

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «ЦУГОЛ»  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА  
«МОГОЙТУЙСКИЙ РАЙОН»  
АГИНСКОГО БУРЯТСКОГО ОКРУГА  
ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ  
ДО 2029 ГОДА

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ  
КНИГА II

РАЗРАБОТАНО

Инженер-проектировщик  
ООО «ИВЦ «Энергоактив»  
\_\_\_\_\_ / И.К.Курбатов /

СОГЛАСОВАНО

Генеральный директор  
ООО «ИВЦ «Энергоактив»  
\_\_\_\_\_ /С.В.Лопашук/

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014 г.

М.П.

## СОСТАВ ПРОЕКТА

		СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	
Книга I	1	Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения	
	2	Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	
	3	Перспективные балансы теплоносителя	
	4	Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	
	5	Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей	
	6	Перспективные топливные балансы	
	7	Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	
	8	Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)	
	9	Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	
	10	Решение по бесхозным тепловым сетям	
		ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	
Книга II	1	Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	
	2	Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	
	3	Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки	
	4	Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	
	5	Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	
	6	Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них	
	7	Перспективные топливные балансы	
	8	Оценка надежности теплоснабжения	
	9	Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	
	10	Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации	

## СОДЕРЖАНИЕ

1	СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	4
2	ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	40
3	ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ	54
4	ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ	58
5	ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	62
6	ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ	71
7	ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	75
8	ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	78
9	ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ	99
10	ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ	134

# 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

## 1.1 Функциональная структура теплоснабжения

На территории муниципального образования сельское поселение «Цугол» действует одна теплоснабжающая организация:

- ОАО «РЭУ» «Забайкальский».

В таблице 1.1 представлены договорные отношения в сфере теплоснабжения.

Таблица 1.1 Договорные отношения в сфере теплоснабжения

Теплоисточник	Тепловые сети	
	Магистральные сети	Квартальные сети
ОАО «РЭУ» «Забайкальский»	ОАО «РЭУ» «Забайкальский»	ОАО «РЭУ» «Забайкальский»

Зоны действия систем теплоснабжения представлены на рис. 1.1.

В муниципальном образовании сельское поселение «Цугол» теплоснабжение малоэтажных и индивидуальных жилых застроек, а так же отдельных зданий коммунально-бытовых и промышленных потребителей, не подключенных к центральному теплоснабжению, осуществляется от индивидуальных источников тепловой энергии.

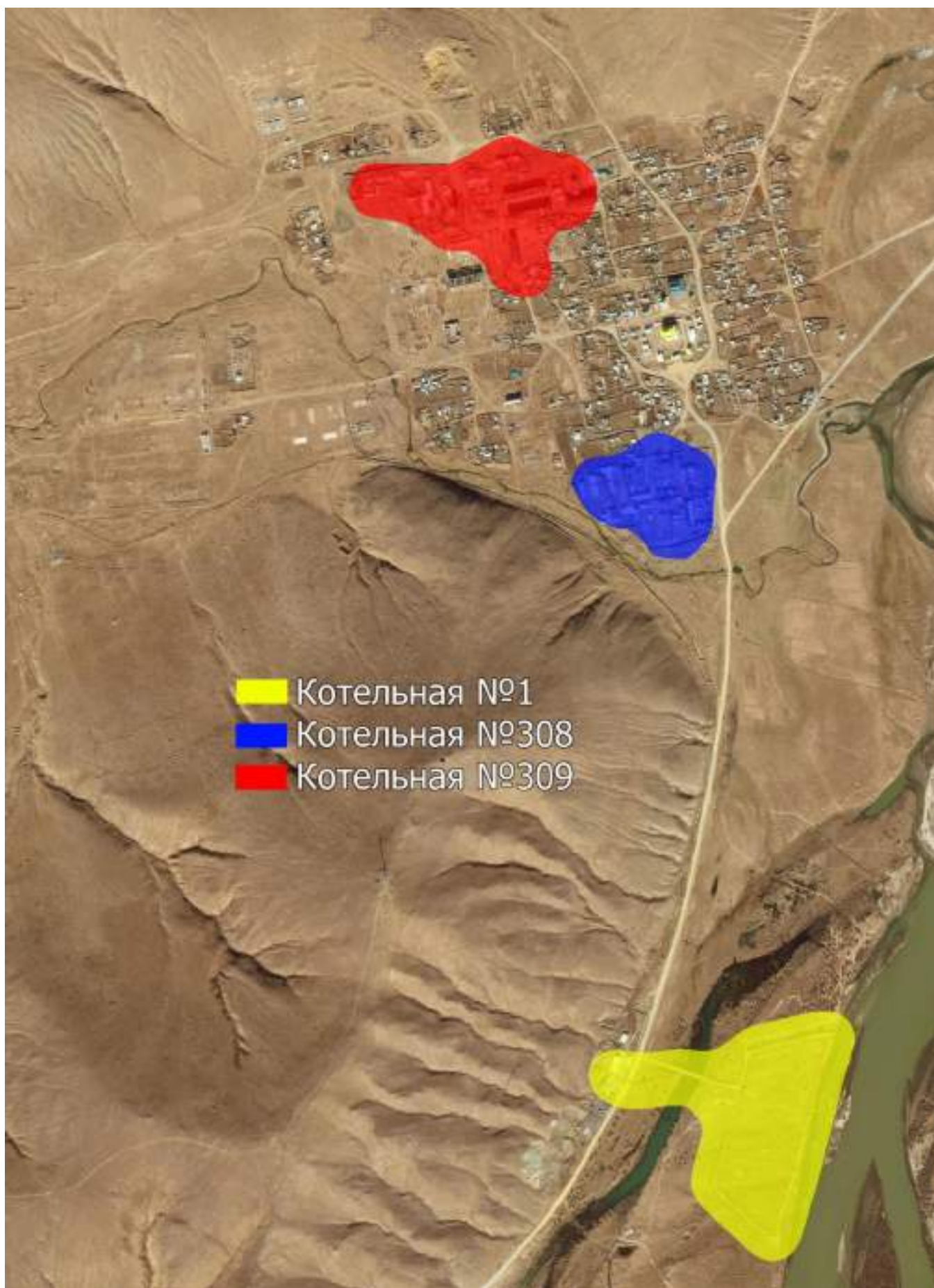


Рис. 1.1 - Зоны действия систем теплоснабжения муниципального образования сельское поселение «Цугол»

## 1.2 Источники тепловой энергии

В муниципальном образовании Сельское поселение «Цугол» центральное теплоснабжение осуществляется от трех источников тепловой энергии:

– Котельная №1, работающая на угле с установленной тепловой мощностью 0,6 Гкал/час;

– Котельная №308, работающая на угле с установленной тепловой мощностью 1,2 Гкал/час;

– Котельная №309, работающая на угле с установленной тепловой мощностью 3,12 Гкал/час.

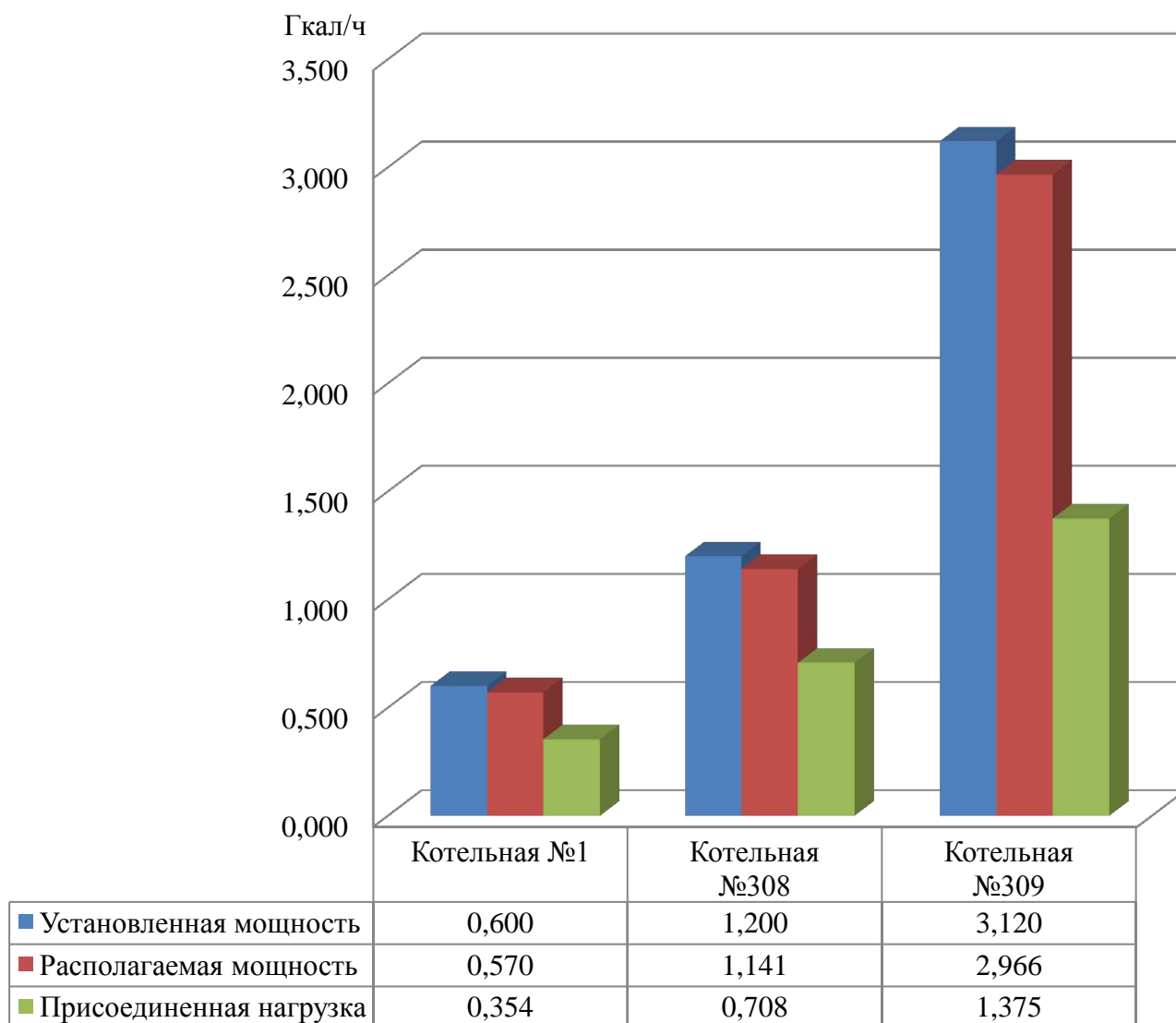


Рис. 1.2 – Распределение мощностей источников тепловой энергии

## Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности

Согласно информации, предоставленной заказчиком, ограничения по тепловой мощности на рассматриваемых теплоисточниках отсутствуют.

## Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды

Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности НЕТТО представлены в таблице 1.2.

Таблица 1.2 – Структура выработки тепловой энергии НЕТТО.

Наименование источника	Произведено тепловой энергии всего за год, Гкал/год	Объем потребления тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/год	Тепловая энергия НЕТТО, Гкал/год
Котельная №1	1291,25	38,39	1252,86
Котельная №308	2582,51	76,78	2505,72
Котельная №309	5017,76	149,19	4868,57

## Способ регулирования отпуска тепловой энергии

На котельных для потребителей регулирование отпуска тепла выполнено центральное качественное по нагрузке отопления (за счет изменения температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха). Температурный график котельной №1 - 80/70°C, котельной №308 и №309 – 75/70°C, при расчетной наружной температуре -36°C.

Температурные графики отпуска тепловой энергии для источников тепла расположенных на территории муниципального образования сельское поселение «Цугол» представлен в таблицах 1.3 – 1.4.

Таблица 1.3 – Результаты расчета графика температур – 80/70°С для котельной №1

Температурный график 80/70		
Температура наружного воздуха	Температура в подающем трубопроводе, °С	Температура в обратном трубопроводе, °С
8	36	33
7	37	34
6	38	35
5	39	36
4	40	37
3	41	37
2	42	38
1	43	39
0	44	40
-1	45	41
-2	46	42
-3	47	43
-4	48	44
-5	49	45
-6	50	46
-7	51	47
-8	52	47
-9	53	48
-10	54	49
-11	55	50
-12	56	51
-13	57	52
-14	58	52
-15	59	53
-16	60	54
-17	61	55
-18	62	56
-19	63	56
-20	64	57
-21	65	58
-22	66	59
-23	67	60
-24	68	60
-25	69	61
-26	70	62
-27	71	63
-28	72	63
-29	73	64
-30	74	65
-31	75	66
-32	76	67
-33	77	68
-34	78	69
-35	79	69
-36	80	70



Таблица 1.4 – Результаты расчета графика температур – 75/70°С для котельной №308 и №309

Температурный график 75/70		
Температура наружного воздуха	Температура в подающем трубопроводе, °С	Температура в обратном трубопроводе, °С
8	39	38
7	40	38
6	41	39
5	42	40
4	43	41
3	43	42
2	44	43
1	45	43
0	46	44
-1	47	45
-2	48	46
-3	49	47
-4	50	47
-5	51	48
-6	51	49
-7	52	5
-8	53	51
-9	54	51
-10	55	52
-11	56	53
-12	56	53
-13	57	54
-14	58	55
-15	59	56
-16	60	56
-17	60	57
-18	61	58
-19	62	58
-20	63	59
-21	64	60
-22	64	61
-23	65	61
-24	66	62
-25	67	63
-26	67	63
-27	68	64
-28	69	65
-29	70	65
-30	71	66
-31	71	67
-32	72	67
-33	73	68
-34	74	69
-35	74	69
-36	75	70

### Среднегодовая загрузка оборудования

Количество отпущенной тепловой энергии, среднесуточный отпуск тепловой энергии и среднегодовая загрузка котельных муниципального образования сельское поселение «Цугол» за 2013 г. представлены в табл. 1.5.

Таблица 1.5 – Среднегодовая загрузка оборудования

Наименование теплоисточника	Выработка тепловой энергии, Гкал	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/час	Среднечасовой отпуск тепла, Гкал/час	Среднегодовая загрузка оборудования, %
Котельная №1	1291,25	0,570	0,226	60,37
Котельная №308	2582,51	1,141	0,452	60,37
Котельная №309	5017,76	2,966	0,878	70,39

### Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

На источниках тепловой энергии отсутствует узлы учёта тепловой энергии. В связи с чем объём выработанной тепловой энергии определяется расчетным методом.

### Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Данные по статистике отказов и восстановления основного оборудования источников тепловой энергии не предоставлены.

### Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Информация о предписаниях надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации отсутствуют.

### 1.3 Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты

Общая структура тепловых сетей системы теплоснабжения муниципального образования сельское поселение «Цугол» и суммарные характеристики участков тепловых сетей представлены в таблице 1.6

Таблица 1.6 – Структура тепловых сетей

Наименование источника тепловой энергии	Длина трубопроводов теплосети (в двухтрубном исчислении), м	Внутренний объем трубопроводов тепловой сети, м <sup>3</sup>
Котельная №1	1352	21,237
Котельная №308	711	5,159
Котельная №309	1432	36,551

Электронные карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии

Схема теплоснабжения традиционная - централизованная, с закрытым и открытым разбором. Тепловые сети двухтрубные, циркуляционные, подающие одновременно тепло на отопление и горячее водоснабжение. Теплоноситель - сетевая вода.

На рисунках 1.3 - 1.5 представлены схемы тепловых сетей муниципального образования сельское поселение «Цугол».



Рисунок 1.3 - Схема тепловой сети от котельной №1

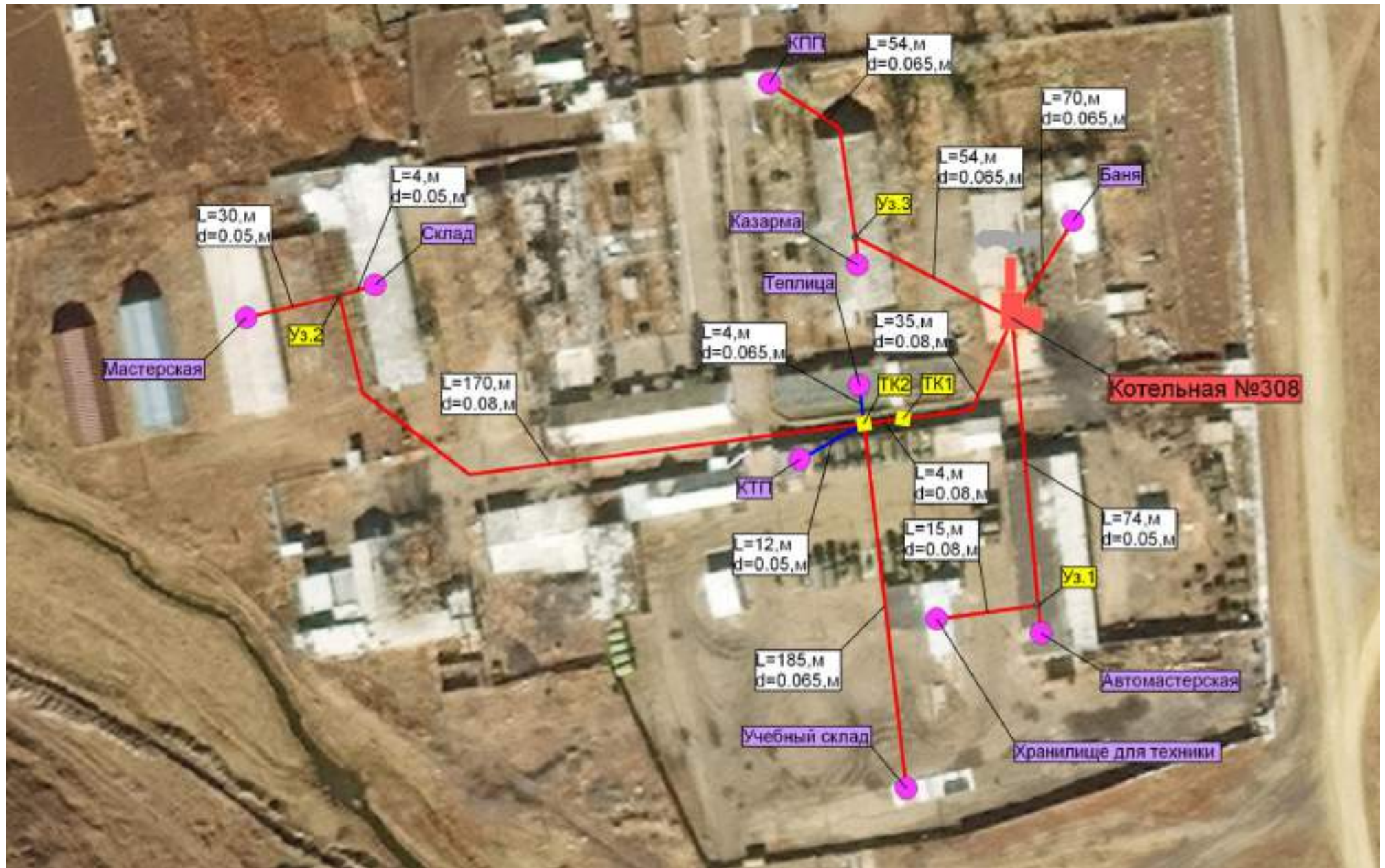


Рисунок 1.4 - Схема тепловой сети от котельной №308



Рисунок 1.5 - Схема тепловой сети от котельной №309

## Параметры тепловых сетей

В системах централизованного теплоснабжения для отопления и горячего водоснабжения жилых, общественных и производственных зданий муниципального образования сельское поселение «Цугол» в качестве теплоносителя принята вода.

Параметры тепловых сетей, находящихся на территории муниципального образования сельское поселение «Цугол», представлены в таблице 1.7.

Таблица 1.7 – Параметры тепловых сетей

Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м
Котельная №1			
Котельная №1	Уз.1	291	0,1
Уз.1	ТК1	107	0,1
ТК1	ТК2	156	0,1
ТК2	Скважина 1	5	0,1
ТК2	ТК3	152	0,1
ТК3	ТК4	140	0,1
ТК5	ТК4	148	0,1
ТК4	Скважина 2	5	0,1
ТК5	Скважина 3	5	0,1
ТК6	ТК5	176	0,1
ТК6	Скважина 4	5	0,1
Уз.1	ТК6	162	0,1
Котельная №308			
Котельная №308	Баня	70	0,065
Котельная №308	Уз.3	54	0,065
Уз.3	КПП	54	0,065
Котельная №308	Уз.1	74	0,05
Уз.1	Хранилище для техники	15	0,08
Котельная №308	ТК1	35	0,08
ТК1	ТК2	4	0,08
ТК2	Теплица	4	0,065
ТК2	КТП	12	0,05
ТК2	Учебный склад	185	0,065
ТК2	Уз.2	170	0,08
Уз.2	Склад	4	0,05
Уз.2	Мастерская	30	0,05
Котельная №309			
Котельная №309	ТК1	16	0,25
ТК1	ТК2	16	0,25
ТК2	Пожарное депо	59	0,065
ТК2	ТК3	50	0,25

Начало участка	Конец участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, м
ТК9	Спорткомплекс	24	0,065
ТК9	Школа	50	0,08
ТК4	ТК5	51	0,25
ТК5	Администрация	32	0,05
ТК3	ТК4	50	0,25
ТК5	Уз.1	33	0,25
Уз.1	Жилой дом		
ТК5	Уз.2	77	0,065
Уз.1	Уз.2	85	0,1
Уз.2	Жилой дом		
Уз.2	Магазин	30	0,032
ТК6	Водокачка	25	0,065
ТК6	Уз.3	95	0,1
Уз.3	Хранилище для техники	68	0,065
Уз.3	Лечебный корпус		
Уз.3	ТК7	95	0,1
ТК7	Аптека	31	0,032
ТК7	ТК8	50	0,1
ТК8	Слесарная мастерская	7	0,032
ТК8	Лечебный корпус	95	0,1
ТК6	Штаб	140	0,05
ТК3	ТК9	125	0,08
ТК4	ТК6	128	0,15

#### Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

Во всех системах теплоснабжения муниципального образования Сельское поселение «Цугол» применяется преимущественно стальная арматура. На диаметрах трубопроводах до 50 мм используется запорная арматура вентильного и шарового типа, на диаметрах свыше 50 мм – клинового.

#### Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов

Камеры и павильоны устраиваются в местах установки оборудования теплопроводов: задвижек, сальниковых компенсаторов, спускных и воздушных кранов, мертвых опор и др. Строительная часть камер часто выполняется из



кирпича, а также из монолитного бетона или железобетона. Сборный железобетон главным образом применяется для устройства перекрытий.

Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности

Графики регулирования отпуска тепла предоставлены в таблицах 1.8 – 1.9.

Таблица 1.8 – Температурный график котельной №1

Температурный график 80/70		
Температура наружного воздуха	Температура в подающем трубопроводе, °С	Температура в обратном трубопроводе, °С
8	36	33
7	37	34
6	38	35
5	39	36
4	40	37
3	41	37
2	42	38
1	43	39
0	44	40
-1	45	41
-2	46	42
-3	47	43
-4	48	44
-5	49	45
-6	50	46
-7	51	47
-8	52	47
-9	53	48
-10	54	49
-11	55	50
-12	56	51
-13	57	52
-14	58	52
-15	59	53
-16	60	54
-17	61	55
-18	62	56
-19	63	56
-20	64	57
-21	65	58
-22	66	59
-23	67	60
-24	68	60

Температурный график 80/70		
Температура наружного воздуха	Температура в подающем трубопроводе, °С	Температура в обратном трубопроводе, °С
-25	69	61
-26	70	62
-27	71	63
-28	72	63
-29	73	64
-30	74	65
-31	75	66
-32	76	67
-33	77	68
-34	78	69
-35	79	69
-36	80	70

Таблица 1.9 – Температурный график котельной №308 и №309

Температурный график 75/70		
Температура наружного воздуха	Температура в подающем трубопроводе, °С	Температура в обратном трубопроводе, °С
8	39	38
7	40	38
6	41	39
5	42	40
4	43	41
3	43	42
2	44	43
1	45	43
0	46	44
-1	47	45
-2	48	46
-3	49	47
-4	50	47
-5	51	48
-6	51	49
-7	52	5
-8	53	51
-9	54	51
-10	55	52
-11	56	53
-12	56	53
-13	57	54
-14	58	55
-15	59	56
-16	60	56
-17	60	57
-18	61	58
-19	62	58
-20	63	59
-21	64	60

Температурный график 75/70		
Температура наружного воздуха	Температура в подающем трубопроводе, °С	Температура в обратном трубопроводе, °С
-22	64	61
-23	65	61
-24	66	62
-25	67	63
-26	67	63
-27	68	64
-28	69	65
-29	70	65
-30	71	66
-31	71	67
-32	72	67
-33	73	68
-34	74	69
-35	74	69
-36	75	70

Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети соответствуют утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.

Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет

Накопления статистических данных по авариям и отказам элементов схемы теплоснабжения не предоставлены.

Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей за последние 5 лет

Накопления статистических данных по восстановлению элементов схемы теплоснабжения не предоставлены.

### Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

В настоящее время не существует единого метода для мониторинга состояния тепловых сетей неразрушающего контроля металла трубопроводов, который бы сочетал в себе одновременно простоту и широкий диапазон применения на тепловых сетях, высокую эффективность и достоверность результатов. В связи с этим в рассматриваемой схеме теплоснабжения используется визуальный метод диагностики состояния тепловых сетей.

### Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний тепловых сетей.

Согласно требованиям «Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок» (Минэнерго Росси №115 от 24.03.03 г) и «Типовой инструкции по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии» (РД 153-34.0-20.507-98) гидравлические испытания на прочность и плотность тепловых сетей проводятся ежегодно.

### Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя.

Согласно требованиям «Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок» (Минэнерго Росси №235 от 24.03.03 г) и «Типовой инструкции по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии» (РД 153-34.0-20.507-98) гидравлические испытания на прочность и плотность тепловых сетей проводятся ежегодно.

Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя

Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии рассчитаны согласно методике изложенной в приказе от 30 декабря 2008 г. №325 «Об организации в министерстве энергетики российской федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии».

Предписание надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписаний надзорных органов о запрещении эксплуатации участков тепловой сети на момент разработки схемы теплоснабжения нет.

Описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям

Теплоносителем является сетевая вода с максимальной температурой 80°/70°С. Теплопотребляющие установки потребителей тепловой энергии по отоплению присоединены к тепловым сетям по зависимой схеме.

По способу регулирования отпуска тепловой энергии от источников принят качественный метод регулирования температуры теплоносителя, т.е. температура теплоносителя изменяется в зависимости от температуры наружного воздуха, а расход теплоносителя в системе потребления остается постоянным.

Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя

Руководствуясь пунктом 5 статьи 13 Федерального закона от 23.12.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, введенных в эксплуатацию на день вступления закона № 261-ФЗ в силу, обязаны в срок до 1 января 2012 года обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых коммунальных ресурсов, а также индивидуальными и общими (для коммунальной квартиры) приборами учета. Сведения о фактической оснащенности потребителей тепловой энергии приборами учета тепловой энергии предоставлены не были.

Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

Тепломеханическое оборудование на источниках централизованного теплоснабжения имеет низкую степень автоматизации. Тепловые сети имеют слабую диспетчеризацию. Регулирующие и запорные задвижки не имеют средств телемеханизации. Диспетчерские теплосетевых организаций оборудованы телефонной связью и доступом в интернет, принимают сигналы об утечках и авариях на сетях от жителей и обслуживающего персонала.

Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

На территории муниципального образования сельское поселение «Цугол» отсутствуют тепловые пункты и насосные станции.

### Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Защита тепловых сетей от превышения давления осуществляется на теплоисточниках путем установки предохранительных клапанов.

### Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

Статья 15, пункт 6. Федерального закона от 27 июля 2022 года № 190-ФЗ: «В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

Принятие на учет бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) осуществляется на основании постановления Правительства РФ от 17.09.2003г. № 580.

На основании статьи 225 Гражданского кодекса РФ по истечении года со дня постановки бесхозной недвижимой вещи на учет орган, уполномоченный управлять муниципальным имуществом, может обратиться в суд с требованием о признании права муниципальной собственности на эту вещь.

По результатам инвентаризации бесхозных тепловых сетей на территории поселения не выявлено.

#### **1.4 Зоны действия источников тепловой энергии**

На момент разработки схемы теплоснабжения муниципального образования существующая зона действия систем теплоснабжения источников тепловой энергии, выглядит следующим образом:

– зона действия котельной №1 – с. Цугол, теплоисточник обеспечивает нужды поселения на теплоснабжение с присоединённой тепловой нагрузкой 0,354 Гкал/ч;

– зона действия котельной №308 – с. Цугол, теплоисточник обеспечивает нужды поселения на теплоснабжение с присоединённой тепловой нагрузкой 0,708 Гкал/ч;

– зона действия котельной №309 – с. Цугол, теплоисточник обеспечивает нужды поселения на теплоснабжение с присоединённой тепловой нагрузкой 1,375 Гкал/ч.

Зоны действия систем теплоснабжения представлены на рис. 1.1.

#### **1.5 Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии**

Постановление Правительства РФ №154 от 22.02.2012 г., «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» вводит следующие понятия:

Установленная мощность источника тепловой энергии – сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;

Располагаемая мощность источника тепловой энергии - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на



продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);

Мощность источника тепловой энергии нетто - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды.

Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха

В муниципальном образовании Сельское поселение «Цугол» отсутствуют административные районы. В связи с этим, отображение значений потребления тепловой энергии приведено по каждому источнику тепловой энергии отдельно.

Расчетная температура наружного воздуха для муниципального образования Сельское поселение «Цугол» по СНиП 23-01-99\* «Строительная климатология» (СП 131.13330.2012) принята равной -41 °С.

Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха приведены в таблице 1.10.

Таблицы 1.10 – Значения потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха

Наименование потребителей тепловой энергии	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
	Гкал/час			
Котельная №1	0,354	-	-	0,354
Котельная №308	0,708	-	-	0,708
Котельная №309	1,375	-	-	1,375

Описание случаев применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Индивидуальные квартирные источники тепловой энергии в многоквартирных жилых домах муниципального образования Сельское поселение «Цугол» не используются.

Значений потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом сведены в таблицу 1.11.

Таблица 1.11 – Значения потребления тепловой энергии за отопительный период и за год в целом

Наименование потребителей тепловой энергии	Потребление тепловой энергии за год в целом	Потребления тепловой энергии за отопительный период
	Гкал/год	
Котельная №1	1096,98	1096,98
Котельная №308	2193,96	2193,96
Котельная №309	4262,61	4262,61

Значения потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии

Значения потребления тепловой энергии расчетными элементами территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источников тепловой энергии приведены в таблице 1.10.

## **1.6 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии**

Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии

На основании предоставленных данных о присоединённых тепловых нагрузках, установленных мощностях и собственных нуждах источника был составлен баланс тепловой мощности и присоединенной нагрузки по тепловым источникам, приведенный в таблице 1.12.

Таблица 1.12 – Баланс тепловой мощности

Показатели	Котельная №1	Котельная №308	Котельная №309
Установленная мощность, Гкал/ч	0,600	1,200	3,120
Располагаемая мощность, Гкал/ч	0,570	1,141	2,966
Собственные нужды, Гкал/ч	0,012	0,025	0,048
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,558	1,116	2,918
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,050	0,101	0,195
Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,354	0,708	1,375

Резерв и дефицит тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии и выводам тепловой мощности от источников тепловой энергии.

В таблице 1.13. приведен расчет резерва и дефицита тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии муниципального образования Сельское поселение «Цугол».

Таблица 1.13 – Резервы и дефициты тепловой мощности нетто

Наименование источника тепловой энергии	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей и потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности, %
Котельная №1	0,558	0,416	0,142	25,38
Котельная №308	1,116	0,833	0,283	25,38
Котельная №309	2,918	1,618	1,300	44,55

Анализ таблицы 1.13 показывает, что дефициты тепловой мощности на источниках тепловой энергии села Цугол не возникают.

Причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствия влияния дефицитов на качество теплоснабжения

По фактическим данным в настоящее время зон с дефицитом тепловой энергии нет, располагаемой мощности источников, хватает для покрытия существующих нагрузок, гидравлический режим теплосети позволяет обеспечивать всех подключенных потребителей.

Во избежание возникновения дефицитов и ухудшения качества теплоснабжения рекомендуется:

1. Разработать и соблюдать программу мероприятий по экономии топлива, программу мероприятий по достижению нормативных значений, программу мероприятий по снижению расходов технической воды, электроэнергии и тепла на собственные нужды.

2. Ежедневно проводить анализ технического состояния работы оборудования и технико-экономических показателей работы станции.

3. Регулярно проводить работы по наладке и испытаниям оборудования. Эти работы проводятся до и после ремонтов оборудования, а также при отклонении показателей работы от нормативных значений.

4. Вести учет, контроль и выполнение директивных документов Минэнерго России и Ростехнадзора России по вопросам повышения надежности и безопасности работы энергооборудования.

5. Вести учет и расследование нарушений в работе энергооборудования, разработать мероприятий по предупреждению аналогичных нарушений.

6. Установка приборов учёта выработанной тепловой энергии.

Резервы тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможности расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

В соответствии с данными, предоставленными заказчиком, на всех источниках тепловой энергии имеются резервы по тепловой мощности.

Для всех существующих источников тепловой энергии муниципального образования Сельское поселение «Цугол» зона их действия входит в зону радиуса эффективного теплоснабжения.

В связи с вышеизложенным, расширение технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности не требуется.

### **1.7 Балансы теплоносителя**

Утвержденный баланс производительности водоподготовительных установок теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия системы теплоснабжения и источников тепловой энергии

Баланс производительности водоподготовительных установок складывается из нижеприведенных статей:

- объем воды на заполнение наружной тепловой сети, м<sup>3</sup>;
- объем воды на подпитку системы теплоснабжения, м<sup>3</sup>;
- объем воды на собственные нужды котельной, м<sup>3</sup>;
- объем воды на заполнение системы отопления (объектов), м<sup>3</sup>;
- объем воды на горячее теплоснабжение, м<sup>3</sup>.

В процессе эксплуатации необходимо чтобы ВПУ обеспечивала подпитку тепловой сети, расход потребителями теплоносителя (ГВС) и собственные нужды котельной.

Объем воды для наполнения трубопроводов тепловых сетей, м<sup>3</sup>, вычисляется в зависимости от их площади сечения и протяженности по формуле:

$$V_{cemu} = \sum v_{di} l_{di}$$

где

$v_{di}$  - удельный объем воды в трубопроводе  $i$ -го диаметра протяженностью 1, м<sup>3</sup>/м;

$l_{di}$  - протяженность участка тепловой сети  $i$ -го диаметра, м;

$n$  - количество участков сети;

Объем воды на заполнение тепловой системы отопления внутренней системы отопления объекта (здания)

$$V_{om} = v_{om} * Q_{om}$$

где

$v_{om}$  – удельный объем воды (справочная величина  $v_{om} = 30 \text{ м}^3/\text{Гкал/ч}$ );

$Q_{om}$  - максимальный тепловой поток на отопление здания (расчетно-нормативная величина), Гкал/ч.

Объем воды на подпитку системы теплоснабжения

закрытая система

$$V_{подп} = 0,0025 \cdot V,$$

где

$V$  - объем воды в трубопроводах т/сети и системе отопления,  $\text{м}^3$ .

открытая система

$$V_{подп} = 0,0025 \cdot V + G_{звс},$$

где

$G_{звс}$  - среднечасовой расход воды на горячее водоснабжение,  $\text{м}^3$ .

Согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» п. 6.16. Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения следует принимать:

в закрытых системах теплоснабжения - 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах;

в открытых системах теплоснабжения - равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2 плюс 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах.

Результаты расчетов (баланс производительности) по источникам тепловой энергии приведены в таблице 1.14.

