих большой процент износа;
- строительство транспортабельной котельной для социально-культурных объектов и учреждений обслуживания;
- теплоснабжение усадебной застройки принять индивидуальное – от бытовых теплогенераторов на твердом топливе, электрокотлов;
- протяженность планируемых сетей -1 км;
- протяженность замены существующих сетей – 3,9 км.

По Ижемскому филиалу АО «Коми тепловая компания» планируется замена котла на котельной РОУ п. Щельяюр установка теплообменника.

4.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

По предоставленным данным источники тепловой энергии, совместно работающие на единую тепловую сеть, отсутствуют.

4.5. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

В соответствии с предоставленными данными переоборудование котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусмотрено.

4.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в «пиковый» режим

Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в «пиковый» режим не предусмотрены.

4.7. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения

Меры по распределению (перераспределению) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия систем теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию, не предусмотрены.

4.8. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии

Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии в системе теплоснабжения в соответствии с действующим законодательством разрабатывается в процессе проведения энергетического обследования источника тепловой энергии, тепловых сетей, потребителей тепловой энергии.

В таблице 4.1 и на диаграмме 4.1 приведен рекомендуемый график зависимости температуры теплоносителя от среднесуточной температуры наружного воздуха, для котельных Ижемского филиала АО «Коми тепловая компания».

Таблица 4.1

Температурный график сетевой воды с параметрами T_1 T_2 Температурный график отпуска тепла 95-70°C (со срезкой 70 C) для котельных

**Ижемского филиала АО «Коми тепловая компания»
на отопительный период 2019-2020 гг.**

t			t		
график			график		
t н.в.	T1	T2	t н.в.	T1	T2
С	С	С	С	С	С
10	33	28	-21	60	47
9	34	29	-22	62	48
8	35	30	-23	62	49
7	36	31	-24	64	49
6	38	32	-25	65	50
5	39	33	-26	66	51
4	40	33	-27	67	52
3	41	34	-28	69	52
2	43	35	-29	70	53
1	44	36	-30	70	52
0	45	37	-31	70	52
-1	46	38	-32	70	51
-2	48	38	-33	70	51
-3	49	39	-34	70	51
-4	50	40	-35	70	51
-5	51	41	-36	70	51
-6	51	41	-37	70	50
-7	51	41	-38	70	50
-8	51	41	-39	70	50
-9	52	41	-40	70	50
-10	52	41			
-11	53	42			
-12	53	42			
-13	53	42			
-14	54	43			
-15	54	43			
-16	54	43			
-17	55	43			
-18	56	44			
-19	58	45			
-20	59	46			

4.9.Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности

В таблице 4.2 представлены предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии.

Таблица 4.2

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Предложения по перспективной тепловой мощности, Гкал/ч
1	Котельная, п.Щельяюр, ул.Путейцев, 4Б	1,92	1,92
2	Котельная, п.Щельяюр, ул.Гагарина, 51А	1,33	1,33
3	Котельная, п.Щельяюр, ул.Советская, 36В	4,2	4,2
4	Котельная, п.Щельяюр, ул.Дорожная, 1А	1,73	1,73

Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей

5.1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии не планируется.

5.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку

Согласно проекту генерального плана сельского поселения «Щельяюр» Ижемского муниципального района Республики Коми, разработанный ОАО ПИ «Комигражданпроект» г. Сыктывкар, 2012 год предусмотрены замена существующих тепловых сетей находящихся в аварийном состоянии или с закончившимся сроком эксплуатации и реконструкция тепловых узлов.

5.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

На территории сельского поселения «Щельяюр» условия, при которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, отсутствуют.

5.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим или ликвидации котельных по основаниям

Новое строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим не планируется.

5.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения

Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения представлены в таблице 5.1.

