

ПРОТОКОЛ публичных слушаний

Место и время проведения публичных слушаний:

12.03.2020 г. в 15 часов 00 минут в здании сельского Дома культуры с.Чалбышево по адресу: с.Чалбышево, ул. Рождественского,38.

Способ информирования общественности:

Схема теплоснабжения с. Чалбышево на 2021 год и уведомление о проведении актуализации схемы теплоснабжения для сбора замечаний и предложений, размещены на официальном интернет сайте администрации Чалбышевского сельсовета: <http://чалбышево.рф> в разделе Документы и опубликованы в информационном издании «Чалбышевский Вестник» от 03.03.2020г.

С материалами схемы теплоснабжения можно ознакомиться в администрации Чалбышевского сельсовета по адресу: Российская Федерация, Красноярский край, Енисейский район, с.Чалбышево, ул. Рождественского,38

1. Назначить председательствующим слушаний исполняющего полномочия главы сельсовета Яричину Галину Васильевну.

Назначить секретарем слушаний главного бухгалтера администрации Чалбышевского сельсовета Рихмайер Наталью Юрьевну

Председательствующий слушаний: Яричина Галина Васильевна, исполняющий полномочия главы сельсовета

Секретарь слушаний: Рихмайер Наталья Юрьевна, главный бухгалтер администрации Чалбышевского сельсовета.

Участники публичных слушаний:

В публичных слушаниях приняли участие жители села Чалбышево - 15 человек.

Предмет слушаний: Обсуждение изменений в схеме теплоснабжения в с. Чалбышево утвержденной Постановлением Администрации Чалбышевского сельсовета от 05.05.2014 № 19-п.

Порядок проведения публичных слушаний:

1. Обсуждение о внесении изменений в схему теплоснабжения Чалбышевского сельсовета.

Докладчик: Г.В.Яричина – исполняющий полномочия главы сельсовета

2. Выступления участников публичных слушаний.

По первому вопросу СЛУШАЛИ: исполняющего полномочия главы сельсовета **Яричину Г.В.**, которая разъяснила участникам слушаний, что актуализация схемы теплоснабжения производится на основании:

- Федерального закона от 27.07.2010 №416-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- Предложений и замечаний от ресурсоснабжающей организации ООО «Енисейэнергоком» поступивших в администрацию Чалбышевского сельсовета.

2. В соответствии с законодательством, единая теплоснабжающая организация ООО «Енисейэнергоком» была также своевременно уведомлена о проведении публичных слушаний по вопросу актуализации схемы теплоснабжения в с.Чалбышево на период с 2013 по 2028 год.

В период сбора предложений и замечаний по актуализации схемы теплоснабжения в администрацию Чалбышевского сельсовета от теплоснабжающей организации ООО «Енисейэнергоком» поступило письменное предложение:

- Внести изменения в Схему теплоснабжения с.Чалбышево Енисейского района на период с 2013 по 2028 год в части температурного графика отпуска тепловой энергии котельной, а также в соответствующей описательной части документа и утвердить его с параметрами 80-65 градусов.

Были предоставлены:

- расчет температурного графика котельной СЦТ №13 с.Чалбышево, ул.Советская Б,

- схема сетей теплоснабжения с.Чалбышево

Представитель теплоснабжающей организации от ООО «Енисейэнергоком» принял участие на слушаниях.

Замечаний от других лиц не поступало.

ВЫСТУПИЛИ:

Анцигин А.Е. – депутат Чалбышевского сельского Совета депутатов: учитывая, что предложение теплоснабжающей организации аргументировано расчетами, предлагаю внести представленные изменения.

Чернова Л.Г. – депутат Чалбышевского сельского Совета депутатов – считаю, что изменения, относительно понижения температуры подачи тепла в теплосеть и температуры обратки принять было бы безответственно.

Председательствующий:

Предложил по итогам выступлений провести открытое голосование и принять решение простым большинством голосов от числа зарегистрированных участников слушаний.