Таблица 1.14 – Баланс производительности водоподготовительных установок

Наименование теплоисточника	Заполнение тепловой сети, т/ч	Подпитка тепловой сети, т/ч	Заполнение системы отопления потребителей, т
Котельная №1	21,237	0,080	10,613
Котельная №308	5,159	0,066	21,226
Котельная №309	36,551	0,194	41,240

Утверждённый баланс производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах

Согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» п. 6.17. Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора теплоисточника, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Результаты расчетов на аварийную подпитку тепловой сети по источникам тепловой энергии приведены в таблице 1.15.

Таблица 1.15 – Баланс производительности водоподготовительных установок

Источник тепловой энергии	Расход воды на аварийную подпитку тепловой сети, т/ч
Котельная №1	0,637
Котельная №308	0,528
Котельная №309	1,556

## **1.8 Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом**

Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

Отчётные данные по количеству сожжённого основного и резервного топлива источниками теплоснабжения муниципального образования Сельское поселение «Цугол» представлены в таблице 1.16.

Данные о количестве потребленного основного топлива приведены за 2013 г.

Таблица 1.16 - Фактические расходы основного и резервного топлива

Источник тепловой энергии	Затрачено условного топлива, туг.	Затрачено натурального топлива, тонны
		уголь
Котельная №1	735,84	427,00
Котельная №308	226,80	856,00
Котельная №309	319,20	1700,89

### Анализ поставки топлива в периоды расчетных температур наружного воздуха

Для источников тепловой энергии муниципального образования сельское поселение «Цугол» основным видом топлива является уголь. Топливо поставляется автомобильным транспортом. В период расчетных температур уголь поставляется в рабочем режиме.

## **1.9 Надежность теплоснабжения**

Описание показателей, определяемых в соответствии с методическими указаниями

Оценка надежности теплоснабжения разрабатывается в соответствии с подпунктом «и» пункта 19 и пункта 46 Постановления Правительства от 22 февраля 2012 г. №154 «Требования к схемам теплоснабжения». Нормативные требования к надёжности теплоснабжения установлены в СНиП 41.02.2003



«Тепловые сети» в части пунктов 6.27-6.31 раздела «Надежность». В СНиП 41.02.2003 надежность теплоснабжения определяется по способности проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом систем централизованного теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения), а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде, обеспечивать нормативные показатели вероятности безотказной работы, коэффициент готовности и живучести.

Расчет показателей системы с учетом надежности должен производиться для конечного потребителя. При этом минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать:

- источник теплоты - 0,97;
- тепловые сети - 0,9;
- потребитель теплоты - 0,99.

Минимально допустимый показатель вероятности безотказной работы системы централизованного теплоснабжения в целом следует принимать равным 0,86.

Нормативные показатели безотказности тепловых сетей обеспечиваются следующими мероприятиями:

- установлением предельно допустимой длины нерезервированных участков теплопроводов (тупиковых, радиальных, транзитных) до каждого потребителя или теплового пункта;
- местом размещения резервных трубопроводных связей между радиальными теплопроводами;
- достаточностью диаметров выбираемых при проектировании новых или реконструируемых существующих теплопроводов для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказах;
- необходимостью замены на конкретных участках тепловых сетей, теплопроводов и конструкций на более надежные, а также обоснованность перехода на надземную или тоннельную прокладку;

- очередностью ремонтов и замен теплопроводов, частично или полностью утративших свой ресурс.

Готовность системы теплоснабжения к исправной работе в течение отопительного периода определяется по числу часов ожидания готовности источника теплоты, тепловых сетей, потребителей теплоты, а также числу часов нерасчетных температур наружного воздуха в данной местности.

Минимально допустимый показатель готовности системы централизованного теплоснабжения к исправной работе принимается равным 0,97 (СНиП 41.02.2003 «Тепловые сети»)

Нормативные показатели готовности систем теплоснабжения обеспечиваются следующими мероприятиями:

- готовностью систем централизованного теплоснабжения к отопительному сезону;

- достаточностью установленной (располагаемой) тепловой мощности источника тепловой энергии для обеспечения исправного функционирования системы централизованного теплоснабжения при нерасчетных похолоданиях;

- способностью тепловых сетей обеспечить исправное функционирование системы централизованного теплоснабжения при нерасчетных похолоданиях;

- организационными и техническими мерами, необходимыми для обеспечения исправного функционирования системы централизованного теплоснабжения на уровне заданной готовности;

- максимально допустимым числом часов готовности для источника теплоты.

Потребители теплоты по надежности теплоснабжения делятся на три категории. Первая категория – потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях ниже предусмотренных ГОСТ 30494.

Например, больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства, шахты и т.п. Вторая категория – потребители, допускающие снижение температуры в жилых и общественных зданий до 12 °С, промышленных зданий до - 8 °С.

Анализ аварийных отключений потребителей не был произведен с связи с отсутствием данных по авариям и отключениям системы теплоснабжения.

Анализ времени восстановления теплоснабжения потребителей не был произведен с связи с отсутствием данных по авариям и отключениям системы теплоснабжения.

### **1.10 Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций**

Основные технико-экономические показатели предприятия - это система измерителей, абсолютных и относительных показателей, которая характеризует хозяйственно-экономическую деятельность предприятия. Комплексный характер системы технико-экономических показателей позволяет адекватно оценить деятельность отдельного предприятия и сопоставить его результаты в динамике.

Ниже представлены в таблицы 1.17 технико-экономические показатели для источников тепловой энергии, характеризующие хозяйственно-экономическую деятельность.

Таблица 1.17 – Техничко – экономические показатели

Наименование показателя	Котельная №1	Котельная №308	Котельная №309
Установленная мощность, Гкал/час	0,600	1,200	3,120
Располагаемая мощность, Гкал/час	0,570	1,141	2,966
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	1291,25	2582,51	5017,76
Расход на собственные нужды, Гкал/год	38,39	76,78	149,19
Отпуск в сеть, Гкал/год	1252,86	2505,72	4868,57
Потери, Гкал/год	155,88	311,76	605,96
Полезный отпуск, Гкал/год	1096,98	2193,96	4262,61
Потребление топлива, тонны	427,00	856,00	1700,89
Потребление топлива, т.у.т	327,36	656,26	1304,00
Удельный расход условного топлива на выработку, т.у.т./Гкал	0,254	0,254	0,260

## 1.11 Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

В таблице 1.18 представлены утвержденные тарифы на тепловую энергию для муниципального образования. На рис.1.6 представлена динамика изменений утвержденных тарифов.

Таблица 1.18 – Ретроспектива утвержденных тарифов для населения

Период	Одноставочный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал
01.01.2012-30.06.2012	1314,42
01.07.2012-31.08.2012	1472,02
01.09.2012-31.12.2012	1472,02
01.01.2013-30.06.2013	1472,02
01.07.2013-31.12.2013	1638,36
01.01.2014-30.06.2014	1 638,36
01.07.2014-31.12.2014	1 638,36

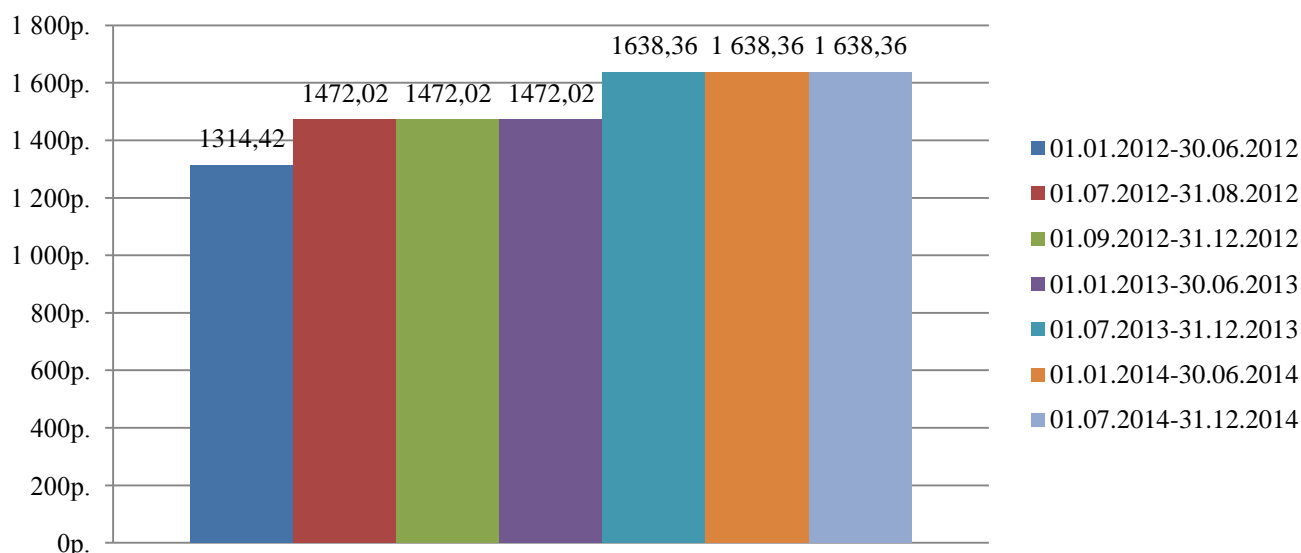


Рис.1.6 – Динамика изменений утвержденных тарифов

Плата на подключение к тепловым сетям устанавливается для лиц, осуществляющих строительство и (или) реконструкцию здания, сооружения, иного объекта, в случае, если данное строительство, реконструкция влекут за собой увеличение нагрузки.

Плата за подключение вносится на основании публичного договора, заключаемого теплосетевой организацией с обратившимися к ней лицами, осуществляющими строительство и (или) реконструкцию объекта.

Указанный договор определяет порядок и условия подключения объекта к тепловым сетям, порядок внесения платы за подключение.

Плата за работы по присоединению внутриплощадочных и (или) внутридомовых сетей построенного (реконструированного) объекта капитального строительства в точке подключения к тепловым сетям Общества определяется соглашением сторон. В состав данной платы включаются:

- работы по врезке построенных сетей в существующую сеть;
- объем слитого, в результате выполнения работ по присоединению объектов заказчика к тепловой сети, теплоносителя и объем потерянной с теплоносителем тепловой энергии по тарифам, утвержденным в установленном законодательством порядке.

Согласно ч.3 ст. 13 ФЗ №190 «О теплоснабжении» от 27.07.2022 г. (20) потребители, подключенные к системе теплоснабжения, но не потребляющие тепловой энергии (мощности), теплоносителя по договору теплоснабжения, заключают с теплоснабжающими организациями договоры оказания услуг по поддержанию резервной тепловой мощности и оплачивают указанные услуги по регулируемым ценам (тарифам) или по ценам, определяемым соглашением сторон договора, в случаях, предусмотренных настоящим Федеральным законом, в порядке, установленном статьей 16 настоящего Федерального закона.

В соответствии со ст. 16 ФЗ-190:

1. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается в случае, если потребитель не потребляет тепловую энергию, но не осуществил отсоединение принадлежащих ему теплоснабжающих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости.

2. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности подлежит регулированию для отдельных категорий социально значимых потребителей, перечень которых определяется основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, и устанавливается как сумма ставок за поддерживаемую мощность источника

тепловой энергии и за поддерживаемую мощность тепловых сетей в объеме, необходимом для возможного обеспечения тепловой нагрузки потребителя.

3. Для иных категорий потребителей тепловой энергии плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности не регулируется и устанавливается соглашением сторон.

При этом нормы ФЗ четко не определяют, каким именно соглашением размер платы подлежит урегулированию. В связи с этим представляется, что размер платы может быть урегулирован как в рамках договора оказания услуг по поддержанию резервной тепловой мощности, так и в рамках самостоятельного формализованного соглашения сторон о размере платы, либо же посредством включения условия о размере платы непосредственно в договор теплоснабжения.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, в рассматриваемый период 2009 – 2012гг. не взималась.

Решения об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии, а также платы за подключение к системе теплоснабжения на 2013 год принимаются органами регулирования в течение одного месяца со дня вступления в силу методических указаний, предусмотренных подпунктом «а» пункта 3 постановления от 22 октября 2012 г. №2275 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

### **1.12 Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа**

Проблемы в организации качественного теплоснабжения на текущий момент связаны с высоким износом тепловых сетей и их теплоизоляционных конструкций. По причине сверхнормативных потерь тепловой энергии через теплоизоляцию и с утечками происходит недоотпуск тепловой энергии. Решение данной проблемы возможно путем капитального ремонта тепловых сетей.

Проблемы в организации надежного и безопасного теплоснабжения на данный момент обусловлены высоким износом тепловых сетей и малой их резервируемостью. Решение данной проблемы возможно путем капитального ремонта тепловых сетей.

Развитие систем теплоснабжения замедлено по причине недостатка инвестиций в развитие источников теплоснабжения и тепловых сетей. Решение возможно путем включения в тарифы теплоснабжающих организаций инвестиционной составляющей.

Проблем с надежностью и эффективностью снабжением топливом в действующих системах теплоснабжения не наблюдается.

Предписания надзорных органов по источникам тепловой энергии отсутствуют.

## 2. ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

### 2.1 Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

Существующие значения потребления тепловой энергии приведены в таблице 2.1.

Таблица 2.1. – Значения потребления тепловой энергии в базовый период

Наименование теплоисточника	Ед. изм.	Вид тепловой нагрузки			Всего
		Отопление	Вентиляция	ГВС	
Котельная №1	Гкал/час	0,354	-	-	0,354
	Гкал/год	1096,98	-	-	1096,98
Котельная №308	Гкал/час	0,708	-	-	0,708
	Гкал/год	2193,96	-	-	2193,96
Котельная №309	Гкал/час	1,375	-	-	1,375
	Гкал/год	4262,61	-	-	4262,61

### 2.2 Прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов

Для прогноза прироста площадей строительных фондов муниципального образования произведён расчёт численности населения.

Расчет численности населения на расчетный срок произведен по методу статистического учета естественного и миграционного прироста населения с пролонгацией и корректировкой выявленных тенденций и учетом колебания возрастных групп населения.

По состоянию на 01.01.2014г. численность населения муниципального образования составила 3071 человек.

Расчет перспективной численности населения производится по следующей формуле:

$$N_{\text{п}} = N_{\text{ф}} * \left(1 + \frac{K_{\text{пр}}}{100}\right)^T,$$

где  $N_{\text{п}}$  - расчетная численность населения через  $T$  лет, человек;

$N_{\text{ф}}$  - фактическая численность населения;

$K_{\text{пр}}$  – коэффициент общего прироста населения;



T – число лет, на которое прогнозируется расчет.

При прогнозировании были определены два сценария динамики численности населения.

В первом сценарии рассматривались сложившиеся тенденции демографических процессов с 2012 по 2014 год.

Второй сценарий основывается на сформировавшейся в последние годы тенденции положительной динамики демографических процессов: повышение рождаемости, снижение смертности, снижение численности выбывших граждан, что позволяет прогнозировать дальнейшее улучшение демографической обстановки.

Улучшение уровня и качества жизни, медицинского обслуживания, улучшение социальной поддержки населения в последние годы формирует существенные предпосылки для дальнейшего роста рождаемости и увеличения продолжительности жизни. Данный социальный подход отражён и в таких документах, как "Концепция социально-экономического развития России до 2020 года".

Во втором сценарии был спрогнозирован рост численности населения в формируемых условиях концепции и направлений схемы территориального планирования, в новых условиях развития экономики и социума, обуславливающих развитие позитивных демографических процессов и снижение негативных факторов.

Обобщенные данные о перспективной численности населения по первому и второму сценариям представлены в таблице 2.2.

Таблица 2.2 - Прогноз численности населения

Наименование показателя	По состоянию на 01.01.2014 г. чел.	Проектные показатели прогноза численности населения на расчетный срок, тыс. чел.					
		2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019 - 2023г.	2024- 2029г.
Первый вариант							
Численность населения	846	843	841	838	836	823	809
Прирост, убыль		-3	-3	-3	-2	-12	-15
Второй вариант							
Численность населения	846	847	847	848	848	851	855
Прирост, убыль		1	1	1	1	3	4

Тенденция последних лет показывает убыль численности населения в муниципальном образовании сельское поселение «Цугол», и пока нет никаких предпосылок к изменению ситуации, поэтому для расчёта перспективного прироста площади принимаем первый вариант динамики численности населения.

### 2.3 Прогноз перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение

При отсутствии точных данных по проектам существующей застройки для расчета были приняты укрупнённые показатели максимального теплового потока на отопление для жилых зданий на 1 м<sup>2</sup> общей площади.

Прогноз теплотребления на основе темпов снижения теплотребления для вновь строящихся зданий был выполнен в соответствии с Приказом Министерства регионального развития РФ от 28 мая 2010 г. № 262 "О требованиях энергетической эффективности зданий, строений, сооружений".

Для новых жилых и общественных зданий высотой до 75 м включительно (25 этажей) предусматривается следующее снижение по годам нормируемого удельного энергопотребления на цели отопления и вентиляции по классу энергоэффективности В ("высокий") по отношению к базовому уровню:

Для вновь возводимых зданий:

- на 15% с 2011 г. согласно таблице 2.3 и 2.4;
- на 30% с 2016 г. согласно таблице 2.5 и 2.6;

- на 40% с 2020 г. согласно таблице 2.7 и 2.8.

Для реконструируемых зданий и жилья экономического класса:

- на 15% с 2016 г.;

- на 30% с 2020 г.

Устанавливается снижение удельного потребления горячей воды жилых зданий по отношению к среднему фактическому потреблению:

- с 2011 года - 130 л/сут.;

- с 2016 года - 110 л/сут.;

- с 2020 года - 85 л/сут.

Таблица 2.3 - Нормируемый с 2011 года удельный расход тепловой энергии на отопление и вентиляцию малоэтажных жилых домов: многоквартирных отдельно стоящих и блокированных, многоквартирных и массового промышленного изготовления, кДж/(м<sup>2</sup>. °С.сутки)

Отапливаемая площадь домов, м <sup>2</sup>	С числом этажей			
	1	2	3	4
60 и менее	119	-	-	-
100	106	115	-	-
150	93.5	102	110.5	-
250	85	89	93.5	98
400	-	76.5	81	85
600	-	68	72	76.5
1000 и более	-	59.5	64	68

Таблица 2.4 - Нормируемый с 2011 г. удельный расход тепловой энергии на отопление и вентиляцию жилых и общественных зданий, кДж/(м<sup>2</sup>. °С.сутки) или [кДж/(м<sup>3</sup>. °С.сутки)]

№ п.п.	Типы зданий и помещений	Этажность зданий					
		1-3	4,5	6,7	8,9	10,11	12 и выше
1	Жилые, гостиницы, общежития	По таблице 2.4	72 [26,5] для 4-этажных многоквартирных и блокированных домов – по таблице №3	68 [24,5]	65 [23,5]	61 [22]	59,5 [21,5]
2	Общественные, кроме перечисленных в позиции 3,4 и 5 настоящей таблицы	[37,5], [32,5], [30,5] соответственно нарастающему этажности	[27]	[26,5]	[25]	[24]	-

3	Поликлиники и лечебные учреждения, дома-интернаты	[29], [28], [27] соответственно нарастанию этажности	[26,5]	[26,5]	[24,5]	[24]	-
4	Дошкольные учреждения	[38]	-	-	-	-	-
5	Сервисного обслуживания	[19,5], [18,5], [18] соответственно нарастанию этажности	[17]	[17]	-	-	-
6	Административного назначения (офисы)	[30,5], [29], [28] соответственно нарастанию этажности	[23]	[20,5]	[18,5]	[17]	[17]

Примечание к таблице 2.4. Для регионов, имеющих значение  $Dd = 8000 \text{ }^\circ\text{C}$  и более, нормируемые показатели следует снизить на 5%.

Таблица 2.5 - Нормируемый с 2016 года удельный расход тепловой энергии на отопление и вентиляцию малоэтажных жилых домов: одноквартирных отдельно стоящих и блокированных, многоквартирных и массового промышленного изготовления,  $\text{кДж}/(\text{м}^2 \cdot \text{ }^\circ\text{C} \cdot \text{сутки})$

Отапливаемая площадь домов, м <sup>2</sup>	С числом этажей			
	1	2	3	4
60 и менее	98	-	-	-
100	87,5	94,5	-	-
150	77	84	91	-
250	70	73,5	77	80,5
400	-	63	73,5	70
600	-	56	59,5	63
1000 и более	-	49	52,5	56

Таблица 2.6 - Нормируемый с 2016 г. удельный расход тепловой энергии на отопление и вентиляцию жилых и общественных зданий,  $\text{кДж}/(\text{м}^2 \cdot \text{ }^\circ\text{C} \cdot \text{сутки})$  или  $[\text{кДж}/(\text{м}^3 \cdot \text{ }^\circ\text{C} \cdot \text{сутки})]$

№ п.п.	Типы зданий и помещений	Этажность зданий					
		1-3	4,5	6,7	8,9	10,11	12 и выше
1	Жилые, гостиницы, общежития	По таблице 2.6	59,5 [21,5] для 4-этажных одноквартирных и блокированных домов – по таблице №5	56 [20,5]	53 [19,5]	50,5 [18]	49 [17,5]
2	Общественные, кроме перечисленных в	[29,5], [26,5], [25] соответственно	[22,5]	[21,5]	[20,5]	[19,5]	-

	позиции 3,4 и 5 настоящей таблицы	нарастанию этажности					
3	Поликлиники и лечебные учреждения, дома- интернаты	[24], [23], [22,5] соответственно нарастанию этажности	[21,5]	[21]	[20,5]	[19,5]	-
4	Дошкольные учреждения	[31,5]	-	-	-	-	-
5	Сервисного обслуживания	[16], [15,5], [14,5] соответственно нарастанию этажности	[14]	[14]	-	-	-
6	Административного назначения (офисы)	[19], [24], [23] соответственно нарастанию этажности	[19]	[17]	[15,5]	[14]	[14]

Примечание к таблице 2.6. Для регионов, имеющих значение  $D_d = 8000 \text{ }^\circ\text{C}$  и более, нормируемые показатели следует снизить на 5%.

Таблица 2.7 - Нормируемый с 2020 года удельный расход тепловой энергии на отопление и вентиляцию малоэтажных жилых домов: многоквартирных отдельно стоящих и блокированных, многоквартирных и массового промышленного изготовления, , кДж/(м<sup>2</sup>. °С.сутки)

Отапливаемая площадь домов, м <sup>2</sup>	С числом этажей			
	1	2	3	4
60 и менее	84	-	-	-
100	75	81	-	-
150	66	72	78	-
250	60	63	66	69
400	-	54	57	60
600	-	48	51	54
1000 и более	-	42	45	48

Таблица 2.8 - Нормируемый с 2020 г. удельный расход тепловой энергии на отопление и вентиляцию жилых и общественных зданий кДж/(м<sup>2</sup>. °С.сутки) или [кДж/(м<sup>3</sup>. °С.сутки)]

№ п.п.	Типы зданий и помещений	Этажность зданий					
		1-3	4,5	6,7	8,9	10,11	12 и выше
1	Жилые, гостиницы, общежития	По таблице 2.8	51 [18,5] для 4- этажных многоквартирных	48 [17,5]	45,5 [16,5]	43 [15,5]	42 [15]

			и блокированных домов – по таблице №7				
2	Общественные, кроме перечисленных в позиции 3,4 и 5 настоящей таблицы	[25], [23], [21,5] соответственно нарастающую этажности	[19]	[18,5]	[17,5]	[17]	-
3	Поликлиники и лечебные учреждения, дома- интернаты	[20,5], [20], [19] соответственно нарастающую этажности	[18,5]	[18]	[17,5]	[17]	-
4	Дошкольные учреждения	[27]	-	-	-	-	-
5	Сервисного обслуживания	[14], [13], [12,5] соответственно нарастающую этажности	[12]	[12]	-	-	-
6	Административного назначения (офисы)	[21,5], [20,5], [20] соответственно нарастающую этажности	[16]	[14,5]	[13]	[12]	[12]

Примечание к таблице 2.8. Для регионов, имеющих значение  $Dd = 8000 \text{ }^{\circ}\text{C}$  и более, нормируемые показатели следует снизить на 5%

#### 2.4 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления

##### Расчет перспективной тепловой нагрузки на отопление

Расчет перспективного потребления тепловой энергии основан на СНиП 23-02-2003 и методических рекомендациях для разработки схем теплоснабжения.

Тепловые потоки на отопление при известных площадях зданий и удельных отопительных характеристиках могут быть определены по формуле:

$$Q_{отmax} = q_{от} S_{зд} (t_{вн} - t_{от}) a, \text{ Вт}$$

где:  $q_{от}$  - удельный расход тепловой энергии на отопление,  $\text{кДж}/(\text{м}^2 \cdot ^{\circ}\text{C} \cdot \text{сутки})$  (принимается согласно таблицы 2.10-2.11);

$S_{зд}$  - площадь здания,  $\text{м}^2$ ;

$t_{вн}$  – средняя температура внутреннего воздуха отапливаемых зданий  
 (принимается для жилых зданий равной 20°C);

$t_{от}$  – расчетная температура наружного воздуха наиболее холодной  
 пятидневки с обеспеченностью 0,92, °C;

$a$  – поправочный коэффициент к величине  $q_{от}$  (принимается в зависимости  
 от расчетной температуры наружного воздуха по таблице 2.9).

Таблица 2.9 - Поправочный коэффициент  $a$  к величине  $q_{от}$

Расчетная температура наружного воздуха $t_{от}, °C$	$a$	Расчетная температура наружного воздуха $t_{от}, °C$	$a$
0	2,02	-30	1,00
-5	1,67	-35	0,95
-10	1,45	-40	0,90
-15	1,29	-45	0,85
-20	1,17	-50	0,82
-25	1,08	-55	0,80

Таблица 2.10 - Нормируемый удельный расход тепловой энергии на отопление  
 $q_{от}$  жилых домов, кДж/(м<sup>2</sup>·°C·сут)

Отапливаемая площадь домов, м <sup>2</sup>	С числом этажей			
	1	2	3	4
60 и менее	140	-	-	-
100	125	135	-	-
150	110	120	130	-
250	100	105	110	115
400	-	90	95	100
600	-	80	85	90
1000 и более	-	70	75	80

Примечание - При промежуточных значениях отапливаемой площади дома в интервале 60-1000 м<sup>2</sup> значения  $q_{от}$  должны определяться по линейной интерполяции.

Таблица 2.11 - Нормируемый удельный расход тепловой энергии на отопление  
 зданий  $q_{от}$ , кДж/(м<sup>2</sup>·°C·сут) или [кДж/(м<sup>3</sup>·°C·сут)]

Типы зданий	Этажность зданий					
	1-3	4, 5	6, 7	8, 9	10, 11	12 и выше
1 Жилые, гостиницы, общежития	По таблице 2.11	85[31] для 4-этажных одноквартирных и блокированных домов - по таблице 2.3	80[29]	76[27,5]	72[26]	70[25]
2 Общественные, кроме	[42]; [38]; [36] соответственно	[32]	[31]	[29,5]	[28]	-

перечисленных в поз.3, 4 и 5 таблицы	нарастанию этажности						
3 Поликлиники и лечебные учреждения, дома-интернат	[34]; [33]; [32] соответственно нарастанию этажности	[31]	[30]	[29]	[28]	-	
4 Дошкольные учреждения	[45]	-	-	-	-	-	
5 Сервисного обслуживания	[23]; [22]; [21] соответственно нарастанию этажности	[20]	[20]	-	-	-	
6 Административного назначения (офисы)	[36]; [34]; [33] соответственно нарастанию этажности	[27]	[24]	[22]	[20]	[20]	

Примечание - Для регионов, имеющих значение  $D_d = 8000 \text{ }^\circ\text{C}\cdot\text{сут}$  и более, нормируемые  $q_{от}$  следует снизить на 5%.

При расчёте перспективных тепловых нагрузок принимаем во внимание, что вновь вводимые в эксплуатацию строительные фонды будут подключены к централизованному теплоснабжению.

Результаты расчётов перспективных тепловых нагрузок на отопление представлены в таблице 2.12.

Таблица 2.12 – Результаты расчётов прироста площадей строительного фонда и перспективных тепловых нагрузок на отопление.

Вид (назначение) строительных фондов	Ед.изм.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019-2023г.	2024-2029г.
Индивидуальные жилые дома	м <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0
	Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0
Многоквартирные дома	м <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0
	Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0
Общественные здания	м <sup>2</sup>	–	–	–	–	–	–	–
	Гкал/час	–	–	–	–	–	–	–
Производственные здания промышленных предприятий	м <sup>2</sup>	–	–	–	–	–	–	–
	Гкал/час	–	–	–	–	–	–	–



## Расчет перспективной тепловой нагрузки на ГВС

Расчет перспективной тепловой нагрузки на ГВС производится по формуле:

$$Q_{hm} = \frac{1,2m(a+b)(55-t_c)}{24 \cdot 3,6} \cdot c, \text{ Вт}$$

Где:  $m$  – число жителей, чел.;

$a$  – норма расхода воды на горячее водоснабжение при температуре 55°C на одного человека в сутки, л (принимается в размере 105 л/сутки по таблице 2.13);

$b$  – норма расхода воды на горячее водоснабжение, потребляемое в общественных зданиях, при температуре 55°C на одного человека в сутки, л (принимается в размере 25 л/сутки по таблице 2.13);

$t_c$  – температура холодной (водопроводной) воды в отопительный период (принимается равной 5°C).

$c$  – удельная теплоёмкость воды, принимается в расчетах равной 4,187 кДж/(кг·°C).

Таблица 2.13 – Норма расхода горячей воды СНиП 02.04.01-85 (Внутренний водопровод и канализация зданий)

Водопотребители	Измеритель	Норма расхода воды в средние сутки, л	
		общая	горячей
		(в том числе горячей) $q_{u,m}^{tot}$	$q_{u,m}^h$
1. Жилые дома квартирного типа, оборудованные:			
с водопроводом и канализацией без ванн	1 житель	95	—
с газоснабжением	то же	120	—
с водопроводом, канализацией и ваннами с водонагревателями, работающими на твердом топливе	„	150	—
с водопроводом, канализацией и ваннами с газовыми водонагревателями	„	190	—
с быстродействующими газовыми нагревателями и многоточечным водоразбором	„	210	—
централизованным горячим водоснабжением, оборудованные умывальниками, мойками и душами	„	195	85
с сидячими ваннами, оборудованными душами	„	230	90

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «ЦУГОЛ» МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «МОГОЙТУЙСКИЙ РАЙОН»  
АГИНСКОГО БУРЯТСКОГО ОКРУГА ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА

с ваннами длиной от 1500 до 1700 мм, оборудованными душами	”	250	105
высотой св. 12 этажей с централизованным горячим водоснабжением и повышенными требованиями к их благоустройству	1 житель	360	115
<b>2. Общежития:</b>			
с общими душевыми	то же	85	50
с душами при всех жилых комнатах	”	110	60
с общими кухнями и блоками душевых на этажах при жилых комнатах в каждой секции здания	”	140	80
<b>3. Гостиницы, пансионаты и мотели с общими ваннами и душами</b>			
	”	120	70
<b>4. Гостиницы и пансионаты с душами во всех отдельных номерах</b>			
	”	230	140
<b>5. Гостиницы с ваннами в отдельных номерах, % от общего числа номеров:</b>			
до 25	”	200	100
” 75	”	250	150
” 100	”	300	180
<b>6. Больницы:</b>			
с общими ваннами и душевыми	1 койка	115	75
с санитарными узлами, приближенными к палатам	1 койка	200	90
инфекционные	то же	240	110
<b>7. Санатории и дома отдыха:</b>			
с ваннами при всех жилых комнатах	”	200	120
с душами при всех жилых комнатах	”	150	75
<b>8. Поликлиники и амбулатории</b>			
	1 больной в смену	13	5,2
<b>9. Детские ясли-сады:</b>			
с дневным пребыванием детей:			
со столовыми, работающими на полуфабрикатах	1 ребенок	21,5	11,5
со столовыми, работающими на сырье, и прачечными, оборудованными автоматическими стиральными машинами	то же	75	25
с круглосуточным пребыванием детей:			
со столовыми, работающими на полуфабрикатах	”	39	21,4
со столовыми, работающими на сырье, и прачечными, оборудованными автоматическими стиральными машинами	1 ребенок	93	28,5
<b>10. Пионерские лагеря (в том числе круглогодичного действия):</b>			
со столовыми, работающими на сырье и прачечными, оборудованными автоматическими стиральными машинами	1 место	200	40
со столовыми, работающими на	то же	55	30

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «ЦУГОЛ» МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «МОГОЙТУЙСКИЙ РАЙОН»  
АГИНСКОГО БУРЯТСКОГО ОКРУГА ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА

полуфабрикатах и стиркой белья в централизованных прачечных			
11. Прачечные:			
механизированные	1 кг сухого белья	75	25
немеханизированные	то же	40	15
12. Административные здания	1 работающий	12	5
13. Учебные заведения (в том числе высшие и средние специальные) с душевыми при гимнастических залах и буфетами, реализующими готовую продукцию	1 учащийся и 1 преподаватель	17,2	6
14. Лаборатории высших и средних специальных учебных заведений	1 прибор в смену	224	112
15. Общеобразовательные школы с душевыми при гимнастических залах и столовыми, работающими на полуфабрикатах	1 учащийся и 1 преподаватель в смену	10	3
То же, с продленным днем	то же	12	3,4
16. Профессионально-технические училища с душевыми при гимнастических залах и столовыми, работающими на полуфабрикатах	”	20	8
17. Школы-интернаты с помещениями: учебными (с душевыми при гимнастических залах)	”	9	2,7
спальными	1 место	70	30
18. Научно-исследовательские институты и лаборатории:			
химического профиля	1 работающий	460	60
биологического профиля	то же	310	55
физического профиля	”	125	15
естественных наук	”	12	5
19. Аптеки:			
торговый зал и подсобные помещения	”	12	5
лаборатория приготовления лекарств	”	310	55
20. Предприятия общественного питания: для приготовления пищи:			
реализуемой в обеденном зале	1 условное блюдо	12	4
продаваемой на дом	то же	10	3
выпускающие полуфабрикаты:			
мясные	1 т	—	—
рыбные	то же	—	—
овощные	”	—	—
кулинарные	”	—	—
21. Магазины:			
продовольственные	1 работающий в смену (20 м <sup>2</sup> торгового зала)	250	65
промтоварные	1 работающий в смену	12	5
22. Парикмахерские	1 рабочее место в смену	56	33

Таблица 2.14 – Результаты расчета перспективной тепловой нагрузки на ГВС

Вид (назначение) строительных фондов	Ед. изм.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019-2023г.	2024-2029г.
Индивидуальные жилые дома	Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0
Многоквартирные дома	Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0
Общественные здания	Гкал/час	–	–	–	–	–	–	–
Производственные здания промышленных предприятий	Гкал/час	–	–	–	–	–	–	–

### Расчет перспективной тепловой нагрузки на вентиляцию

При проектировании жилых зданий учитывается естественная вентиляция, соответственно, нагрузка на приточно-вытяжную вентиляцию равна нулю.

Расчет перспективной тепловой нагрузки на вентиляцию общественных зданий производится по формуле:

$$Q_v^{\text{общ}} = q_0 K_1 K_2 S, \text{ Вт}$$

где:  $q_{от}$ - удельный расход тепловой энергии на отопление, кДж/(м<sup>2</sup>·°С·сутки) (принимается согласно таблицы 2.4);;

$K_1$ - коэффициент, учитывающий тепловой поток на отопление общественных зданий, при отсутствии данных  $K_1$  следует принимать равным 0,25;

$K_2$ - коэффициент, учитывающий тепловой поток на вентиляцию общественных зданий, при отсутствии данных  $K_2$  следует принимать равным для общественных зданий построенных после 1985 года - 0,6;

$S$ - площадь строительных фондов общественных зданий, м<sup>2</sup>.

