

Внести изменения на 2021 год в схему теплоснабжения с. Ярцево том 1:

Лист. 2

До актуализации	После актуализации
<p>В селе имеются 2 котельные общей производительностью по подключенной нагрузке 1,73 Гкал/ч. эксплуатирующая организация - ЗАО "Енисейэнергоком".</p> <p><b>Котельная №1, расположенная по адресу ул. Мира, 28 (Школьная)</b> имеет три водогрейных котла: один котел марки КВТС - 1, второй котел марки КВр-1.16, третий котел КВр- 1,28.</p> <p>Котельная обеспечивает теплом общественно-административную застройку и население Общая установленная мощность котельной составляет 3,10 Гкал/час, подключенная нагрузка составляет 1,05 Гкал/час. Рабочая температура теплоносителя на отопление 95-70°C. Категория потребителей тепла по надежности теплоснабжения и отпуску тепла - вторая.</p>	<p>В селе имеется котельная общей производительностью по подключенной нагрузке 1,963 Гкал/ч. эксплуатирующая организация - ООО "Енисейэнергоком".</p> <p><b>Котельная №1, расположенная по адресу ул. Мира, 28 (Школьная)</b> имеет 5 водогрейных котлов: котел №1 марки КВр-1,45, котел №2 марки КВр-1.45, котел №3 КВр- 1,45, котел №4 Алмаз-1,1, котел №5 Алмаз-1,1. Котельная обеспечивает теплом общественно - административную застройку и население Общая установленная мощность котельной составляет 6,15 Гкал/час, подключенная нагрузка составляет 1,963 Гкал/час. Рабочая температура теплоносителя на отопление 80-65°C. Категория потребителей тепла по надежности теплоснабжения и отпуску тепла – первая.</p>

Лист 3

До актуализации	После актуализации
Котельная №2, расположенная по адресу ул. Горького, 55в (Центральная)	Исключить данную котельную из схемы

Лист. 3 Табл. 2.1

**До актуализации**

Наименование котельной	Марка котла	Установленная мощность, Гкал/час	Год ввода в эксплуатацию	Год проведения последних наладочных работ	Примечание
Котельная №1 (Школьная)	КВТС-1	1	2013	-	
	КВр-1,16	1	2007	-	
	КВр-1,28	1,1	2006		
Котельная №2 (Центральная)	КВр-1,16	1,5	2007	-	
	КВр-1,16	1,5	2007	-	

**После актуализации**

Наименование котельной	Марка котла	Установленная мощность, Гкал/час	Год ввода в эксплуатацию	Год проведения последних наладочных работ	Примечание
Котельная ул. Мира 28	КВр-1,45	1,25	2014	-	
	КВр-1,45	1,25	2014	-	
	КВр-1,45	1,45	2015		
	КВр-1,1 Алмаз	1,1	2008	-	
	КВр-1,1 Алмаз	1,1	2013	-	

Рисунок 1 заменить – вся нагрузка на котельную Школьная.

Лист 4 Табл. 2.2:

До актуализации	После актуализации
температурный график 95-70 °С., установленная мощность 3,1 Гкал/ч, параметры располагаемой тепловой мощности 3,1 Гкал/ч, объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на собственные нужды 0,026 параметры	<b>Удалить столбец Котельная №2.</b> температурный график 80-65 °С., установленная мощность 6,15 Гкал/ч, параметры располагаемой тепловой мощности 4,9 Гкал/ч, объем потребления тепловой энергии и

тепловой мощности нетто 3,074 Гкал/час, срок ввода в эксплуатацию 2013,2007,2006.	теплоносителя на собственные нужды 0,0422, параметры тепловой мощности нетто 4,8578 Гкал/час, срок ввода в эксплуатацию 2014,2014,2015,2008,2013.
---	---

Лист. 5 табл. 3.1:

<b>До актуализации</b>	<b>После актуализации</b>
Котельная №1 (школьная), описание структуры тепловых сетей - Расчетный температурный график 95-70 °С., параметры тепловых сетей - способ прокладки - надземная, описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности – Расчетный температурный график 95-70 °С., описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям - Расчетный температурный график 95-70 °С.	Котельная ул. Мира 28, описание структуры тепловых сетей - Расчетный температурный график 80-65 °С., параметры тепловых сетей - способ прокладки - надземная, подземная, описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности – Расчетный температурный график 80-65 °С., описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям - Расчетный температурный график 80-65 °С.