За первоначальный предложенный проект (с внесением изменений в части температурного графика) голос «За» отдали: 10 человек «Против» - 5.

Предлагается внести следующие изменения в «Схему теплоснабжения Чалбышевского сельсовета Енисейского района Красноярского края на перспективу с 2013 по 2028 г.» утвержденную постановлением от 05.05.2014 №19-п г. администрацией Чалбышевского сельсовета:

1. В Часть 1 Функциональная структура теплоснабжения Главы 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Тома 1 внести следующие изменения:

1.1 В третьем абзаце слова «В селе имеется одна котельная общей производительностью по подключенной нагрузке 0,540,53 Гкал/ч» заменить на «В селе имеется одна котельная общей производительностью по подключенной нагрузке 0,565 Гкал/ч»

1.2 В пятом абзаце слова «ЗАО Енисейэнергоком» заменить на «ООО Енисейэнергоком».

2. Часть 2. Источники тепловой энергии Главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Тома 1 изложить в новой редакции:

Часть 2. Источники тепловой энергии

Котельная СЦТ-13, расположенная по адресу ул. Советская, 1Б имеет три водогрейных котла марки №1 НР – 18, №2 НР-18, №3 КВр-1,45. Общая установленная мощность котельной составляет 2,33 Гкал/час, подключенная нагрузка составляет 0,565 Гкал/час. Рабочая температура теплоносителя на отопление 80/65 °С.

Сетевая вода для систем отопления потребителей подается от котельной по 2-х трубной системе трубопроводов.

Категория потребителей тепла по надежности теплоснабжения и отпуску тепла – первая.

Исходная вода поступает из хозяйственно-питьевого водопровода. Технология подготовки исходной и подпиточной воды отсутствует.

Регулирование температуры сетевой воды, поступающей в теплосеть, в зависимости от температуры наружного воздуха, происходит изменением расхода топлива.

Эксплуатация котельной осуществляется только вручную, визуальным контролем параметров работы всего оборудования и измерительных приборов. Снабжение тепловой энергией осуществляется только в отопительный период. В межотопительный период котельная останавливается.

Структура основного (котлового) оборудования по котельным представлено в таблице 2.1

Таблица 2.1

Наименование котельной	Марка котла	Установленная мощность, Гкал/час	Год ввода в эксплуатацию	Год проведения последних наладочных работ	Примечание
Котельная СЦТ-13	НР-18	0,54	2014	-	
	НР-18	0,54	2016	-	
	КВр-1,45	1,25	2017	-	

Характеристика основного оборудования по источникам тепловой энергии представлена в таблице 2.2.

Таблица 2.2

	Наименование источников тепловой энергии
	Котельная СЦТ-13
Температурный график работы Тп/То, °С	80-65
Установленная тепловая мощность оборудования, Гкал/ч	2,33
Ограничения тепловой мощности	Нет
Параметры располагаемой мощности	2,1
Объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды	0,004
Параметры тепловой мощности нетто	2,096
Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования	2014,2016,2017

3. В таблицу 3.1 Описание тепловых сетей источника теплоснабжения с.Чалбышево Части 3 «Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты» Главы 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 внести следующие изменения:

3.1 Во втором столбце третьей строки слова «температурный график 95/70» заменить на «температурный график 80/65»

3.2 Во втором столбце восьмой строки слова «температурному графику 95/70» заменить «температурному графику 80/65»;

3.3 Во втором столбце шестнадцатой строки слова «температурный график 95/70» заменить на «температурный график 80/65».