Таблица 2.15 – Результаты расчета перспективной тепловой нагрузки на вентиляцию

Вид (назначение) строительных фондов	Ед. изм.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019-2023г.	2024-2029г.
Индивидуальные жилые дома	Гкал/час	–	–	–	–	–	–	–
Многоквартирные дома	Гкал/час	–	–	–	–	–	–	–
Общественные здания	Гкал/час	–	–	–	–	–	–	–
Производственные здания промышленных предприятий	Гкал/час	–	–	–	–	–	–	–

Результаты расчета перспективной суммарной тепловой нагрузки на теплоснабжение представлены в таблице 2.16.

Таблица 2.16 – Результаты расчета приростов суммарной перспективной тепловой нагрузки

Вид (назначение) строительных фондов	Ед. изм.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019-2023г.	2024-2029г.
Индивидуальные жилые дома	Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0
Многоквартирные дома	Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0
Общественные здания	Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0
Производственные здания промышленных предприятий	Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0
Итого	Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0

### **3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ**

В таблицах 3.1 – 3.3 приведена информация по годовому потреблению тепловой энергии потребителями, по потерям тепловой энергии в наружных тепловых сетях от источника тепловой энергии, величина собственных нужд источника тепловой энергии, величина производства тепловой энергии по следующим источникам тепловой энергии.

Таблица 3.1 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – Котельная №1

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Располагаемая мощность, Гкал/час	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
Мощность НЕТТО, Гкал/час	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	1291,25	1291,25	1291,25	1291,25	1291,25	1291,25	1291,25	1291,25	1291,25
Расход на собственные нужды, Гкал/год	38,39	38,39	38,39	38,39	38,39	38,39	38,39	38,39	38,39
Отпуск в сеть, Гкал/год	1252,86	1252,86	1252,86	1252,86	1252,86	1252,86	1252,86	1252,86	1252,86
Потери, Гкал/год	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88
Полезный отпуск, Гкал/год	1096,98	1096,98	1096,98	1096,98	1096,98	1096,98	1096,98	1096,98	1096,98
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00

Таблица 3.2 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – Котельная №308

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая мощность, Гкал/час	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141
Мощность НЕТТО, Гкал/час	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116	1,116
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708
Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	2582,51	2582,51	2582,51	2582,51	2582,51	2582,51	2582,51	2582,51	2582,51
Расход на собственные нужды, Гкал/год	76,78	76,78	76,78	76,78	76,78	76,78	76,78	76,78	76,78
Отпуск в сеть, Гкал/год	2505,72	2505,72	2505,72	2505,72	2505,72	2505,72	2505,72	2505,72	2505,72
Потери, Гкал/год	311,76	311,76	311,76	311,76	311,76	311,76	311,76	311,76	311,76
Полезный отпуск, Гкал/год	2193,96	2193,96	2193,96	2193,96	2193,96	2193,96	2193,96	2193,96	2193,96
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00



Таблица 3.3 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – Котельная №309

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120
Располагаемая мощность, Гкал/час	2,966	2,966	2,966	2,966	2,966	2,966	2,966	2,966	2,966
Мощность НЕТТО, Гкал/час	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375
Подключенная нагрузка, Гкал/час	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	5017,76	5017,76	5017,76	5017,76	5017,76	5017,76	5017,76	5017,76	5017,76
Расход на собственные нужды, Гкал/год	149,19	149,19	149,19	149,19	149,19	149,19	149,19	149,19	149,19
Отпуск в сеть, Гкал/год	4868,57	4868,57	4868,57	4868,57	4868,57	4868,57	4868,57	4868,57	4868,57
Потери, Гкал/год	605,96	605,96	605,96	605,96	605,96	605,96	605,96	605,96	605,96
Полезный отпуск, Гкал/год	4262,61	4262,61	4262,61	4262,61	4262,61	4262,61	4262,61	4262,61	4262,61
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	45,45	45,45	45,45	45,45	45,45	45,45	45,45	45,45	45,45

## **4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ**

### **4.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей**

Баланс производительности водоподготовительных установок складывается из нижеприведенных статей:

- объем воды на заполнение наружной тепловой сети, м<sup>3</sup>;
- объем воды на подпитку системы теплоснабжения, м<sup>3</sup>;
- объем воды на собственные нужды котельной, м<sup>3</sup>;
- объем воды на заполнение системы отопления (объектов), м<sup>3</sup>;
- объем воды на горячее теплоснабжение, м<sup>3</sup>.

В процессе эксплуатации необходимо чтобы ВПУ обеспечивала подпитку тепловой сети, расход потребителями теплоносителя (ГВС) и собственные нужды котельной.

Объем воды для наполнения трубопроводов тепловых сетей, м<sup>3</sup>, вычисляется в зависимости от их площади сечения и протяженности по формуле:

$$V_{cetu} = \sum v_{di} l_{di}$$

где

$v_{di}$  - удельный объем воды в трубопроводе  $i$ -го диаметра протяженностью 1, м<sup>3</sup>/м;

$l_{di}$  - протяженность участка тепловой сети  $i$ -го диаметра, м;

$n$  - количество участков сети;

Объем воды на заполнение тепловой системы отопления внутренней системы отопления объекта (здания)

$$V_{om} = v_{om} * Q_{om}$$

где

$v_{om}$  – удельный объем воды (справочная величина  $v_{om} = 30 \text{ м}^3/\text{Гкал/ч}$ );

$Q_{om}$  - максимальный тепловой поток на отопление здания (расчетно-нормативная величина), Гкал/ч.

Объем воды на подпитку системы теплоснабжения

закрытая система

$$V_{подп} = 0,0025 \cdot V,$$

где

$V$  - объем воды в трубопроводах т/сети и системе отопления,  $\text{м}^3$ .

открытая система

$$V_{подп} = 0,0025 \cdot V + G_{звс},$$

где

$G_{звс}$  - среднечасовой расход воды на горячее водоснабжение,  $\text{м}^3$ .

Согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» п. 6.16. Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения следует принимать:

в закрытых системах теплоснабжения - 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах;

в открытых системах теплоснабжения - равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2 плюс 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах.

Перспективный баланс производительности водоподготовительных установок для котельных представлен в таблице 4.1.

Таблица 4.1 – Перспективный баланс производительности водоподготовительных установок

Период	Заполнение тепловой сети, т/ч	Подпитка тепловой сети, т/ч	Заполнение системы отопления потребителей, т
<b>Котельная №1</b>			
2013 г.	21,237	0,080	10,613
2014 г.	21,237	0,080	10,613
2015 г.	21,237	0,080	10,613
2016 г.	21,237	0,080	10,613
2017 г.	21,237	0,080	10,613
2018 г.	21,237	0,080	10,613
2019-2023 гг.	21,237	0,080	10,613
2024-2029 гг.	21,237	0,080	10,613
<b>Котельная №308</b>			
2013 г.	5,159	0,066	21,226
2014 г.	5,159	0,066	21,226
2015 г.	5,159	0,066	21,226
2016 г.	5,159	0,066	21,226
2017 г.	5,159	0,066	21,226
2018 г.	5,159	0,066	21,226
2019-2023 гг.	5,159	0,066	21,226
2024-2029 гг.	5,159	0,066	21,226
<b>Котельная №309</b>			
2013 г.	36,551	0,194	41,240
2014 г.	36,551	0,194	41,240
2015 г.	36,551	0,194	41,240
2016 г.	36,551	0,194	41,240
2017 г.	36,551	0,194	41,240
2018 г.	36,551	0,194	41,240
2019-2023 гг.	36,551	0,194	41,240
2024-2029 гг.	36,551	0,194	41,240

#### 4.2 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» п. 6.17. Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой,

расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора теплоисточника, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Перспективный баланс производительности водоподготовительных установок для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения муниципального образования представлен в таблице 4.2.

Таблица 4.2 – Перспективный баланс производительности водоподготовительных установок на аварийную подпитку тепловой сети

Источник тепловой энергии	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019-2023 г.	2024-2029 г.
	Расход воды на аварийную подпитку тепловой сети, т/ч							
Котельная №1	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637
Котельная №308	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528
Котельная №309	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556

## **5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

### **5.1 Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а так же поквартирного отопления**

Организация теплоснабжения в зонах перспективного строительства и реконструкции осуществляется на основе принципов, определяемых статьёй 3 Федерального закона от 27.07.2010г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»:

1. Обеспечение надежности теплоснабжения в соответствии с требованиями технических регламентов.

2. Обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами.

3. Обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения.

4. Развитие систем централизованного теплоснабжения.

5. Соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей.

6. Обеспечение экономически обоснованной доходности текущей деятельности теплоснабжающих организаций и используемого при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения инвестированного капитала.

7. Обеспечение недискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения.

8. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

В перспективе схема теплоснабжения остается традиционной - централизованной, основным теплоносителем - сетевая вода. Тепловые сети двухтрубные, циркуляционные, подающие тепло на отопление.

## **5.2 Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок**

Строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не планируется.

## **5.3 Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок**

На момент разработки схемы теплоснабжения, на территории муниципального образования отсутствуют источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

## **5.4 Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок**

Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок не планируется.

## **5.5 Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии**

Обоснование реконструкции котельной, в эффективный радиус теплоснабжения которой входит другой тепловой источник меньшей мощности предоставлено на рисунке 5.1.

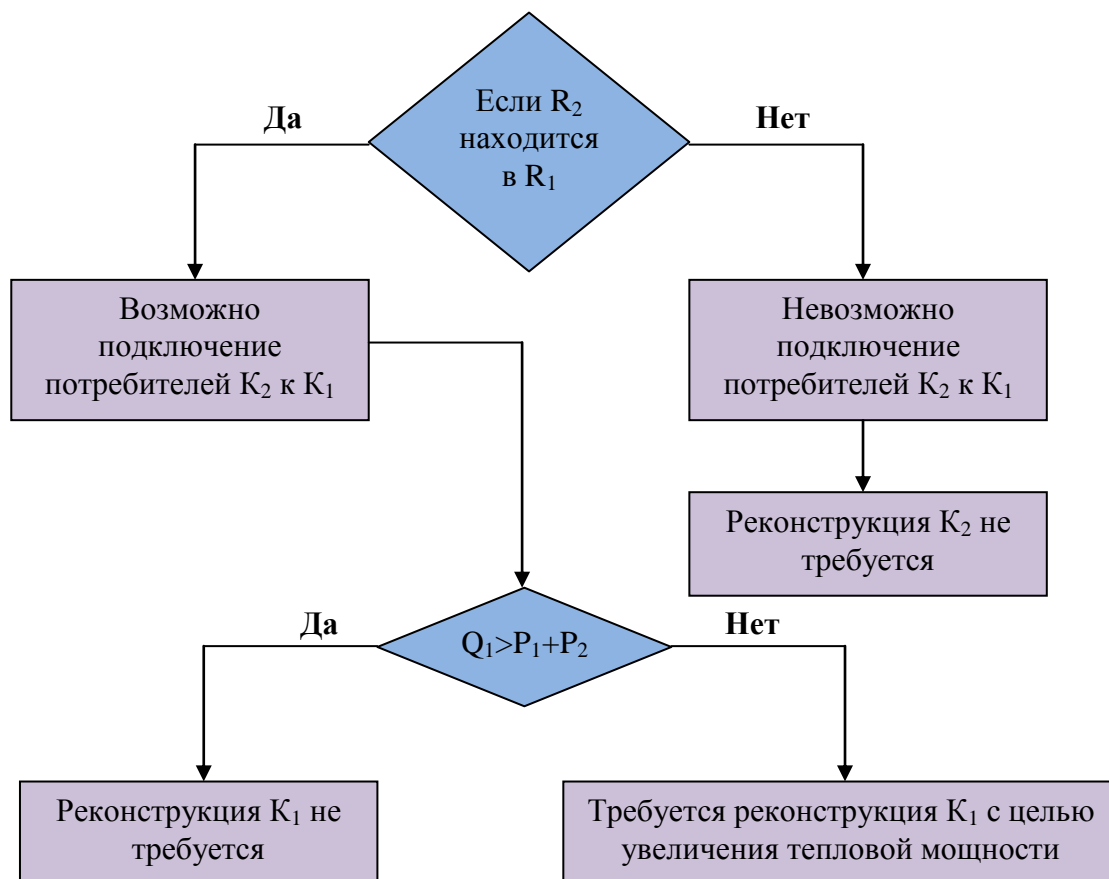


Рисунок 5.1 – Блок-схема обоснования реконструкции котельной

$K_1, K_2$  – котельная №1 и котельная №2;

$R_1, R_2$  – радиусы эффективного теплоснабжения котельной №1 и котельной №2;

$Q_1$  – тепловая мощность котельной №1;

$P_1, P_2$  – подключённая тепловая нагрузка к котельной №1 и котельной №2.

На основании выше изложенной методики можно утверждать, что радиус эффективного теплоснабжения котельной №2 находится внутри радиуса котельной №1, соответственно возможно подключение потребителей котельной №2 к котельной №1.



### **5.6 Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии**

На момент разработки схемы теплоснабжения, на территории муниципального образования отсутствуют источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. Расширение зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не предусматривается.

### **5.7 Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии**

Вывод в резерв или вывода из эксплуатации котельных расположенных на территории муниципального образования сельское поселение «Цугол» не планируется.

### **5.8 Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями**

Индивидуальный жилищный фонд, расположенный вне радиуса эффективного теплоснабжения, подключать к централизованным сетям нецелесообразно, ввиду малой плотности распределения тепловой нагрузки.

В случае обращения абонента, находящегося в зоне действия источника тепловой энергии, в теплоснабжающую организацию с заявкой о подключении к централизованным тепловым сетям рекомендуется осуществить подключение данного абонента.

### **5.9 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа**

Производственные зоны предназначены для размещения промышленных, коммунальных и складских объектов и объектов инженерной и транспортной инфраструктуры для обеспечения деятельности производственных объектов. В производственную зону включается и территория санитарно-защитных зон самих объектов.

В случае строительства промышленных объектов в границах муниципального образования, теплоснабжение данных объектов рекомендуется организовать от собственных источников тепловой энергии.

#### **5.10 Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа и ежегодное распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии**

Согласно расчетам балансов тепловой мощности (Глава 3 Обосновывающих материалов) существующих источников теплоснабжения с учетом перспективного развития на период 2014-2029 гг., все источники теплоснабжения муниципального образования, имеют резервы по тепловой мощности и покрывают присоединенные нагрузки с учетом перспективы в полном объеме.

#### **5.11 Расчет радиусов эффективного теплоснабжения (зоны действия источников тепловой энергии) в каждой из систем теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе**

В настоящее время Федеральный закон № 190 «О теплоснабжении» ввёл понятие «радиус эффективного теплоснабжения» без конкретной методики его расчёта.

Для выполнения расчета воспользуемся статьей Ю.В. Кожарина и Д.А. Волкова «К вопросу определения эффективного радиуса теплоснабжения», опубликованной в журнале «Новости теплоснабжения», №8, 2012 г.

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

Иными словами, эффективный радиус теплоснабжения определяет условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно по причинам роста совокупных расходов в указанной системе. Учет данного показателя позволит избежать высоких потерь в сетях, улучшит качество теплоснабжения и положительно скажется на снижении расходов.

Сложившаяся к середине 90-х годов прошлого века система теплового хозяйства страны характеризовалась тенденцией к централизации теплоснабжения (до 80% производимой тепловой энергии). В крупных городах России сформировались и эксплуатируются тепловые сети с радиусом теплоснабжения до 30 км, требующие периодического ремонта и замены. Постоянная тенденция к повышению стоимости отпускаемого тепла связана не только с повышением тарифов на газ и электроэнергию, но и с постоянно растущими потерями в теплосетях и затратами на их поддержание в рабочем состоянии.

Подключение новой нагрузки к централизованным системам теплоснабжения требует постоянной проработки вариантов их развития. Оптимальный вариант должен характеризоваться экономически целесообразной зоной действия источника зоны теплоснабжения при соблюдении требований качества и надежности теплоснабжения, а также экологии.

Расчет оптимального радиуса теплоснабжения, применяемого в качестве характерного параметра, позволит определить границы действия централизованного теплоснабжения по целевой функции минимума себестоимости

полезно отпущенного тепла. При этом также возможен вариант убыточности дальнего транспорта тепла, принимая во внимание важность и сложность проблемы.

Отсутствие разработанных, согласованных на федеральном уровне и введенных в действие методических рекомендаций по расчету экономически целесообразного радиуса централизованного теплоснабжения потребителей не позволяет формировать решения о реконструкции действующей системы теплоснабжения в направлении централизации или децентрализации локальных зон теплоснабжения и принципе организации вновь создаваемой системы теплоснабжения.

Определение эффективного радиуса теплоснабжения является актуальной задачей. Расчет по целевой функции минимума себестоимости полезно отпущенного тепла является затруднительным и не всегда оказывается достоверным, как в случае комбинированной выработки тепла на ТЭЦ, когда затраты на выработку электрической энергии и тепла определяются по устаревшим методикам, разработанным более 50 лет назад.

Предлагаемая методика расчета эффективного радиуса теплоснабжения основывается на определении допустимого расстояния от источника тепла двухтрубной теплотрассы с заданным уровнем.

По изложенной в статье методике для определения максимального радиуса подключения новых потребителей к существующей тепловой сети вначале для подключаемой нагрузки при задаваемой величине удельного падения давления 5 кгс/(м<sup>2</sup>\*м) определяется необходимый диаметр трубопровода. Далее для этого трубопровода определяются годовые тепловые потери. Принимается, что эффективность теплопровода с точки зрения тепловых потерь, равной величине 5% от годового отпуска тепла к подключаемому потребителю. Выполняется расчёт нормативных тепловых потерь трубопровода длиной 100м. По формуле (5.1) определяется допустимое расстояние двухтрубной теплотрассы постоянного сечения с заданным уровнем потерь.

$$L_{don} = Q_{nom} \times 100 / Q_{100}$$

где:  $Q_{nom}$  – тепловые потери подключаемого трубопровода (5% от годового отпуска тепла), Гкал/год;

$Q_{100}$  – нормативные тепловые потери трубопровода, длиной 100 м, Гкал/год

Результаты расчёта представлены в таблице 5.1.

D, мм	G, т/ч	$Q^{Di}$ , Гкал/час	$Q^{Di}_{год}$ , Гкал/год	$Q^{Di}_{пот}$ , Гкал/год	Допустимая длина, м		
					Канальная прокладка	Бесканальная прокладка	Надземная прокладка
57×3,0	2,642	0,066	196,826	9,841	33,86	26,17	21,57
76×3,0	6,142	0,154	457,582	22,879	66,47	49,55	42,22
89×4,0	9,052	0,226	674,459	33,723	92,77	68,46	58,90
128×4,0	15,835	0,396	2379,809	58,990	149,61	228,56	95,45
133×4,0	28,596	0,715	2130,623	226,531	226,47	169,53	150,74
159×4,5	46,312	1,158	3450,579	172,529	349,89	242,66	227,46
219×6,0	228,365	2,709	8073,875	403,694	634,54	442,36	429,92
273×7,0	195,558	4,889	14570,358	728,518	942,33	662,29	651,04
325×8,0	323,131	7,778	23181,273	2359,063	1285,56	897,66	843,69
377×9,0	461,444	11,536	34380,589	1719,029	1635,15	2355,96	2268,58
426×9,0	645,685	16,142	48227,699	2405,385	2020,48	1426,34	1341,84
480×7,0	915,237	22,878	68182,232	3409,226	2499,71	1786,18	1685,01
530×8,0	2383,348	29,584	88167,229	4408,355	2876,20	2062,39	1961,97
630×9,0	1869,289	46,732	$1,393 \cdot 22^5$	6963,705	3680,41	2674,44	2555,30
720×22,0	2657,148	66,429	$1,980 \cdot 22^5$	9898,738	4400,03	3241,13	3229,22
820×22,0	3768,085	94,202	$2,807 \cdot 22^5$	14037,337	5228,25	3901,22	3807,35
920×23,0	5097,225	127,428	$3,798 \cdot 22^5$	18988,365	6034,18	4554,55	4475,33
2220×12,0	6681,279	167,032	$4,978 \cdot 22^5$	24889,926	22956,04	22281,27	9973,52

Результаты расчетов радиусов эффективного теплоснабжения представлены в таблице 5.2 и на рисунке 5.2.

Таблица 5.2 – Радиус эффективного теплоснабжения

Источник тепловой энергии	Расстояние от источника до наиболее отдаленного потребителя, м	Эффективный радиус теплоснабжения, м
Котельная №1	513	131
Котельная №308	202	233
Котельная №309	309	472

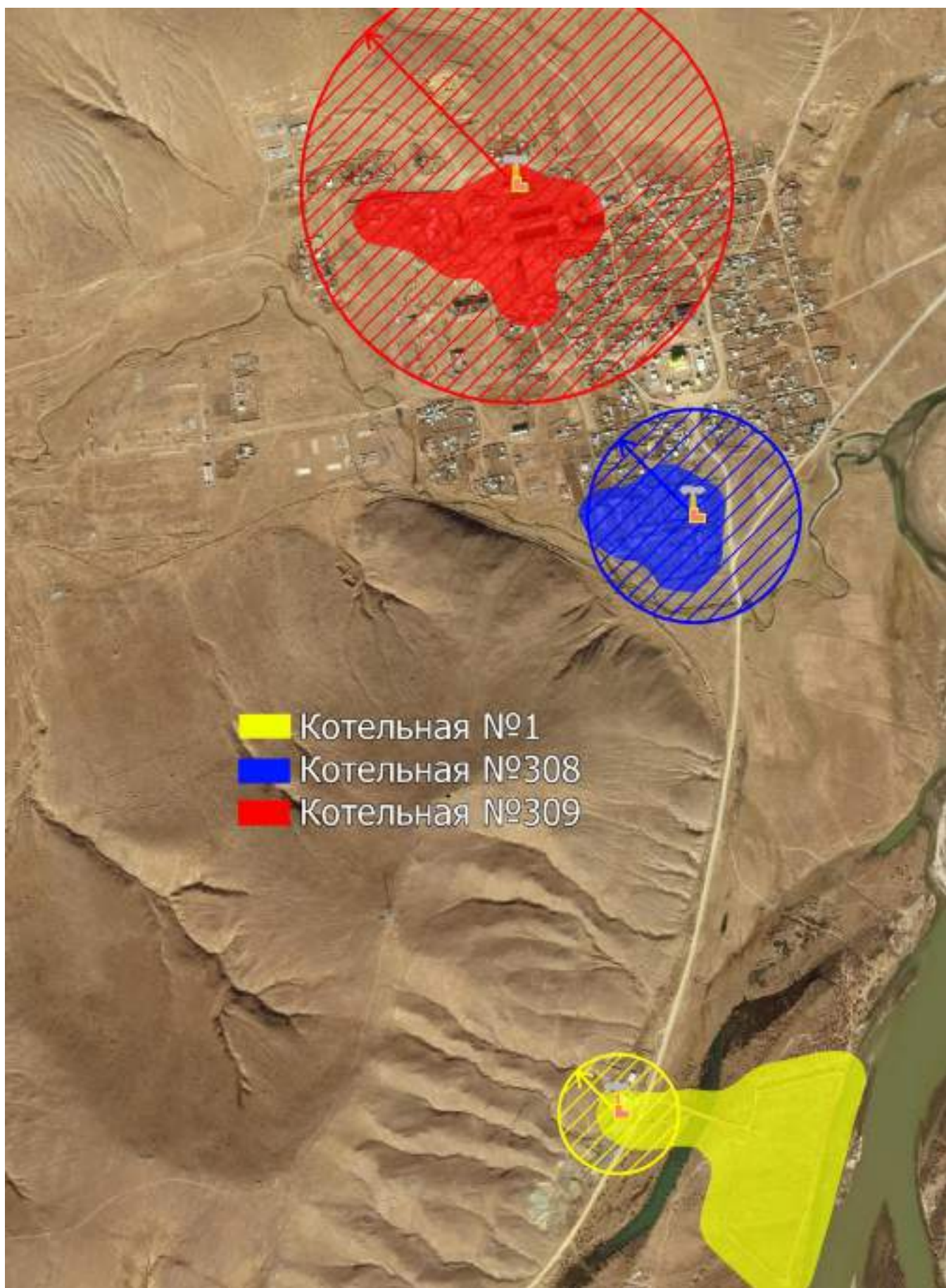


Рис. 5.2 – Радиусы эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии муниципального образования Сельское поселение «Цугол»

## **6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОВОМУ СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ**

### **6.1 Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности**

В муниципальном образовании источников тепловой энергии с дефицитом тепловой мощности не выявлено. Следовательно, реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не требуется.

### **6.2 Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения**

Для обеспечения требований ФЗ 261 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» при прокладке тепловых сетей рекомендуется использовать новые энергосберегающие технологии и материалы.

### **6.3 Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения**

Для взаимного резервирования тепловых источников и повышения надёжности теплоснабжения в муниципальном образовании рекомендуется рассмотреть варианты объединения системы теплоснабжения в единую сеть.

В связи со значительной удалённостью некоторых источников тепловой энергии друг от друга, строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия,

при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных котельных не предоставляется возможным.

#### **6.4 Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных**

Нормальная работа систем теплоснабжения - обеспечение потребителей тепловой энергией соответствующего качества, и заключается для энергоснабжающей организации в выдерживании параметров режима теплоснабжения на уровне, регламентируемом Правилами Технической Эксплуатации (ПТЭ) электростанций и сетей РФ, ПТЭ тепловых энергоустановок.

В процессе эксплуатации в действующей системе централизованного теплоснабжения из-за износа существующих тепловых сетей происходит увеличение шероховатости трубопроводов, уменьшение надёжности и увеличение аварий в системе теплоснабжения, как правило, неравномерная подача тепла потребителям, завышение расходов сетевой воды и сокращение пропускной способности трубопроводов. В связи с вышеизложенным рекомендуется при реконструкции и прокладке новых тепловых сетей использовать передовые технологии и материалы, обеспечивающие наибольший эксплуатационный срок данной системе теплоснабжения. К таким материалам можно отнести предизолированные трубы различных производителей.

#### **6.5 Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения**

Действующие нормативные документы требуют периодического проведения освидетельствования тепловых сетей, а также по истечении нормативного срока эксплуатации (25 лет) с целью выявления мест утонения трубопроводов более чем на 20 % от первоначальной толщины их прочностной расчет и замену участков, имеющих недостаточный ресурс, т. е. подразумевается необходимость 100 %



надежности тепловых сетей за счет предупредительных мер вместо устранения разрывов трубопроводов. В реальности на большей части тепловых сетей разрывы трубопроводов из-за коррозии появляются задолго до истечения нормативного срока, что приводит к их преждевременной замене.

Основные недостатки стальных трубопроводов следующие:

– небольшой фактический срок службы стальных трубопроводов – до 10-15 лет, т.е. в 2 раза меньше нормативного, вследствие низкой коррозионной стойкости стали и внутренней и наружной коррозии трубопроводов;

– сокращение пропускной способности стальных трубопроводов на 20-25 % вследствие зарастания их внутренней поверхности продуктами коррозии (отложениями) и уменьшения площади их поперечного сечения;

– обязательное применение тепловой изоляции для сокращения значительных потери теплоты через стенки стальных трубопроводов из-за высокой теплопроводности стали - коэффициент теплопроводности  $\lambda_{ст} = 50 - 70 \text{ Вт}/(\text{м} \cdot ^\circ\text{C})$ ;

– значительный вес стальных трубопроводов: масса одного метра стального трубопровода, в зависимости от диаметра, составляет от 0,8 до 482 кг.

В связи с вышеизложенным, рекомендуется применять предизолированные гофрированные трубопроводы, преимущества которых описаны ниже.

Преимущества гибких гофрированных трубопроводов:

-трубопроводы самокомпенсируемые, т.е. при прокладке таких трубопроводов не требуется установка компенсаторов (сальниковых, сильфонных, П-образных);

-гибкость трубопроводов позволяет плавно обходить препятствия на трассе тепловых сетей;

-по сравнению с традиционными стальными трубопроводами предизолированные гофрированные трубы меньше подвержены наружной и внутренней коррозии (из-за использования нержавеющей хромо-никелевой стали, более устойчивой к коррозии по сравнению с остальными сортами стали).

## **6.6 Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки**

На данном этапе разработки проекта не предоставляется возможным определение месторасположение нового строительства. В связи с этим реконструкция тепловой сети с увеличением диаметров трубопровода для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки схемой не предусматривается.

Однако, при актуализации либо корректировки данного документа и при наличии данных о месторасположении нового строительства и тепловых нагрузок рекомендуется включить обоснование выбора диаметров при подключении новых потребителей.

## **6.7 Строительство и реконструкция насосных станций**

На территории муниципального образования отсутствуют подкачивающие насосные станции. Напор, обеспечиваемый оборудованием тепловых источников, достаточен для поддержания расчетного гидравлического режима тепловой сети. Строительство и реконструкция ПНС не планируется.

## 7. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

### 7.1 Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива

Данный раздел содержит перспективные топливные балансы основного вида топлива для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах муниципального образования.

Для источников тепловой энергии расположенных на территории муниципального образования Сельское поселение «Цугол» основным видом топлива является уголь.

В таблице 7.1 приведены максимальные часовые и годовые расходы основного топлива. В таблице 7.2 отображены результаты расчета перспективного топливного баланса по каждому тепловому источнику.

Таблица 7.1 – Максимальные часовые и годовые расчетные расходы основного топлива

Наименование источника	Максимальный часовой расход основного топлива, тонны/час	Годовой расход основного топлива, тонны/год
Котельная №1	0,138	427,00
Котельная №308	0,276	856,00
Котельная №309	0,549	1700,89

Таблица 7.2 – Результаты расчета перспективного топливного баланса

Период	Расход топлива на выработку, т.у.т.	Расход топлива на собственные нужды, т.у.т.	Расход топлива на отпуск в сеть, т.у.т.	Расход топлива на потери, т.у.т.	Расход топлива на полезный отпуск, т.у.т.
<b>Котельная №1</b>					
2013 г.	327,36	9,73	317,63	39,52	278,11
2014 г.	327,36	9,73	317,63	39,52	278,11
2015 г.	327,36	9,73	317,63	39,52	278,11
2016 г.	327,36	9,73	317,63	39,52	278,11
2017 г.	327,36	9,73	317,63	39,52	278,11
2018 г.	327,36	9,73	317,63	39,52	278,11
2019 г.	327,36	9,73	317,63	39,52	278,11
2020 - 2024 гг.	327,36	9,73	317,63	39,52	278,11
2025 - 2029 гг.	327,36	9,73	317,63	39,52	278,11
<b>Котельная №308</b>					
2013 г.	656,26	19,51	636,75	79,22	557,52
2014 г.	656,26	19,51	636,75	79,22	557,52

Период	Расход топлива на выработку, т.у.т.	Расход топлива на собственные нужды, т.у.т.	Расход топлива на отпуск в сеть, т.у.т.	Расход топлива на потери, т.у.т.	Расход топлива на полезный отпуск, т.у.т.
2015 г.	656,26	19,51	636,75	79,22	557,52
2016 г.	656,26	19,51	636,75	79,22	557,52
2017 г.	656,26	19,51	636,75	79,22	557,52
2018 г.	656,26	19,51	636,75	79,22	557,52
2019 г.	656,26	19,51	636,75	79,22	557,52
2020 - 2024 гг.	656,26	19,51	636,75	79,22	557,52
2025 - 2029 гг.	656,26	19,51	636,75	79,22	557,52
Котельная №309					
2013 г.	1304,00	38,77	1265,23	157,48	1107,75
2014 г.	1304,00	38,77	1265,23	157,48	1107,75
2015 г.	1304,00	38,77	1265,23	157,48	1107,75
2016 г.	1304,00	38,77	1265,23	157,48	1107,75
2017 г.	1304,00	38,77	1265,23	157,48	1107,75
2018 г.	1304,00	38,77	1265,23	157,48	1107,75
2019 г.	1304,00	38,77	1265,23	157,48	1107,75
2020 - 2024 гг.	1304,00	38,77	1265,23	157,48	1107,75
2025 - 2029 гг.	1304,00	38,77	1265,23	157,48	1107,75

## 7.2 Расчеты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов аварийных видов топлива

Нормативный неснижаемый запас топлива – запас топлива, обеспечивающий работу котельной в режиме "выживания" с минимальной расчетной тепловой нагрузкой и составом оборудования, позволяющим поддерживать готовность к работе всех технологических схем и плюсовые температуры в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях.

В таблице 7.3 произведен расчет нормативного неснижаемого запаса основного топлива в разрезе каждого теплоисточника.

Таблица 7.3 – Основные данные и результаты расчета создания нормативного неснижаемого запаса топлива

Вид топлива	Среднесуточная выработка в самый холодный месяц, Гкал/сутки	Норматив удельного расхода топлива, т.у.т./Гкал	Среднесуточный расход топлива, т.у.т.	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Кол-во суток для расчета	ННЗТ, тонн
Котельная №1						
Уголь	7,728	0,254	1,959	0,767	7	17,89
Котельная №308						
Уголь	15,455	0,254	3,927	0,767	7	35,86
Котельная №309						
Уголь	30,029	0,260	7,804	0,767	7	71,25

Нормативный эксплуатационный запас топлива – запас топлива, обеспечивающий надежную и стабильную работу котельной и вовлекаемый в расход для обеспечения выработки тепловой энергии в осеннее – зимний период (I и IV кварталы).

В таблице 7.4 произведен расчет нормативного эксплуатационного запаса основного вида топлива в разрезе каждого теплоисточника.

Таблица 7.4 – Основные данные и результаты расчета создания нормативного эксплуатационного запаса топлива

Вид топлива	Среднесуточная выработка за три самых холодных месяца, Гкал/сутки	Норматив удельного расхода топлива, т.у.т./Гкал	Среднесуточный расход топлива, т.у.т.	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Кол-во суток для расчета	НЭЗТ, тонн
Котельная №1						
Уголь	7,444	0,254	1,887	0,767	45	110,77
Котельная №308						
Уголь	14,887	0,254	3,783	0,767	45	222,06
Котельная №309						
Уголь	28,926	0,260	7,517	0,767	45	441,23

## **8. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

### **8.1 Описание показателей надежности (вероятность безотказной работы, коэффициент готовности, живучесть)**

Оценка надежности теплоснабжения разрабатывается в соответствии с подпунктом «и» пункта 19 и пункта 46 Постановления Правительства от 22 февраля 2012 г. №154 «Требования к схемам теплоснабжения». Нормативные требования к надёжности теплоснабжения установлены в СНиП 41.02.2003 «Тепловые сети» в части пунктов 6.27-6.31 раздела «Надежность». В СНиП 41.02.2003 надежность теплоснабжения определяется по способности проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом систем централизованного теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения), а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде, обеспечивать нормативные показатели вероятности безотказной работы, коэффициент готовности и живучести.

Расчет показателей системы с учетом надежности должен производиться для конечного потребителя. При этом минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать:

- источник теплоты - 0,97;
- тепловые сети - 0,9;
- потребитель теплоты - 0,99.

Минимально допустимый показатель вероятности безотказной работы системы централизованного теплоснабжения в целом следует принимать равным 0,86.

Нормативные показатели безотказности тепловых сетей обеспечиваются следующими мероприятиями:

- установлением предельно допустимой длины нерезервированных участков теплопроводов (тупиковых, радиальных, транзитных) до каждого потребителя или теплового пункта;

- местом размещения резервных трубопроводных связей между радиальными теплопроводами;
- достаточностью диаметров выбираемых при проектировании новых или реконструируемых существующих теплопроводов для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказах;
- необходимостью замены на конкретных участках тепловых сетей, теплопроводов и конструкций на более надежные, а также обоснованность перехода на надземную или тоннельную прокладку;
- очередностью ремонтов и замен теплопроводов, частично или полностью утративших свой ресурс.

Готовность системы теплоснабжения к исправной работе в течение отопительного периода определяется по числу часов ожидания готовности источника теплоты, тепловых сетей, потребителей теплоты, а также числу часов нерасчетных температур наружного воздуха в данной местности.