Лист. 7 табл. 3.2.

**До актуализации**

№ п/п	Наименование участка	Наружный диаметр	Длина трубопроводов	Год ввода в эксплуатацию	Тип изоляции	Тип прокладки
Котельная №1 (Школьная)						
1	Школа, ул. Школьная 2Н – ул. Мира, 1	219-76	1333	2007	Опилки/минвата	Надземная/подземная

**После актуализации**

№ п/п	Наименование участка	Наружный диаметр	Длина трубопроводов	Год ввода в эксплуатацию	Тип изоляции	Тип прокладки
Котельная ул. Мира 28						
1	Котельная ул. Мира 28	159-57	4344	2007	Минплита, опилки	надземно/подземно

Табл. 3.3-3.4., рисунок 3 удалить.

Лист 10 табл. 4.1. **До актуализации**

Вид источника теплоснабжения	Зоны действия источников теплоснабжения	
Котельная Школа №1	Наименование абонента	Адрес
	Администрация с. Ярцево (здание клуба) ул. Горького, 61	пер. Почтовый, 9
	Ярцевская СОШ №12 (здание школы)	ул. Матросова, 40а
	МБУЗ "Енисейская ЦРБ" (здание амбулатории)	Ул. Горького, 61
	Жилые дома	
Центральная Котельная №2	Администрация с. Ярцево (здание библиотеки)	ул. Горького, 57
	Администрация с. Ярцево (здание администрации)	
	МБУЗ "Енисейская ЦРБ" (здание стационара, гаража, кухни, прачечной)	ул. Горького, 61
	Енисейский ЦДТ	ул. Горького, 50
	Ярцевский д/сад №3	ул. Кирова, 86
	ФГУП "Почта России"	ул. Горького, 57
	КГУ "Н-Енисейское лесничество"	ул. Кирова, 68
	ОАО "Ростелеком"	
	ГПМК "Губернские аптеки"	ул. Горького, 57
	Лесосибирское ОСБ №8217	
	Жилые дома	

**После актуализации**

Вид источника теплоснабжения	Зоны действия источников теплоснабжения	
	Наименование абонента	Адрес
Котельная ул. Мира 28	АО "Лесосибирский ЛДК №1"	ул. Горького 57
	АО "Почта России"	ул. Горького 55А
	ИП Высотина Мария Геннадьевна	ул. Горького 57А
	ИП Канупа Андрей Витальевич	ул. Кирова 66
	ИП Концова Лилия Никифоровна	ул. Горького 49
	ИП Мацкевич Людмила Ивановна	ул. Горького 53/4
	ИП Шангурова Ирина Александровна	ул. Горького 53 помещение 3
	КГАУ "Лесопожарный центр"	ул. Кирова 69
	КГБУ "Нижне-Енисейское лесничество"	ул. Кирова 68
	КГБУЗ "Енисейская РБ"	ул. Горького 61 ул. Горького 54
	МБДОУ Ярцевский детский сад № 3	ул. Кирова 86
	МБОУ Ярцевская СОШ № 12	ул. Горького 50 ул. Горького, 50. пом. 1 ул. Матросова 40А
	МБУК "Межпоселенческая библиотека"	ул. Горького 44
	МБУК РЦК	пер. Почтовый 9
	Михайлова Эля Васильевна	ул. Кирова 55 пом.2
	МКУ "Центр имущественных отношений"	ул. Горького 44 ул. Горького 55А
	ПАО Сбербанк	ул. Горького 55А
	Сидоркина Марина Владимировна	ул. Горького 53/4
	Жилые дома	