4. Таблицу 3.2 «Основные параметры тепловых сетей с разбивкой по длинам, диаметрам, по типу прокладки и изоляции» Части 3 «Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты» Главы 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 изложить в новой редакции:

Таблица 3.2

№п/п	Наименование участка	Наружный диаметр	Длина трубопровода в, м	Год ввода в эксплуатацию	Тип изоляции	Тип прокладки
1	Котельная СЦТ-13 ул.Советская, 1Б - ул. Рождественского	219-32	1340	1982	Минплита/ск орлупа/ППУ	Надземно/ Подземно

5. Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии Главы 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 изложить в новой редакции:

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии

На территории с.Чалбышево действует один источник централизованного теплоснабжения имеющий наружные сети теплоснабжения и один источник тепловой энергии обслуживающий одного потребителя. Описание зоны действия источника теплоснабжения с указанием перечня подключенных объектов приведено в табл. 4.

Таблица 4

Вид источника теплоснабжения	Зоны действия источников теплоснабжения	
	Наименование абонента	Адрес
Котельная СЦТ №13	МБОУ Подгорновская СОШ № 17	ул. Рождественского 46А
	МБУК РЦК	ул. Рождественского 38
	ИП Черноусова Кристина Сергеевна	ул. Рождественского 44, пом. 2
	МКУ "Управление по ГО, ЧС и безопасности Енисейского района"	ул. Советская 1/Б
	КГБУЗ "Енисейская РБ"	ул. Рождественского 49
	Администрация Чалбышевского сельсовета	ул. Рождественского 46А

6. Таблицу 5.1. Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха Части 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии Главы 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Тома 1 изложить в новой редакции:

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

Таблица 5.1

Элемент территориального деления (кадастровые участки)	Количество потребителей	Значение потребления тепловой энергии,		
		При расчетной температуре наружного воздуха, Гкал/ч	За отопительный период, Гкал	За год, Гкал
24:12:0540101	36	0,415	1096,79	1096,73

7. Таблицу 5.2 «Значения потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия тепловой энергии» Части 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии Главы 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Тома 1 изложить в новой редакции:

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

Значения потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии с разбивкой тепловых нагрузок на максимальное потребление тепловой энергии на отопление, вентиляцию, горячее водоснабжение и технологические нужды приведены в таблице 5.2

Таблица 5.2

№ п/п	Источник тепловой энергии	Подключенная нагрузка, Гкал/час				
		Всего	отопление	вентиляция	ГВС	Технология
1	Котельная СЦТ-13	0,415	0,415	0	0	0
	Всего	0,415	0,415	0	0	0

8. Рисунок 4. Распределение суммарных тепловых нагрузок по котельным с.Епишино Части 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии Главы 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Тома 1 изложить в новой редакции:

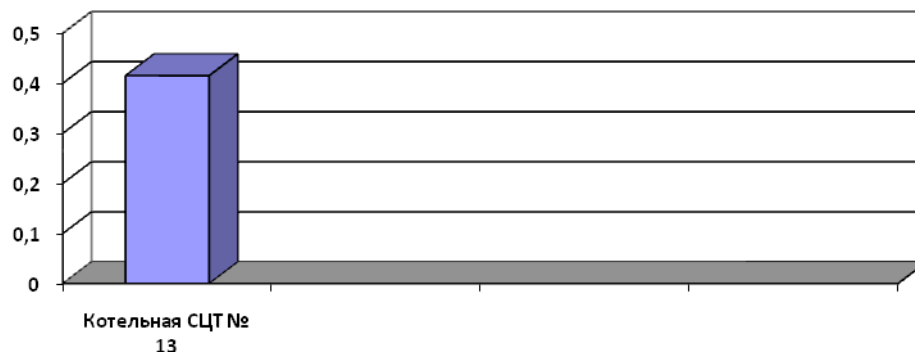


Рисунок 4. Распределение суммарных тепловых нагрузок по котельным с.Чалбышево

9. Таблицу 6.1 Баланс установленной, располагаемой тепловой мощности, тепловой мощности нетто и потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии в Части 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии Главы 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Тома 1 изложить в новой редакции:

Таблица 6.1

№ п/п	Источник тепловой энергии	Установленная мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Собственные нужды, Гкал/час	Тепловая мощность нетто, Гкал/час	Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/час	Тепловая нагрузка на потребителей, Гкал/час	Резерв/дефицит тепловой мощности и нетто, Гкал/час
1	Котельная СЦТ №13	2,33	2,1	0,004	2,096	0,146	0,415	+1,535

10. Таблицу 7.1 Количество теплоносителя, использованное на нормативные утечки в Части 7. Балансы теплоносителя Главы 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Тома 1 изложить в новой редакции:

Таблица 7.1

Наименование источника	Котельная СЦТ-13
Всего подпитка тепловой сети, тыс.т/год в т.ч.:	1,338
-нормативные утечки теплоносителя, тыс.т/год	1,338
-отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения), тыс.т/год	0

11. Рисунок 5 Зависимость объема подпиточной воды от расчетной тепловой нагрузки источника тепла в Части 7. Балансы теплоносителя Главы 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Тома 1 изложить в новой редакции:

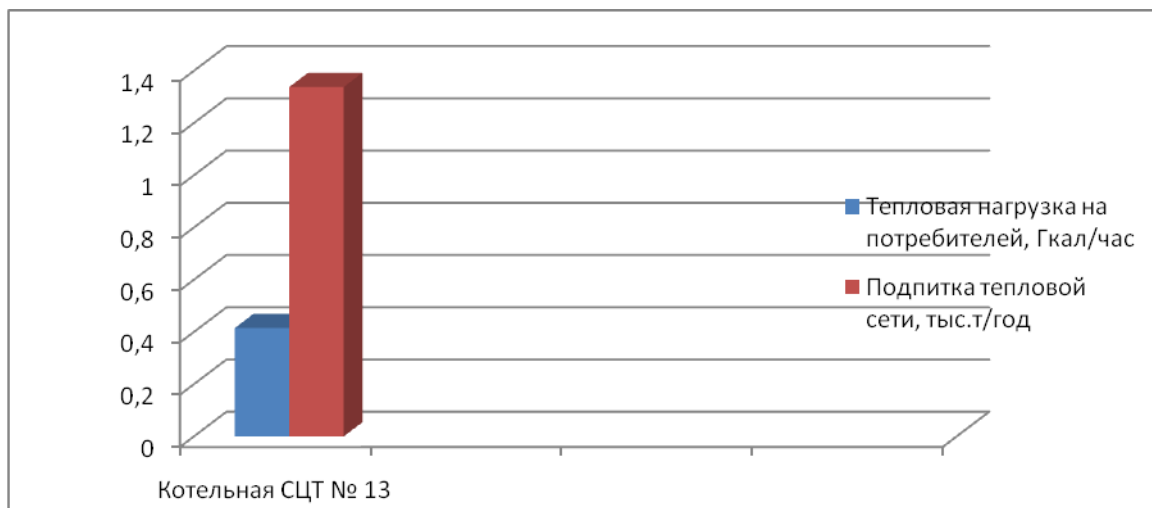


Рисунок 5. Зависимость объема подпиточной воды от расчетной тепловой нагрузки источника тепла

12. Таблицу 8.2 Суммарное потребление топлива источниками тепловой энергии для нужд теплоснабжения и величины выработки тепловой энергии Части 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом Главы 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Тома 1 изложить в новой редакции:

Таблица 8.2

Источник тепловой энергии	Расчетная годовая выработка тепловой энергии с учетом потерь, тыс.Гкал	Расчетное потребление топлива т.н.т/год
Котельная СЦТ-13	1,4948	653

13. Рисунок 6. Зависимость годовой выработки тепловой энергии от количества потребленного топлива Части 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом Главы 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Тома 1 изложить в новой редакции:

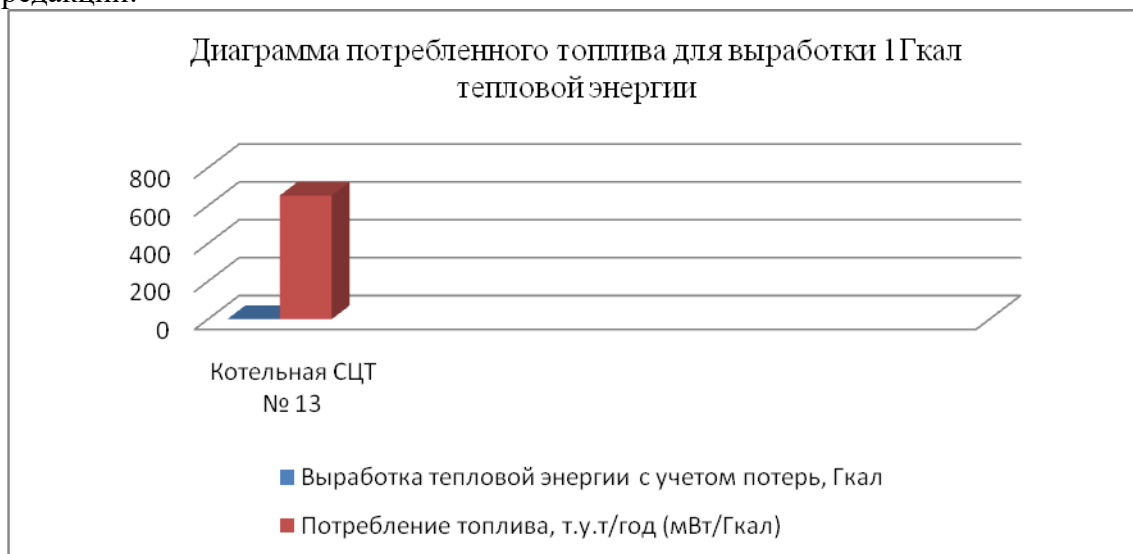


Рисунок 6. Зависимость годовой выработки тепловой энергии от количества потребленного топлива

14. Таблицу 9.1 Части 9 Надежность теплоснабжения Главы 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Тома 1 изложить в новой редакции:

Таблица 9.1

№ п/п	Наименование участка	Год ввода в эксплуатацию	Диаметр трубопровода, мм	Плотность потоков отказов, 1/км.год	Вероятность безотказной работы
Котельная СЦТ №13					
1.	с. Чалбышево, ул. Советская 1Б	1982	219	0,000195	0,999805103
2.		1982	108	0,000168	0,999831751
3.		1982	76	0,000156	0,999843609
4.		1982	57	0,000147	0,999852692
5.		1982	32	0,000131	0,999869359

15. Часть 11 Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 изложить в новой редакции:

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

На территории п.Кривляк услуги по теплоснабжению оказывают следующие организации:

ООО «Енисейэнергоком»

а) динамика утвержденных тарифов

Тариф	2019	2020	2021	2022	2023
Потребитель	1-е пг/2-е пг, руб/ Гкал	1-е пг/2-е пг, руб/ Гкал	1-е пг/2-е пг, руб/ Гкал	1-е пг/2-е пг, руб/ Гкал	1-е пг/2-е пг, руб/ Гкал
Население, с НДС	4725,32 / 5411,57	5411,57 / 5660,50	6305,05 / 7381,74	7381,74 / 8714,62	8714,62 / 9895,04
Прочие, без НДС	3937,77 / 4509,64	4509,64 / 4717,08	5254,21 / 6151,45	6151,45 / 7262,18	7262,18 / 8245,87

б) структуры цен (тарифов) установленных на момент разработки схем теплоснабжения:

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (г.Енисейск, ИНН 2447012666), Енисейский ПУ, с.Чалбышево

№ п/п	Наименование расхода	2019 год	2020 год	2021 год
		утвержденные	кор-ка МТП	скорректированные
I. Операционные (подконтрольные) расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	-	-	-
2	Расходы на ремонт основных средств	136,69	140,74	135,42
3	Расходы на оплату труда	2 597,36	2 674,24	2 573,25
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	9,12	9,39	9,03
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	425,15	437,73	421,20
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-	-