Минимально допустимый показатель готовности системы централизованного теплоснабжения к исправной работе принимается равным 0,97 (СНиП 41.02.2003 «Тепловые сети»)

Нормативные показатели готовности систем теплоснабжения обеспечиваются следующими мероприятиями:

- готовностью систем централизованного теплоснабжения к отопительному сезону;
- достаточностью установленной (располагаемой) тепловой мощности источника тепловой энергии для обеспечения исправного функционирования системы централизованного теплоснабжения при нерасчетных похолоданиях;
- способностью тепловых сетей обеспечить исправное функционирование системы централизованного теплоснабжения при нерасчетных похолоданиях;
- организационными и техническими мерами, необходимыми для обеспечения исправного функционирования системы централизованного теплоснабжения на уровне заданной готовности;
- максимально допустимым числом часов готовности для источника теплоты.

Потребители теплоты по надежности теплоснабжения делятся на три категории. Первая категория – потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях ниже предусмотренных ГОСТ 30494.

Например, больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства, шахты и т.п. Вторая категория – потребители, допускающие снижение температуры в жилых и общественных зданий до 12 °С, промышленных зданий до - 8 °С.

## **8.2 Методика определения надежности работы теплосети**

Расчет надёжности работы теплосети выполняется в соответствии с «Методическими рекомендациями...» Минэнерго [34].

Расчет вероятности безотказной работы тепловой сети по отношению к каждому потребителю рекомендуется выполнять с применением приведённого ниже алгоритма.

Определить путь передачи теплоносителя от источника до потребителя, по отношению к которому выполняется расчет вероятности безотказной работы тепловой сети.

На первом этапе расчета устанавливается перечень участков теплопроводов, составляющих этот путь.

Для каждого участка тепловой сети устанавливаются: год его ввода в эксплуатацию, диаметр и протяженность.

На основе обработки данных по отказам и восстановлением (времени, затраченном на ремонт участка) всех участков тепловых сетей за несколько лет их работы устанавливаются следующие зависимости:

$\lambda_0$  - средневзвешенная частота (интенсивность) устойчивых отказов участков в конкретной системе теплоснабжения при продолжительности эксплуатации участков от 3 до 17 лет,  $1/(\text{км}\cdot\text{год})$ ;



$\lambda_0$  - средневзвешенная частота (интенсивность) отказов для участков тепловой сети с продолжительностью эксплуатации от 1 до 3 лет, 1/(км·год);

$\lambda_0$  - средневзвешенная частота (интенсивность) отказов для участков тепловой сети с продолжительностью эксплуатации от 17 и более лет, 1/(км·год).

Частота (интенсивность) отказов каждого участка тепловой сети измеряется с помощью показателя  $\lambda_i$ , который имеет размерность 1/(км·год). Интенсивность отказов всей тепловой сети (без резервирования) по отношению к потребителю представляется как последовательное (в смысле надежности) соединение элементов при котором отказ одного из всей совокупности элементов приводит к отказу все системы в целом. Средняя вероятность безотказной работы системы, состоящей из последовательно соединенных элементов, будет равна произведению вероятностей безотказной работы:

$$P_c = \prod_{i=1}^{i=N} P_i = e^{-\lambda_1 L_1 t} \cdot e^{-\lambda_2 L_2 t} \cdot \dots \cdot e^{-\lambda_n L_n t} = e^{-t \cdot \sum_{i=1}^{i=n} \lambda_i L_i} = e^{-\lambda_c t}$$

Интенсивность отказов всего последовательного соединения равна сумме интенсивностей отказов на каждом участке:

$$\lambda_c = L_1 \lambda_1 + L_2 \lambda_2 + \dots + L_n \lambda_n, \text{ 1/час}$$

где  $L_i$  - протяженность каждого участка, км.

Для описания параметрической зависимости интенсивности отказов рекомендуется использовать зависимость от срока эксплуатации, следующего вида, близкую по характеру к распределению Вейбулла:

$$\lambda(t) = \lambda_0 (0,1\tau)^{\alpha-1}$$

где  $\tau$  - срок эксплуатации участка, лет.

Для распределения Вейбулла рекомендуется использовать следующие эмпирические коэффициенты:

$$\alpha = \begin{cases} 0,8 & \text{при } 0 < \tau \leq 3 \\ 1 & \text{при } 3 < \tau \leq 17 \\ 0,5e^{\tau/20} & \text{при } \tau > 17 \end{cases}$$

Поскольку предоставленные статистические данные о технологических нарушениях, недостаточно полные, то среднее значение интенсивности отказов принимается равным  $\lambda_0 = 0,05$  1/(год·км).

Значения интенсивности отказов  $\lambda(t)$  в зависимости от продолжительности эксплуатации  $\tau$  при значении  $\lambda_0 = 0,05$  1/(год·км). представлены в таблице 8.1 и на рис. 8.1.

Таблица 8.1 - Значения интенсивности отказов  $\lambda(t)$

Наименование показателя	Продолжительность работы участка тепловой сети, лет										
	1	3	4	5	10	15	20	25	30	35	40
Интенсивность отказов $\lambda(t)$ , 1/(год·км)	0,079	0,064	0,05	0,05	0,05	0,05	0,064	0,099	0,195	0,525	2,095
Значение коэффициента $\alpha$ , ед	0,80	0,80	1,00	1,00	1,00	1,00	1,36	1,75	2,24	2,88	3,69

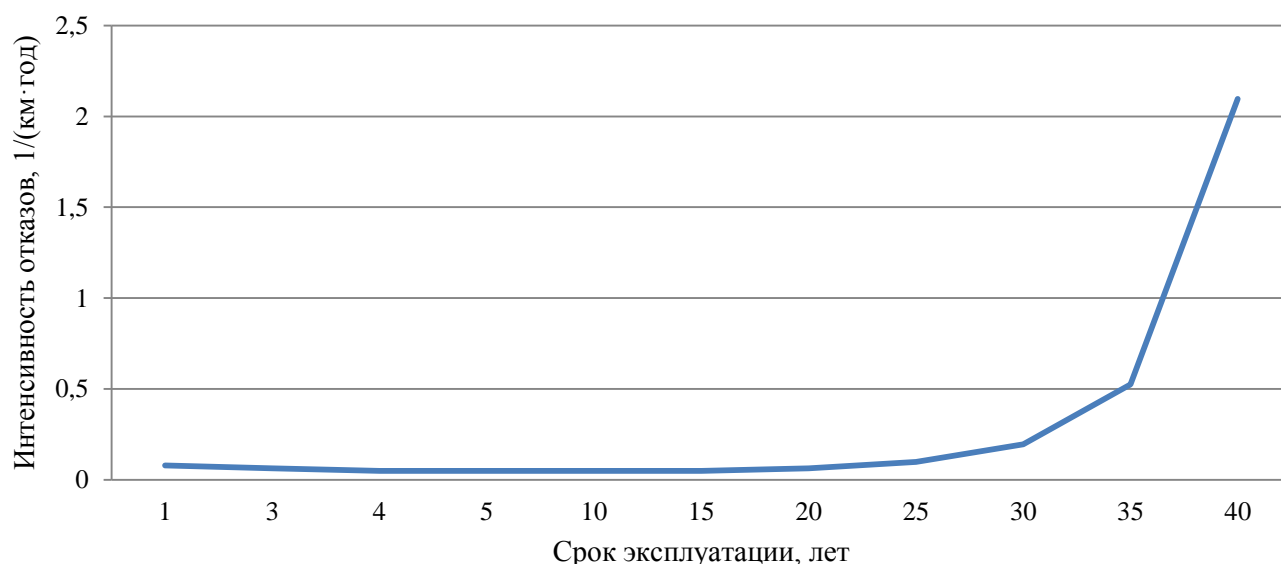


Рис. 8.1 – Интенсивность отказов в зависимости от срока эксплуатации участка тепловой сети

По данным региональных справочников по климату о среднесуточных температурах наружного воздуха за последние десять лет строят зависимость повторяемости температур наружного воздуха (график продолжительности тепловой нагрузки отопления). При отсутствии этих данных зависимость повторяемости температур наружного воздуха для местоположения тепловых сетей принимают по данным СНиП 2.01.01.82 или Справочника «Наладка и эксплуатация водяных тепловых сетей».

С использованием данных о теплоаккумулирующей способности объектов теплотребления (зданий) определяют время, за которое температура внутри отапливаемого помещения снизится до температуры, установленной в критериях отказа теплоснабжения. Отказ теплоснабжения потребителя – событие, приводящее к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже +12 °С, в промышленных зданиях ниже +8 °С (СНиП 41-02-2003. Тепловые сети).

Для расчета времени снижения температуры в жилом здании используют формулу:

$$t_{\text{в}} = t_{\text{н}} + \frac{Q_0}{q_0V} + \frac{t'_{\text{в}} - t_{\text{н}} - \frac{Q_0}{q_0V}}{\exp(z/\beta)}, \text{ } ^\circ\text{C}$$

где  $t_{\text{в}}$ - внутренняя температура, которая устанавливается в помещении через время  $z$  в часах, после наступления исходного события, °С;

$z$  - время отсчитываемое после начала исходного события, ч;

$t'_{\text{в}}$ - температура в отапливаемом помещении, которая была в момент начала исходного события, °С;

$t_{\text{н}}$  - температура наружного воздуха, усредненная на периоде времени, °С;

$Q_0$ - подача теплоты в помещение, Дж/ч;

$q_0V$  - удельные расчетные тепловые потери здания, Дж/(ч °С);

$\beta$  - коэффициент аккумуляции помещения (здания), ч.

Для расчет времени снижения температуры в жилом задании до +12 °С при внезапном прекращении теплоснабжения эта формула при  $\frac{Q_0}{q_0V} = 0$  имеет следующий вид:

$$z = \beta \cdot \ln \frac{(t_{\text{в}} - t_{\text{н}})}{(t_{\text{в.а}} - t_{\text{н}})}, \text{ ч}$$

где:  $t_{\text{в.а}}$  - внутренняя температура, которая устанавливается критерием отказа теплоснабжения (+12 °С для жилых зданий).

Расчет проводится для каждой градации повторяемости температуры наружного воздуха.

Расчет времени снижения температуры внутри отапливаемого помещения ведется при коэффициенте аккумуляции жилого здания  $\beta = 40$  часов приведён в таблице 8.2.

Продолжительность отопительного периода составляет 5664 ч.

Таблица 8.2 – Время снижения температуры

Температура наружного воздуха, °С	Повторяемость температур наружного воздуха	Время снижения температуры внутри отапливаемого помещения до +12 °С
6,5	472	35,92
2,5	815	24,44
-2,5	644	17,57
-7,5	496	13,75
-12,5	474	11,30
-17,5	614	9,60
-22,5	635	8,34
-27,5	576	7,38
-32,5	459	6,61
-37,5	321	5,99
-42,5	139	5,48
-47,5	19	5,05

На основе данных о частоте (потоке) отказов участков тепловой сети, повторяемости температур наружного воздуха и данных о времени восстановления (ремонта) элемента (участка, НС, компенсатора и т.д.) тепловых сетей определяют вероятность отказа теплоснабжения потребителя.

В случае отсутствия достоверных данных о времени восстановления теплоснабжения потребителей рекомендуется использовать эмпирическую зависимость для времени, необходимом для ликвидации повреждения, предложенную Е.Я. Соколовым:

$$z_p = a(1 + (b + c \cdot L_{с.з.})D^{1.2}), \text{ ч}$$

где: а, b, с - постоянные коэффициенты, зависящие от способа укладки теплопровода (подземный, надземный) и его конструкции, а также от способа диагностики места повреждения и уровня организации ремонтных работ;

$L_{с.з.}$  - расстояние между секционирующими задвижками, м;

$D$  - условный диаметр трубопровода, м.

Значения коэффициентов  $a$ ,  $b$ ,  $c$  приведены в таблице 8.3, получены на основе численных значений времени восстановления теплопроводов в зависимости от их диаметров, рекомендуемых СНиП 41-02-2003.

Таблица 8.3 – Значения коэффициентов  $a$ ,  $b$ ,  $c$

Коэффициент	$a$	$b$	$c$
Значение	6	0,5	0,0015

Расстояния  $L_{с.з.}$  между секционирующими задвижками должно соответствовать требованиям СНиП 41-02-2003 и приниматься в соответствии с таблицей 8.4.

Таблица 8.4 - Расстояния между секционирующими задвижками в метрах и место их расположения

Диаметр теплопровода, м	Диаметр не изменяется		Диаметр изменяется	
	ответвлений нет	ответвления есть	ответвлений нет	ответвления есть
до 0,4	1000	Непосредственно за ответвлением, расстояние до ближайшей СЗ не более 1000 м	непосредственно за местом изменения диаметра, расстояние до ближайшей СЗ не более 1000 м	непосредственно за ответвлением, на теплопроводе меньшего диаметра, расстояние до ближайшей СЗ не более 1000 м
от 0,4 до 0,6	1500	Непосредственно за ответвлением, расстояние до ближайшей СЗ не более 1500 м	непосредственно за местом изменения диаметра, расстояние до ближайшей СЗ не более 1000 м	непосредственно за ответвлением, на теплопроводе меньшего диаметра, расстояние до ближайшей СЗ не более 1000 м
от 0,6 до 0,9	3000	Непосредственно за ответвлением, расстояние до ближайшей СЗ не более 3000 м	непосредственно за местом изменения диаметра, расстояние до ближайшей СЗ в соответствии с меньшим диаметром (не более 1000 м, 1500 м)	непосредственно за ответвлением, на теплопроводе меньшего диаметра, расстояние до ближайшей СЗ в соответствии с меньшим диаметром (не более 1000 м, 1500 м)
более 0,9	5000	Непосредственно за ответвлением, расстояние до ближайшей СЗ не более 5000 м	непосредственно за местом изменения диаметра, расстояние до ближайшей СЗ в соответствии с меньшим диаметром (не более 1000 м, 1500 м, 3000 м)	непосредственно за ответвлением, на теплопроводе меньшего диаметра, расстояние до ближайшей СЗ в соответствии с меньшим диаметром (не более 1000 м, 1500 м, 3000 м)

Расчет выполняется для каждого участка, входящего в путь от источника до абонента:

- вычисляется время ликвидации повреждения на  $i$ -м участке;
- по каждой градации повторяемости температур вычисляется допустимое время проведения ремонта;
- вычисляется относительная и накопленная частота событий, при которых время снижения температуры до критических значений меньше чем время ремонта повреждения;
- вычисляются относительные доли и поток отказов участка тепловой сети, способный привести к снижению температуры в отапливаемом помещении до температуры  $+12\text{ }^{\circ}\text{C}$ :

$$\bar{z} = \left(1 - \frac{z_{i,j}}{z_p}\right) \cdot \frac{\tau_j}{\tau_{оп}}$$

$$\bar{\omega} = \lambda_i \cdot L_i \cdot \sum_{j=1}^{j=n} \bar{z}_{i,j}$$

- вычисляется вероятность безотказной работы участка тепловой сети относительно абонента:

$$p_i = e^{-\bar{\omega}}$$

### 8.3 Расчет вероятности безотказной работы тепломагистралей

#### 8.3.1 Расчет вероятности безотказной работы тепловых сетей котельной №1

Расчет вероятности безотказной работы расчетного пути от котельной №1 до скваж. 2.

Расчетный путь, от котельной №1 до скваж. 2, тепловой сети представлен на рис. 8.2. Результаты расчета вероятности безотказной работы указанной тепломагистралей за 2014 год приведены в табл. 8.5. На рис. 8.3 отображена интенсивность отказов элементов тепловой сети на расчетном пути, на рис. 8.4 - относительный поток отказов элементов тепловой сети. На рис. 8.5 – 8.6

представлено изменение показателей безаварийности работы каждого участка и безотказности работы всей тепломагистрали вдоль рассматриваемого расчетного пути.



Рис. 8.2 – Расчетный участок тепловой сети от котельной №1 до скваж. 2

Таблица 8.5 - Результаты расчета вероятности безотказной работы тепловой сети от котельной №1 до скваж. 2

№ элемента	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Год ввода в эксплуатацию	Длина участка, L, м	Диаметр условный, D <sub>у</sub> , м	Время восстановления теплоснабжения потребителей, Z <sub>р</sub> , ч	Интенсивность отказов, λ, 1/(км·год)	Относительный поток отказов участка тепловой сети, ω	Вероятность безотказной работы участка тепловой сети, P	Средняя вероятность безотказной работы системы, ПР
1	Котельная №1	Уз.1	1985	291	0,1	6,355	0,167	0,0000846	0,9999154	0,9999154
2	Уз.1	ТК6	1985	162	0,1	6,281	0,167	0,0000397	0,9999603	0,9998757
3	ТК6	ТК5	1985	176	0,1	6,289	0,167	0,0000440	0,9999560	0,9998317
4	ТК5	ТК4	1985	148	0,1	6,273	0,167	0,0000355	0,9999645	0,9997961
5	ТК4	Скважина 2	1985	5	0,1	6,192	0,167	0,0000009	0,9999991	0,9997952



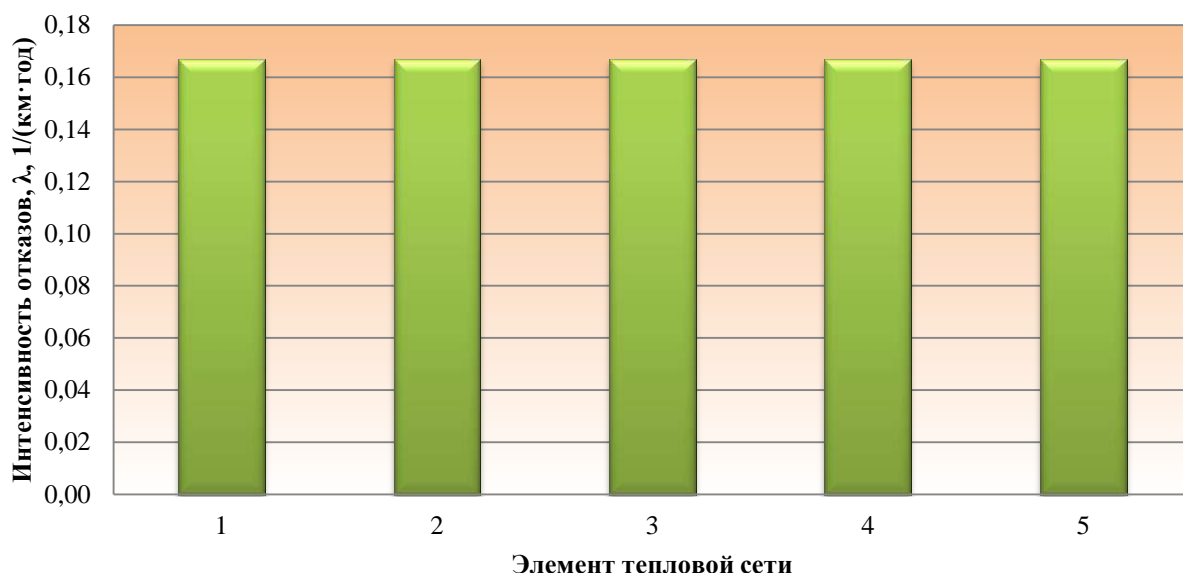


Рис. 8.3 – Интенсивность отказов элементов тепловой сети

Одинаковое значение интенсивности отказов всех участков обусловлено одинаковым сроком эксплуатации данных участков.

Учет длины участков в значениях параметров потока отказов, выделяет участки с наибольшими вероятностями отказов: №1 (рис 8.4).

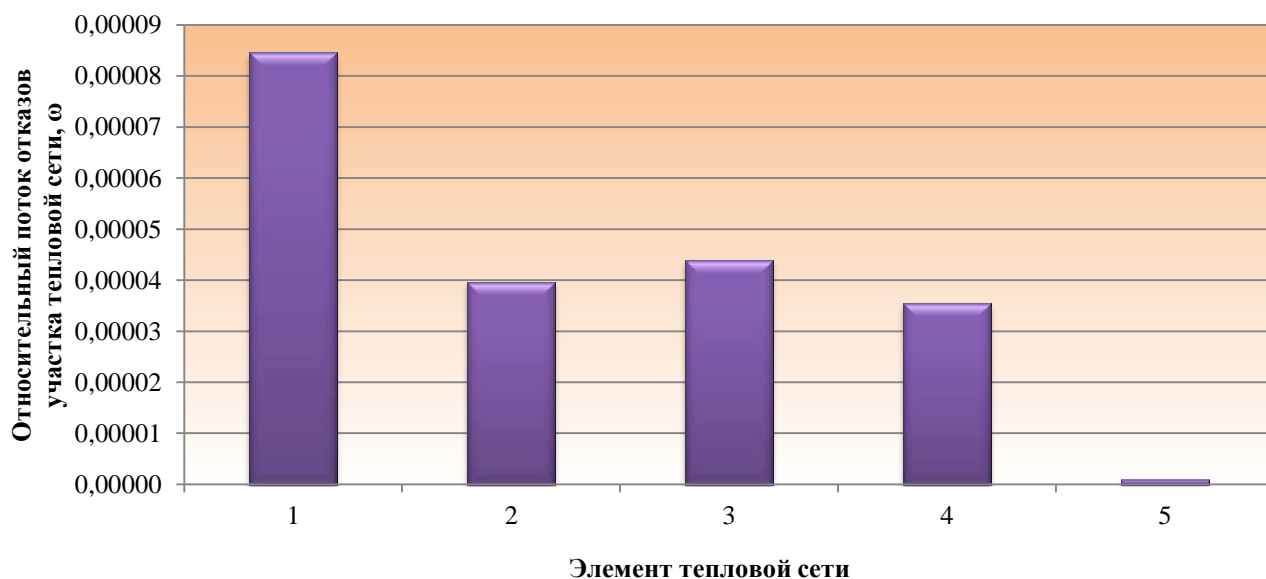


Рис. 8.4 – Относительный поток отказов элементов тепловой сети



Рис. 8.5 - Вероятность безотказной работы участков тепловой сети

Из анализа рис. 8.5 следует, что наименьшими показателями надёжности тепломагистрали, котельная №1 - скваж. 2, обладает участок №1. Это вызвано продолжительным сроком службы данных отрезков теплосети и высоким параметром  $z_p$  (время восстановления теплоснабжения потребителей, ч), который в свою очередь зависит от протяженности анализируемых участков.

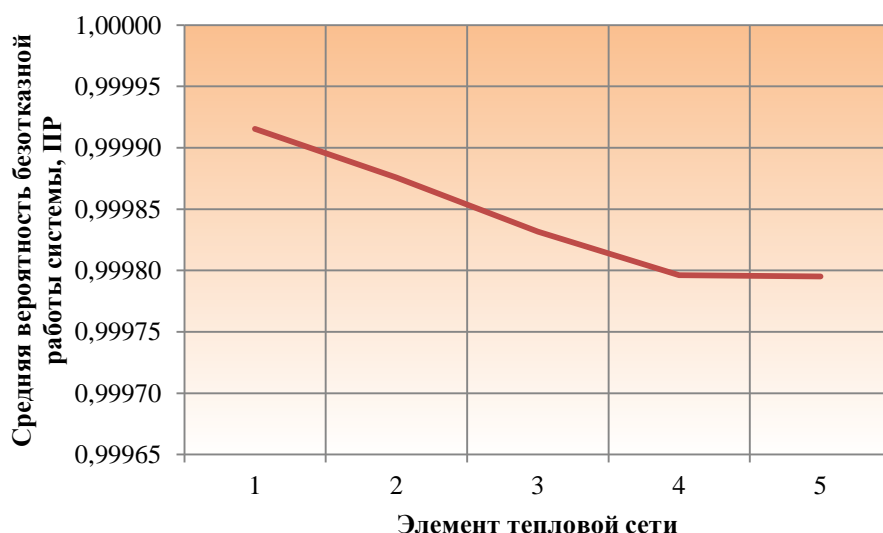


Рис. 8.6 - Средняя вероятность безотказной работы системы

Из анализа рис. 8.6 следует, что тепломагистраль обладает нормативными показателями вероятности безотказной работы.

### 8.3.2 Расчет вероятности безотказной работы тепловых сетей котельной №308

Расчет вероятности безотказной работы расчетного пути от котельной №308 до мастерской.

Расчетный путь, от котельной №308 до мастерской, тепловой сети представлен на рис. 8.7. Результаты расчета вероятности безотказной работы указанной тепломагистрали за 2014 год приведены в табл. 8.6. На рис. 8.8 отображена интенсивность отказов элементов тепловой сети на расчетном пути, на рис. 8.9 - относительный поток отказов элементов тепловой сети. На рис. 8.10 – 8.11 представлено изменение показателей безаварийности работы каждого участка и безотказности работы всей тепломагистрали вдоль рассматриваемого расчетного пути.

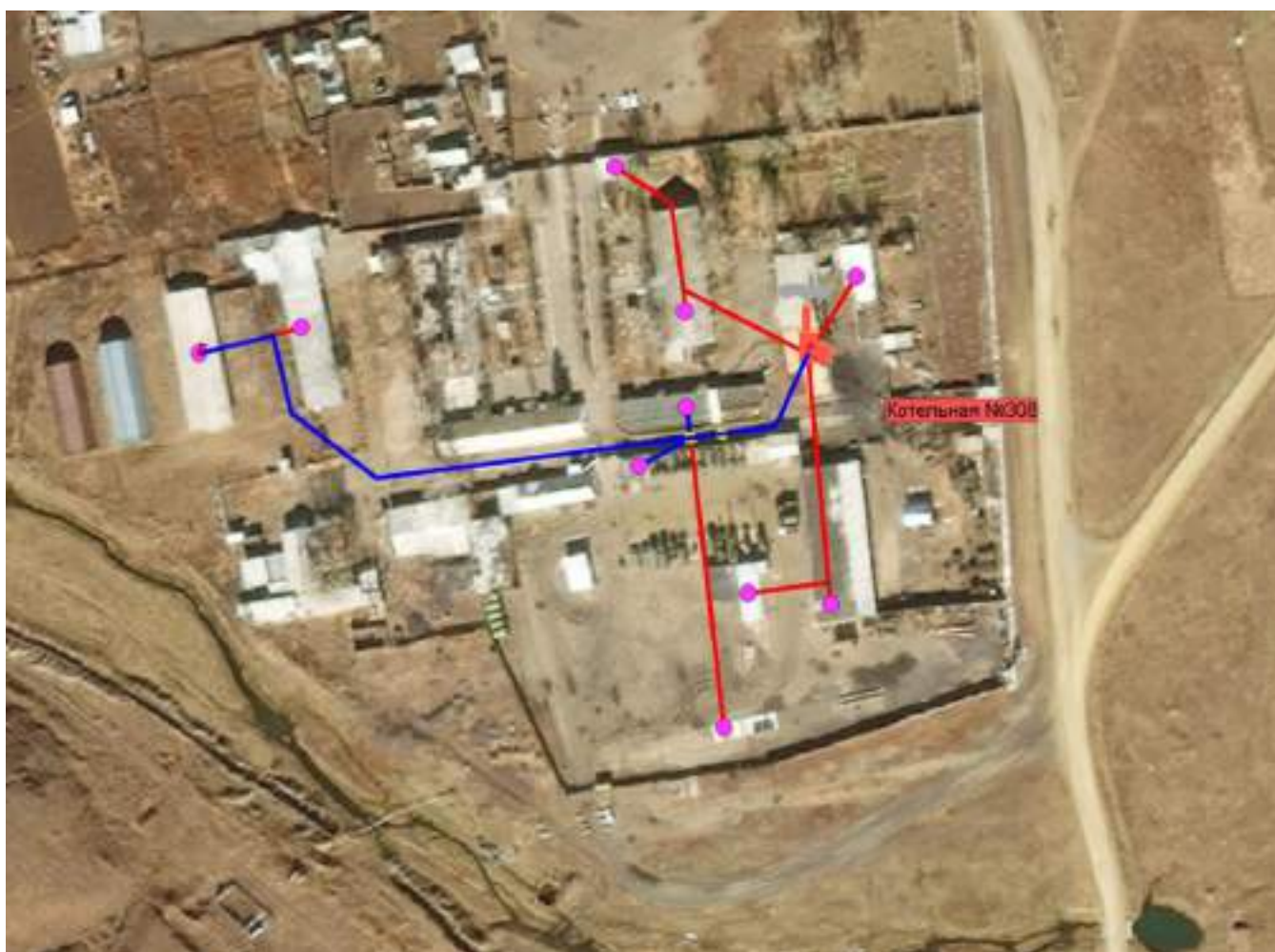


Рис. 8.7 – Расчетный участок тепловой сети от котельной №308 до мастерской

Таблица 8.6 - Результаты расчета вероятности безотказной работы тепловой сети от котельной №308 до мастерской

№ элемента	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Год ввода в эксплуатацию	Длина участка, L, м	Диаметр условный, D <sub>y</sub> , м	Время восстановления теплоснабжения потребителей, Z <sub>p</sub> , ч	Интенсивность отказов, λ, 1/(км·год)	Относительный поток отказов участка тепловой сети, ω	Вероятность безотказной работы участка тепловой сети, P	Средняя вероятность безотказной работы системы, ПР
1	Котельная №308	ТК1	1984	35	0,08	6,160	0,195	0,0000069	0,9999931	0,9999931
2	ТК1	ТК2	1984	4	0,08	6,147	0,195	0,0000007	0,9999993	0,9999924
3	ТК2	Уз.2	1984	170	0,08	6,219	0,195	0,0000409	0,9999591	0,9999515
4	Уз.2	Мастерская	1984	30	0,05	6,090	0,195	0,0000042	0,9999958	0,9999472

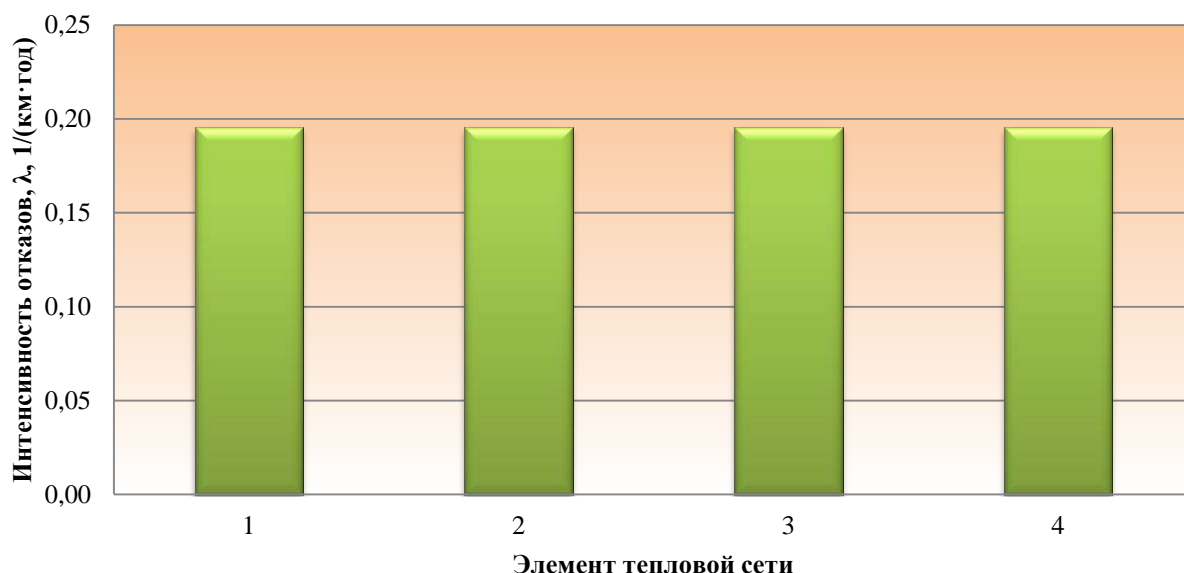


Рис. 8.8 – Интенсивность отказов элементов тепловой сети

Одинаковое значение интенсивности отказов всех участков обусловлено одинаковым сроком эксплуатации данных участков.

Учет длины участков в значениях параметров потока отказов, выделяет участки с наибольшими вероятностями отказов: №3 (рис 8.9).

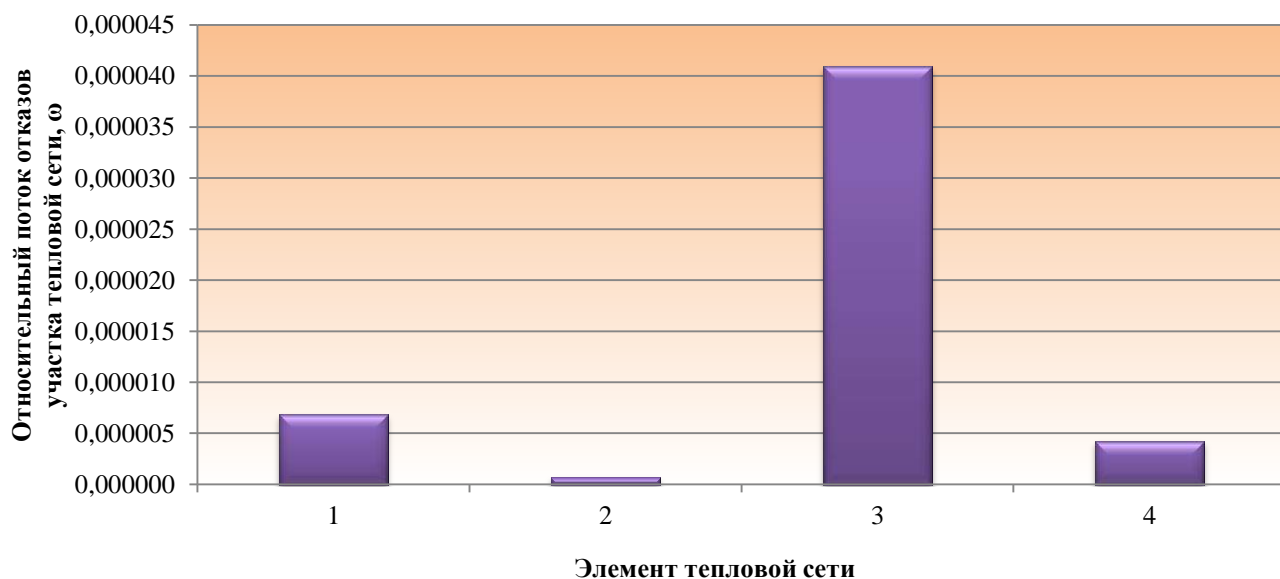


Рис. 8.9 – Относительный поток отказов элементов тепловой сети

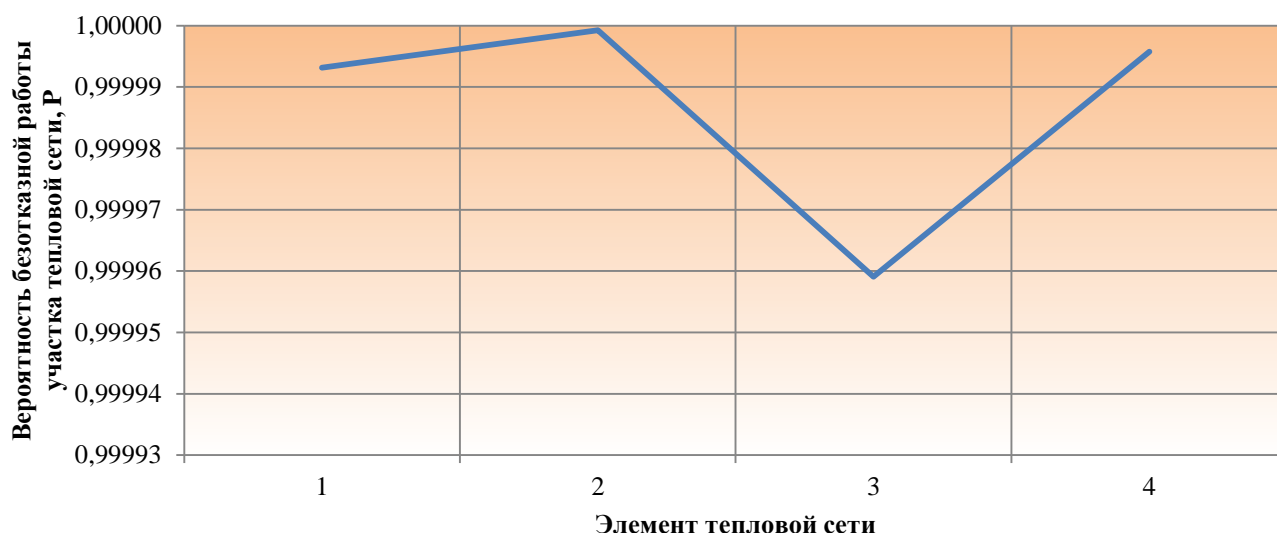


Рис. 8.10 - Вероятность безотказной работы участков тепловой сети

Из анализа рис. 8.10 следует, что наименьшими показателями надёжности тепломагистрали, Котельная №308 - мастерская, обладает участок №3. Это вызвано продолжительным сроком службы данных отрезков теплосети и высоким параметром  $z_p$  (время восстановления теплоснабжения потребителей, ч), который в свою очередь зависит от протяженности анализируемых участков.



