

Приложение
к постановлению
Администрации Белокалитвинского
городского поселения
от 07 апреля 2021 года № 95

Схема теплоснабжения Белокалитвинского городского поселения



г. Белая Калитва

2021 г.

Оглавление

Паспорт схемы теплоснабжения	2
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения	3
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	8
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоснабжения	9
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения	10
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	11
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	15
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	16
Раздел 8. Перспективные топливные балансы	17
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию	21
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	24
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	25
Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям	27
Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения	27
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	27
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия	27
Заключение	28

Паспорт схемы теплоснабжения

Наименование Программы:	Схема теплоснабжения муниципального образования «Белокалитвинское городское поселение» Белокалитвинского района Ростовской области
Основания для разработки Схемы:	<p>- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (Статья 23. Организация развития систем теплоснабжения поселений, городских округов), регулирующий всю систему взаимоотношений в теплоснабжении и направленный на обеспечение устойчивого и надёжного снабжения тепловой энергией потребителей;</p> <p>- Постановление Правительства РФ от 22 Февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».</p>
Заказчик Схемы	Администрация муниципального образования «Белокалитвинское городское поселение»
Основные разработчики Схемы:	Администрация муниципального образования «Белокалитвинское городское поселение», организации коммунального комплекса, предоставляющие услугу теплоснабжения: Филиал ОАО «Донэнерго» Белокалитвинский район тепловых сетей и ООО «Распределенная генерация»
Исполнители Программы:	Администрация муниципального образования «Белокалитвинское городское поселение», Филиал ОАО «Донэнерго» Белокалитвинский район тепловых сетей, ООО «Распределенная Генерация».
Цель формирования схемы:	<p>Схема теплоснабжения является основным предпроектным документом по развитию системы теплоснабжения в поселении.</p> <p>В схеме теплоснабжения:</p> <ul style="list-style-type: none"> - осуществлен анализ существующего положения и состояния системы теплоснабжения; - дано технико-экономическое обоснование принимаемых решений по реконструкции, замене или модернизации основного оборудования для котельных, трасс тепловых сетей; - дается обоснование необходимости сооружения новых или расширения существующих источников тепла для покрытия имеющегося дефицита мощности или в случае снижения тепловых нагрузок в рассматриваемый срок - порядок принятия решений и принимаемых мер и необходимых мероприятий.
Срок реализации Схемы:	с 2013 г. по 2028 г.
Объемы финансирования:	<p>Объем финансирования на период с 2013 по 2028 года составляет – 762 379 тыс. руб., в том числе:</p> <p>на период с 2013-2015 г.г. – 340 441 тыс. руб.</p> <p>на 2016 год – 12 529 тыс.руб ;</p> <p>на 2017 год – 293 767 тыс. руб;</p> <p>план на 2018 – 46 942 тыс. руб;</p> <p>план на 2019 – 17 140 тыс. руб;</p> <p>план на 2020 – 2 000,0 тыс. руб;</p> <p>план на 2024-2028 год – 49 560 тыс.руб.</p>

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения

Теплоснабжение жилой и общественной застройки на территории МО «Белокалитвинское городское поселение» осуществляется по смешанной схеме. Многоквартирный жилой фонд пользуется централизованным теплоснабжением. Индивидуальная жилая застройка для отопления оборудована индивидуальными газовыми теплогенераторами. Для горячего водоснабжения потребителями, имеющими индивидуальное отопление, используются проточные газовые водонагреватели, двухконтурные отопительные котлы и электрические водонагреватели.

Часть социальной сферы и общественных зданий МО «Белокалитвинское городское поселение» подключены к централизованной системе теплоснабжения, а часть – имеют индивидуальное отопление.

Крупные промышленные предприятия для теплоснабжения имеют свои котельные, а мелкие предприятия подключены к централизованной системе отопления.

Поставщиками тепловой энергии для централизованного теплоснабжения с апреля 2017 года являются: филиал ОАО «Донэнерго» и ООО «Распределенная Генерация». В качестве топлива используется природный газ.

На территории г. Белая Калитва находятся 7 котельных эксплуатируемых филиалом ОАО «Донэнерго» Белокалитвинский район тепловых сетей и 4 котельных обслуживаемые ООО «Распределенная Генерация».