5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	-	-	-
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	-	-	-
5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	165,35	170,25	163,82
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	-	-	-
5.7	Расходы на служебные командировки	-	-	-
5.8	Расходы на обучение персонала	-	-	-
5.9	Лизинговый платеж	-	-	-
5.1 0	Арендная плата	-	-	-
5.1 1	Другие расходы	259,80	267,48	257,38
	ИТОГО операционные расходы	3 168,31	3 262,10	3 138,90
II.	Неподконтрольные расходы			
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-
2	Арендная плата	14,71	11,00	11,44
3	Концессионная плата	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	130,41	133,26	130,42
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	8,29	8,83	9,18
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-
4.3	иные расходы	122,12	124,43	121,23
5	Отчисления на социальные нужды	784,40	799,86	777,12
6	Расходы по сомнительным долгам	-	63,20	65,73
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	6,48	8,10	8,10
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-
	ИТОГО	936,01	1 015,42	992,81
9	Налог на прибыль	-	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	- 1 548,78	- 1 321,81	- 850,00
	Недополученные доходы	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	- 612,77	- 306,39	142,81
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)			
1	Расходы на топливо	1 754,90	1 826,16	1 831,90
2	Расходы на электрическую энергию	374,78	387,22	394,11
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	41,44	44,24	44,90
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	2 171,12	2 257,62	2 270,92
IV.	Прибыль	-	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-

VI.	ВСЕГО расходов	4 726,67	5 213,33	5 552,63
	1 полугодие	2 354,24	2 525,68	2 657,27
	2 полугодие	2 372,43	2 687,65	2 895,36
	Полезный отпуск, тыс.Гкал	1,124	1,124	1,097
	1 полугодие	0,598	0,560	0,563
	2 полугодие	0,526	0,570	0,533
	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал			
	1 полугодие	3 937,77	4 509,64	4 717,08
	2 полугодие	4 509,64	4 717,08	5 427,50
	Темп роста, %	114,52	104,60	115,06

в) плата за подключение к системе теплоснабжения и поступлений денежных средств от осуществления указанной деятельности:

отсутствует

г) плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей:

отсутствует

16. Таблицу «Объекты социально-культурного обслуживания в с.Чалбышево» пункта 1.1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам – на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды Раздела 1 Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения Тома 2 изложить в новой редакции:

№ п/п	Наименование учреждения	Значение тепловой мощности, Гкал/час
1	МБОУ Подгорновская СОШ № 17	0,078185
2	МБУК РЦК	0,031229
3	ИП Черноусова Кристина Сергеевна	0,002644
4	МКУ "Управление по ГО, ЧС и безопасности Енисейского района"	0,053426
5	КГБУЗ "Енисейская РБ"	0,004471
6	Администрация Чалбышевского сельсовета	0,085791

17. Пункт 1.2 Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе Раздела 1 Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения Тома 2 изложить в новой редакции:

1.2 Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Согласно таблице нагрузок по потребителям с.Чалбышево объем потребления тепловой энергии для жилых и общественных зданий по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления представлено в таблице 1.2.

Таблица 1.2

Элемент территориального деления	Объем потребления тепловой энергии, Гкал/час			
	на отопление	на вентиляцию	на ГВС	Итого
24:12:0540101	0,415	0	0	0,415

Приросты потребления тепловой энергии (Гкал/час) для жилых и общественных зданий по видам теплоснабжения на каждом этапе сведены в таблицу 1.3

Таблица 1.3

Элемент территориального деления	Вид тепло потребления	Этапы развития						
		2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2028г.
24:12:0540101	Отопление	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0
	Итого:	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415

18. В пункт 2.2. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии Раздела 2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей Тома 2 внести следующие изменения:

18.1 Во втором абзаце слова «В селе имеется одна котельная производительностью по подключенной нагрузке 0,53 Гкал/ч» заменить на «В селе имеется одна котельная производительностью по подключенной нагрузке 0,565 Гкал/ч»;