Рис. 8.11 - Средняя вероятность безотказной работы системы

Из анализа рис. 8.11 следует, что тепломагистраль обладает нормативными показателями вероятности безотказной работы.

### 8.3.3 Расчет вероятности безотказной работы тепловых сетей котельной №309

Расчет вероятности безотказной работы расчетного пути от котельной №309 до слесарной мастерской.

Расчетный путь, от котельной №309 до слесарной мастерской, тепловой сети представлен на рис. 8.12. Результаты расчета вероятности безотказной работы указанной тепломагистрали за 2014 год приведены в табл. 8.7. На рис. 8.13 отображена интенсивность отказов элементов тепловой сети на расчетном пути, на рис. 8.14 - относительный поток отказов элементов тепловой сети. На рис. 8.15 – 8.16 представлено изменение показателей безаварийности работы каждого участка и безотказности работы всей тепломагистрали вдоль рассматриваемого расчетного пути.



Рис. 8.12 – Расчетный участок тепловой сети от котельной №309 до слесарной мастерской

Таблица 8.7 - Результаты расчета вероятности безотказной работы тепловой сети от котельной №309 до слесарной мастерской

№ элемента	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Год ввода в эксплуатацию	Длина участка, L, м	Диаметр условный, D <sub>y</sub> , м	Время восстановления теплоснабжения потребителей, Z <sub>p</sub> , ч	Интенсивность отказов, λ, 1/(км·год)	Относительный поток отказов участка тепловой сети, ω	Вероятность безотказной работы участка тепловой сети, P	Средняя вероятность безотказной работы системы, ПР
1	Котельная №309	ТК1	1986	16	0,25	6,596	0,144	0,0000060	0,9999940	0,9999940
2	ТК1	ТК2	1986	16	0,25	6,596	0,144	0,0000060	0,9999940	0,9999880
3	ТК2	ТК3	1986	50	0,25	6,654	0,144	0,0000226	0,9999774	0,9999654
4	ТК3	ТК4	1986	50	0,25	6,654	0,144	0,0000226	0,9999774	0,9999427
5	ТК4	ТК6	1986	128	0,15	6,426	0,144	0,0000370	0,9999630	0,9999058
6	ТК6	Уз.3	1986	95	0,1	6,243	0,144	0,0000181	0,9999819	0,9998877
7	Уз.3	ТК7	1986	95	0,1	6,243	0,144	0,0000181	0,9999819	0,9998695
8	ТК7	ТК8	1986	50	0,1	6,218	0,144	0,0000088	0,9999912	0,9998607
9	ТК8	Слесарная мастерская	1986	7	0,032	6,049	0,144	0,0000006	0,9999994	0,9998601



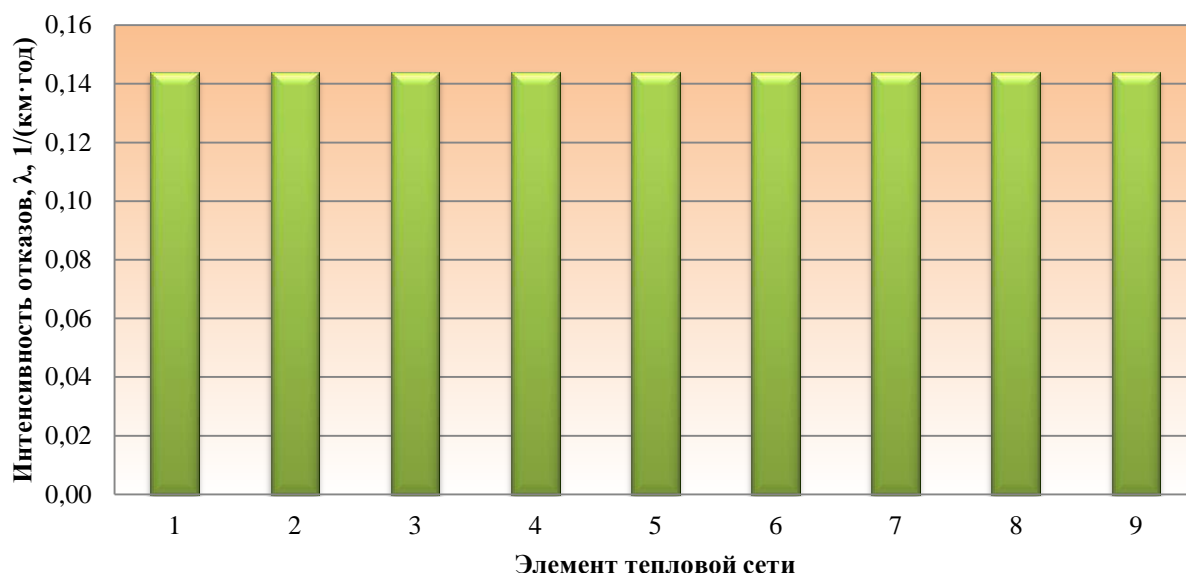


Рис. 8.13 – Интенсивность отказов элементов тепловой сети

Одинаковое значение интенсивности отказов всех участков обусловлено одинаковым сроком эксплуатации данных участков.

Учет длины участков в значениях параметров потока отказов, выделяет участки с наибольшими вероятностями отказов: №5 (рис 8.14).

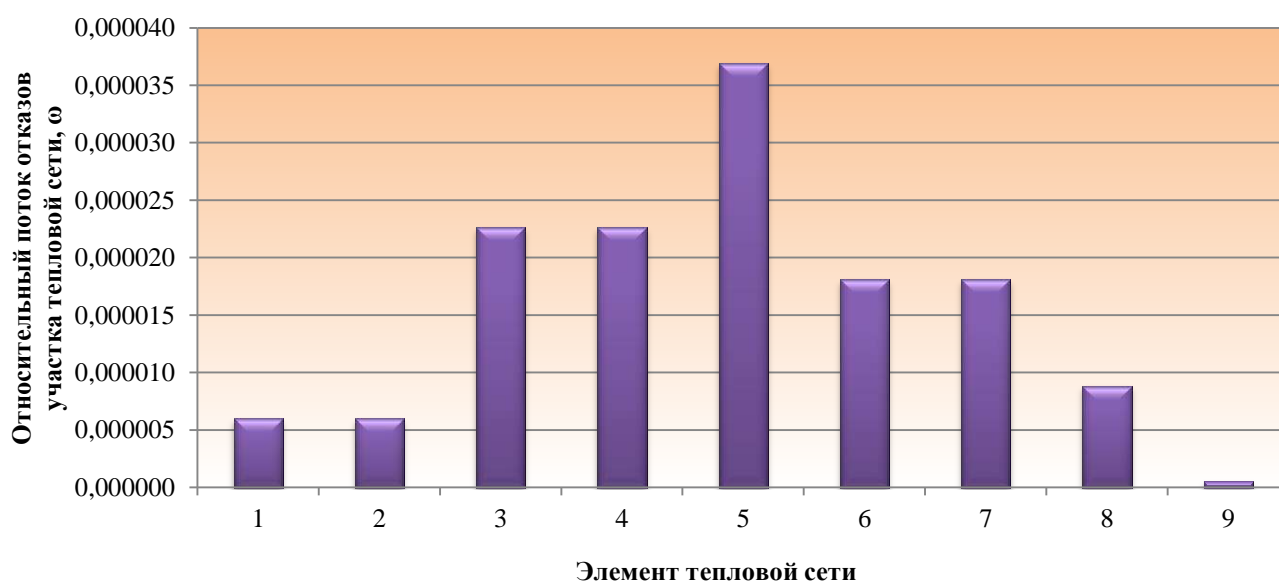


Рис. 8.14 – Относительный поток отказов элементов тепловой сети

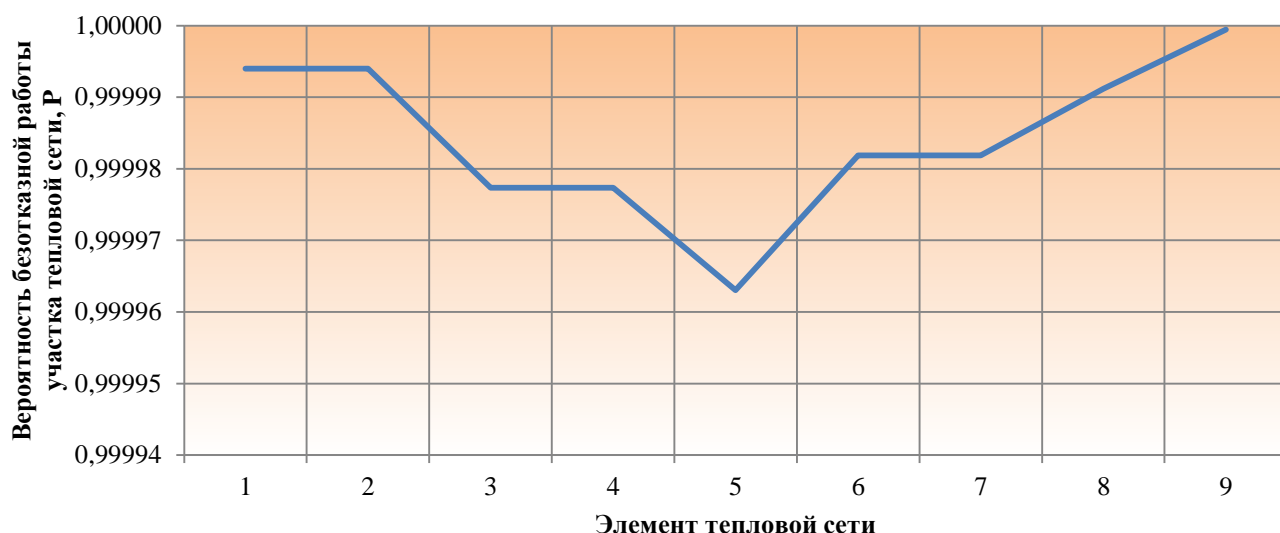


Рис. 8.15 - Вероятность безотказной работы участков тепловой сети

Из анализа рис. 8.15 следует, что наименьшими показателями надёжности тепломагистрали, Котельная №309 – слесарная мастерская, обладает участок №5. Это вызвано продолжительным сроком службы данных отрезков теплосети и высоким параметром  $z_p$  (время восстановления теплоснабжения потребителей, ч), который в свою очередь зависит от протяженности анализируемых участков.

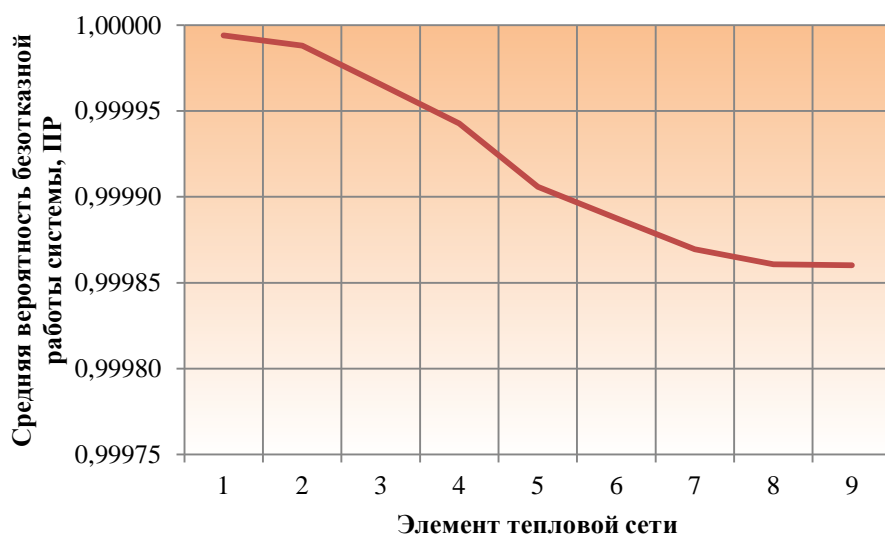


Рис. 8.16 - Средняя вероятность безотказной работы системы

Из анализа рис. 8.16 следует, что тепломагистраль обладает нормативными показателями вероятности безотказной работы.

## 9. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

### 9.1 Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей

Предложения и необходимые инвестиции для реализации мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии для повышения эффективности и сохранения надежности системы теплоснабжения приведены ниже в таблице, расчет был произведен в программе «АЛТ – Инвест™ Сумм 6.1».

#### ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к инвестиционному проекту

#### Замена котлоагрегатов

Система теплоснабжения постоянно развивается, появляется все новое оборудование, более надежное и энергоэффективное. Замена котлов с истекшим сроком службы на новые котлоагрегаты позволит сократить потребление топлива и повысить надежность системы теплоснабжения, от работы котлоагрегатов зависит вся система теплоснабжения, надежность котлов напрямую зависит на надежность всей системы в целом.

Таблица 9.1 – Результаты расчета инвестиционного проекта «Замена котлоагрегатов»

Наименование проекта	Реконструкция/замена котлоагрегатов	
Цели и задачи проекта	Замена физически и морально устаревших котлов на новые в связи с истечением срока эксплуатации и необходимостью надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей тепловой энергии	
Сроки реализации проекта	2014-2029 гг.	
Дисконтированные инвестиции проекта по годам, тыс.руб	2015 г.	1670,8
	2016 г.	2480,7
	2017 г.	5523,8

	2025 г.	2395,1
	2026 г.	3477,1
	2027 г.	7530,8
Направление проекта	Проект надежности	
Описание экономического эффекта	Проект направлен на повышение надежности и не генерирует дополнительного денежного потока от операционной деятельности	
Показатели экономической эффективности проекта		
Чистая приведенная стоимость (NPV)	Не окупаем	
Внутренняя норма рентабельности (IRR)	Не окупаем	
Простой срок окупаемости (PP)	Не окупаем	
Дисконтированный срок окупаемости (DPP)	Не окупаем	

## ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к инвестиционному проекту

### **Реконструкция теплотрасс использованием трубопроводов «Касафлекс»**

Повреждаемость тепловых сетей в России постоянно растет. Высоки потери сетевой воды из-за несанкционированного водозабора и нарушения договорных гидравлических режимов, скрытых повреждений трубопроводов, многократных сбросов воды при аварийных ремонтах и т.п.

Тепловые потери в трубопроводах напрямую зависят от срока эксплуатации и износа тепловых сетей. На рисунке 9.1 отображена зависимость износа тепловых сетей от срока эксплуатации (при первоначальном среднем износе тепловых сетей 70% и нормативном сроке эксплуатации 25 лет).

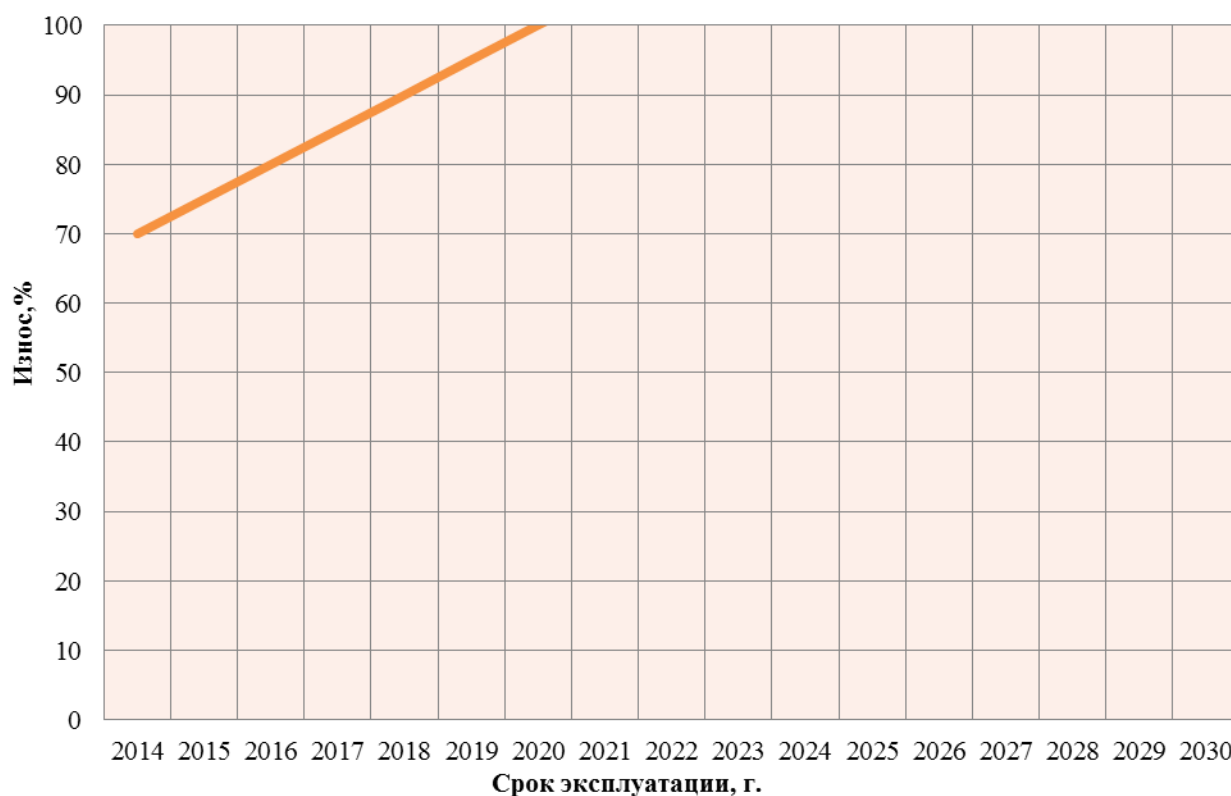


Рис. 9.1 – Зависимость износа тепловых сетей от срока эксплуатации

Как видно из диаграммы, 100% износ тепловых сетей установится в 2024 году.

При плановой периодической замене тепловых сетей по 145 п.м. в год зависимость среднего износа от срока эксплуатации будет выглядеть следующим образом (Рисунок 9.2).

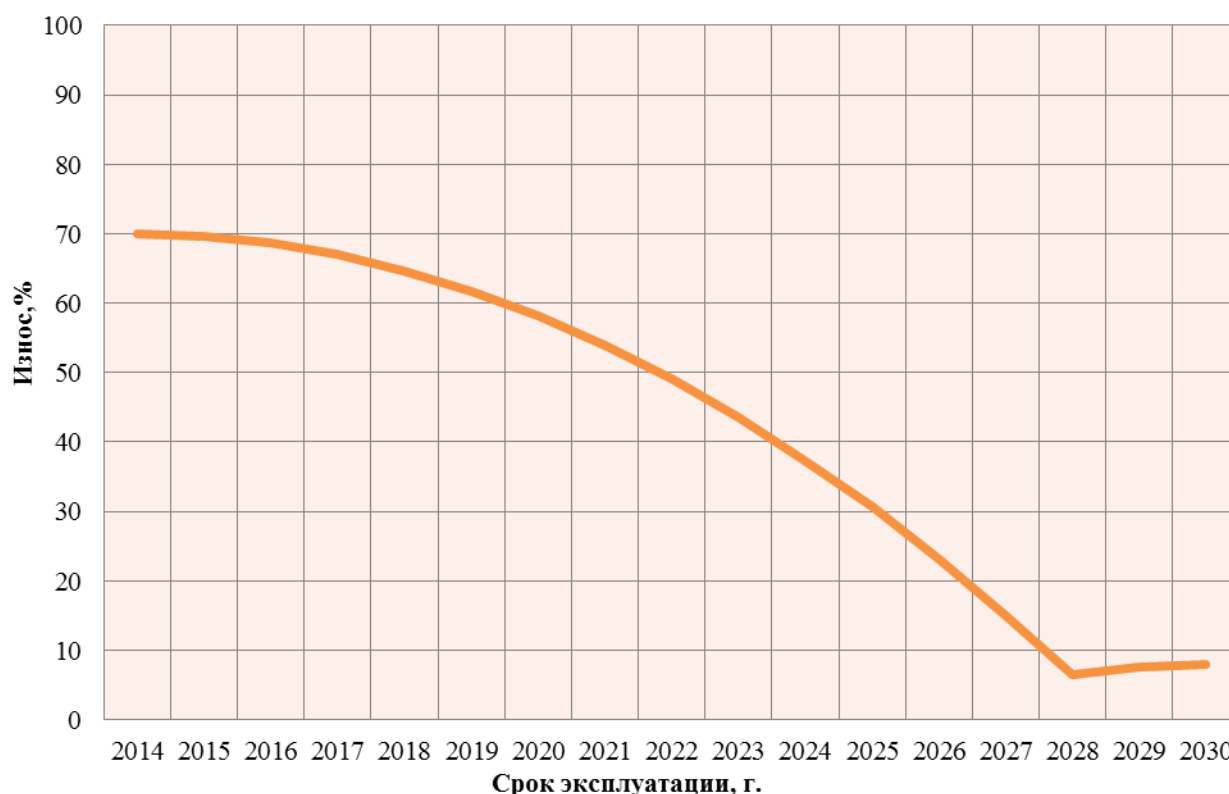


Рис. 9.2 - Зависимость износа тепловых сетей от срока эксплуатации

Тепловые потери в трубопроводах только магистральных сетей через тепловую изоляцию и потери сетевой воды достигают 10 – 15 % от произведенной тепловой энергии, а суммарные потери в магистральных и распределительных сетях – 15 – 25 % от передаваемой тепловой энергии.

Затраты электроэнергии на источниках тепла и в тепловых сетях более чем на 20%-50% превышают технологически обоснованные величины из-за нарушений в режимах работы систем централизованного теплоснабжения, в которых циркулирует примерно в 1,2–1,5 раза больше сетевой воды, чем указано в проектах и предусмотрено договорами теплоснабжения.

Задачи снижения потерь тепловой энергии в трубопроводах систем теплоснабжения является одной из самых актуальных.

Для реконструкции и строительства новых трубопроводов рекомендуются к использованию трубы в ППУ-изоляции в бесканальной прокладке.

Трубы ППУ-изоляции представляют собой трехслойную монолитную конструкцию, которая состоит из стальной трубы, теплоизолирующего слоя из пенополиуретана и защитной оболочки из полиэтилена.

Преимущества трубопроводов в ППУ-изоляции:

- низкое водопоглощение пенополиуретана;
- пенополиуретан экологически безопасен;
- долговечность пенополиуретана;
- низкая токсичность;
- пенополиуретан имеет низкий коэффициент теплопроводности. Данный показатель у ППУ равен 0,019 - 0,035 Вт/М\*К;
- высокая адгезионная прочность пенополиуретана;
- звукопоглощение пенополиуретана;
- пенополиуретан, нанесенные на металлическую поверхность, защищают ее от коррозии;
- ППУ сохраняет тепловую энергию в широком температурном диапазоне от -100°до +140°С.

Важной особенностью трубопроводов с ППУ изоляцией является встроенная электронная система оперативно дистанционного контроля (ОДК) (два сигнальных медных провода, залитых в пенополиуретановую изоляцию трубы, и электронный детектор повреждений), которая позволяет постоянно следить за состоянием (увлажнением) изоляции теплотрассы длиной до 2500 м. При этом место повреждения изоляции трубопровода устанавливается с точностью до одного метра с помощью импульсного рефлектометра.

Лучшие результаты по применению труб с ППУ изоляцией достигнуты в тех регионах и городах, где имеются целевые программы и постановления по энергосбережению с конкретным указанием вида трубопроводов тепловых сетей, а именно труб с ППУ. Это, прежде всего Москва, Московская область, Тюмень, Ханты-Мансийск, Санкт-Петербург и др.

В результате применения данного типа труб тепловые потери уменьшились более чем на 20%, сокращаются потери сетевой воды, минимизируется упущенная выгода от недопоставок тепла потребителям во время аварийных отключений.

Применение новых конструкций теплопроводов полной комплектации позволяет:

- снизить тепловые потери примерно в 1,5-2 раза;
- снизить капитальные затраты на 15-20%;

- снизить эксплуатационные затраты в 1,5-2 раза;
- снизить ремонтные затраты в 2-3 раза;
- уменьшить время прокладки в 1,5-2 раза;
- исключить влияние блуждающих токов и, следовательно, внешнюю коррозию;
- исключить строительство дорогостоящих каналов;
- свести к минимуму аварийность, благодаря обязательной установке системы дистанционного контроля, стоимость которой не превышает 1,5-2% от общей стоимости тепловых сетей.

Таким образом, годовой экономический эффект, получаемый в тепловых сетях, рассчитывается по формуле:

$$\text{Э}_{\text{т.с.}} = \text{Э}_{\text{кап.вл.}} + \text{Э}_{\text{долгов}} + \text{Э}_{\text{рем.}} + \text{Э}_{\text{экспл.}} + \text{Э}_{\text{топл.}}$$

Средства, вложенные в энергосберегающие технологии, окупаются (по данным экспертных оценок реализованных программ энергосбережения) в срок от нескольких месяцев до 5-6 лет, что в 2-2,5 раза быстрее, чем при строительстве новых генерирующих мощностей.

В табл. 9.2 приводятся результаты технико-экономического анализа теплоизоляционных конструкций тепловых сетей диаметром 159 мм.

Таблица 9.2 – Результаты технико-экономического анализа теплоизоляционных конструкций

Показатель	Ед. изм.	АПБ <sup>1</sup>	АПБ-У <sup>2</sup>	ФП <sup>3</sup>	ИТ <sup>4</sup>	ПБИ <sup>5</sup>	ППУ <sup>6</sup>
Коэффициент теплопроводности	Вт/мК	0,115	0,07	0,058	0,07	0,08	0,038
Толщина теплоизоляции Ду	мм	75	75	50	80	50	40
Плотность теплового потока при температуре 90 °С в прямом трубопроводе т/сети	Вт/м	79,4	5,8	56,7	55,3	81,4	43,5
Плотность теплового потока при температуре 50 °С в обратном трубопроводе	Вт/м	42,1	29,53	30,0	29,3	48,1	23,0
Нормы плотности теплового потока для прямого и обратного трубопроводов, при температуре 90/50 °С. (изм. №1 СНиП 2.04.14-88)	Вт/м	42/17	42/17	42/17	42/17	42/17	42/17
Срок службы трубопровода Т	Лет	15	15	10	11-12	25	30

1) АПБ – армированный пенобетон; 2) АПБ-У – армированный пенобетон улучшенный; 3) ФП – фенольный поропласт; 4) ИТ – вспученный вермикулит; 5) ПБИ – полимер-пенобетон; 6) ППУ – пенополиуретан.



Таблица 9.3 – Результаты расчета инвестиционного проекта «Реконструкция теплотрасс с использованием трубопроводов «Касафлекс»»

Наименование проекта	Реконструкция теплотрасс с использованием трубопроводов "Касафлекс"	
Цели и задачи проекта	Замена изношенных участков теплотрасс на систему гибких предизолированных труб Касафлекс с целью уменьшения тепловых потерь при транспортировке тепловой энергии и постепенной заменой физически и морально устаревших участков теплотрасс	
Сроки реализации проекта	2014-2029 г.	
Дисконтированные инвестиции проекта по годам, тыс.руб.	2015 г.	1375,943
	2016 г.	1446,700
	2017 г.	1535,014
	2018 г.	1612,631
	2019 г.	1689,233
	2020 г.	1755,586
	2021 г.	1825,789
	2022 г.	1888,281
	2023 г.	1943,300
	2024 г.	1994,563
	2025 г.	2047,037
	2026 г.	2100,585
	2027 г.	2154,968
2028 г.	2162,545	
Направление проекта	Проект эффективности	
Описание экономического эффекта	Экономический эффект достигается за счет сокращения потерь при транспортировке тепловой энергии. Расчет экономического эффекта базируется на сокращении топливной составляющей издержек в составе переменных затрат теплоснабжающей организации.	
<b>Показатели экономической эффективности проекта</b>		
Чистая приведенная стоимость (NPV), тыс.руб.	1 252	
Внутренняя норма рентабельности (IRR), %	6,15%	
Простой срок окупаемости (PP), лет	24,86	
Дисконтированный срок окупаемости (PBP), лет	43,86	

## 9.2 Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности

В рассматриваемой схеме теплоснабжения анализируются инвестиционные проекты, по которым могут осуществлять финансирование хозяйствующие субъекты различной отраслевой и муниципальной принадлежности.

В общем случае источники инвестиций на реализацию мероприятий, предусмотренными данной программой можно изобразить следующим образом (Рис.9.3).



Рис. 9.3 – Структура инвестиций

В связи со значительным объёмом инвестиционных вложений, планируемых к осуществлению в краткосрочной перспективе, необходимо оценить уровень дополнительной финансовой нагрузки на потребителей коммунальных ресурсов и, на основании, полученного результата сформулировать предложения о возможных источниках финансирования мероприятий программы.

В связи с неопределённостью бюджетного финансирования, тарифных возможностей организаций ЖКХ, отсутствием полной законодательной базы относительно заключения энергосервисных контрактов для предприятий с регулируемыми видами деятельности, данная работа выполнена без определения источника финансирования.

### 9.3 Расчеты эффективности инвестиций

Расчеты инвестиционного проекта «Замена котлоагрегатов» представлены ниже.

АльТ-Инвест™ Сумм-Б.Т  
Описание проекта

ПАРАМЕТРЫ ПРОЕКТА														
Название проекта <b>Реконструкция котлоагрегатов</b>														
Дата начала проекта	01.01.2014													
Срок жизни проекта	17 лет													
Шаг планирования	год													
Длительность цикла планирования	300 дн.													
Основная валюта расчета	тыс. руб.													
Иностранная валюта	\$													
Валюта для отображения результатов	тыс. руб.													
Язык интерфейса и таблиц защита														
Показывать значимые даты в календарях операцион?	Да													
СТАРТОВЫЕ СОСТОЯНИЕ ПРОЕКТА 01.01.2014														
ИНВЕСТИЦИИ И МАКРОЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПРОГНОЗЫ														
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	ИТОГО	
Метод расчета	2	Прогнозные цены (с учетом инфляции)												
Предполагаемый темп годового роста цен для основной валюты	%	3.0%	4.7%	4.0%	5.1%	4.5%	4.0%	3.5%	2.6%	2.5%	2.7%	2.1%	2.0%	2.0%
Дателек для иностранной валюты														
Ставка рефинансирования ЦБ	%	8.2%	8.3%	8.2%	8.2%	8.2%	8.2%	8.2%	8.2%	8.2%	8.2%	8.2%	8.2%	8.2%
НАЛОГИ И ГЕВАТЕРИ В ФОРМЫ		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	ИТОГО
СИДЕСТВИТЕЛЬНЫЕ АКТИВЫ ПРОЕКТА		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	ИТОГО
ИНВЕСТИЦИИ В ПРОЕКТ		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	ИТОГО
Земельные участки		Валюта												
Наименование	Валюта	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
величина платежей (с НДС)	тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Здания и сооружения		Валюта												
Наименование	Валюта	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
величина платежей (с НДС)	тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оборудование и другие активы		Валюта												
Наименование	Валюта	тыс. руб.	0	1 671	2 401	8 524	0	0	2 286	3 477	7 321	0	0	23 078
Реконструкция/замена/модернизация	тыс. руб.	тыс. руб.	0	1 671	2 401	8 524	0	0	2 286	3 477	7 321	0	0	23 078
величина платежей (с НДС)	тыс. руб.	тыс. руб.	0	1 671	2 401	8 524	0	0	2 286	3 477	7 321	0	0	23 078
Нематериальные активы		Валюта												
Наименование	Валюта	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
величина платежей (с НДС)	тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Финансовые активы		Валюта												
Наименование	Валюта	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
величина платежей	тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы в будущих периодах		Валюта												
Наименование	Валюта	тыс. руб.	0	0	2 401	8 524	0	0	2 286	3 477	7 321	0	0	21 407
Реконструкция/замена/модернизация	тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	2 401	8 524	0	0	2 286	3 477	7 321	0	0	21 407
величина платежей (с НДС)	тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	2 401	8 524	0	0	2 286	3 477	7 321	0	0	21 407
Прокаты по кредитам на инвестиционной фазе		Валюта												
Наименование	Валюта	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
инвестиционная фаза заканчивается с начала периода	тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «ЦУГОЛЬ»  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «МОГОЙГУЙСКИЙ РАЙОН» АГИНСКОГО БУРЯТСКОГО ОКРУГА ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА**

<b>Общая величина ранее осуществленных инвестиций</b>																
Незавершенные инвестиции в статском балансе	0	тыс. руб.														
Незавершенные инвестиции по данным текущей таблицы	0	тыс. руб.														
Судостроительные активы	0	тыс. руб.														
Учитывать при оценке эффективности в срок	0	тыс. руб.														
<b>= Итого: Земельные участки</b>		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>= Итого: Здания и сооружения</b>		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>= Итого: Оборудование и другие активы</b>		тыс. руб.	0	1 671	2 401	5 524	0	0	2 395	3 477	7 531	0	0	0	23 078	0
<b>= Итого: Нематериальные активы</b>		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>= Итого: Финансовые вложения</b>		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>= Итого: Расходы будущих периодов</b>		тыс. руб.	0	0	2 401	5 524	0	0	2 395	3 477	7 531	0	0	0	21 407	0
<b>= Итого: ВСЕ АКТИВЫ</b>		тыс. руб.	0	1 671	4 801	11 548	0	0	4 790	6 954	15 062	0	0	0	44 485	0

<b>ПЛАН</b>	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2026	2027	2028	2029	2030	<b>ИТОГО</b>
<b>ПЛАН РЕАЛИЗАЦИИ</b>	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2026	2027	2028	2029	2030	<b>ИТОГО</b>

<b>Исходный объем</b>																
Среднее соотношение потребления твердого топлива на весь период жизни проекта	0,0	тыт	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

<b>ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗАЦИИ (в единицах)</b>	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2026	2027	2028	2029	2030	<b>ИТОГО</b>	
Среднее соотношение потребления твердого топлива на весь период жизни проекта	тыт	0	44	88	133	154	154	154	156	166	166	157	157	157	2 306

<b>ЦЕНА РЕАЛИЗАЦИИ (за единицу, с НДС)</b>	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2026	2027	2028	2029	2030	<b>ИТОГО</b>	
Среднее соотношение потребления твердого топлива на весь период жизни проекта	Валюта	тыс. руб.	1,56	1,72	1,81	1,90	1,95	2,07	2,14	2,47	2,03	2,56	2,64	2,70	2,75

<b>ДОХОДЫ ОТ ПРОДАЖ</b>	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2026	2027	2028	2029	2030	<b>ИТОГО</b>	
Среднее соотношение потребления твердого топлива на весь период жизни проекта	тыс. руб.	0	75	158	291	305	318	330	385	385	405	414	424	433	5 367
<b>= Итого</b>	тыс. руб.	0	75	158	291	305	318	330	385	385	405	414	424	433	5 367

<b>ОБЪЕМЫ ПРОИЗВОДСТВА (в единицах)</b>	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2026	2027	2028	2029	2030	<b>ИТОГО</b>	
Среднее соотношение потребления твердого топлива на весь период жизни проекта	тыт	0	44	88	133	154	154	154	156	166	166	157	157	157	2 306
план производства	тыт	0	44	88	133	154	154	154	156	166	166	157	157	157	2 306
план реализации	тыт	0	44	88	133	154	154	154	156	166	166	157	157	157	2 306
оказанной продукции	тыт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

<b>РАСХОД СЫРЬЯ И МАТЕРИАЛОВ (в единицах)</b>	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2026	2027	2028	2029	2030	<b>ИТОГО</b>
Среднее соотношение потребления твердого топлива на весь период жизни проекта	тыт	0	7	14	25	25	25	25	25	25	25	25	25	369
Материалы на эксплуатацию	0,2	64	0	7	14	25	25	25	25	25	25	25	25	369

<b>ЦЕНА СЫРЬЯ И МАТЕРИАЛОВ (за единицу, с НДС)</b>	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2026	2027	2028	2029	2030	<b>ИТОГО</b>	
Среднее соотношение потребления твердого топлива на весь период жизни проекта	Валюта	тыс. руб.	0,20	0,21	0,22	0,23	0,24	0,25	0,26	0,31	0,32	0,32	0,33	0,34	0,35
Материалы на эксплуатацию	1	тыс. руб.	0,20	0,21	0,22	0,23	0,24	0,25	0,26	0,31	0,32	0,32	0,33	0,34	0,35

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «ЦУГОЛ»  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «МОГОЙГУЙСКИЙ РАЙОН» АГИНСКОГО БУРЯТСКОГО ОКРУГА ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА**

ЗАТРАТЫ НА СЫРЬЕ И МАТЕРИАЛЫ		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2026	2027	2028	2029	2030	ИТОГО
Среднее содержание потребления твердого топлива на весь период жизни при	тыс. руб.	0	1	3	5	5	5	7	8	8	8	8	8	8	107
Материалы на эксплуатацию	тыс. руб.	0	1	3	5	5	5	7	8	8	8	8	8	8	107
<b>» Итого</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>3</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>107</b>
ПРОЧИЕ ПЕРЕМЕННЫЕ ЗАТРАТЫ		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2026	2027	2028	2029	2030	ИТОГО
ПЕРСОНАЛ И ЗАРЯБОТНАЯ ПЛАТА		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2026	2027	2028	2029	2030	ИТОГО
ТЕКУЩИЕ ЗАТРАТЫ		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2026	2027	2028	2029	2030	ИТОГО
ОБОРОТНЫЙ КАПИТАЛ		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2026	2027	2028	2029	2030	ИТОГО
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2026	2027	2028	2029	2030	ИТОГО
Средства собственников	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средства от текущей деятельности	Валюта	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	т	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Целевое финансирование	т	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средства от инвесторов строительства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Справка: Остаток средств на счете (текущий проект)	тыс. руб.	0	-1 617	-6 469	-17 316	-17 712	-16 900	-16 881	-20 260	-26 852	-41 744	-41 358	-40 943	-40 519	
Справка: Остаток средств на счете (портфель проектов)	тыс. руб.	0	-2 977	-9 198	-21 444	-22 626	-22 837	-25 178	-36 048	-44 103	-80 122	-80 551	-88 601	-88 534	
КРЕДИТЫ		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2026	2027	2028	2029	2030	ИТОГО
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИНВЕСТИЦИЯХ В ПРОЕКТ		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2026	2027	2028	2029	2030	ИТОГО
<b>Потребность в инвестициях</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>1 667</b>	<b>4 967</b>	<b>11 041</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>4 790</b>	<b>6 954</b>	<b>16 961</b>	<b>21</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>44 496</b>
Инвестиции в здания и сооружения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции в земельные участки	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции в нематериальные активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции в финансовые активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции в оборудование и прочие активы	тыс. руб.	0	1 671	2 481	5 524	0	0	0	2 395	3 477	7 531	0	0	0	23 078
Отлага расходы будущих периодов	тыс. руб.	0	0	2 481	5 524	0	0	0	2 395	3 477	7 531	0	0	0	21 407
Прирост чистого оборотного капитала	тыс. руб.	0	-4	-4	-7	-1	-1	-1	-1	-1	-1	21	0	0	0
<b>Привлечение финансирования</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Средства собственников	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средства от текущей деятельности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Целевое финансирование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средства от инвесторов строительства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Поступления денег от кредита	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Возврат финансирования</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Выпущенные проценты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дивиденды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Лицензионные платежи	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Возврат кредитов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Справка: Остаток средств на счете (текущий проект)	тыс. руб.	0	-1 617	-6 469	-17 316	-17 712	-16 900	-16 881	-20 260	-26 852	-41 744	-41 358	-40 943	-40 519	
Минимальный остаток средств на счете	-41 744	тыс. руб.													