Централизованным теплоснабжением пользуются многоквартирные жилые дома, организации социальной сферы, общественных зданий и небольшие предприятия.

<i>Котельные, обслуживаемые Филиала ОАО «Донэнерго» Белокалитвинский район тепловых сетей</i>				<i>Сети теплоснабжения</i>	
Наименование	адрес	мощность, Гкал/ч	% загрузки	протяженность, м	диаметр, мм
Котельная № 1	г. Белая Калитва, ул. Калинина, 206	27,52	89,5%	16655,6	D 57-273
Котельная № 2	г. Белая Калитва, ул. Совхозная, 2н	2,2	16,8%	3096	D57,89,100,59
Котельная № 3	г. Белая Калитва, ул. М. Горького, 167	2,88	91,3%	2370	D57,76,89,108,159,219
Котельная № 5	г. Белая Калитва, ул. Комарова, 2г	2,64	20,4%	300	D57,108
Котельная № 6	г. Белая Калитва, ул. Крайняя, 1а	15,05	100,0%	8124	D 89, 108, 159, 219, 325, 426, 530
Котельная № 7	г. Белая Калитва, ул. Копаева, 22	0,542	100%		
<i>Котельные, обслуживаемые ООО «Распределенная генерация»</i>				<i>Сети теплоснабжения</i>	
Наименование	адрес	мощность, Гкал/ч	% загрузки	протяженность, м	диаметр, мм

Котельная № 1	г. Белая Калитва, ул. Калинина, 2а	16	75%	8700,5	D 57-530
Котельная № 2	г. Белая Калитва, ул. Ветеранов, 3в	17,3	82 %	7645,3	D57-426
Котельная № 3	г. Белая Калитва, ул. Космонавтов, 16б	5,889	79 %	582	D76,219
Котельная № 4	г. Белая Калитва, пер Путевой, 7	0,22	62%	30	D57

Расчетные потребности по инженерным коммуникациям предполагаемых к строительству микрорайонов в г. Белая Калитва Белокалитвинского городского поселения на период 2017-2028 гг.

Таблица 1.1. Водопотребление и водоотведение новых кварталов жилой застройки г. Белая Калитва

Таблица 1.1.

Потребитель		Ед-ца Изме- рения	Кол-во	Средне суточн. Норма на ед. изм.	Водопотребление				Водоотведение				Примеч ание
№ квар- тала	Наименование расхода				ср.сут. м³/сут	Годовое т.м³/год	Макс. сут. м³/сут	Макс. час. м³/час	ср.сут. м³/сут	Годовое т.м³/год	Макс. сут. м³/сут	Макс. час. м³/час	
3	Хоз-питьевые нужды	чел	192	230	44,16	16,12	57,41	11,13	44,16	16,12	57,41	11,13	1,2,3
	Неучтённые расходы	%	20.0/5.0	-	8,83	3,22	8,83	1,71	2,21	0,81	2,21	0,43	1,2,3
	Полив	чел	192	90	8,66	3,16	17,28	-	-	-	-	-	1,2
	Итого:				61,66	22,50	83,52	16,20	46,37	16,92	59,62	11,56	
4	Хоз-питьевые нужды	чел	323	230	74,29	27,12	96,58	15,38	74,29	27,12	96,58	15,38	1,2,3
	Неучтённые расходы	%	20.0/5.0	-	14,86	5,42	14,86	2,37	3,71	1,36	3,71	0,59	1,2,3
	Полив	чел	323	90	14,57	5,32	29,07	-	-	-	-	-	1,2
	Итого:				103,72	37,86	140,51	22,38	78,00	28,47	100,29	15,97	
5	Хоз-питьевые нужды	чел	315	230	72,45	26,44	94,19	15,10	72,45	26,44	94,19	15,10	1,2,3
	Неучтённые расходы	%	20.0/5.0	-	14,49	5,29	14,49	2,32	3,62	1,32	3,62	0,58	1,2,3
	Полив	чел	315	90	14,21	5,19	28,35	-	-	-	-	-	1,2
	Итого:				101,15	36,92	137,03	21,97	76,07	27,77	97,81	15,68	
6	Хоз-питьевые нужды	чел	195	230	44,85	16,37	58,31	11,21	44,85	16,37	58,31	11,21	1,2,3
	Неучтённые расходы	%	20.0/5.0	-	8,97	3,27	8,97	1,72	2,24	0,82	2,24	0,43	1,2,3
	Полив	чел	195	90	8,80	3,21	17,55	-	-	-	-	-	1,2
	Итого:				62,62	22,86	84,83	16,31	47,09	17,19	60,55	11,64	

