



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНЫЙ СЕЛЬСКИЙ СОВЕТ ДЕПУТАТОВ
ЕНИСЕЙСКОГО РАЙОНА
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

РЕШЕНИЕ

От 24.03.2020г.

п. Абалаково

№ 19-186р

О внесении изменений в решение от 15.04.2014 № 221р «Об утверждении схемы теплоснабжения п. Абалаково Енисейского района на период 2013-2028 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2006 г № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», с Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», с «Требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», на основании резолюции от 10.03.2020г. о результатах публичных слушаний по актуализации схемы теплоснабжения Железнодорожного сельсовета Енисейского района Железнодорожный сельский Совет депутатов, РЕШИЛ:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в решение от 15.04.2014 № 221р «Об утверждении схемы теплоснабжения п. Абалаково Енисейского района на период 2013-2028 годы».

2. Опубликовать в информационном издании «Железнодорожный вестник» и на официальном сайте администрации Енисейского района <https://enadm.ru/index.php> сведения о размещении утвержденной актуализированной схемы теплоснабжения п. Абалаково Енисейского района на 2021 год.

3. Контроль исполнения настоящего возложить на главу сельсовета С.М.Шелушкова.

4. Решение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Совета депутатов

А.Л.Щинов

Глава сельсовета

С.М.Шелушков



Утверждены
Решением Железнодорожного
сельского Совета депутатов
Енисейского района
от 24.03.2020г. № 19-186р

**ИЗМЕНЕНИЯ,
КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В РЕШЕНИЕ ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНОГО СЕЛЬСКОГО
СОВЕТА ДЕПУТАТОВ ОТ 15.04.2014 № 221Р
«ОБ УТВЕРЖДЕНИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ П. АБАЛАКОВО
ЕНИСЕЙСКОГО РАЙОНА»**

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 заменить «0,15 Гкал/ч.» на «0,1399 Гкал./ч.».

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 № 1 расположена по адресу ул. Школьная, 5Б. В составе основного оборудования имеет два водогрейных котла марки КВр-04 -95 ОУР. Общая установленная мощность котельной составляет 0,68 Гкал/час, подключенная нагрузка составляет 0, 1399 Гкал/час. Рабочая температура теплоносителя на отопление 80-65°C.

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

Категория потребителей тепла по надежности теплоснабжения и отпуска 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	№1 – КВр- 0,4-95 ОУР; №2- КВр- 0,4-95 ОУР	№1 0,34 Гкал/ч, №2 0,34 Гкал/ч	2015 2015	–	

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

Таблица 2.2

	Наименование источников тепловой энергии
	Котельная СТЦ № 1
Температурный график работы, Тп/То, °С	80-65 °С
Установленная тепловая мощность оборудования, Гкал/час	0,68 Гкал/ч
Ограничения тепловой мощности	По паспорту
Параметры располагаемой тепловой мощности	0,56 Гкал/ч
Объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на собственные нужды	0,0013
Параметры тепловой мощности	0,0,5587 Гкал/час
Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования	2015,2015
Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов	-
Коэффициент использования установленной мощности	30,0
Способ регулирования отпуска тепловой энергии	Качественный. Выбор температурного графика обусловлен преобладанием отопительной нагрузки и непосредственным присоединением абонентов к тепловым сетям
Способ учета тепла, отпущенного в тепловые сети	Расчетный (в зависимости от показаний температур воды в подающем и обратном трубопроводах)
Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	Статистика отказов и восстановлений отсутствует в связи со сменой обслуживающей организации
Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии или участков тепловой сети не производилось.

3. В Таблицу 3.1 1 «Описание тепловых сетей источников теплоснабжения п. Абалаково» 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 Тома 1 внести следующие изменения:

3.1 Во втором столбце первой строки слова «Расчетный температурный график - 95/70 °С» заменить на «Расчетный температурный график – 80-65 °С»;

3.2 Во втором столбце шестой строки слова «Температурному графику 95/70 °С» заменить на «Температурному графику 80-65 °С»;

3.3 Во втором столбце четырнадцатой строки слова «Температурный график 95/70 °С» заменить на «Температурный график 80-65 °С».

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 Тома 1 изложить в новой редакции:

Таблица 3.2.