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «ЦУГОЛ»  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «МОГОЙГУЙСКИЙ РАЙОН» АГИНСКОГО БУРЯТСКОГО ОКРУГА ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА**

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛХ И УБЫТКАХ		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2026	2027	2028	2029	2030	ИТОГО
Выручка (нетто)	тыс. руб.	0	64	134	247	359	270	260	326	335	343	351	369	367	4 548
Себестоимость	тыс. руб.	0	1	3	5	5	5	5	7	7	7	12 990	12 990	3 919	29 967
<b>Валовая прибыль</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>62</b>	<b>131</b>	<b>242</b>	<b>353</b>	<b>264</b>	<b>274</b>	<b>320</b>	<b>328</b>	<b>336</b>	<b>-12 639</b>	<b>-12 631</b>	<b>-3 552</b>	<b>-26 419</b>
Отчеты административного и коммерческого персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Административные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коммерческие расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Налоги, кроме налога на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проценты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Прибыль (убыток) от операционной деятельности</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>62</b>	<b>131</b>	<b>242</b>	<b>353</b>	<b>264</b>	<b>274</b>	<b>320</b>	<b>328</b>	<b>336</b>	<b>-12 639</b>	<b>-12 631</b>	<b>-3 552</b>	<b>-26 419</b>
Прибыль / убыток от реализации внеоборотных активов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль / убыток от стратегических инвестиций	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Курсовые разницы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие доходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Прибыль до налогообложения</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>62</b>	<b>131</b>	<b>242</b>	<b>353</b>	<b>264</b>	<b>274</b>	<b>320</b>	<b>328</b>	<b>336</b>	<b>-12 639</b>	<b>-12 631</b>	<b>-3 552</b>	<b>-26 419</b>
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	13	20	48	51	53	55	64	66	67	0	0	0	880
<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>50</b>	<b>105</b>	<b>194</b>	<b>302</b>	<b>211</b>	<b>219</b>	<b>256</b>	<b>262</b>	<b>269</b>	<b>-12 639</b>	<b>-12 631</b>	<b>-3 552</b>	<b>-26 899</b>

График Выручка, тыс. руб.

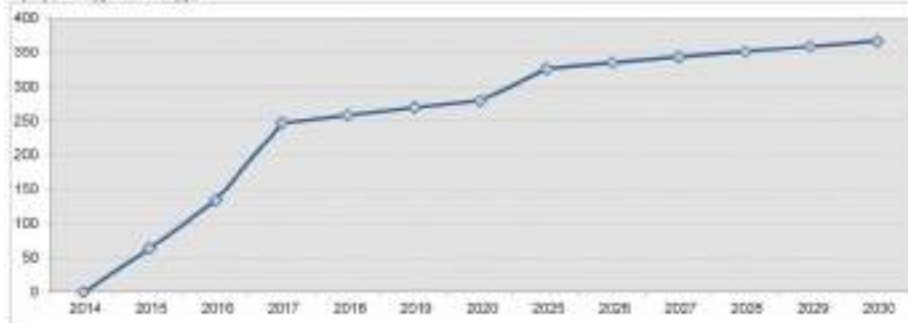
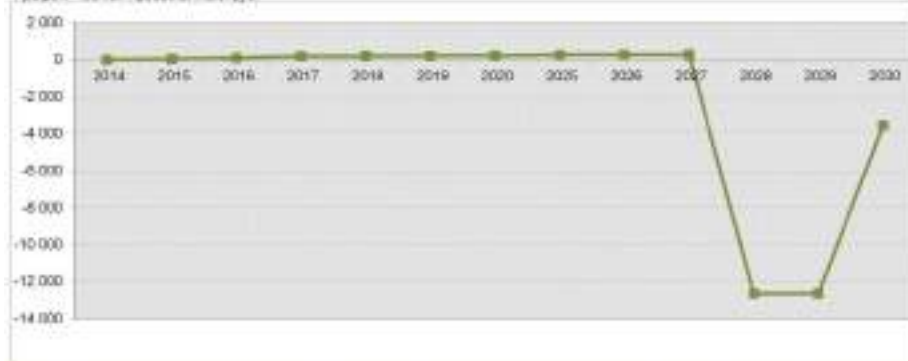


График Чистая прибыль, тыс. руб.

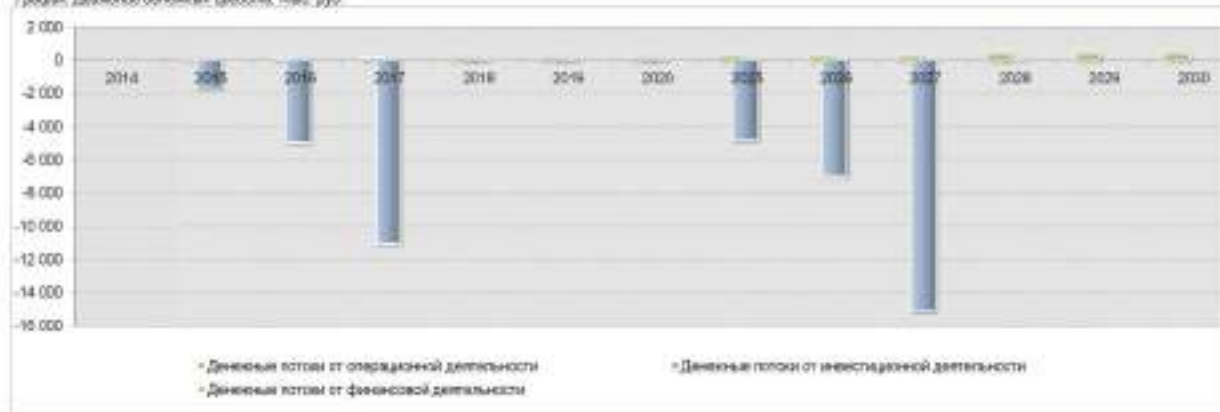


ПРИЛОЖЕНИЕ К ОТЧЕТУ О ПРИБЫЛХ И УБЫТКАХ		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2026	2027	2028	2029	2030	ИТОГО
Прочие доходы (без НДС)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие расходы (без НДС)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Курсовые разницы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дивиденды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Прибыль до налога, процентов и амортизации (ЕВТМА)</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>62</b>	<b>131</b>	<b>242</b>	<b>353</b>	<b>264</b>	<b>274</b>	<b>320</b>	<b>328</b>	<b>336</b>	<b>344</b>	<b>362</b>	<b>360</b>	<b>4 457</b>
<b>Прибыль до процентов и налога (ЕБИТ)</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>62</b>	<b>131</b>	<b>242</b>	<b>353</b>	<b>264</b>	<b>274</b>	<b>320</b>	<b>328</b>	<b>336</b>	<b>-12 639</b>	<b>-12 631</b>	<b>-3 552</b>	<b>-26 419</b>
<b>Посленалоговая операционная прибыль (НОРЛАТ)</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>50</b>	<b>105</b>	<b>194</b>	<b>302</b>	<b>211</b>	<b>219</b>	<b>256</b>	<b>262</b>	<b>269</b>	<b>-12 639</b>	<b>-12 631</b>	<b>-3 552</b>	<b>-26 339</b>

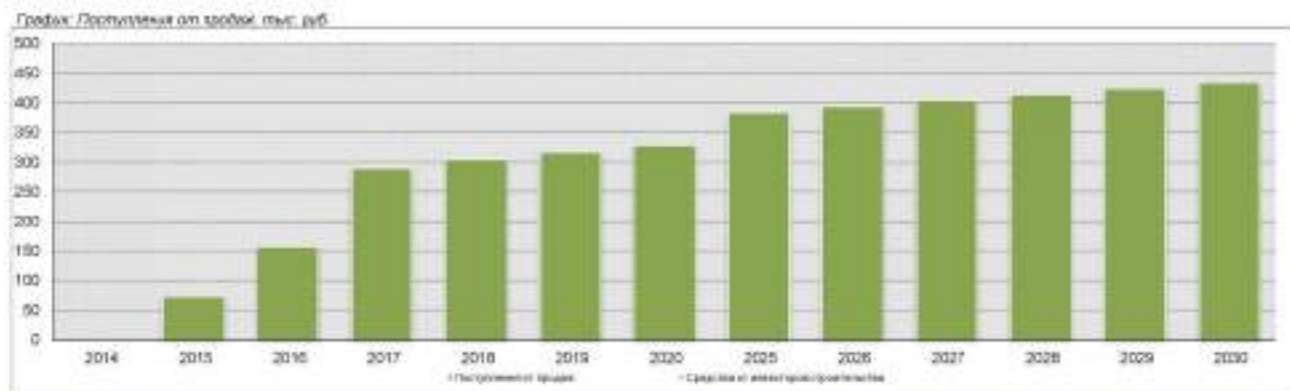
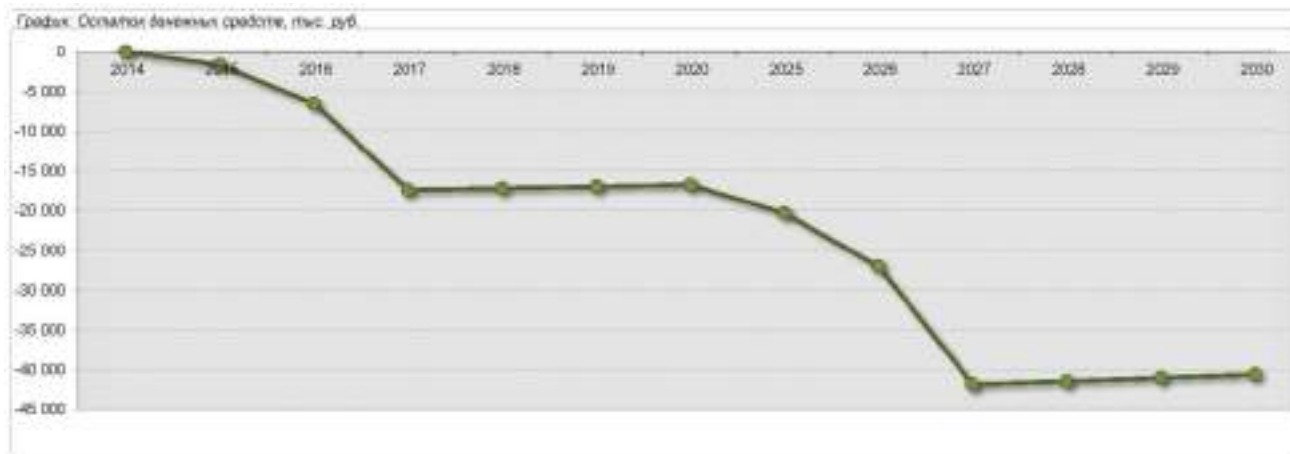
**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «ЦУГОЛЬ»  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «МОГОЙГУЙСКИЙ РАЙОН» АГИНСКОГО БУРЯТСКОГО ОКРУГА ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА**

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2027	2028	2029	2030	ИТОГО
Поступления от продаж	тыс. руб.	0	78	158	201	205	318	330	265	295	405	414	424	433	5 367
Заплаты на материалы и эксплуатацию	тыс. руб.	0	-1	-3	-8	-8	-8	-7	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-157
Прочие переменные затраты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зарплата	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общие затраты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Налоги	тыс. руб.	0	-24	-58	-82	-86	-100	-104	-121	-125	-128	0	0	0	-1 293
Выплата процентов по кредитам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие поступления	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие затраты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>53</b>	<b>105</b>	<b>114</b>	<b>200</b>	<b>211</b>	<b>219</b>	<b>256</b>	<b>260</b>	<b>269</b>	<b>406</b>	<b>415</b>	<b>425</b>	<b>2 867</b>
Инвестиции в земельные участки	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции в здания и сооружения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции в оборудование и прочие активы	тыс. руб.	0	-1 571	-2 481	-5 524	0	0	0	-2 395	-3 477	-7 531	0	0	0	-23 678
Инвестиции в нематериальные активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции в финансовые активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оплата расходов будущих периодов	тыс. руб.	0	0	-2 481	-5 524	0	0	0	-2 395	-3 477	-7 531	0	0	0	-21 467
Прирост/убыток оборотного капитала	тыс. руб.	0	4	4	7	1	1	1	1	1	1	-21	0	0	0
Выручка от реализации активов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>-1 567</b>	<b>-4 957</b>	<b>-15 041</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>-4 790</b>	<b>-4 954</b>	<b>-15 061</b>	<b>-21</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-44 488</b>
Поступления собственного капитала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Целевое финансирование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средства от инвесторов строительства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Поступления кредитов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Возврат кредитов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Льготные платежи	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплата дивидендов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Суммарный денежный поток за период</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>-1 517</b>	<b>-4 852</b>	<b>-10 847</b>	<b>200</b>	<b>212</b>	<b>220</b>	<b>-4 534</b>	<b>-4 691</b>	<b>-14 792</b>	<b>385</b>	<b>415</b>	<b>425</b>	<b>-40 518</b>
Денежные средства на начало периода	тыс. руб.	0	0	-1 617	-6 466	-17 316	-17 112	-19 900	-19 727	-25 260	-28 952	-41 744	-41 358	-40 943	-40 943
<b>Денежные средства на конец периода</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>-1 617</b>	<b>-6 466</b>	<b>-17 316</b>	<b>-17 112</b>	<b>-19 900</b>	<b>-19 681</b>	<b>-24 260</b>	<b>-29 952</b>	<b>-41 744</b>	<b>-41 358</b>	<b>-40 943</b>	<b>-40 519</b>	

График Движения денежных средств, тыс. руб.



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «ЦУГОЛЬ» МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «МОГОЙГУЙСКИЙ РАЙОН» АГИНСКОГО БУРЯТСКОГО ОКРУГА ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА



БАЛАНС		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Денежные средства	тыс. руб.	0	-1 617	-6 405	-17 316	-17 113	-16 900	-16 681	-20 260	-25 953	-41 744	-41 358	-40 943	-40 519
Дебиторская задолженность	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Авансы уплаченные	тыс. руб.	0	0	2 102	6 783	6 783	6 783	6 783	8 813	11 790	19 142	0	0	0
Готовая продукция	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Незавершенное производство	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Материалы и комплектующие	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС на приобретенные товары	тыс. руб.	0	255	1 012	2 697	2 697	2 697	2 697	3 425	4 485	8 788	6 724	6 661	6 586
Расходы будущих периодов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 071	0	0
Прочие оборотные активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Суммарные оборотные активы</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>-1 362</b>	<b>-3 355</b>	<b>-7 836</b>	<b>-7 632</b>	<b>-7 426</b>	<b>-7 298</b>	<b>-8 026</b>	<b>-13 703</b>	<b>-16 816</b>	<b>-25 863</b>	<b>-34 282</b>	<b>-33 923</b>
Внеоборотные активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13 646	11 735	7 823
земельные участки	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
зданий и сооружений	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
оборудование и прочие активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15 646	11 735	7 823
нематериальные активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Финансовые вложения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Незавершенные капиталовложения	тыс. руб.	0	1 416	3 518	8 199	8 199	8 199	8 199	10 229	13 176	19 558	0	0	0
<b>Суммарных внеоборотных активов</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>1 416</b>	<b>3 518</b>	<b>8 199</b>	<b>8 199</b>	<b>8 199</b>	<b>8 199</b>	<b>10 229</b>	<b>13 176</b>	<b>19 558</b>	<b>15 646</b>	<b>11 735</b>	<b>7 823</b>
<b>= ИТОГО АКТИВОВ</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>84</b>	<b>163</b>	<b>364</b>	<b>667</b>	<b>779</b>	<b>999</b>	<b>2 299</b>	<b>2 473</b>	<b>2 742</b>	<b>-9 917</b>	<b>-22 548</b>	<b>-26 099</b>



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «ЦУГОЛЬ»  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «МОГОЙТУЙСКИЙ РАЙОН» АГИНСКОГО БУРЯТСКОГО ОКРУГА ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА**

Кредиторская задолженность	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
за поставленные товары	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
за внеоборотные активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчеты с бюджетом	тыс. руб.	0	4	8	15	16	17	20	20	21	0	0	0	0
Расчеты с персоналом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Авансы покупателям	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Краткосрочные кредиты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие краткосрочные обязательства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Суммарные краткосрочные обязательства</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>8</b>	<b>15</b>	<b>16</b>	<b>17</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>21</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Средства собственников	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Неразмещенная прибыль	тыс. руб.	0	50	155	348	552	763	982	2 100	2 462	2 721	-9 917	-22 548	-28 099
Прочие источники финансирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Суммарный собственный капитал</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>50</b>	<b>155</b>	<b>348</b>	<b>552</b>	<b>763</b>	<b>982</b>	<b>2 100</b>	<b>2 462</b>	<b>2 721</b>	<b>-9 917</b>	<b>-22 548</b>	<b>-28 099</b>
<b>= ИТОГО ПАССИВОВ</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>54</b>	<b>163</b>	<b>364</b>	<b>567</b>	<b>779</b>	<b>999</b>	<b>2 200</b>	<b>2 473</b>	<b>2 742</b>	<b>-9 917</b>	<b>-22 548</b>	<b>-28 099</b>
Контроль со стороны бюджета		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

График: Активы проекта, тыс. руб.

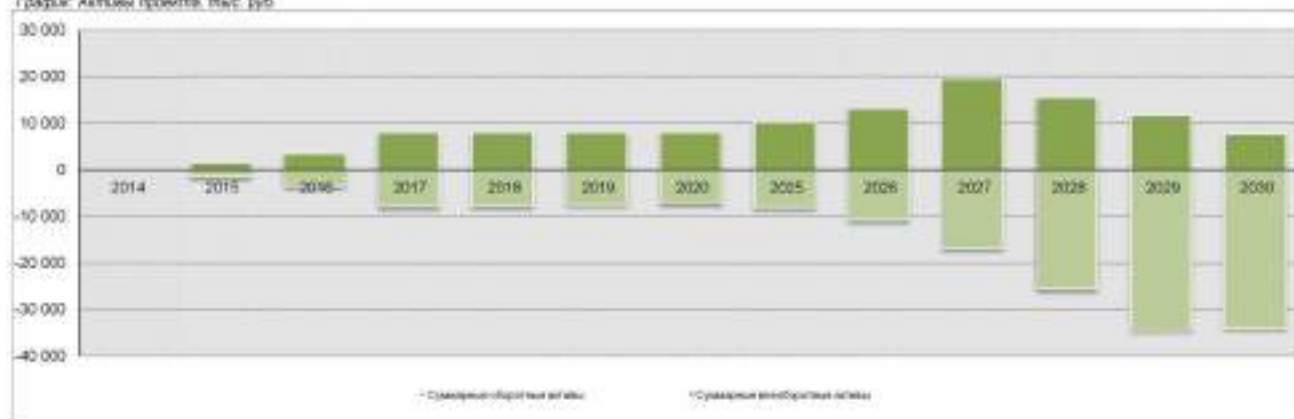
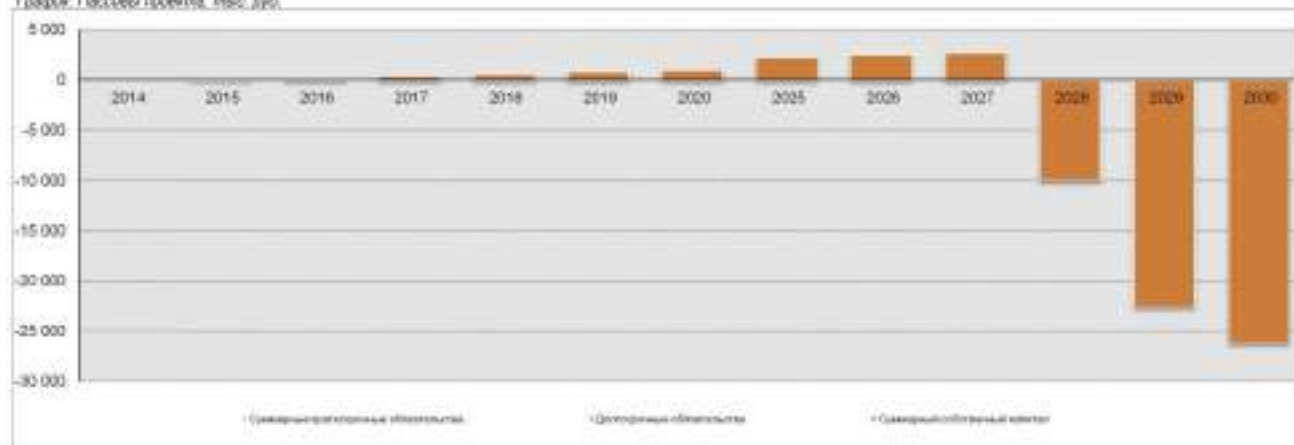


График: Пассивы проекта, тыс. руб.



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «ЦУГОЛЬ»  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «МОГОЙГУЙСКИЙ РАЙОН» АГИНСКОГО БУРЯТСКОГО ОКРУГА ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА**

ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ СОСТОЯТЕЛЬНОСТИ		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Рентабельность активов	%	-	185,7%	96,0%	73,5%	46,6%	31,4%	24,7%	12,3%	11,2%	10,3%	-	-	-
Рентабельность собственного капитала	%	-	202,0%	102,5%	76,9%	46,0%	32,2%	25,1%	12,4%	11,3%	10,4%	-	-	-
Рентабельность внеоборотных активов	%	-	7,1%	4,3%	3,8%	2,6%	2,6%	2,7%	2,9%	2,2%	1,6%	-71,6%	-62,3%	-45,4%
Прочие расходы к выручке от реализации	%	-	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2700,9%	3616,3%	1007,2%
Прибыльность продаж	%	-	78,4%	78,4%	78,4%	78,4%	78,4%	78,4%	78,4%	78,4%	78,4%	-3600,9%	-3616,3%	-967,2%
Доля постоянных затрат	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,9%	99,9%	99,9%
Точка безубыточности	тыс. руб.	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13 249	13 249	3 592
"Запас прочности"	%	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	-3674,6%	-3588,4%	-987,0%
Рентабельность по EBITDA	%	-	5004%	6010%	6027%	4994%	4972%	4949%	4903%	4995%	4986%	2%	2%	6%
Рентабельность по EBIT	%	-	5004%	6010%	6027%	4994%	4972%	4949%	4903%	4995%	4986%	-97%	-97%	-91%
Рентабельность по чистой прибыли	%	-	4003%	4008%	4021%	3995%	3979%	3959%	3922%	3916%	3938%	-97%	-97%	-91%
Эффективная ставка налога на прибыль	%	0,0%	20,0%	20,0%	20,0%	20,0%	20,0%	20,0%	20,0%	20,0%	20,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Коэффициент общей ликвидности	разы	-	-333,69	-414,14	-	-498,28	-	-7 436	-	-6 039	-10 724	-16 698	-25 593	-34 282
Чистый оборотный капитал	тыс. руб.	0	-1 399	-3 393	-7 851	-7 648	-7 436	-7 217	-6 039	-10 724	-16 698	-25 593	-34 282	-33 923
Коэффициент общей платежеспособности	разы	-	0,93	0,86	0,86	0,87	0,88	0,89	0,89	0,89	0,89	-	-	-
Коэффициент автономии	разы	-	12,97	16,14	-	36,39	-	-	-	-	121,15	-	-	-
Доля долгосрочных кредитов в валюте баланса	%	-	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	-	-	-
Общий коэффициент покрытия долга	разы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Покрытие процентов по кредитам	разы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

График: Рентабельность активов

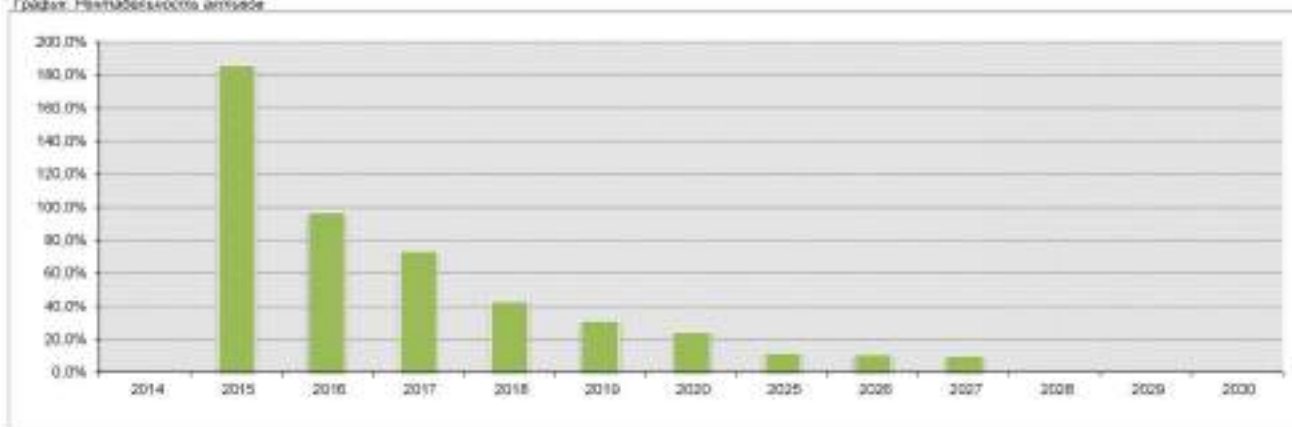
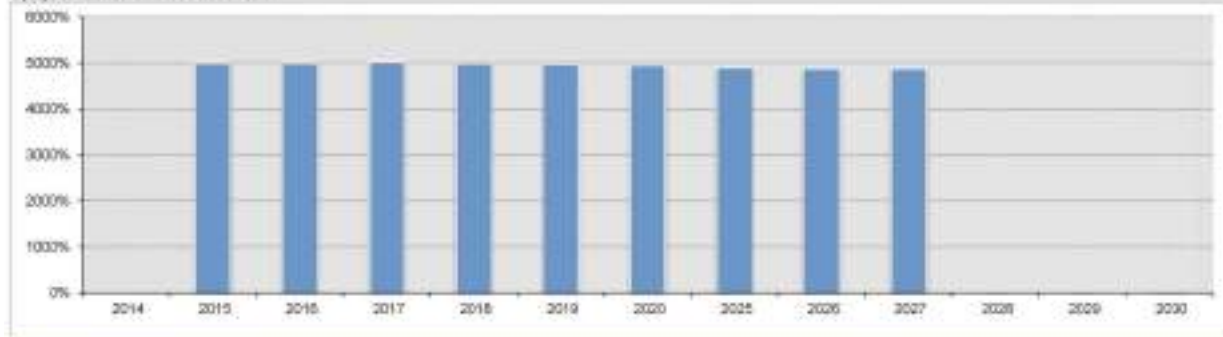


График: Прибыльность продаж



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «ЦУГОЛЬ»  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «МОГОЙГУЙСКИЙ РАЙОН» АГИНСКОГО БУРЯТСКОГО ОКРУГА ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА**

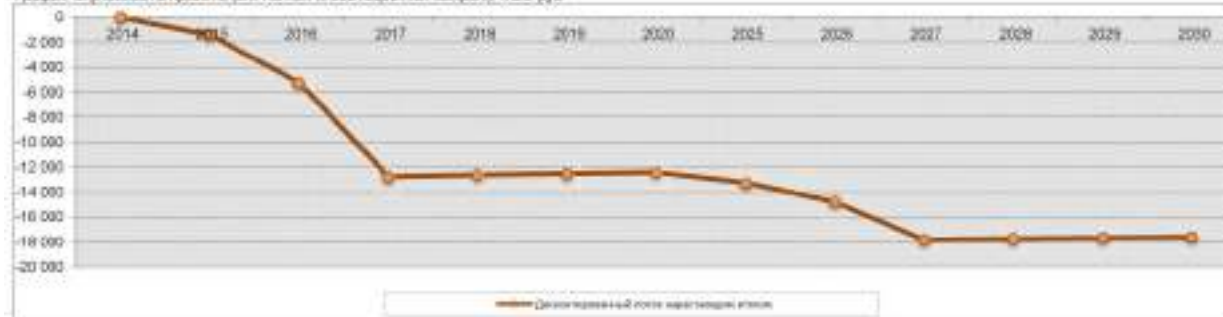
График: Рентабельность по ЕВТОМ



АНАЛИЗ СЕБЕСТОИМОСТИ		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	
<b>База распределения постоянных расходов</b>																			
	<b>1</b>	<b>Затраты на сырье и материалы</b>																	
<b>Среднее количество потребленной твердого топлива на ось период жизни проекта</b>																			
Цена реализации	тыс. руб. / кВт	1,32	1,49	1,53	1,51	1,68	1,75	1,81	2,09	2,15	2,19	2,24	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
Себестоимость энергии	тыс. руб. / кВт	-	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Ценовой коэффициент	%	-	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%
Рентабельность	%	-	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	-981%	-981%	-981%	-981%

ЭФФЕКТИВНОСТЬ ГОДНЫХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ЗАТРАТ		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	ИТОГО
Учитывать ранее осуществленные инвестиции	1																		
Учитывать остаточную стоимость проекта	2																		
Вектор расчетов	1																		
Годовая ставка дисконтирования	13%																		
Учитываемые денежные потоки проекта																			
Чистый денежный поток	тыс. руб.	0	-1 817	-4 852	-10 847	303	212	220	-4 534	-8 691	-14 702	385	-415	425	425	425	425	425	-40 519
Дисконтированный чистый денежный поток	тыс. руб.	0	-1 431	-5 800	-11 817	129	119	106	-1 182	-1 544	-3 020	70	66	66	66	66	66	66	-17 813
Дисконтированный поток нарастающим итогом	тыс. руб.	0	-1 431	-5 231	-12 748	-12 623	-12 508	-12 403	-13 246	-14 789	-17 809	-17 740	-17 673	-17 613	-17 563	-17 513	-17 463	-17 413	-17 363
Простой срок окупаемости	Нет																		
Чистая приведенная стоимость (NPV)	-17 813																		
Дисконтированный срок окупаемости (DPP)	Нет																		
Внутренняя норма рентабельности (IRR)	Нет																		
Норма доходности дисконтированных затрат (P)	0,05																		
Модифицированная IRR (MIRR)	-7%																		
Ставка реинвестирования доходов	13%																		
Ставка дисконтирования инвестиционных затрат	13%																		

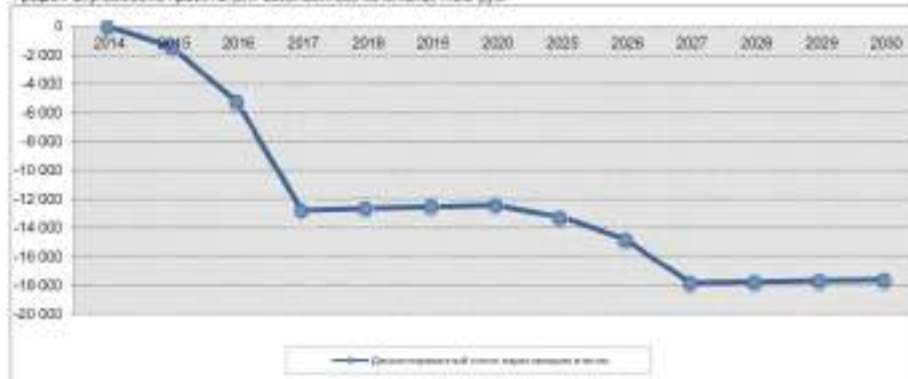
График: Окупаемость проекта (для годовых инвестиционных затрат), тыс. руб.