Таблица 1.2. Расчет расходов газа по проектируемым кварталам г. Белая Калитва

Таблица 1.2.

Номер квартала	Проектируемое количество жителей	Расход газа на для нужд населения (на приготовление пищи)		Расход газа на теплоснабжение (отопление и горячее водоснабжение) жилых и общественных зданий		Общий расход газа	
		Годовой, м ³ /год	Часовой, м ³ /ч	Годовой, м ³ /год	Часовой, м ³ /ч	Годовой, м ³ /год	Часовой, м ³ /ч
3	192	23040	16,8	188540	82,2	211580	99,0
4	323	38760	27,0	314507	137,1	353267	164,1
5	315	37800	26,4	301994	131,6	339794	158,0
6	195	23400	17,0	276464	115,1	299864	132,1

Таблица 1.3. Суммарные электрические нагрузки по проектируемым кварталам г. Белая Калитва

Таблица 1.3.

№ пп	Наименование потребителя	Расчетные данные					Примечание
		Население чел. существ.	Население чел. проектир.	Р расч. на шинах 10 кВ ПС 110-220/10 кВ МВт	cosφ	Срасч. на шинах 10 кВ ПС 110-220/10 МВА	
1	Жилая застройка кв. №3	-	180	0,1	0.96	0,1	ПС «Б-10» 220/110/10
2	Жилая застройка кв. №4	-	300	0,15	0.96	0,15	ПС «Б-10» 220/110/10
3	Жилая застройка кв. №5	-	105	0,06	0.96	0,06	ПС «Б-10» 220/110/10

- 1, 7, 12, 20 кварталы – жилая и общественно-деловая застройка, общая нагрузка 21,77 МВт. Блочно-модульную котельную предлагается разместить в 7 квартале.

- 10 квартал – торговый центр и рынок – планируется предусмотреть блочно-модульную котельную мощностью 0,9 МВт. Как вариант: 10 квартал снабдить теплом от котельной № 6 с условием увеличения ее мощности на данную нагрузку.

- 8 квартал – больничный комплекс, планируется предусмотреть блочно-модульную котельную мощностью 2,42 МВт.

- 13 квартал – каток и торговый центр – предлагается предусмотреть блочно-модульную котельную мощностью 1,9 МВт, которая будет обслуживать 13, 16 и 17 кварталы.

- 14 квартал – бассейн - планируется предусмотреть блочно-модульную котельную мощностью 1,6 МВт.

- 11 квартал – приют, планируется предусмотреть блочно-модульную котельную мощностью 0,65 МВт.

- 9 квартал – культурно-досуговый центр - планируется предусмотреть блочно-модульную котельную мощностью 0,44 МВт.

Для теплоснабжения 21, 22 и 23 кварталов предлагается предусмотреть блочно-модульную котельную мощностью 5,06 МВт.

Таблица № 1.4. Объемы потребления тепловой мощности и приросты потребления тепловой мощности на перспективный период до 2028 гг.

Таблица 1.4.

Потребитель и тепловой энергии	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028
	Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч											
Централизованное теплоснабжение	105,6	105,6	104,3	97,6	99,3	101,0	102,7	104,3	105,8	107,6	105,8	112,7
Жилой фонд	44,6	37,5	30,2	33,6	34,3	35,0	35,7	36,4	37,1	37,7	34,9	37,2
Зоны объектов социальной сферы и общественных зданий	12,6	13,8	13,9	16,2	17,4	18,6	19,8	21,0	22,1	23,3	24,4	26,0
Зоны производственных зданий промышленных предприятий	48,4	54,2	60,2	47,8	47,6	47,4	47,2	47,0	46,6	46,6	46,4	49,5

Таблица № 1.5. Объемы потребления тепловой энергии и приросты потребления тепловой энергии

Таблица 1.5.