Лист. 11 табл. 5.1

До актуализации	После актуализации
Количество потребителей – 73, При расчетной температуре наружного воздуха 1,73 Гкал/ч, значение за отопительный – 4613,04 Гкал, за год – 4613,04 Гкал.	Количество потребителей – 71, При расчетной температуре наружного воздуха 1,131 Гкал/ч, значение за отопительный – 3103,05 Гкал, за год – 3103,05 Гкал.

Лист. 11 табл. 5.2

**До актуализации**

№ п/п	Источник тепловой энергии	Подключенная нагрузка, Гкал/час				
		Всего	отопление	вентиляция	ГВС	Технология
1	Котельная Школа	1,05	1,05	0	0	0
2	Центральная Котельная	0,68	0,68	0	0	0
	Всего	1,73	1,73	0	0	0

**После актуализации**

№ п/п	Источник тепловой энергии	Подключенная нагрузка, Гкал/час				
		Всего	отопление	вентиляция	ГВС	Технология
1	Котельная ул. Мира 28	1,131	1,131	0	0	0
	Всего	1,131	1,131	0	0	0

Рисунок 4 заменить данными таблицы 5.2.

Лист. 12 табл. 6.1 замена данных:

**До актуализации**

№ 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 школа	3,1	3,1	0,026	3,074	0,1	1,05	+1,924
2	Центральная Котельная	3,0	3,0	0,017	2,983	0,068	0,68	+2,235

**После актуализации**

№ 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 ул. Мира 28	6,15	4,9	0,0422	4,8578	0,790	1,131	+2,9368

Лист. 13 табл. 7.1

До актуализации	После актуализации
всего подпитка тепловой сети, тыс.т/год, в т.ч.: 4,58;	Столбец Котельная №2 - удалить всего подпитка тепловой сети, тыс.т/год, в т.ч. 3,365:

Лист 13 рисунок 5

До актуализации	После актуализации
Тепловая нагрузка на потребителей – 1,05 Гкал/ч, подпитка тепловой сети – 4,58 тыс.т/год;	Данные по котельной №2 - удалить Тепловая нагрузка на потребителей – 1,131 Гкал/ч, подпитка тепловой сети – 3,365 тыс.т/год;

Лист. 14 табл. 8.2

**До актуализации**

Источник тепловой энергии	Расчетная годовая выработка тепловой энергии с учетом потерь, тыс.Гкал	Расчетное потребление топлива т.у.т/год
Котельная №1 (Школьная)	3,84	724,63
Котельная №2 (Центральная)	2,55	482,01

**После актуализации**

Источник тепловой энергии	Расчетная годовая выработка тепловой энергии с учетом потерь, тыс.Гкал	Расчетное потребление топлива т.н.т/год
Котельная ул. Мира 28	5,385	2416

Лист 14 Рисунок 6 заменить данными из таблицы 8.2.

Лист 15 табл. 9.1.

**До актуализации**

№п/п	Наименование участка	Год ввода в эксплуатацию	Диаметр трубопровода, м	Плотность отказов	Кс
от котельной №1 (школьная)					
1	Школа, ул. Школьная 2Н – ул. Мира, 1	2007	219-76	1,44728E-06	0,073395677
от котельной №2 (Центральная)					
1	ЦК ул. Горького, 55в – ул. Ктрова, 86	2007	219	1,60548E-06	0,073395677

**После актуализации**

№ п/п	Наименование участка	Год ввода в эксплуатацию	Диаметр трубопровода, мм	Плотность потоков отказов	Вероятность безотказной работы
Котельная ул. Мира 28					
1.	с. Ярцево, ул. Мира 28	2007	159	1,12135E-05	0,999988787
2.		2007	133	1,08047E-05	0,999989195
3.		2007	108	1,03467E-05	0,999989653
4.		2007	89	9,93858E-06	0,999990061
5.		2007	76	9,61746E-06	0,999990383
6.		2007	57	9,05885E-06	0,999990941