№ п/п	Наименование участка	Наружный диаметр	Длина трубопроводов	Процент износа	Тип изоляции	Тип прокладки
Котельная						

1	п. Абалаково ул. Школьная, 5Б- ул. Школьная, 1	От 76 до 57	410,6	1973	мин. плита	надземная/подземная
---	--	-------------	-------	------	------------	---------------------

5. Часть 4. Зоны 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:

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии

На территории п.Абалаково действует один источник централизованного теплоснабжения имеющий наружные сети теплоснабжения. Описание зоны действия источника теплоснабжения с указанием перечня подключенных объектов приведено в табл. 4.1

Таблица 4.1

Вид источника теплоснабжения	Зоны действия источников теплоснабжения	
	Наименование объекта	Адрес
Котельная СЦТ №1	СДК п. Абалаково - филиал МБУК РЦК	
	МБОУ Абалаковская СОШ № 1	
	АО "Почта России"	

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/час	За отопительный период, Гкал	За год, Гкал
24:12:0510102	5	0,1086	287,35	287,35

7. Таблицу 5.2. Значение потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источника 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) значение потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии

таблица 5.2.

№ п/п	Источник тепловой энергии	Подключенная нагрузка, Гкал/час				
		Всего	отопление	вентиляция	ГВС	Технология
1	Котельная СЦТ № 1	0,1086	0,1086	0	0	0

8. 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 нетто, Гкал/час
1	Котельная	0,68	0,58	0,0013	0,5587	0,0301	0,1086	+0,42

9. 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 №1
Всего подпитка тепловой сети, тыс.т/год, в т.ч.:	0,213
- нормативные утечки теплоносителя, тыс.т/год	0,213
- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения), тыс. т/год	0

10. 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 №1	0,37	166

11. Таблицу 9.1 Результаты расчета выполняется для каждого участка тепловой сети, входящего в путь от источника до абонента 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,	Вероятность безотказной работы
-------	----------------------	--------------------------	--------------------------	----------------------------	--------------------------------

				1/км.год	
Котельная СЦТ №1					
1.	Котельная - школа	1973	76	0,000272	0,999728229
2.	Котельная - админ. с/с	1973	57	0,000256	0,999744012
3.	Котельная - ФАП	1973	57	0,000256	0,999744012
4.	Котельная - ДК	1973	57	0,000256	0,999744012

12. 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. Абалаково 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	10563,36/ 12318,18	12318,13/ 12884,77	13363,62/ 14265,22	14265,22/ 15204,18	15204,18/ 16137,79
Прочие, без НДС	8802,8/ 10265,11	10265,11/ 10737,31	11136,35/ 11887,68	11887,68/ 12670,15	12670,15/ 13448,16

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

Расходы по статьям расходов

Общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (г. Енисейск, ИНН 2447012666), ПУ Абалаковский, п. Абалаково

№ п/п	Наименование расхода	утверждено на 2019	2020 год	2021 год
			кор-ка МТП	скорректированные
I.	Операционные (подконтрольные) расходы			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	0,00	0,00	0,00
2	Расходы на ремонт основных средств	48,19	49,14	50,59
3	Расходы на оплату труда	1 073,35	1 094,50	1 126,89
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	165,79	169,05	174,06
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	645,25	657,96	677,44
5.1	Расходы на оплату услуг связи	0,00	0,00	0,00
5.2	Расходы на оплату	0,00	0,00	0,00

	вневедомственной охраны			
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	0,00	0,00	0,00
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00	0,00	0,00
5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	76,60	78,11	80,42
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	0,00	0,00	0,00
5.3	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
5.4	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
5.5	Лизинговый платеж	0,00	0,00	0,00
5.6	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
5.7	Другие расходы	568,65	579,86	597,02
	ИТОГО операционные расходы	1 932,58	1 970,65	2 028,98
II.	Неподконтрольные расходы			
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00
2	Арендная плата	89,23	5,93	6,17
3	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	210,61	213,47	219,26
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	5,57	5,73	5,96
4.2	расходы на обязательное страхование	0,00	0,00	0,00
4.3	иные расходы	205,04	207,74	213,30
5	Отчисления на социальные нужды	324,15	330,54	340,32
6	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	46,52	25,92	25,08
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	670,52	575,86	590,83
9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00

10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-400,00	-30,23	40,00
11	Недополученные доходы	0,00	0,00	0,00
	Итого неподконтрольные расходы	270,52	545,63	630,83
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)			
1	Расходы на топливо	380,63	395,86	400,17
2	Расходы на электрическую энергию	103,30	106,73	109,92
3	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00
4	Расходы на холодную воду	27,19	28,98	29,76
5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО энергетические ресурсы	511,12	531,57	539,85
IV.	Прибыль	0,00	0,00	0,00
V.	Выпадающие доходы/экономия	0,00	0,00	0,00
VI.	ВСЕГО расходов	2 714,21	3 047,85	3 199,66
	1 полугодие	1 656,38	1 616,05	1 722,46
	2 полугодие	1 057,83	1 431,80	1 477,21
	Полезный отпуск, тыс.Гкал	0,29	0,2910	0,287
	1 полугодие	0,19	0,16	0,160
	2 полугодие	0,10	0,13	0,127
	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал			
	1 полугодие	8 802,80	10 265,11	10 737,31
	2 полугодие	10 265,11	10 737,31	11 637,77
	Темп роста, %	116,61	104,60	108,39

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

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

Приложение Г. температурный график согласно приложению.