Потребитель и тепловой энергии	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028
	Объемы потребления тепловой энергии, тыс. Гкал											
Централизованное теплоснабжение	188,7	196,5	206,7	196,4	199,7	203,1	206,0	209,2	212,3	215,2	218,6	238,9
Жилой фонд	111,3	110,5	111,8	113,1	114,4	115,7	116,9	118,1	119,4	120,6	121,8	133,1
Зоны объектов социальной сферы и общественных зданий	22,8	25,0	27,2	29,3	31,5	33,7	35,8	38,0	40,1	42,3	44,4	48,5
Зоны производственных зданий промышленных предприятий	54,6	61,0	67,7	54,0	53,7	53,7	53,3	53,1	52,8	52,4	52,4	57,3
Индивидуальные источники теплоснабжения	77,9	77,4	78,5	79,6	80,6	81,7	82,7	84,7	84,7	85,7	86,6	94,6

ния												
Жилой фонд	77,9	77,4	78,5	79,6	80,6	81,7	82,7	84,7	84,7	85,7	86,6	94,6

Таблица № 1.6. Объемы потребления теплоносителя и приросты потребления теплоносителя

Таблица 1.6.

Потребители тепловой энергии	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028
	Объемы потребления теплоносителя, тыс. куб. м											
Централизованное теплоснабжение	86,2	84,2	81,2	77,9	79,4	80,9	82,4	83,9	85,2	86,8	84,8	89,7
Жилой фонд	43,1	36,2	29,0	32,3	33,0	33,7	34,4	35,0	35,7	36,3	33,6	34,6
Зоны объектов социальной сферы и общественных зданий	10,2	11,1	11,2	13,0	14,0	14,9	15,9	16,8	17,8	18,7	19,6	20,9
Зоны производственных зданий промышленных предприятий	33,0	36,9	41,0	32,5	32,4	32,3	32,1	32,0	31,7	31,7	31,6	34,2

Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии центрального теплоснабжения увеличиваются в объеме, необходимом для предоставления услуги теплоснабжения для вновь строящейся застройки жилых домов, социальной сферы и общественных зданий.

Таблица № 2.1. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

Таблица 2.1.

Год	Установленная тепловая мощность	Фактическая располагаемая тепловая мощность источника	Доля собственных нужд	Расход тепловой мощности и на собственные нужды	Тепловая мощность нетто	Уровень потерь	Потери мощности в тепловых сетях	Присоединенная тепловая нагрузка (мощность)	Дефициты (резервы) тепловой мощности источников тепла
	Гкал/ч	Гкал/ч	%	Гкал/ч	Гкал/ч	%	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
2013	143,9	124,9	2,3%	2,87	122,1	13,4%	16,41	105,6	19,0
2014	144,0	125,0	2,3%	2,85	122,2	13,6%	16,59	105,6	19,0
2015	144,0	125,0	2,3%	2,82	122,2	13,7%	16,76	105,5	19,0
2016	137,8	117,8	2,2%	2,63	115,1	15,2%	17,50	97,6	20,1
2017	140,8	119,7	2,2%	2,64	117,0	15,1%	17,70	99,3	21,1
2018	140,8	121,6	2,2%	2,66	118,9	15,0%	17,89	101,0	19,2
2019	142,0	123,4	2,2%	2,67	120,8	15,0%	18,08	102,7	18,6
2020	143,9	125,3	2,1%	2,69	122,6	14,9%	18,27	104,3	18,6
2021	146,6	127,1	2,1%	2,70	124,4	14,8%	18,45	106,0	19,5
2022	146,6	129,0	2,1%	2,71	126,2	14,7%	18,62	107,6	17,7
2023	146,6	126,6	2,1%	2,63	123,9	14,7%	18,19	105,8	20,0
2024	156,8	134,9	2,1%	2,81	132,1	14,7%	19,39	112,7	21,9
2025	156,8	134,9	2,1%	2,81	132,1	14,7%	19,39	112,7	21,9
2026	156,8	134,9	2,1%	2,81	132,1	14,7%	19,39	112,7	21,9
2027	156,8	134,9	2,1%	2,81	132,1	14,7%	19,39	112,7	21,9
2028	156,8	134,9	2,1%	2,81	132,1	14,7%	19,39	112,7	21,9

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.