19. Таблицу 2.1 подпункта 2.4.1. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии пункта 2.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе Тома 2 изложить в новой редакции:

Таблица 2.1

Источник тепловой энергии	Существующее значение установленной мощности, Гкал/час	Перспективные значения установленной тепловой мощности, Гкал/час
Котельная СЦТ № 13	2,33	2,33

20. Таблицу 2.3 подпункта 2.4.3. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии пункта 2.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе Тома 2 изложить в новой редакции:

Таблица 2.3

Источник тепловой энергии	Существующее значение затрат тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/час	Перспективные значения затрат тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/час
Котельная СЦТ № 13	0,004	0,004

21. Таблицу 2.4 подпункта 2.4.4. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто пункта 2.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе Тома 2 изложить в новой редакции:

Таблица 2.4

Источник тепловой энергии	Существующая тепловая мощность источников тепловой энергии нетто, Гкал/час	Перспективная тепловая мощность источников тепловой энергии нетто, Гкал/час
Котельная СЦТ № 13	2,096	2,096

22. Таблицу 2.5 подпункта 2.4.5. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях пункта 2.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе Тома 2 изложить в новой редакции:

Таблица 2.5

Источник тепловой энергии	Существующие потери тепловой энергии при ее передачи по тепловым сетям, Гкал/час	Перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал/час
Котельная СЦТ № 13	0,146	0,146

23. Таблицу 2.6 подпункта 2.4.7 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам теплоснабжения, договорам на поддержание резервной тепловой мощности, долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон, и по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф пункта 2.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе Тома 2 изложить в новой редакции:

Таблица 2.6

Источник тепловой энергии	Существующие тепловые нагрузки потребителей, Гкал/час	Перспективные тепловые нагрузки потребителей, Гкал/час
Котельная СЦТ № 13	0,415	0,415

24. Таблицу 3.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения Раздела 3. Перспективные балансы теплоносителя Тома 2 изложить в новой редакции:

Таблица 3.2.

Наименование источника тепловой энергии	Потери теплоносителя в аварийном режиме работы системы теплоснабжения, м ³	Примечание
Котельная СЦТ № 13 ул.Советская, 1Б	1,71	

25. В пункте 4.8. «Оптимальный температурный график отпуски тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения» Раздела 4 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии Тома 2 слова «На 2013-2014 г. фактический температурный график с.Чалбышево составляет 95/70» заменить на «На 2020 г. фактический температурный график с.Часлышево составляет 80/65»

26. Таблицу 6.2. Перспективные топливные балансы котельной п.Кривляк на каждом этапе развития Раздела 6. Перспективные топливные балансы Тома 2 изложить в новой редакции:

Таблица 6.2

Наименование источника	Годовая выработка тепловой энергии, Гкал/ч	Расчетное потребление топлива, тнт/год
2021-2028		
Котельная СЦТ №13	1,4948	653

РЕЗОЛЮЦИЯ ПУБЛИЧНЫХ СЛУШАНИЙ

Заслушав информацию по актуализации на 2021 год схемы теплоснабжения Чалбышевского сельского совета на период с 2013 по 2028 года, в соответствии Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», постановлением Администрации Чалбышевского сельсовета от 03.03.2020 № 11-п «О назначении публичных слушаний по актуализации схемы теплоснабжения с. Чалбышево на 2021 год, руководствуясь Уставом Чалбышевского сельсовета, по итогам голосования участники публичных слушаний

РЕШИЛИ:

1. Актуализировать схему теплоснабжения Потаповского сельского совета на 2021 год.
2. Исполняющему полномочия главы Чалбышевского сельсовета подготовить нормативный правовой акт по утверждению схемы теплоснабжения на 2021 г.

Председатель публичных слушаний: _____ / Яричина Г.В./

Секретарь публичных слушаний: _____ / Рихмайер Н.Ю./