Приложение Д. схема согласно приложению.

13. Таблицу 1.1. «Объекты социально-культурного обслуживания (общественные здания)» подпункта 1.1 Площадь строительных фондов и прироста 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 (далее – этапы) Раздела 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения Тома 2 изложить в новой редакции:

Таблица 1.1.

№ п/п	Кадастровый номер	Наименование учреждения	Значение тепловой мощности, Гкал/час
1	24:12:0510102	СДК п. Абалаково - филиал МБУК РЦК	0,01415
2		МБОУ Абалаковская СОШ № 1	0,0743
3		КГБУЗ "Енисейская РБ" (ФАП)	0,0071
4		АО "Почта России"	0,0025
5		Администрация Железнодорожного сельсовета	0,008

14. Таблицу 1.2. Объекты социально-культурного обслуживания (общественные здания)» подпункта 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 (далее – этапы) Раздела 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения Тома 2 изложить в новой редакции:

Таблица 1.2.

Элемент территориального деления (кадастровые участки)	Объем потребления тепловой энергии, Гкал/час			
	на отопление	на вентиляцию	на ГВС	Итого
24:12:420101 24:12:420101	0,1086	0,1086	0	0,1086

15. Таблицу 1.3 «Приросты потребления тепловой энергии (Гкал/час) для жилых и общественных зданий по видам теплоснабжения на каждом этапе развития» подпункта 1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения 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:

Таблица 1.3

Элемент территориального деления (кадастровые участки)	Вид теплоснабжения	Этапы развития						
		2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2028 г.
24:12:420101 24:12:420102	Отопление	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0
	Итого:	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086

16. 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:

16.1 Во втором абзаце слова «производительностью по подключенной нагрузке «0,15 Гкал/час» заменить на «производительностью по подключенной нагрузке «0,1086 Гкал/час».

17. 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 №1	0,68	0,68

18. Таблицу 2.2 подпункта 2.4.2. Существующие и перспективные ограничения на использование тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования 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 2.2

Источник тепловой энергии	Существующее значение тепловой мощности, Гкал/час	Перспективные значения располагаемой тепловой мощности, Гкал/час
Котельная СЦТ № 1	0,68	0,68

19. Таблицу 2.3 подпункта 2.4.3. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды 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 2.3.

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 № 1	0,0013	0,0013

18. 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 № 1	0,5587 Гкал/час	0,5587 Гкал/Час
-------------------	-----------------	-----------------

19. 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 передаче по тепловым сетям, Гкал/час	Перспективные потери тепловой энергии при ее передачи по тепловым сетям, Гкал/час
Котельная СЦТ № 1	0,0301	0,0301

20. Таблица 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 которым 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 № 1	0,1096	0,1096

21. 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 № 1	0,271 м ³	

22. Пункт 4.8. Оптимальный температурный график отпуска 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 изложить в новой редакции:

На 2020 год фактический температурный график поселка Абалаково составляет 80/65 °С. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для источника тепловой энергии в системе теплоснабжения в соответствии с действующим законодательством разрабатывается в процессе проведения энергетического обследования источника тепловой энергии, тепловых сетей, потребителей тепловой энергии.

23. Пункт 5.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения Раздела 5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей Тома 2: изложить в новой редакции:

Таблица 5.1.

Начальная точка тепловых сетей	Диаметр трубопровода, мм	Протяженность, м	Тип изоляции	Способ прокладки
п. Абалаково ул. Школьная, 5Б	76-57	410,6	Мин. плита	Надземный Подземный

24. Таблицу 6.2. Перспективные топливные балансы 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/час	Расчетное
2014-2018 гг.		
Котельная СЦТ № 22	414	272,3
2019-2028 гг.		
Котельная СЦТ № 22	414	272,3

25. Раздел 9 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии Тома 2 изложить в новой редакции:

Решения о нагрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе, будут иметь следующий вид:

Наименование источника	Годовая выработка тепловой энергии Гкал	Расчетное потребление топлива, т.н.т/год
2020-2028 гг.		
Котельная СЦТ №1	370,29	166