Таблица № 3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.

Таблица 3.1.

Год	Объем теплоносителя, тыс. м ³			Максимальное потребление теплоносителя потребителями, м ³ /ч
	Отопление	Горячее водоснабжение	ВСЕГО	
2012	85,30	2,35	87,65	21,36
2013	85,10	2,32	87,42	21,30
2014	84,86	2,46	87,32	21,16
2015	83,67	2,43	86,09	21,12
2016	83,67	2,43	86,09	21,12
2017	88,07	2,71	90,78	21,62
2018	88,07	2,71	90,78	21,62
2022	77,28	2,47	79,75	16,72
2023	83,54	2,76	86,30	18,09

В перспективе радиус эффективного теплоснабжения в МО «Белокалитвинское городское поселение» будет меняться. Перспективный радиус эффективного теплоснабжения учтет новую застройку многоквартирных домов, новые объекты социальной сферы и новые общественные здания.

В соответствии со СНиП 41-02-2003 регулирование отпуска теплоты от источников тепловой энергии предусматривается по нагрузке отопления или по совмещенной нагрузке отопления и горячего водоснабжения согласно графику изменения температуры воды в зависимости от температуры наружного воздуха. МО планирует эксплуатировать котельные исходя из внутреннего расчетного температурного графика 95/70°С.

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения

В котельных необходимо предусмотреть учёт расхода теплоносителя, должна быть разработана система автоматизации и диспетчеризации с возможностью передачи основных параметров тепловых сетей на центральный диспетчерский пункт.

Для котельных тепловой мощностью менее 200Гкал, работающих на твердом, жидком и газообразном топливе, размер санитарно-защитной зоны устанавливается в каждом конкретном случае на основании расчетов рассеивания загрязнений атмосферного воздуха и физического воздействия на атмосферный воздух, а также на основании результатов натурных исследований и измерений.

В связи с Правительственной Программой энергосбережения в индивидуально-тепловых пунктах (ИТП), которые согласно СП 41-101-95 (Проектирование тепловых пунктов), должны быть предусмотрены в каждом здании независимо от наличия ЦТП, устанавливаются приборы учета тепловой энергии с двумя передвижными преобразователями расхода и оборудования для дистанционной передачи данных по каналу «GSM» в ОАО «ДОНЭНЕРГО»-«ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ».

Отопление и горячее водоснабжение новой индивидуальной застройки намечается от автономных 2-х контурных газовых котлов.

Теплоснабжение пожарных депо в кварталах 18 и 19 предусмотреть от автономных источников тепла.

Газовый котел с закрытой топкой, принудительным удалением дымовых газов, регулирующими термостатами выработки и отпуска тепла на отопление и горячее водоснабжение, снабжен необходимыми блокировками и автоматикой безопасности. Котлы с закрытой топкой, в отличие от котлов с атмосферной горелкой, обеспечивают требуемый уровень безопасности и не оказывают влияния на воздухообмен в жилых помещениях.

Данная схема теплоснабжения не включает разработку внутриквартальных тепловых сетей.

При прокладке новых тепловых сетей и при реконструкции существующих теплотрасс следует (при централизованной системе) ориентироваться на применение трубопроводов и их элементов в пенополиуретановой изоляции с гидрозащитным покрытием из полиэтилена или оцинкованной стали.

Принимаемые проектом схемы теплоснабжения имеют цель дать принципиальное решение на данной стадии проектирования и будут уточняться в рабочем проекте.