Лист 17 ЗАО «Енисейэнергоком» заменить на ООО «Енисейэнергоком»

Лист. 17 Часть 11. Пункт а: добавить

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	8876,12 / 10290,37	10290,37 / 10763,72	11660,40 / 12524,78	12524,78 / 14074,06	14074,03 / 15201,97
Прочие, без НДС	7396,77 / 8575,31	8575,31 / 8969,77	9717,00 / 10437,32	10437,32 / 11728,36	11728,36 / 12668,31

Лист. 17 Часть 11. Пункт б: структуры цен (тарифов) установленных на момент разработки схем теплоснабжения: добавить

**Расходы по статьям расходов**

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

№ п/п	Наименование расхода	2019 год	2020 год	2021 год
		Утвержден	Кор-ка МТП	Скорректирован
<b>I. Операционные (подконтрольные) расходы</b>				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	-	-	-
2	Расходы на ремонт основных средств	2 300,00	2 345,31	2 161,44
3	Расходы на оплату труда	3 489,83	3 558,58	3 279,59
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	3 042,85	3 102,79	2 859,53
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	5 565,83	5 675,47	8 519,66
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	169,45	172,78	178,59

5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	-	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-	-
5.6	Арендная плата	-	-	-
5.7	Другие расходы	5 396,38	5 502,69	8 360,42
		<b>14 398,51</b>	<b>14 682,16</b>	<b>13 531,08</b>
<b>II.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>			
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-
2	Арендная плата	96,42	48,18	50,11
3	Концессионная плата	-	0,00	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 679,70	2 677,28	2 468,40
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	13,04	13,43	13,97
4.2	расходы на обязательное страхование	-	0,00	-
4.3	иные расходы	2 666,66	2 663,85	2 454,43
5	Отчисления на социальные нужды	1 053,93	1 074,69	990,44
6	Расходы по сомнительным долгам	195,05	201,18	209,23
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	706,18	450,50	433,05
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	0,00	-
	<b>ИТОГО</b>	<b>4 731,27</b>	<b>4 451,84</b>	<b>4 151,23</b>
9	Налог на прибыль	-	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	- 11 500,00	-6 612,37	- 4 000,00
11	Недополученные доходы	-	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>- 6 768,73</b>	<b>-2 160,53</b>	<b>151,23</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)</b>			
1	Расходы на топливо	7 115,76	7 805,18	7 897,64
2	Расходы на электрическую энергию	7 308,89	8 004,48	7 959,71
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	179,55	192,14	190,52
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>14 604,20</b>	<b>16 001,80</b>	<b>16 047,87</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	-	-	-
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>	-	-	-
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>25 733,98</b>	<b>28 523,43</b>	<b>29 730,17</b>
	<b>1 полугодие</b>	13 656,66	14 202,85	14 533,09
	<b>2 полугодие</b>	12 077,32	14 320,58	15 197,08
	<b>Полезный отпуск, тыс.Гкал</b>	<b>3,25</b>	<b>3,25</b>	<b>3,10</b>

	<b>1 полугодие</b>	1,85	1,66	1,62
	<b>2 полугодие</b>	1,41	1,60	1,48
	<b>Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал</b>			
	<b>1 полугодие</b>	7 396,77	8 575,31	8 969,77
	<b>2 полугодие</b>	8 575,30	8 969,77	10 248,77
	<b>Темп роста, %</b>	<b>115,93</b>	<b>104,60</b>	<b>114,26</b>

Лист. 17 Часть 11. Пункт в: плата за подключение к системе теплоснабжения и поступлений денежных средств от осуществления указанной деятельности - добавить: Утвержденные тарифы на подключение к системе теплоснабжения отсутствуют.