Таблица 5.1

№ п/п	Мероприятия	Протяженность сетей в 2-х трубном исполнении, п.м	Цели реализации мероприятия
1	Реконструкция существующих тепловых сетей	420	-сокращение потерь теплоэнергии в сетях; - обеспечение заданного гидравлического режима, требуемой надежности теплоснабжения потребителей; - снижение уровня износа объектов; - повышение качества и надежности коммунальных услуг.
2	Планируемое строительство тепловых сетей	-	

Раздел 6.Перспективные топливные балансы

В таблице 6.1 представлена сводная информация по существующему виду используемого, резервного и аварийного топлива, а так же расход основного топлива на покрытие тепловой нагрузки в 2021 году.

Таблица 6.1

Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход топлива в натуральных единицах (т)	Резервный вид топлива	Аварийный вид топлива
Котельная, п.Щельяюр, ул.Путейцев, 4Б	Уголь	719	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная, п.Щельяюр, ул.Гагарина, 51А	Уголь	627	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная, п.Щельяюр, ул.Советская, 36В	Уголь	1940	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная, п.Щельяюр, ул.Дорожная, 1А	Уголь	957	Не предусмотрен	Не предусмотрен

Раздел 7.Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

Предложения по величине необходимых инвестиций в реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей в 2021-2029 гг. представлены в таблице 7.1.

Таблица 7.1.

№ п/п	Мероприятие	Ориентировочный объем инвестиций, тыс.руб.						
		Всего	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019-2029 гг.
1	Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии							
	Замена 1 котла в котельной п.Щельяюр, ул.Советская, д. 36В	5803,91	-	-	118	2779,04	0	3100
	Всего объем финансовых затрат, в том числе по источникам их финансирования:	1650	-	450	400	400	400	-
	-бюджетное финансирование	1650	-	450	400	400	400	
	-собственные средства	-	-	-	-	-	-	-
	-внебюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-
2	Предложения по реконструкции, модернизации, прокладке тепловых сетей:							
	Реконструкция существующих тепловых сетей, L=3900 м	10400	2080	2080	2080	2080	2080	-
	Планируемое строительство тепловых сетей, L=1000 м	2670	-	2670	-	-	-	-
	Строительство тепловых сетей, L=200м	15964,16	-	9242,87	6721,29	-	-	-
	Всего объем финансовых затрат, в том числе по источникам их финансирования:	29034,16	2080	13992,87	8801,29	2080	2080	-
	-бюджетное финансирование	29034,16	2080	13992,87	8801,29	2080	2080	-
	-собственные средства	-	-	-	-	-	-	-
	-внебюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-
3	Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения, и прочие расходы.							
	Произвести гидравлический расчет тепловой сети, с последующим шайбированием потребителей	100	-	-	-	-	-	100
	Всего объем финансовых затрат, в том числе по источникам их финансирования:	100	-	-	-	-	-	100
	-бюджетное финансирование	100	-	-	-	-	-	100
	-собственные средства	-	-	-	-	-	-	-
	-внебюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО: суммарные инвестиционные затраты в том числе по источникам	14820	2080	5200	2480	2480	2480	100
	-бюджетное финансирование	14820	2080	5200	2480	2480	2480	100
	-собственные средства	-	-	-	-	-	-	-
	-внебюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: Объем инвестиций необходимо уточнять по факту принятия решения о строительстве или реконструкции каждого объекта в индивидуальном порядке, кроме того объем средств будет уточняться после доведения лимитов бюджетных обязательств из бюджетов всех уровней на очередной финансовый год и плановый период.

Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации

Постановлением администрации муниципального района №689 от 13 сентября 2018 г. единой теплоснабжающей организацией сельского поселения «Щельяюр» определен Ижемский филиал АО «Коми тепловая компания».

Раздел 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения отсутствует. Источники тепловой энергии между собой технологически не связаны.

Раздел 10. Решение по бесхозяйным тепловым сетям

Бесхозных тепловых сетей на территории СП «Щельяюр» не выявлено.

Разработчик:



Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОАУДИТ»

Юридический/фактический адрес: 160011, г.Вологда, ул. Герцена, д. 56, оф. 202

тел/факс: 8 (8172) 75-60-06, 733-874, 730-800

адрес электронной почты: energoaudit35@list.ru

Свидетельство саморегулируемой организации № СРО № 3525255903-25022013-Э0183

**Генеральный директор ООО
«ЭнергоАудит»**

Антонов С.А.