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Таблица № 4.1. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

№ п/п	Показатели	2013	2014	2015	2016	2017
		Муниципальное образование «Белокалитвинское городское поселение»				
Реконструкция источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии						
1	Техническое перевооружение котельной № 5 по ул. Комарова, 2 «г» г. Белая Калитва РО (автоматизация).				+	
2	Техническое перевооружение котельной №6 по ул. Крайняя, 1 а в г. Белая Калитва РО (замена котельного и насосного оборудования, строительство ХВО)					+
3	Техническое перевооружение котельной № 2 по ул. Совхозная 2Н, в г. Белая Калитва РО (реконструкция насосной группы, автоматизация котельной)				+	
4	Техническое перевооружение котельной №1 по ул.Калинина,20б(замена котельного и насосного оборудования, реконструкция автоматической ХВО с установкой СВД-струйно-вихревой деаэрактор).					+
5	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей по ул. Дзержинского в квартале №7 в г. Белая Калитва РО				+	
6	Установка автоматических средств пожаротушения котельной №2 по ул. Совхозная, 2 н в г. Белая Калитва					+

Таблица № 4.2. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

№ п/ п	Показатели	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
		Муниципальное образование «Белокалитвинское городское поселение»						
Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения								
1	Техпереворужение участка №2 тепловой сети от котельной № 6 по ул. Машиностроителей от УТ2 до ТК33			+				
2	Техпереворужение здания котельной № 6 по ул. Крайняя, 1а в г. Белая Калитва				+			

3	Техпереворужение здания котельной №2 по ул. Совхозной, 2н в г. Белая Калитва				+			
4	Техпереворужение котельной №1 по ул. Калинина, 20б в г. Белая Калитва РО (установка коммерческого узла учета расхода сточных вод)				+			
5	Техпереворужение котельной №6 по ул. Крайняя, 1а в г. Белая Калитва РО (установка комерческолго узла учёта расхода сточных вод)				+			
6	Техпереворужение котельной №3 по ул. М. Горького, 167б в г. Белая Калитва (установка средств измерений в УУУРГ с заменой счётчика)				+			
7	Техпереворужение котельной №1 по ул. Калинина, 20б в г. Белая Калитва РО (установка и замена средств измерений в УУРГ)		+	+				
8	Техпереворужение котельной № 2 по ул. Совхозная, 2Н в г. Белая Калитва (установка средств измерений в УУРГ с заменой счётчика расхода газа)				+			
9	Техпереворужение котельной № 5 по ул. Комарова, 2 г (установка средств измерений УУРГ с заменой счётчика расхода газа)				+			
10	Техпереворужение тепловой сети котельной № 1 по ул. Калинина, 20б на участке от ТК-6/13 до ж/д по ул. Российская,62 в г. Белая Калитва				+			
11	Проектно –изыскательные работы. Строительство блочно –модульных котельных 1,2,3				+			
12	Реконструкция системы теплоснабжения (с установкой теплогенерирующего оборудования) тепловой мощностью – 18,3 МВт (16 Гкал/ч), в существующей Станции смешивания № 1.				+			
13	Реконструкция системы теплоснабжения (с установкой теплогенерирующего оборудования) тепловой мощностью – 20000 кВт (17,3 Гкал/ч), в существующей Станции смешения №2.				+			
14	Техническое перевооружение системы теплоснабжения (с установкой котлов наружного размещения по адресу пер. Путьвой,7					+		
15	Техпереворужение котельной № 2					+		

	по ул.Совхозная, 2н в г. Белая Калитва РО (установка дымовых труб)							
16	Техпереворужение котельной № 6 по ул. Крайняя, 1а в г. Белая Калитва РО (замена газовых котлов – 4шт, установка ХВО)					+		
17	Техпереворужение котельной № 7 по ул.Копяева, 22 в г. Белая Калитва РО (Замена и установка СИ узла учета газа)					+		
18	Техпереворужение котельной № 3 по ул.М.Горького, 167б в г. Белая Калитва РО (монтаж системы автоматической пожарной сигнализации)					+		
19	Техпереворужение котельной № 5 по ул. Комарова, 2г в г. Белая Калитва РО (монтаж системы автоматической пожарной сигнализации)					+		
20	Техническое перевооружение котельной по ул. Калинина, 2а в г. Белая Калитва РО (размещение газопоршневой установки мощностью 150 кВт)						+	
21	Техническое перевооружение котельной по ул. Ветеранов, 3в в г. Белая Калитва РО (размещение газопоршневой установки мощностью 150 кВт)						+	
22	Техническое перевооружение котельной по ул.Калинина, 2а (размещение газопоршневой установки мощностью 150 кВт)							+

Таблица № 4.3. Предложения по строительству источников тепловой энергии

В МО «Белокалитвинское городское поселение» предусмотрено изменение существующей схемы теплоснабжения.