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «ЦУГОЛЬ»  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «МОГОЙГУЙСКИЙ РАЙОН» АГИНСКОГО БУРЯТСКОГО ОКРУГА ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА**

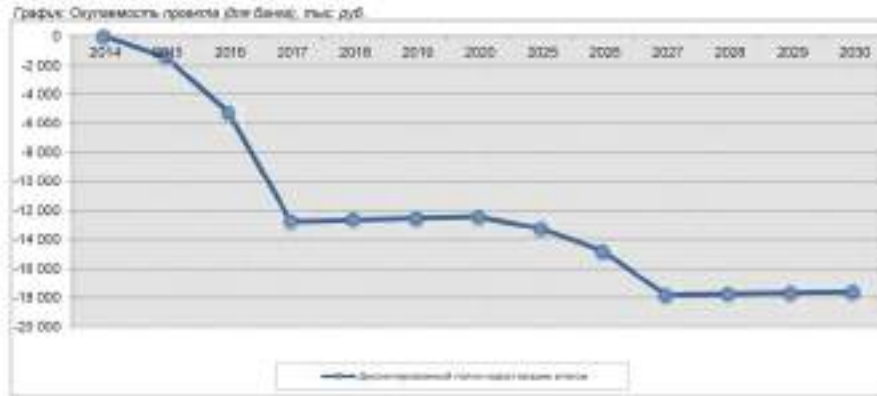
ЭФФЕКТИВНОСТЬ ДЛЯ СОБСТВЕННОГО КАПИТАЛА			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2026	2027	2028	2029	2030	ИТОГО
Учитывать ранее осуществленные инвестиции	1	Да														
Учитывать опционную стоимость проекта	2	Нет														
Валюта расчетов	1	тыс. руб.														
Годовая ставка дисконтирования	13%	%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	
Учитываемые денежные потоки по проекту																
Чистый денежный поток		тыс. руб.	0	-1 617	-4 852	-10 847	200	212	220	-4 534	-6 591	-14 752	395	415	425	-40 519
Дисконтированный чистый денежный поток		тыс. руб.	0	-1 431	-3 900	-7 517	125	115	96	-1 182	-1 544	-3 020	70	66	60	-17 613
Дисконтированный поток нарастающим итогом		тыс. руб.	0	-1 431	-5 231	-12 348	-12 623	-12 506	-12 403	-13 246	-14 789	-17 808	-17 740	-17 673	-17 673	-17 673
Простой срок окупаемости	Нет	Нет														
Чистая приведенная стоимость (NPV)	-17 613	тыс. руб.														
Дисконтированный срок окупаемости (DPP)	Нет	Нет														
Внутренняя норма рентабельности (IRR)	Нет	(комбинированная с учетом инфляции)														
Норма доходности дисконтированных затрат (PI)	0,05	раз														
Модифицированная IRR (MIRR)	-7%															
Ставка реинвестирования доходов	13%															
Ставка дисконтирования инвестиционных затрат	13%															

График: Окупаемость проекта для собственного капитала, тыс. руб.



ЭФФЕКТИВНОСТЬ ДЛЯ БАНКА			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2026	2027	2028	2029	2030	ИТОГО
Валюта расчетов	1	тыс. руб.														
Годовая ставка дисконтирования	13%	%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	
Учитываемые денежные потоки по проекту																
Чистый денежный поток		тыс. руб.	0	-1 617	-4 852	-10 847	200	212	220	-4 534	-6 591	-14 752	395	415	425	-40 519
Дисконтированный чистый денежный поток		тыс. руб.	0	-1 431	-3 900	-7 517	125	115	96	-1 182	-1 544	-3 020	70	66	60	-17 613
Дисконтированный поток нарастающим итогом		тыс. руб.	0	-1 431	-5 231	-12 348	-12 623	-12 506	-12 403	-13 246	-14 789	-17 808	-17 740	-17 673	-17 673	
Простой срок окупаемости	Нет	Нет														
Чистая приведенная стоимость (NPV)	-17 613	тыс. руб.														
Дисконтированный срок окупаемости (DPP)	Нет	Нет														
Внутренняя норма рентабельности (IRR)	Нет	(комбинированная с учетом инфляции)														
Норма доходности дисконтированных затрат (PI)	0,05	раз														
Модифицированная IRR (MIRR)	-7%															
Ставка реинвестирования доходов	13%															
Ставка дисконтирования инвестиционных затрат	13%															

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «ЦУГОЛЬ»  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «МОГОЙГУЙСКИЙ РАЙОН» АГИНСКОГО БУРЯТСКОГО ОКРУГА ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА**



ОЦЕНКА БИЗНЕСА		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	ИТОГО
Валовая прибыль	-1	тыс. руб.																	
Годовая ставка дисконтирования	13%	%																	
Долгосрочные темпы роста в постпроектный период	2%	%																	
Денежный поток для собственного капитала		тыс. руб.	0	-5 847	-6 864	-15 528	332	212	220	-6 664	-9 638	-21 174	18 465	362	360	-49 708			
Чистая прибыль		тыс. руб.	0	50	100	194	273	211	219	266	293	269	-12 639	-12 601	-3 562	-28 099			
Амортизация		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Изменение чистого оборотного капитала		тыс. руб.	0	-4	2 098	4 674	-1	-1	-1	2 029	2 949	6 282	-18 121	0	0	0	0	0	
Инвестиции		тыс. руб.	0	-1 671	-4 951	-11 043	0	0	0	-4 700	4 654	-15 062	0	0	0	0	0	-44 406	
Изменение долгосрочной задолженности		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Дисконтированный денежный поток		тыс. руб.	0	-1 349	-5 121	-10 124	117	108	89	-1 610	-2 082	-4 067	3 138	61	48	-29 478			
Предельная ставка проекта	-26 481	тыс. руб.																	
Итого ставка бизнеса	-23 798	тыс. руб.																	

БЮДЖЕТНАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	ИТОГО
<b>Доли налоговых поступлений в бюджеты разных уровней</b>																			
	федеральный																		
	региональный																		
Налог на добавленную стоимость	100%	0%																	
Налог на прибыль	10%	90%																	
Страховые взносы в социальные фонды	100%	0%																	
Акцизы и экспортные пошлины	100%	0%																	
Импортные пошлины	100%	0%																	
Подоходный налог	0%	100%																	
Земельный налог	0%	100%																	
Налог на имущество	0%	100%																	
Другие налоги, основанные на факторе затрат	0%	100%																	
Другие налоги, основанные на фактосовых результатах	0%	100%																	
Единый налог на вмененный доход	0%	100%																	
Упрощенная система налогообложения	0%	100%																	
Ставка налога на доходы физических лиц	13%	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Налоговые поступления в федеральный бюджет		тыс. руб.	0	62	20	43	51	53	55	64	66	67	0	0	0	0	0	0	600
Налоговые поступления в территориальные бюджеты		тыс. руб.	0	11	24	44	89	88	81	88	99	91	0	0	0	0	0	0	812
<b>Бюджетное финансирование</b>																			
<b>Федеральный бюджет</b>																			
целевое финансирование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
кредиты выданные	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
интернет кредитов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
проценты по выданным кредитам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Территориальный бюджет</b>																			
целевое финансирование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «ЦУГОЛ»  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «МОГОЙГУЙСКИЙ РАЙОН» АГИНСКОГО БУРЯТСКОГО ОКРУГА ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА**

кредиты выданные	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
всего кредитов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
проценты по выданным кредитам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Доходы бюджетов</b>																
Суммарные денежные потоки федерального бюджета	тыс. руб.	0	12	26	48	51	53	55	64	66	67	0	0	0	0	683
Суммарные денежные потоки территориального бюджета	тыс. руб.	0	11	24	44	46	48	49	58	59	61	0	0	0	0	612
Подобая ставки дисконтирования	13%	%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%
Дисконтированные потоки федерального бюджета	тыс. руб.	0	11	21	34	31	29	26	17	15	14	0	0	0	0	287
Дисконтированные потоки территориального бюджета	тыс. руб.	0	10	19	30	28	25	24	15	14	12	0	0	0	0	253
<b>NPV федерального бюджета</b>	<b>281</b>	тыс. руб.														
<b>NPV территориального бюджета</b>	<b>253</b>	тыс. руб.														
<b>ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОЕКТА</b>																
		2014	2014	2016	2017	2018	2018	2020	2025	2026	2027	2028	2028	2028	2028	ИТОГО
Выручка от реализации (без НДС)	тыс. руб.	0	64	134	247	299	270	280	328	335	343	351	359	367	0	4 548
Заплаты на производство (без НДС)	тыс. руб.	0	1	3	5	5	5	5	7	7	7	-12 660	12 660	3 019	0	29 987
Прибыль до налога, процентов и амортизации (ЕБИТДА)	тыс. руб.	0	62	131	242	293	264	274	320	328	336	344	352	360	0	4 457
Прибыль до процентов и налога (ЕБИТ)	тыс. руб.	0	62	131	242	293	264	274	320	328	336	-12 639	-12 631	-3 552	0	-25 419
Прибыль до налогообложения (ЕБИТ)	тыс. руб.	0	62	131	242	293	264	274	320	328	336	-12 639	-12 631	-3 552	0	-25 419
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	0	50	105	194	203	211	219	258	265	268	-12 639	-12 631	-3 552	0	-26 099
Неразделенная прибыль (за период)	тыс. руб.	0	50	105	194	203	211	219	258	265	268	-12 639	-12 631	-3 552	0	-26 099
Инвестиции во внеоборотные активы	тыс. руб.	0	-1 671	-4 361	-11 048	0	0	0	-4 790	-6 554	-10 062	0	0	0	0	-44 480
Инвестиции в оборотный капитал	тыс. руб.	0	4	4	7	1	1	1	1	1	1	-21	0	0	0	0
Собственные средства и целевое финансирование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Привлечение кредитов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Погашение кредитов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплата процентов по кредитам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Суммарный денежный поток за период	тыс. руб.	0	-1 617	-4 952	-10 847	203	212	220	-4 534	-6 591	-14 792	365	415	425	0	-40 519
Денежные средства на начало периода	тыс. руб.	0	0	-1 617	-6 469	-17 316	-17 112	-16 900	-16 727	-20 260	-26 952	-41 744	-41 358	-40 943	0	-40 519
Денежные средства на конец периода	тыс. руб.	0	-1 617	-6 469	-17 316	-17 112	-16 900	-16 681	-20 260	-26 952	-41 744	-41 358	-40 943	-40 519	0	-40 519
<b>Эффективность потоков инвестиционных затрат</b>																
Чистая приведенная стоимость (NPV)	-17 613	тыс. руб.														
Дисконтированный срок окупаемости (PBP)	Нет	лет														
Внутренняя норма рентабельности (IRR)	Нет	(номинальной - с учетом инфляции)														
Норма доходности дисконтированных затрат (PI)	0%	%														
<b>Эффективность для собственного капитала</b>																
Чистая приведенная стоимость (NPV)	-17 613	тыс. руб.														
Дисконтированный срок окупаемости (PBP)	Нет	лет														
Внутренняя норма рентабельности (IRR)	Нет	(номинальной - с учетом инфляции)														
Норма доходности дисконтированных затрат (PI)	0%	разы														
<b>Эффективность для банка</b>																
Дисконтированный срок окупаемости (PBP)	Нет	лет														
Внутренняя норма рентабельности (IRR)	Нет	(номинальной - с учетом инфляции)														

Расчеты инвестиционного проекта «Реконструкция теплотрасс с использованием трубопроводов «Касафлекс»» представлены ниже.

Аль-Таймост™ СхеМ 6.1

Описание проекта

ПАРАМЕТРЫ ПРОЕКТА

Название проекта	
Реконструкция теплотрасс с использованием трубопроводов «Касафлекс»	
Дата начала проекта	01.01.2014
Срок жизни проекта	50 лет
Шаг планирования	год
Длительность цикла планирования	360 дн.
Основная валюта расчета	тыс. руб.
Иностранная валюта	\$
Валюта для отображения результатов	тыс. руб.
Вид интерфейса в таблицах	
Бюджет	Русский
Включать выходные даты в названиях периодов?	Включена
Показывать выходные даты в названиях периодов?	
Да	

СТАРТОВОЕ СОСТОЯНИЕ ПРОЕКТА 01.01.2014

ИНФЛЯЦИЯ И МАКРОЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПРОГНОЗЫ

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2026	2028	2030	2040	2050	2060	2070
Метод расчетов	2 Прогнозные цены (с учетом инфляции)														
Предполагаемый темп годового роста цен для основной валюты	%	3,5%	4,7%	4,8%	5,1%	4,5%	4,0%	3,0%	2,5%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%
Данные для иностранной валюты															
Ставка рефинансирования ЦБ	%	8,2%	7,0%	7,1%	7,7%	6,8%	6,0%	4,2%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%

НАЛОГИ И ПЛАТЕЖИ В ФОНДЫ	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2026	2030	2040	2050	2060	2070	ИТОГО
СУЩЕСТВУЮЩИЕ АКТИВЫ ПРОЕКТА	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2030	2040	2050	2060	2070	ИТОГО	
ИНВЕСТИЦИИ ПРОЕКТА	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2030	2040	2050	2060	2070	ИТОГО	

<b>Земельные участки</b>															
Наличие	Бюджета														
величина платежей	1	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Здания и сооружения</b>															
Наличие	Бюджета														
величина платежей (с НДС)	1	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Оборудование и другие активы</b>															
Реконструкция (оборудование)	Бюджета														
величина платежей (с НДС)	1	тыс. руб.	0	1 376	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 376
<b>Нематериальные активы</b>															
Наличие	Бюджета														
величина платежей (с НДС)	1	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Финансовые вложения</b>															
Наличие	Бюджета														
величина платежей	1	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Расходы будущих периодов</b>															
Реконструкция теплотрасс	Бюджета														
величина платежей (с НДС)	1	тыс. руб.			1 447	1 325	1 613	1 668	1 758	2 047	0	0	0	0	24 158
<b>Прогнозы по кредитам на инвестиционной фазе</b>															
инвестиционной фазы (закончиваются с начала)	0	тыс. руб. периода	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Обязан включены ранее осуществленные инвестиции

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «ЦУГОЛ»  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «МОГОЙГУЙСКИЙ РАЙОН» АГИНСКОГО БУРЯТСКОГО ОКРУГА ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА**

Незавершенные инвестиции в стартовый баланс	0	тыс. руб.														
Незавершенные инвестиции по данным текущей таблицы	0	тыс. руб.														
Судящиеся активы	0	тыс. руб.														
Учитывать при оценке эффективности в сумме	0	тыс. руб.														
• Итого: Земельные участки		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
• Итого: Здания и сооружения		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
• Итого: Оборудование и другие активы		тыс. руб.	1 376	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 376
• Итого: Нематериальные активы		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
• Итого: Финансовые активы		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
• Итого: Расходы будущих периодов		тыс. руб.	0	0	1 447	1 636	1 613	1 688	1 756	2 047	0	0	0	0	0	24 558
• Итого: ВСЕ АКТИВЫ		тыс. руб.	0	1 376	1 447	1 636	1 613	1 688	1 756	2 047	0	0	0	0	0	25 532

БИЗНЕС	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2030	2043	2058	2060	2063	ИТОГО		
ПЛАН РЕАЛИЗАЦИИ	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2030	2043	2058	2060	2063	ИТОГО		
Нормативный объем																
Экономия топлива на отпуске в сеть	0,5	тыт	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗАЦИИ (в единицах)																
Экономия топлива на отпуске в сеть	тыт	0	13	20	50	74	106	142	388	600	600	600	600	24 394		
ЦЕНА РЕАЛИЗАЦИИ (за единицу, с НДС)																
Экономия топлива на отпуске в сеть	Далера	1	тыс. руб.	1,56	1,72	1,81	1,90	1,99	2,06	2,14	2,47	2,75	4,36	6,35	8,53	5,99
ДОХОДЫ ОТ ПРОДАЖ																
Экономия топлива на отпуске в сеть	тыс. руб.	0	22	53	94	146	218	302	858	1 552	2 615	3 201	3 917	4 161	772 774	
• Итого	тыс. руб.	0	22	53	94	146	218	302	858	1 552	2 616	3 201	3 917	4 161	772 774	
ОБЪЕМЫ ПРОИЗВОДСТВА (в единицах)																
Экономия топлива на отпуске в сеть	тыт	0	13	20	50	74	106	142	388	600	600	600	600	24 394		
план производства	тыт	0	13	20	50	74	106	142	388	600	600	600	600	24 394		
план реализации	тыт	0	13	20	50	74	106	142	388	600	600	600	600	24 394		
свод тепловой продукции	тыт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
РАСХОД СЫРЬЯ И МАТЕРИАЛОВ (в единицах)																
Экономия топлива на отпуске в сеть	тыт	0	1	3	5	7	11	14	38	60	60	60	60	2 438		
Материалы на эксплуатацию	кг	0	1	3	5	7	11	14	38	60	60	60	60	2 438		
ЦЕНА СЫРЬЯ И МАТЕРИАЛОВ (за единицу, с НДС)																
Экономия топлива на отпуске в сеть	Далера	1	тыс. руб.	0,10	0,11	0,11	0,12	0,12	0,13	0,13	0,15	0,17	0,21	0,26	0,28	0,24
Материалы на эксплуатацию	тыс. руб.	0,10	0,11	0,11	0,12	0,12	0,13	0,13	0,15	0,17	0,21	0,26	0,28	0,24		
ЗАТРАТЫ НА СЫРЬЕ И МАТЕРИАЛЫ																
Экономия топлива на отпуске в сеть	тыс. руб.	0	0	0	1	1	1	2	8	10	13	16	19	20	554	
Материалы на эксплуатацию	тыс. руб.	0	0	0	1	1	1	2	8	10	13	16	19	20	554	
• Итого	тыс. руб.	0	0	0	1	1	1	2	8	10	13	16	19	20	554	



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «ЦУГОЛЬ»  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «МОГОЙГУЙСКИЙ РАЙОН» АГИНСКОГО БУРЯТСКОГО ОКРУГА ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА**

ПРОЧИЕ ПЕРЕМЕННЫЕ ЗАТРАТЫ		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2030	2040	2050	2060	2063	ИТОГО
Экономия топлива на отток в сеть	Баллонов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сопутствующие расходы на тепловую обработку	1 тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Планиров. расход на единицу продукции	0,00 тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00	0,00	0,00	0
<b>= Итого</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

ПЕРСОНАЛ И ЗАРАБОТНАЯ ПЛАТА		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2030	2040	2050	2060	2063	ИТОГО
<b>ТЕКУЩИЕ ЗАТРАТЫ</b>		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2030	2040	2050	2060	2063	ИТОГО
<b>Прямые производственные расходы</b>															
Расходы на материалы и комплектующие	тыс. руб.	0	0	0	1	1	1	2	8	10	13	16	18	20	554
Прочие переменные затраты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зарплата основного производственного персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Страховые взносы на зарплату основного произв. персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Налогооблагаемая	1 тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Общие производственные расходы</b>															
Зарплата вспомогательного произв. персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Страховые взносы на зарплату вспомогательного произв. персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Амортизация	тыс. руб.	0	0	233	233	233	233	233	0	818	818	818	0	0	21837
Земельный и другие налоги, относящиеся на текущие затраты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Налогооблагаемая	1 тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Административные расходы</b>															
Зарплата административного персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Страховые взносы на зарплату административного персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Налогооблагаемая	1 тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Коммерческие расходы</b>															
Зарплата коммерческого персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Страховые взносы на зарплату коммерческого персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Налогооблагаемая	1 тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коммерческие расходы как % от продаж	0% тыс. руб.	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
<b>= Итого: затраты и отходы с прибылью и убытком</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>233</b>	<b>234</b>	<b>234</b>	<b>234</b>	<b>235</b>	<b>5</b>	<b>828</b>	<b>830</b>	<b>832</b>	<b>18</b>	<b>17</b>	<b>22 115</b>
<b>= Итого: оплата текущих расходов</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>6</b>	<b>10</b>	<b>13</b>	<b>16</b>	<b>18</b>	<b>20</b>	<b>554</b>

ОБОРОТНЫЙ КАПИТАЛ		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2030	2040	2050	2060	2063	ИТОГО
<b>СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ</b>		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2030	2040	2050	2060	2063	ИТОГО
Средства собственного	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средства от текущей деятельности	1 тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Целевое финансирование	1 тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средства от инвестиций строительства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Справка: Остаток средств на счете (текущий проект)	тыс. руб.	0	-1 360	-2 755	-4 197	-5 664	-7 137	-8 562	-13 635	-16 506	-4 577	25 369	30 713	55 981	
Справка: Остаток средств на счете (порядка проекта)	тыс. руб.	0	-2 977	-9 198	-21 444	-32 688	-21 937	-25 176	-36 096	-56 534	-33 733	-9 436	15 278	23 546	

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «ЦУГОЛЬ»  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «МОГОЙГУЙСКИЙ РАЙОН» АГИНСКОГО БУРЯТСКОГО ОКРУГА ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА**

КРЕДИТЫ		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2030	2040	2050	2060	2093	ИТОГО	
<b>Существующие кредиты</b>																
Годовая процентная ставка	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	
Платежи основного долга	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Выплатенные проценты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Задолженность на конец текущего периода	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Новые кредиты</b>																
Назначение																
Тип кредита	2	Инвестиционный кредит														
Виды кредита	1	тыс. руб.														
Годовая процентная ставка	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	
Отсрочка выплаты процентов	3	лет														
Поступление денег от кредита	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Платежи основного долга	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Выплатенные проценты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Задолженность на конец текущего периода	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>= Итого: Поступления от кредитов</b>	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>= Итого: Платежи кредитов</b>	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>= Итого: Выплата процентов</b>	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>= Итого: Задолженность по кредитам</b>	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общий коэффициент покрытия долга (текущий процент)	разы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Общий коэффициент покрытия долга (полный процент)	разы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Справка: Оплата кредита на счете (текущий проект)	тыс. руб.	0	-1 360	-2 755	-4 197	-5 684	-7 137	-8 582	-10 025	-11 506	-13 027	-14 589	-16 193	-17 840	-19 529	
Справка: Оплата кредита на счете (портфель проектов)	тыс. руб.	0	-2 977	-9 188	-21 444	-32 698	-43 837	-54 978	-66 119	-77 260	-88 401	-99 542	-110 683	-121 824	-132 965	

СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИНВЕСТИЦИЯХ В ПРОЕКТ		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2030	2040	2050	2060	2093	ИТОГО
<b>Потребность в инвестициях</b>	тыс. руб.	0	1 376	1 488	1 638	1 813	1 989	1 796	2 038	0	-88	-8	-4	-4	35 216
Инвестиции в здания и сооружения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции в земельные участки	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции в нематериальные активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции в финансовые активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции в оборудование и прочие активы	тыс. руб.	0	1 376	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 376
Оплата расходов будущих периодов	тыс. руб.	0	0	1 447	1 535	1 612	1 689	1 756	2 047	0	0	0	0	0	34 156
Прогноз чистого оборотного капитала	тыс. руб.	0	-1	1	0	0	0	0	-8	0	-88	-3	-4	-4	-216
<b>Привлечение финансирования</b>	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средств собственников	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средств от текущей деятельности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Целевое финансирование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средств от инвесторов строительства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Поступление денег от кредита	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Возврат финансирования</b>	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплатенные проценты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дивиденды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Лицензионные платежи	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Возврат кредитов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Справка: Оплата кредита на счете (текущий проект)	тыс. руб.	0	-1 360	-2 755	-4 197	-5 684	-7 137	-8 582	-10 025	-11 506	-13 027	-14 589	-16 193	-17 840	-19 529
Мультипликатор оплаты кредита на счете	тыс. руб.	-19 460													

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ И УБЫТКАХ		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2030	2040	2050	2060	2093	ИТОГО
<b>Выручка (нетто)</b>	тыс. руб.	0	89	46	83	124	185	256	812	1 466	2 217	2 715	3 219	3 827	85 571
<b>Собственность</b>	тыс. руб.	0	0	233	234	234	234	235	5	828	830	832	86	57	22 115
<b>в том числе:</b>															
Сырье и материалы	тыс. руб.	0	0	0	0	1	1	2	5	8	11	13	16	17	478
Прочие переменные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оплата производственного персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Лицензионные платежи	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие производственные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Амортизация	тыс. руб.	0	0	233	233	233	233	233	0	819	819	819	0	0	21 637
<b>Высокая прибыль</b>	тыс. руб.	0	89	-189	-164	-119	-50	22	807	572	1 387	1 881	3 303	3 909	73 456

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «ЦУГОЛ»  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «МОГОЙГУЙСКИЙ РАЙОН» АГИНСКОГО БУРЯТСКОГО ОКРУГА ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА**

Оплата административного и коммерческого персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Административные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коммерческие расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Налоги, кроме налога на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проценты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Прибыль (убыток) от операционной деятельности</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>19</b>	<b>-169</b>	<b>-154</b>	<b>-110</b>	<b>-59</b>	<b>22</b>	<b>807</b>	<b>572</b>	<b>1 387</b>	<b>1 881</b>	<b>3 303</b>	<b>3 606</b>	<b>73 456</b>
Прибыль / убыток от реализации внеоборотных активов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль / убыток от строительной деятельности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Курсовые разницы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие доходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>19</b>	<b>-169</b>	<b>-154</b>	<b>-110</b>	<b>-59</b>	<b>22</b>	<b>807</b>	<b>572</b>	<b>1 387</b>	<b>1 881</b>	<b>3 303</b>	<b>3 606</b>	<b>73 456</b>
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	4	0	0	0	0	0	161	114	277	376	661	702	14 691
<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>15</b>	<b>-169</b>	<b>-154</b>	<b>-110</b>	<b>-59</b>	<b>22</b>	<b>646</b>	<b>458</b>	<b>1 110</b>	<b>1 504</b>	<b>2 643</b>	<b>2 904</b>	<b>58 765</b>

График: Выручка, тыс. руб.

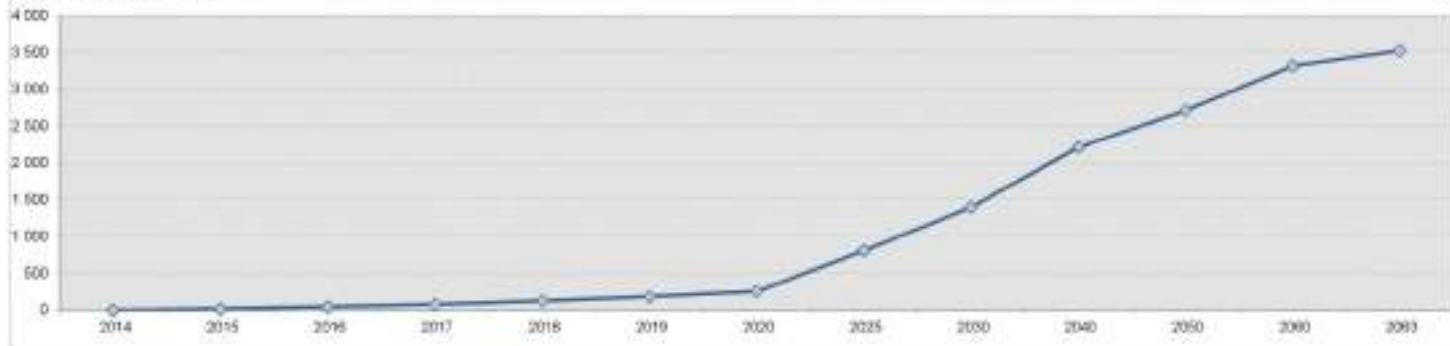
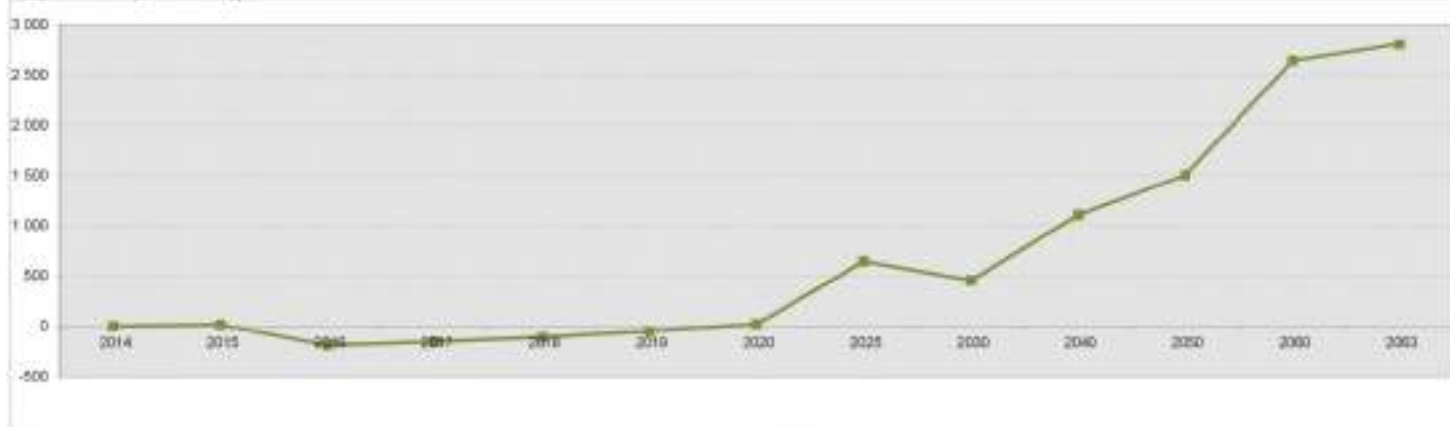


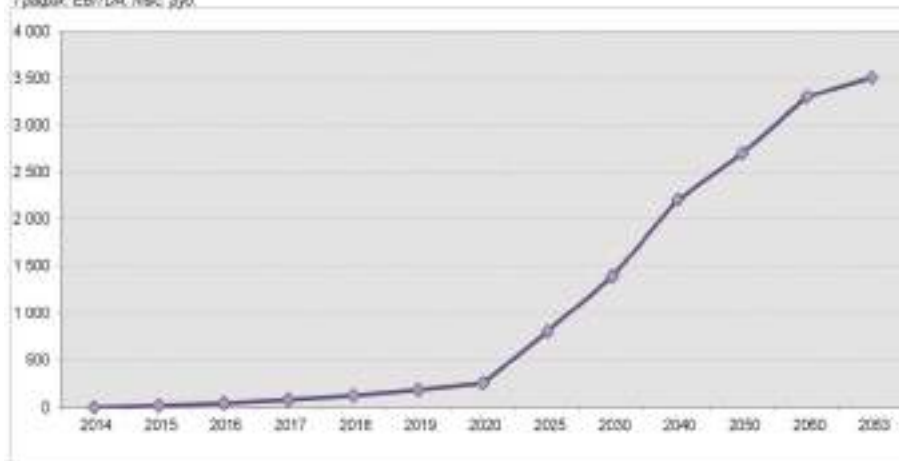
График: Чистая прибыль, тыс. руб.



ПРИКЛОЖЕНИЕ К ОТЧЕТУ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2030	2040	2050	2060	2093	ИТОГО
Далее															
Прочие доходы (без НДС)	1 тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие расходы (без НДС)	1 тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Курсовые разницы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дивиденды	0% тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль до налога, процентов и амортизации (ЕВТДА)	тыс. руб.	0	19	45	79	123	183	268	807	1 391	2 206	2 896	3 303	3 606	85 093
Прибыль до процентов и налога (ЕВТ)	тыс. руб.	0	19	-169	-154	-110	-59	22	807	572	1 387	1 881	3 303	3 606	73 456
Последовательная операционная прибыль (NOP/LAT)	тыс. руб.	0	15	-169	-123	-69	-43	17	646	458	1 110	1 504	2 643	2 904	58 765

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «ЦУГОЛЬ»  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «МОГОЙГУЙСКИЙ РАЙОН» АГИНСКОГО БУРЯТСКОГО ОКРУГА ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА**

График: ЕВ/ТДА, тыс. руб.



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2030	2040	2050	2060	2069	ИТОГО
Поступления от продаж	0	22	53	94	145	216	302	656	1 652	2 616	3 201	3 917	4 151	112 774
Затраты на материалы и комплектацию	0	0	0	-1	-1	-1	-2	-5	-15	-15	-15	-19	-20	-564
Прочие переменные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Задолгана	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общие затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Налоги	0	-7	0	0	0	0	0	-307	-114	-675	-862	-1 255	-1 334	-27 813
Выплата процентов по кредитам	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие поступления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>	<b>0</b>	<b>15</b>	<b>53</b>	<b>93</b>	<b>145</b>	<b>216</b>	<b>301</b>	<b>646</b>	<b>1 627</b>	<b>1 926</b>	<b>2 333</b>	<b>2 643</b>	<b>2 808</b>	<b>84 297</b>
Инвестиции в земельные участки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции в здания и сооружения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции в оборудование и прочие активы	0	-1 376	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1 376
Инвестиции в нематериальные активы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции в финансовые активы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отложенные расходы будущих периодов	0	0	-1 447	-1 535	-1 613	-1 689	-1 768	-2 036	0	0	0	0	0	-24 136
Прирост чистого оборотного капитала	0	1	-1	0	0	0	0	0	0	88	3	4	4	216
Выручка от реализации активов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>	<b>0</b>	<b>-1 376</b>	<b>-1 448</b>	<b>-1 535</b>	<b>-1 613</b>	<b>-1 689</b>	<b>-1 768</b>	<b>-2 036</b>	<b>0</b>	<b>88</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>-25 316</b>
Поступления собственного капитала	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Целевое финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средства от инвесторов-строителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Поступления кредитов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Возврат кредитов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ликвидация платежей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплата дивидендов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Суммарный денежный поток за период</b>	<b>0</b>	<b>-1 360</b>	<b>-1 395</b>	<b>-1 442</b>	<b>-1 468</b>	<b>-1 473</b>	<b>-1 468</b>	<b>-1 390</b>	<b>1 528</b>	<b>2 017</b>	<b>2 337</b>	<b>2 647</b>	<b>2 812</b>	<b>58 981</b>
Денежные средства на начало периода	0	0	-1 360	-2 705	-4 197	-5 664	-7 137	-14 443	-18 034	2 060	23 072	48 096	56 169	
<b>Денежные средства на конец периода</b>	<b>0</b>	<b>-1 360</b>	<b>-2 755</b>	<b>-4 197</b>	<b>-5 664</b>	<b>-7 137</b>	<b>-8 592</b>	<b>-15 833</b>	<b>-16 506</b>	<b>4 577</b>	<b>25 009</b>	<b>50 713</b>	<b>58 981</b>	

График: Денежные средства, тыс. руб.

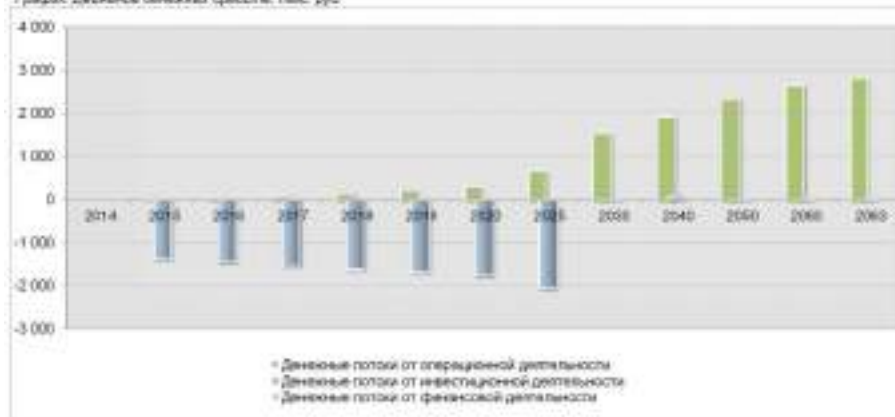


График: Остатки денежных средств, тыс. руб.