Лист. 17 Часть 11. Пункт г: плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей – добавить: Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности отсутствует.

Лист. 18 табл. 12.1 удалить строку Центральная котельная.

Приложение Г. температурный график согласно приложению.

Приложение Д. схема согласно приложению.

Внести изменения на 2021 год в схему теплоснабжения с. Ярцево том 2:

Лист. 2 таблица без номера

<b>До актуализации</b>	<b>После актуализации</b>
Администрация с. Ярцево (здание клуба) - 0,015	МБУК "Межпоселенческая библиотека" – 0,01954
Ярцевская СОШ №12 (здание школы) - 0,052	МБУК РЦК – 0,00893
МБУЗ "Енисейская ЦРБ" (здание амбулатории) - 0,029	МБДОУ Ярцевский детский сад № 3 – 0,072825
Администрация с. Ярцево (здание библиотеки) – 0,015	МБОУ Ярцевская СОШ № 12 – 0,321550
Администрация с. Ярцево (здание администрации) – 0,039	МКУ "Центр имущественных отношений" – 0,039
МБУЗ "Енисейская ЦРБ" (здание стационара, гаража, кухни, прачечной) – 0,154	КГБУЗ "Енисейская РБ" – 0,164584
Енисейский ЦДТ – 0,034	КГАУ "Лесопожарный центр" – 0,014789
Ярцевский д/сад №3 – 0,088	КГБУ "Нижне-Енисейское лесничество" – 0,019052
ФГУП "Почта России" – 0,016	АО "Почта России" – 0,013306
КГУ "Н-Енисейское лесничество" – 0,026	ПАО Сбербанк – 0,001496
ОАО "Ростелеком" – 0,029	АО "Лесосибирский ЛДК №1" – 0,058460
ГПКК "Губернские аптеки" – 0,022	Михайлова Эля Васильевна – 0,002769
Лесосибирское ОСБ №8217 – 0,0015	Сидоркина Марина Владимировна – 0,000394
	ИП Канупа Андрей Витальевич – 0,006986
	ИП Концова Лилия Никифоровна – 0,000811
	ИП Мацкевич Людмила Ивановна – 0,001772
	ИП Шангурова Ирина Александровна – 0,002471
	ИП Высотина Мария Геннадьевна – 0,002109

Лист. 3 табл. 1.2

<b>До актуализации</b>	<b>После актуализации</b>
на отопление 1,73	на отопление 1,131
Итого 1,73	Итого 1,131

Лист. 3 табл. 1.3

**До актуализации**

Элемент территориального деления	Вид тепло потребления	Этапы развития						
		2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2023г.	2028г.
24:12:0320101	Отопление	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0
	Итого:	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73

**После актуализации**

Элемент территориального деления	Вид тепло потребления	Этапы развития						
		2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	- 2027г.	2028г.
24:12:0320101	Отопление	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0
	Итого:	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131

Лист 4

До актуализации	После актуализации
<p>В селе имеются 2 котельные общей производительностью по подключенной нагрузке 1,73 Гкал/ч.                      В 2022 году на котельной №2 ул. Центральная, произвести капитальный ремонт основного и замену вспомогательного котельного оборудования на аналогичное.</p>	<p>В селе имеется одна котельная общей производительностью по подключенной нагрузке 1,963 Гкал/ч.                      Исключить информацию по котельной №2.</p>

Лист. 5 табл. 2.1.