Таблица 4.3.

№ п/п	Показатели	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2024-2028
Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях														
1	Разработка ПСД на строительство котельной для замещения теплоисточника: «Котельная АО «Алюминий Металлург РУС» в г. Белая Калитва Ростовской области			+	+									
2	Строительство модульной котельной мощностью 6,5 МВт по адресу: г. Белая Калитва, ул. Космонавтов 16 (район сквера)					+								

Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

Таблица № 5.1. Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения

Таблица 5.1.

№ п/п	Показатели	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
	Муниципальное образование «Белокалитвинское городское поселение»							
	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения							
1	Реконструкция участка №2 тепловые сети по ул. Машиностроителей от УТ-2 до ТК-33 г. Белая Калитва.				+			
2	Реконструкция тепловых сетей по ул. Дзержинского. Квартал № 5, №6, №7 в г. Белая Калитва	+	+	+				
3	Реконструкция тепловых сетей по ул. Дзержинского в г. Белая Калитва (центральная магистраль трубопровода)	+	+	+				
4	Реконструкция тепловых сетей по ул. Чернышевского-ул. Жуковского и ул. Коммунистической. Квартал №10, № 12 г. Белая Калитва					+		
5	Реконструкция тепловых сетей по ул. Дзержинского-ул. Энгельса и ул. Лермонтова. Квартал №3, г. Белая Калитва	+						
6	Реконструкция тепловых сетей по ул. Светлая 6 ул. Энтузиастов г. Белая Калитва		+	+				
7	Реконструкция тепловой сети в г. Белая Калитва квартал №18 от ТК -28 ул. Вокзальная 377,378,379,380,380а,388, ул. Энгельса, 62,64, проектные работы					+		
8	Реконструкция тепловой сети в г. Белая Калитва квартал №10 по ул. Калинина, 3,5,7. Ул. Жуковского, 3 ул. Театральная,4, ул. Коммунистическая, 6,8,10					+		
9	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 по адресу ул. Калинина, 2 а до ТК-15 в районе Театральной площади					+	+	
10	Реконструкция участка тепловой сети от котельной №1 по адресу ул. Калинина, 2а до потребителей по пер. Путевой					+	+	
11	Реконструкция участка магистральной тепловой сети от ТК-33 (ул. Вокзальная) до ТК-29 (в районе жилого дома №387 по ул. Энгельса)					+	+	
12	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 по адресу ул. Калинина,						+	+

	2 а							
13	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 по адресу ул. Ветеранов 3в						+	+
14	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 по адресу ул. Космонавтов, 16б						+	+

Таблица № 5.2. Предложения по новому строительству тепловых сетей системы теплоснабжения

Таблица № 5.2.

№ п/п	Показатели	2016	2017	2018	2019	2020
Муниципальное образование «Белокалитвинское городское поселение»						
1	Строительство сетей теплоснабжения диаметром 50-325 мм	+	+	+	+	+
2	Строительство тепловых сетей для обеспечения ГВС по 2-х трубной сети абонентов по ул. Заводская		+	+		

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

Система теплоснабжения новых кварталов - закрытая с параметрами теплоносителя по температурному графику 95-70°C. Тепловые сети от новых проектируемых котельных двухтрубные бесканальной прокладки, стальные предварительно изолированные с пенополиуретановой изоляцией. Приготовление воды для систем горячего водоснабжения предусмотреть в индивидуально-тепловых пунктах (ИТП) каждого здания.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

Таблица № 6.1. Существующие и перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения

Таблица 6.1.