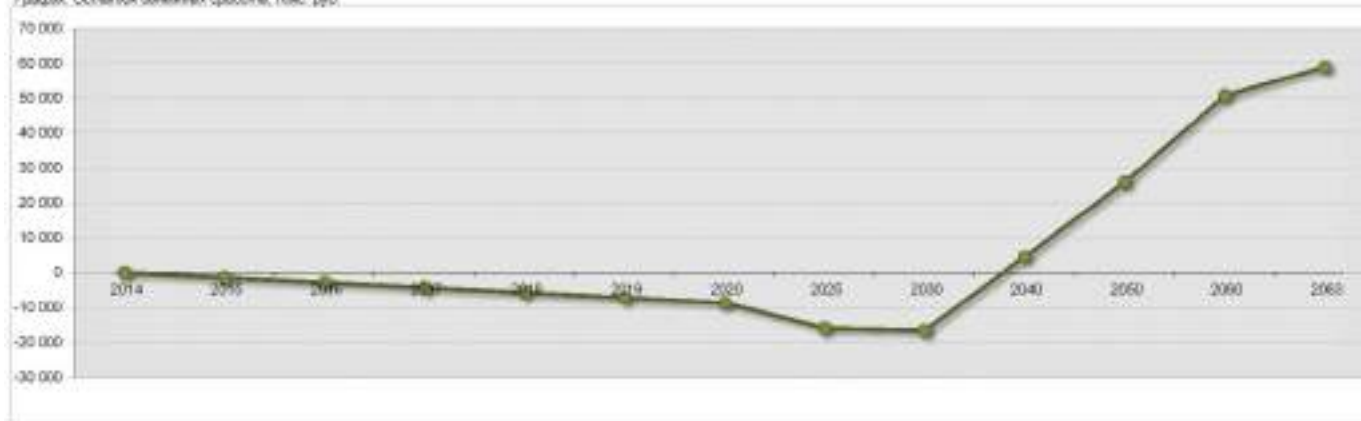
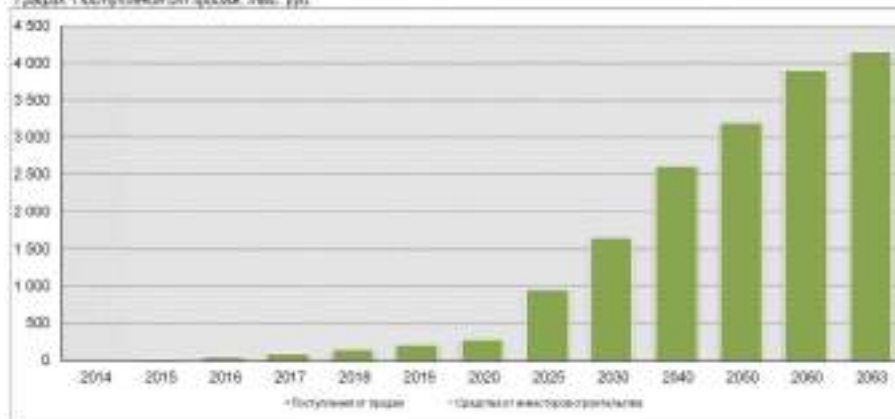


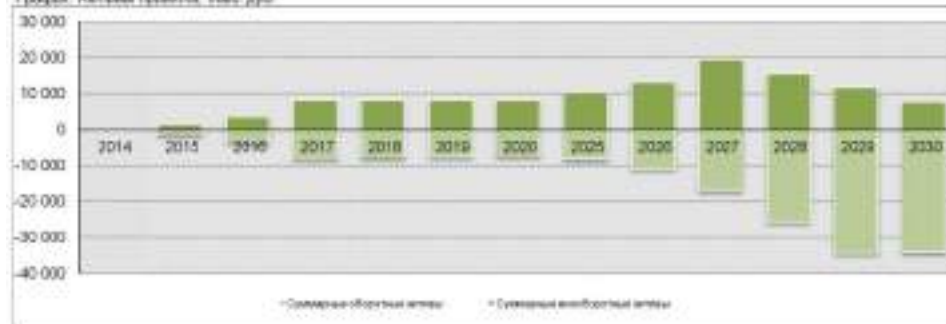
График: Поступления от продаж, тыс. руб.



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «ЦУГОЛ»  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «МОГОЙГУЙСКИЙ РАЙОН» АГИНСКОГО БУРЯТСКОГО ОКРУГА ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА**

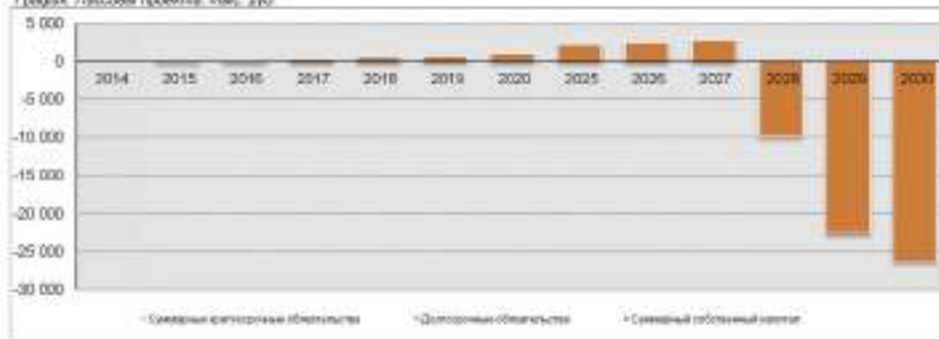
БАЛАНС		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2030	2040	2050	2060	2063
Денежные средства	тыс. руб.	0	-1 360	-2 755	-4 197	-5 664	-7 137	-8 592	-15 835	-16 506	4 577	25 099	50 713	58 981
Дебиторская задолженность	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Авансы уплаченные	тыс. руб.	0	0	1 226	2 527	3 894	5 325	6 813	15 032	0	0	0	0	0
Готовая продукция	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Незавершенное производство	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Материалы и комплектующие	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС на приобретенные товары	тыс. руб.	0	-210	-423	-642	-865	-1 091	-1 313	-2 705	-3 189	0	0	0	0
Расходы будущих периодов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	18 834	-10 645	2 457	0	0
Прочие оборотные активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Суммарные оборотные активы</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>-1 569</b>	<b>-1 927</b>	<b>-1 927</b>	<b>-466</b>	<b>-721</b>	<b>-466</b>	<b>1 903</b>	<b>6 517</b>	<b>16 222</b>	<b>28 456</b>	<b>60 713</b>	<b>68 981</b>
Внеоборотные активы	тыс. руб.	0	0	933	700	466	233	0	0	0	0	0	0	0
земельные участки	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
здания и сооружения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
оборудование и прочие активы	тыс. руб.	0	0	933	700	466	233	0	0	0	0	0	0	0
нематериальные активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Финансовые вложения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Незавершенные капиталовложения	тыс. руб.	0	1 196	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Суммарные внеоборотные активы</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>1 196</b>	<b>933</b>	<b>700</b>	<b>466</b>	<b>233</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>= ИТОГО АКТИВОВ</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>16</b>	<b>-174</b>	<b>-328</b>	<b>-438</b>	<b>-466</b>	<b>-466</b>	<b>1 903</b>	<b>6 517</b>	<b>16 222</b>	<b>28 456</b>	<b>60 713</b>	<b>68 981</b>
Кредиторская задолженность	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
за поставленные товары	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
за внеоборотные активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчеты с бюджетом	тыс. руб.	0	1	0	0	0	0	0	50	10	122	153	204	216
Расчеты с персоналом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Авансы поставителей	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Краткосрочные кредиты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие краткосрочные обязательства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Суммарные краткосрочные обязательства</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>50</b>	<b>10</b>	<b>122</b>	<b>153</b>	<b>204</b>	<b>216</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Средства собственников	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нераспределенная прибыль	тыс. руб.	0	15	-174	-328	-438	-466	-466	1 853	5 507	15 109	28 303	50 529	58 765
Прочие источники финансирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Суммарный собственный капитал</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>15</b>	<b>-174</b>	<b>-328</b>	<b>-438</b>	<b>-466</b>	<b>-466</b>	<b>1 853</b>	<b>5 507</b>	<b>15 109</b>	<b>28 303</b>	<b>50 529</b>	<b>58 765</b>
<b>= ИТОГО ПАССИВОВ</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>16</b>	<b>-174</b>	<b>-328</b>	<b>-438</b>	<b>-466</b>	<b>-466</b>	<b>1 903</b>	<b>6 517</b>	<b>16 222</b>	<b>28 456</b>	<b>60 713</b>	<b>68 981</b>
Контроль свободности баланса		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

График: Активы проекта, тыс. руб.



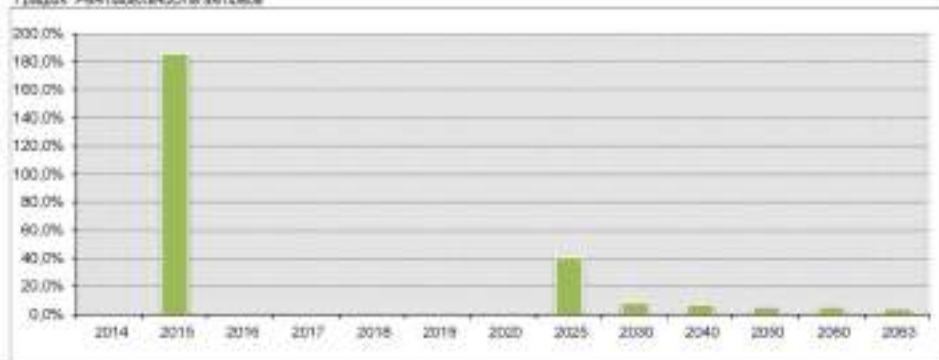
ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «ЦУГОЛЬ» МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «МОГОЙГУЙСКИЙ РАЙОН» АГИНСКОГО БУРЯТСКОГО ОКРУГА ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА

График: Плановый проект, тыс. руб.



ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ СОСТОЯТЕЛЬНОСТИ		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2030	2040	2050	2060	2069
Рентабельность активов	%	-	185,7%	-	-	-	-	-	41,0%	8,7%	7,8%	5,4%	5,4%	4,8%
Рентабельность собственного капитала	%	-	200,0%	-	-	-	-	-	42,2%	8,7%	7,8%	5,5%	5,4%	4,8%
Рентабельность внеоборотных активов	%	-	2,8%	-18,0%	-18,9%	-18,9%	-14,2%	-	-	-	-	-	-	-
Прямые расходы к выручке от реализации	%	-	0,6%	520,5%	293,3%	199,3%	127,0%	91,6%	0,6%	58,1%	37,4%	30,7%	0,5%	0,0%
Прибыльность продаж	%	-	74,9%	-420,5%	-193,3%	-89,3%	-27,0%	8,4%	79,5%	32,7%	60,1%	65,6%	79,6%	79,6%
Доля постоянных затрат	%	0,0%	0,0%	99,9%	99,8%	99,7%	99,5%	99,3%	0,0%	98,0%	98,7%	98,4%	0,0%	0,0%
Точка безубыточности	тыс. руб.	0	0	235	235	235	235	235	0	624	623	823	0	0
"Запас прочности"	%	-	100,0%	-423,0%	-194,4%	-89,8%	-27,1%	8,5%	100,0%	41,1%	62,9%	69,7%	100,0%	100,0%
Рентабельность по EBITDA	%	-	16233%	19%	34%	53%	79%	100%	1900%	19%	20%	32%	2046%	2046%
Рентабельность по EBIT	%	-	16233%	-81%	-69%	-47%	-21%	9%	1900%	66%	167%	220%	2046%	2046%
Рентабельность по чистой прибыли	%	-	12988%	-81%	-69%	-47%	-21%	6%	12726%	60%	134%	191%	16386%	16386%
Эффективная ставка налога на прибыль	%	0,0%	20,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	20,0%	30,0%	30,0%	30,0%	30,0%	30,0%
Коэффициент общей ликвидности	разы	-	-1003,44	#####	#####	#####	#####	#####	26,23	576,28	124,37	166,20	248,96	272,54
Чистый оборотный капитал	тыс. руб.	0	-1 101	-1 107	-1 027	-803	-725	-499	1 853	5 507	15 100	28 503	30 509	56 705
Коэффициент общей платежеспособности	разы	-	0,98	-	-	-	-	-	0,97	1,00	0,99	0,99	1,00	1,00
Коэффициент автономии	разы	-	12,97	#####	#####	#####	#####	#####	37,23	677,28	123,37	165,20	247,96	271,54
Доля долгосрочных кредитов в валюте баланса	%	-	0%	-	-	-	-	-	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Общий коэффициент покрытия долга	разы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Покрытие процентов по кредитам	разы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

График: Рентабельность активов



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «ЦУГОЛЬ»  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «МОГОЙГУЙСКИЙ РАЙОН» АГИНСКОГО БУРЯТСКОГО ОКРУГА ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА**

График: Прибыльность продаж

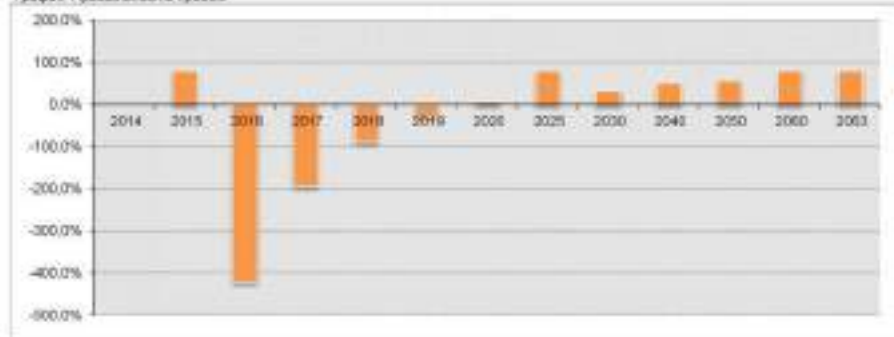
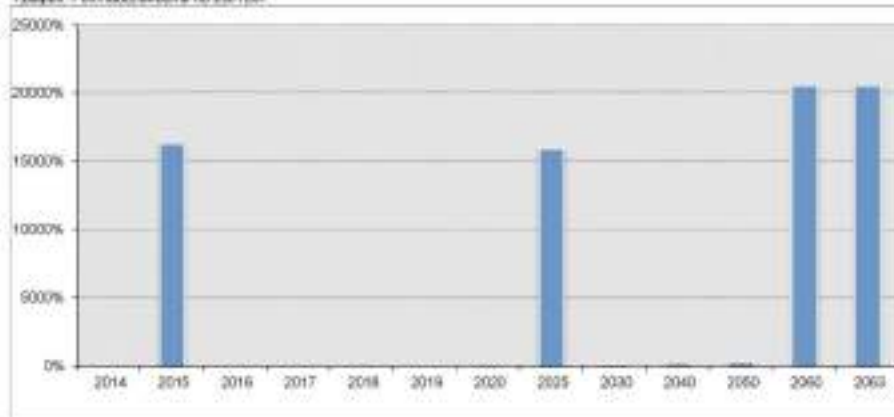


График: Рентабельность по ЕВТЗД



АНАЛИЗ СЕБЕСТОИМОСТИ	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2030	2040	2050	2060	2070
<b>Базис распределения постоянных расходов</b>													
<b>Экономия топлива на отпуске в сеть</b>													
Цена реализации	тыс. руб. / тп	1,32	1,40	1,53	1,61	1,68	1,78	1,81	2,09	2,33	3,95	4,52	5,53
Себестоимость единицы	тыс. руб. / тп	-	0,01	7,97	4,72	3,18	2,22	1,86	0,01	1,38	1,38	1,39	0,03
Ценовой коэффициент	%	-	98%	99%	99%	98%	99%	99%	99%	96%	100%	100%	100%
Рентабельность	%	-	98%	420%	-163%	-88%	-27%	8%	99%	41%	62%	66%	100%

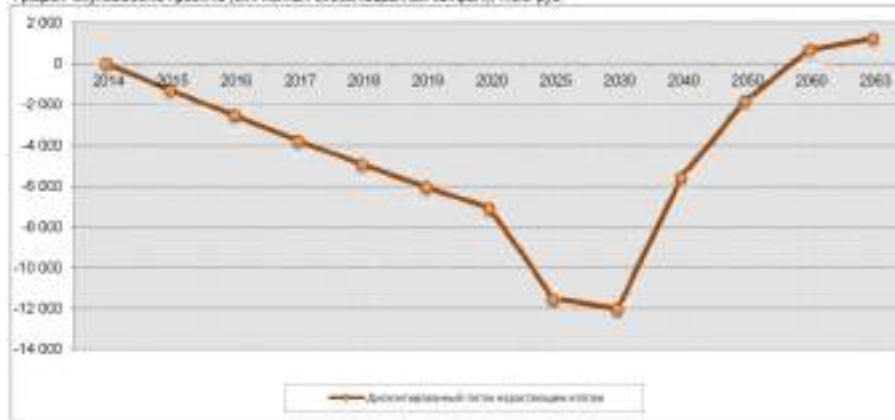
ЭФФЕКТИВНОСТЬ ПОЛНЫХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ЗАТРАТ	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2030	2021	2030	2040	2050	2060	2070	ИТОГО
Учитывать ранее осуществленные инвестиции	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Учитывать остаточную стоимость проекта	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
Валюта расчетов	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Годовая ставка дисконтирования	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	
Учитываемые денежные потоки проекта														
Чистый денежный поток	тыс. руб.	0	-1 360	-1 395	-1 442	-1 458	-1 473	-1 485	-1 500	1 508	2 017	2 327	2 647	2 812
Дисконтированный чистый денежный поток	тыс. руб.	0	-1 287	-1 249	-1 221	-1 170	-1 116	-1 043	-757	629	477	310	207	196
Дисконтированный поток нарастающим итогом	тыс. руб.	0	-1 287	-2 538	-3 759	-4 932	-6 048	-7 091	-11 500	-12 008	-5 574	-1 822	874	1 252
<b>Простой срок окупаемости</b>	24,86	лет												



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «ЦУГОЛЬ»  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «МОГОЙГУЙСКИЙ РАЙОН» АГИНСКОГО БУРЯТСКОГО ОКРУГА ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА**

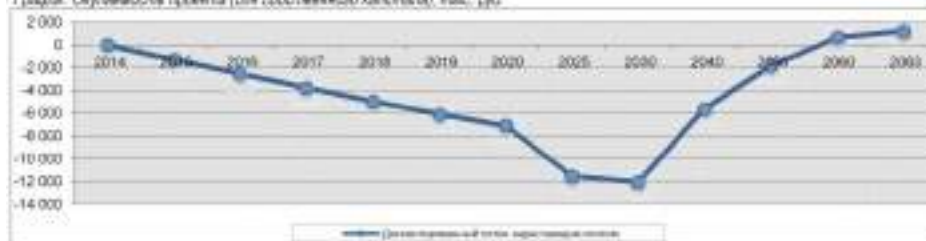
Чистая приведенная стоимость (ЧПС)	1 252	тыс. руб.
Дисконтированный срок окупаемости (РВР)	43,28	лет
Внутренняя норма рентабельности (ВНР)	8,3%	(показатель - с учетом инфляции)
Норма доходности дисконтированных затрат (НД)	1,09	разы
Модифицированная ВНР (МВНР)	8%	
Ставка реинвестирования доходов	8%	
Ставка дисконтирования инвестиционных затрат	8%	

График: Окупаемость проекта (для полных инвестиционных затрат), тыс. руб.



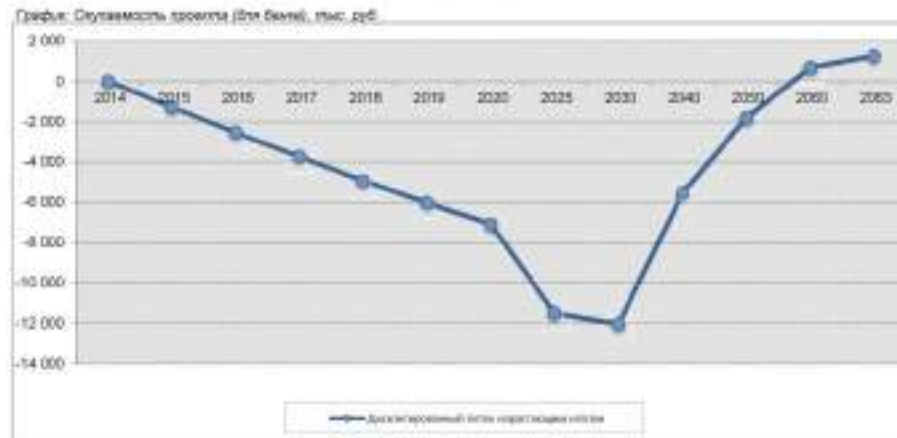
ЭФФЕКТИВНОСТЬ ДЛЯ СОБСТВЕННОГО КАПИТАЛА	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2030	2040	2050	2060	2063	ИТОГО	
Учитывать ранее осуществленные инвестиции	1														
Учитывать остаточную стоимость проекта	2														
Валового расчета:	1														
Годовая ставка дисконтирования	8%														
Учитываемые денежные потоки проекта:															
Чистый денежный поток	тыс. руб.	0	-1 300	-1 395	-1 442	-1 498	-1 473	-1 458	-1 392	-1 528	2 017	2 327	2 547	2 812	58 881
Дисконтированный чистый денежный поток	тыс. руб.	0	-1 287	-1 249	-1 221	-1 178	-1 118	-1 048	-757	629	477	316	207	188	1 252
Дисконтированный поток нарастающим итогом	тыс. руб.	0	-1 287	-2 535	-3 759	-4 932	-6 048	-7 091	-11 906	-12 026	-6 574	-1 822	674	1 252	
Простой срок окупаемости	24,86														
Чистая приведенная стоимость (ЧПС)	1 252														
Дисконтированный срок окупаемости (РВР)	43,28														
Внутренняя норма рентабельности (ВНР)	8,3%														
Норма доходности дисконтированных затрат (НД)	1,09														
Модифицированная ВНР (МВНР)	8%														
Ставка реинвестирования доходов	8%														
Ставка дисконтирования инвестиционных затрат	8%														

График: Окупаемость проекта (для собственного капитала), тыс. руб.



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «ЦУГОЛЬ»  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «МОГОЙГУЙСКИЙ РАЙОН» АГИНСКОГО БУРЯТСКОГО ОКРУГА ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА**

ЭФФЕКТИВНОСТЬ ДЛП БАНКА		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2030	2043	2058	2060	2063	ИТОГО	
Валюта расчетов:	1	тыс. руб.														
Годовая ставка дисконтирования	6%	%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	
Учитываемые денежные потоки проекта																
Чистый денежный поток		тыс. руб.	0	-1 260	-1 266	-1 442	-1 488	-1 473	-1 458	-1 302	1 528	2 017	2 327	2 647	2 812	88 981
Дисконтированный чистый денежный поток		тыс. руб.	0	-1 267	-1 249	-1 221	-1 176	-1 116	-1 043	-757	629	477	316	207	186	1 253
Дисконтированный поток нарастающего итога		тыс. руб.	0	-1 267	-2 505	-3 726	-4 902	-6 048	-7 091	-11 506	-12 006	-8 574	-1 822	674	1 252	
Простой срок окупаемости	24,80	лет														
Чистая приведенная стоимость (NPV)	1 252	тыс. руб.														
Дисконтированный срок окупаемости (DPP)	43,88	лет														
Внутренняя норма рентабельности (IRR)	6,3%	(компромиссная - с учетом андеркапа)														
Норма доходности дисконтированных затрат (DPI)	1,09	разы														
Модифицированная IRR (MIRR)	6%															
Ставка ринвестирования доходов	6%															
Ставка дисконтирования инвестиционных затрат	6%															



ОЦЕНКА БИЗНЕСА		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2030	2043	2058	2060	2063	ИТОГО	
Валюта расчетов:	1	тыс. руб.														
Годовая ставка дисконтирования	6%	%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	
Долгосрочные темпы роста в постоянный период	2%	%														
Денежный поток для собственного капитала																
Чистая прибыль		тыс. руб.	0	-1 260	-2 628	-2 787	-2 856	-2 937	-2 988	-3 127	1 377	2 017	2 327	2 647	2 812	88 988
Амортизация		тыс. руб.	0	0	203	203	203	233	233	0	810	810	810	0	0	21 637
Изменение чистого оборотного капитала		тыс. руб.	0	-1	1 227	1 301	1 367	1 432	1 488	1 728	0	-88	-3	-4	-4	-218
Налоги		тыс. руб.	0	-5 375	-1 447	-1 538	-1 613	-1 669	-1 706	-2 047	0	0	0	0	0	-29 532
Изменение долгосрочной задолженности		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дисконтированный денежный поток		тыс. руб.	0	-5 251	-2 289	-2 271	-2 226	-2 185	-2 084	-1 853	512	464	308	201	181	-4 165
Продленная стоимость проекта	78 246	тыс. руб.														
Итого стоимость бизнеса	729	тыс. руб.														

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «ЦУГОЛЬ»  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «МОГОЙГУЙСКИЙ РАЙОН» АГИНСКОГО БУРЯТСКОГО ОКРУГА ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА**

БЮДЖЕТНАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2030	2040	2050	2060	2080	Итого	
<b>Доли налоговых поступлений и бюджеты разных уровней</b>																
	федеральный	территориальный														
Налог на добавленную стоимость	100%	0%														
Налог на прибыль	10%	90%														
Страховые взносы в социальные фонды	100%	0%														
Акцизы и экспортные пошлины	100%	0%														
Умолотные платежи	100%	0%														
Подходный налог	0%	100%														
Земельный налог	0%	100%														
Налог на имущество	0%	100%														
Другие налоги, относимые на текущие затраты	0%	100%														
Другие налоги, относимые на финансовые результаты	0%	100%														
Единый налог на вмененный доход	0%	100%														
Упрощенная система налогообложения	0%	100%														
Сумма налога на доходы физических лиц	13%	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Налоговые поступления в федеральный бюджет	тыс. руб.		0	4	0	0	0	0	0	101	11	425	524	991	702	14 897
Налоговые поступления в территориальный бюджет	тыс. руб.		0	3	0	0	0	0	0	145	103	250	339	995	632	13 222
<b>Бюджетное финансирование</b>																
<b>Федеральный бюджет</b>																
целое финансирование	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
кредиты бюджетные	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
иссават кредитов	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
проценты по выданным кредитам	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Территориальный бюджет</b>																
целое финансирование	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
кредиты бюджетные	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
иссават кредитов	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
проценты по выданным кредитам	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Доходы бюджетов</b>																
Суммарные денежные потоки федерального бюджета	тыс. руб.		0	4	0	0	0	0	0	101	11	425	524	991	702	14 897
Суммарные денежные потоки территориального бюджета	тыс. руб.		0	3	0	0	0	0	0	145	103	250	339	995	632	13 222
Горизонтальная дисконтирование	1%	%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	
Дисконтированные потоки федерального бюджета			0	4	0	0	0	0	0	88	5	101	71	52	46	2 373
Дисконтированные потоки территориального бюджета			0	3	0	0	0	0	0	79	42	59	46	46	42	2 423
<b>NPV федерального бюджета</b>	<b>2 373</b>	тыс. руб.														
<b>NPV территориального бюджета</b>	<b>2 423</b>	тыс. руб.														

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «ЦУГОЛ»  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «МОГОЙГУЙСКИЙ РАЙОН» АГИНСКОГО БУРЯТСКОГО ОКРУГА ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА**

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОЕКТА		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2030	2040	2050	2060	2063	ИТОГО
Выручка от реализации (без НДС)	тыс. руб.	0	19	45	90	124	185	266	612	1400	2 217	2 713	3 019	3 627	85 571
Затраты на производство (без НДС)	тыс. руб.	0	0	233	234	234	234	235	5	828	930	832	16	17	22 115
Прибыль до налогов, процентов и амортизации (EBITDA)	тыс. руб.	0	19	45	79	123	183	285	607	1 391	2 205	2 099	3 303	3 599	85 093
Прибыль до процентов и налогов (EBIT)	тыс. руб.	0	19	-189	-154	-110	-80	22	607	572	1 397	1 881	3 303	3 599	73 458
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	0	19	-189	-154	-110	-80	22	607	572	1 397	1 881	3 303	3 599	73 458
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	0	15	-189	-154	-110	-80	22	648	458	1 110	1 504	2 043	2 808	58 785
Неразмещенная прибыль (за период)	тыс. руб.	0	15	-189	-154	-110	-80	22	648	458	1 110	1 504	2 043	2 808	58 785
Инвестиции во внеоборотные активы	тыс. руб.	0	-1 076	-1 447	-1 535	-1 613	-1 699	-1 796	-2 047	0	0	0	0	0	-25 532
Инвестиции в оборотный капитал	тыс. руб.	0	1	-1	0	0	0	0	0	0	89	3	4	4	216
Собственные средства и целевое финансирование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Привлечение кредитов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Погашение кредитов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплата процентов по кредитам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Суммарный денежный поток за период	тыс. руб.	0	-1 360	-1 395	-1 442	-1 499	-1 473	-1 495	-1 392	1 539	2 017	2 927	2 647	3 612	58 881
Денежные средства на начало периода	тыс. руб.	0	0	-1 395	-2 735	-4 197	-5 694	-7 137	-14 443	-18 034	2 590	23 672	46 086	59 189	
Денежные средства на конец периода	тыс. руб.	0	-1 360	-2 735	-4 197	-5 694	-7 137	-8 592	-13 835	-16 500	4 577	25 990	50 713	59 081	
<b>Эффективность затрат инвестиционных затрат</b>															
Чистая приведенная стоимость (ЧПС)	1 252	тыс. руб.													
Дисконтированный срок окупаемости (DPP)	43,89	лет													
Внутренняя норма рентабельности (IRR)	6,2%	(номинальная - с учетом инфляции)													
Норма доходности дисконтированных затрат (F)	100%	%													
<b>Эффективность для собственного капитала</b>															
Чистая приведенная стоимость (ЧПС)	1 252	тыс. руб.													
Дисконтированный срок окупаемости (DPP)	43,89	лет													
Внутренняя норма рентабельности (IRR)	6,2%	(номинальная - с учетом инфляции)													
Норма доходности дисконтированных затрат (F)	100%	руб.													
<b>Эффективность для банка</b>															
Дисконтированный срок окупаемости (DPP)	43,89	лет													
Внутренняя норма рентабельности (IRR)	6,2%	(номинальная - с учетом инфляции)													

#### 9.4 Расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружении систем теплоснабжения

Табл. 9.4 – Модель оценки доступности коммунальных ресурсов для потребителей

Наименование	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019-2023 гг.	2024-2030 гг.
Теплоснабжение, тыс.руб.	0,0	3046,8	3927,4	7058,8	1612,6	9102,2	23862,7
Реконструкция и замена котлоагрегатов в, тыс.руб.	0,0	1670,8	2480,7	5523,8	0,0	0,0	13403,0
Реконструкция теплотрасс с использованием труб типа Касафлекс, тыс.руб.	0,0	1375,9	1446,7	1535,0	1612,6	9102,2	10459,7
Расчет дополнительной тарифной нагрузки на потребителей с учетом реализации мероприятий программы комплексного развития							
Полезный отпуск, Гкал	7553,5	7706,1	7775,2	7844,4	7913,6	8259,4	8328,6
Тариф на тепловую энергию с учетом инфляции, руб/Гкал	1638,4	1802,8	1895,1	1991,0	2092,2	2454,1	3058,3
Валовая выручка, тыс.руб.	12375,4	13892,9	14734,7	15617,9	16556,7	20269,1	25471,6
Тариф на тепловую энергию с учетом инвестиционной составляющей, руб.	1638,4	2198,2	2400,2	2890,8	2296,0	3556,1	5923,5
Рост тарифа, %	100,0	134,2	146,5	176,4	140,1	217,0	361,5

В соответствии с приказом №191-э/2 от 15 октября «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации» рост тарифа в Забайкальском крае не должен превышать 4,2 %.

Как видно из Таблицы 9.4, при включении инвестиционной составляющей в тариф наблюдается значительный его рост. Из этого следует, что инвестиционную составляющую в тарифе, не стоит рассматривать как единственный источник финансирования рекомендованных мероприятий.

## **10. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

### **Общие сведения**

Энергоснабжающая (теплоснабжающая) организация – коммерческая организация независимо от организационно-правовой формы, осуществляющая продажу абонентам (потребителям) по присоединенной тепловой сети произведенной или (и) купленной тепловой энергии и теплоносителей (МДС 41-3.2000 Организационно-методические рекомендации по пользованию системами коммунального теплоснабжения в городах и других населенных пунктах Российской Федерации).

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных Постановлением РФ от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации".

В соответствии со статьей 2 пунктом 28 Федерального закона 190 «О теплоснабжении» «...единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - ЕТО) - теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

В соответствии со статьей 6 пунктом 6 Федерального закона 190 «О теплоснабжении» «... к полномочиям органов местного самоуправления поселений, городских округов по организации теплоснабжения на соответствующих территориях относится утверждение схем теплоснабжения

поселений, городских округов с численностью населения менее пятисот тысяч человек, в том числе определение единой теплоснабжающей организации».

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных Постановлением РФ от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации". Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в пункте 17 настоящих Правил, заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности.

К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа об ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – официальный сайт).

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с нижеуказанными критериями.

#### Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации

<p>1 критерий: владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации</p>	<p>В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.</p> <p>В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала.</p> <p>В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не</p>
--	---



	более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.
2 критерий: размер собственного капитала	Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии
3 критерий: способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения	Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме теплоснабжения.

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

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

1. Заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

2. Заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

3. Заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Организация может утратить статус единой теплоснабжающей организации в следующих случаях:

1. Систематическое (3 и более раз в течение 12 месяцев) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных условиями договоров. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств должен быть подтвержден вступившими в законную силу решениями федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов;

2. Принятие в установленном порядке решения о реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения, когда к организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, присоединяются другие реорганизованные организации, а также реорганизации в форме преобразования) или ликвидации организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации;

3. Принятие арбитражным судом решения о признании организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, банкротом;

4. Прекращение права собственности или владения имуществом, по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации;

5. Несоответствие организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, критериям, связанным с размером собственного капитала, а

также способностью в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения;

6. Подача организацией заявления о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации.

Лица, права и законные интересы которых нарушены по основаниям, незамедлительно информируют об этом уполномоченные органы для принятия ими решения об утрате организацией статуса единой теплоснабжающей организации. К указанной информации должны быть приложены вступившие в законную силу решения федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов.

Уполномоченное должностное лицо организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, обязано уведомить уполномоченный орган о возникновении фактов, являющихся основанием для утраты организацией статуса единой теплоснабжающей организации, в течение 3 рабочих дней со дня принятия уполномоченным органом решения о реорганизации, ликвидации, признания организации банкротом, прекращения права собственности или владения имуществом организации.

Организация, имеющая статус единой теплоснабжающей организации, вправе подать в уполномоченный орган заявление о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации, за исключением если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью. Заявление о прекращении функций единой теплоснабжающей организации может быть подано до 1 августа текущего года.

Уполномоченный орган обязан принять решение об утрате организацией статуса единой теплоснабжающей организации в течение 5 рабочих дней со дня получения от лиц, права и законные интересы которых нарушены по основаниям, изложенным в выше, вступивших в законную силу решений федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов, а также получения уведомления (заявления) от организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации.

Уполномоченный орган обязан в течение 3 рабочих дней со дня принятия решения об утрате организацией статуса единой теплоснабжающей организации разместить на официальном сайте сообщение об этом, а также предложить теплоснабжающим и (или) теплосетевыми организациям подать заявку о присвоении им статуса единой теплоснабжающей организации.

Организация, утратившая статус единой теплоснабжающей организации по основаниям, приведенным в выше, обязана исполнять функции единой теплоснабжающей организации до присвоения другой организации статуса единой теплоснабжающей организации, а также передать организации, которой присвоен статус единой теплоснабжающей организации, информацию о потребителях тепловой энергии, в том числе имя (наименование) потребителя, место жительства (место нахождения), банковские реквизиты, а также информацию о состоянии расчетов с потребителем.

Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

В настоящее время ОАО «РЭУ» «Забайкальский» отвечает требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации в зоне централизованного теплоснабжения муниципального образования сельское поселение «Цугол».