До актуализации	После актуализации
<p>Существующее значение установленной тепловой мощности – 3,1 Гкал/час;                      Перспективные значения установленной тепловой мощности – 3,1 Гкал/час.</p>	<p>Удалить строку Котельная №2.                      Существующее значение установленной тепловой мощности - 6,15 Гкал/час;                      Перспективные значения установленной тепловой мощности - 6,15 Гкал/час.</p>

Лист. 5 табл. 2.2

До актуализации	После актуализации
<p>Существующее значение располагаемой тепловой мощности – 3,1 Гкал/час;                      Перспективные значения располагаемой тепловой мощности – 3,1 Гкал/час.</p>	<p>Удалить строку Котельная №2.                      Существующее значение установленной тепловой мощности – 4,9 Гкал/час;                      Перспективные значения установленной тепловой мощности – 4,9 Гкал/час.</p>

Лист. 5 табл. 2.3

До актуализации	После актуализации
<p>Существующее значение затрат тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды 0,026 Гкал/час,                      Перспективные значения затрат тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды 0,026 Гкал/час</p>	<p>Удалить строку Котельная №2.                      Существующее значение затрат тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды 0,0422 Гкал/час,                      Перспективные значения затрат тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды 0,0422 Гкал/час</p>

Лист. 5 табл. 2.4

До актуализации	После актуализации
<p>Существующая тепловая мощность источников тепловой энергии нетто 3,074 Гкал/час;                      Перспективная тепловая мощность источников тепловой энергии нетто 3,074 Гкал/час.</p>	<p>Удалить строку Котельная №2.                      Существующая тепловая мощность источников тепловой энергии нетто 4,8578 Гкал/час;                      Перспективная тепловая мощность источников тепловой энергии нетто 4,8578 Гкал/час.</p>

Лист. 6 табл. 2.5



<b>До актуализации</b>	<b>После актуализации</b>
Существующие потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям 0,15 Гкал/час; Перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям 0,15 Гкал/час.	Удалить строку Котельная №2. Существующие потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям 0,79 Гкал/час; Перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям 0,79 Гкал/час.

Лист. 6 табл. 2.6

<b>До актуализации</b>	<b>После актуализации</b>
Существующие тепловые нагрузки потребителей 1,05 Гкал/час; Перспективные тепловые нагрузки потребителей 1,05 Гкал/час.	Удалить строку Котельная №2. Существующие тепловые нагрузки потребителей 1,131 Гкал/час; Перспективные тепловые нагрузки потребителей 1,131 Гкал/час.

Лист. 7 табл. 3.2

<b>До актуализации</b>	<b>После актуализации</b>
Потери теплоносителя в аварийном режиме работы системы теплоснабжения - 0,021 м <sup>3</sup> .	Удалить строку Котельная №2. Потери теплоносителя в аварийном режиме работы системы теплоснабжения - 4,08 м <sup>3</sup> .

Лист. 8:

<b>До актуализации</b>	<b>После актуализации</b>
В 2022 году предлагается реконструировать котельную №2 ул. Центральная в следующем объеме:	Удалить информацию по котельной №2.

Лист. 9.

<b>До актуализации</b>	<b>После актуализации</b>
На 2013 г. фактический температурный график села Ярцево составляет 95/70°С.	На 2020 г. фактический температурный график села Ярцево составляет 80/65°С.

Лист 11 табл. 6.2.

**До актуализации**

Наименование источника	Годовая выработка тепловой энергии, Гкал/час	Расчетное потребление топлива, тунт/год
2014-2028 гг.		
Котельная №1	3,84	724,63
Котельная №2	2,55	482,01

**После актуализации**

Наименование источника	Годовая выработка тепловой энергии, Гкал/час	Расчетное потребление топлива, тунт/год
2021-2028 гг.		
Котельная ул. Мира 28	5385,094	2416

Лист 12,17,21 ЗАО «Енисейэнергоком» заменить на ООО «Енисейэнергоком»

Лист. 16 табл.

<b>До актуализации</b>	<b>После актуализации</b>
Котельная №1 установленная мощность 3,1 Гкал/час, подключенная нагрузка 1,05 Гкал/час.	Удалить строку Котельная №2. Котельная ул. Мира 28 установленная мощность 6,15 Гкал/час, подключенная нагрузка 1,131 Гкал/час.