Год	Фактическая располагаемая тепловая мощность источника Гкал/ч	Объем производства тепловой энергии в год тыс. Гкал	Характеристика и наименование основного топлива	Низшая теплота сгорания ккал/кг (ккал/куб. нм)	Калорийный коэффициент топлива ккал/нм ³	Факт - годовой расход основного топлива		Нормативный удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии кгу.т./, Гкал	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	
						Условного топлива т у.т	Натурального топлива тыс. м ³ ; т		кгу.т./ Гкал	куб. м/ Гкал
2012	125,1	222,7	газ	7000	8083	30244,9	26191,3	160,3	160,5	139,3
2013	124,9	222,7	газ	7000	8066	35739,0	31016,6	160,3	160,5	139,3
2014	125,0	222,2	газ	7000	8066	35660,8	30948,9	160,3	160,5	139,3
2015	125,0	221,7	газ	7000	8066	35583,3	30881,8	160,3	160,5	139,3
2016	87,4	164,7	газ	7000	8052	26416,2	22963,7	160,5	160,5	139,5
2017	119,7	169,5	газ	7000	8052	27168,8	23618,4	160,5	160,4	139,4
2018	121,6	171,8	газ	7000	8052	27516,8	23920,8	160,5	160,3	139,4
2019	123,4	242,0	газ	7000	8052	38776,4	33711,9	160,5	160,2	139,3
2020	125,3	245,6	газ	7000	8052	39333,6	34196,3	160,5	160,1	139,2
2021	127,1	249,2	газ	7000	8052	39885,0	34675,6	160,5	160,1	139,2
2022	129,0	252,7	газ	7000	8052	40430,6	35150,0	160,5	160,0	139,1
2023	126,6	256,2	газ	7000	8052	39965,2	34745,4	160,1	160,1	139,2
2028	134,9	282,2	газ	7000	8052	43141,2	37506,9	159,4	159,4	138,5

Таблица № 6.1.1. Существующие и перспективные топливные балансы для филиала ОАО «Донэнерго» Тепловые сети Белокалитвинского района

Таблица № 6.1.1.

Год	Фактическая располагаемая тепловая мощность источника	Объем производства тепловой энергии в год	Характеристика и наименование основного топлива	Низшая теплота сгорания	Калорийный коэффициент топлива	Факт - годовой расход основного топлива		Нормативный удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	
						Условного топлива	Натурального топлива		кгу.т./Гкал	куб. м/Гкал
	Гкал/ч	тыс. Гкал		ккал/кг (ккал/ куб. м)	ккал/м ³	т у.т	тыс. м ³ ; т	кгу.т./Гкал	кгу.т./Гкал	куб. м/Гкал
2012	46,0	97,0	газ	7000	8089	15519,6	13431,1	160,0	160,1	138,5
2013	45,8	96,4	газ	7000	8050	15556,4	13527,3	161,4	161,3	140,3
2014	45,9	96,6	газ	7000	8050	15583,9	13551,2	161,4	161,3	140,3
2015	45,9	96,7	газ	7000	8050	15611,4	13575,1	161,4	161,5	140,4
2016	54,4	113,3	газ	7000	8050	18221,63	15844,9	160,8	160,7	139,8
2017	55,8	115,9	газ	7000	8050	18623,04	16194,37	160,1	160,7	139,7
2018	56,7	118,5	газ	7000	8050	19016,19	16536,13	160,1	160,6	139,6
2019	90,4	189,0	газ	7000	8050	30320,8	26366,3	160,1	160,5	139,5
2020	92,3	192,9	газ	7000	8050	30922,7	26889,5	160,1	160,3	139,4
2021	94,1	196,7	газ	7000	8050	31518,5	27407,5	160,1	160,2	139,3
2022	96,0	200,5	газ	7000	8050	32108,4	27920,3	160,1	160,1	139,2
2023	93,6	204,3	газ	7000	8050	31686,9	27553,8	160,2	155,1	134,9
2028	101,9	229,2	газ	7000	8050	34691,5	30166,5	159,9	151,4	131,6

Таблица № 6.1.2. Существующие и перспективные топливные балансы для АО «Алюминий Металлург Рус».

Таблица № 6.1.2

Год	Фактическая располагаемая тепловая мощность источника	Объем производства тепловой энергии в год	Характеристика и наименование основного топлива	Низшая теплота сгорания	Калорийный коэффициент топлива	Факт - годовой расход основного топлива		Нормативный удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	
						Условного топлива	Натурального топлива		кгу.т./Гкал	куб. м/Гкал
	Гкал/ч	тыс. Гкал		ккал/кг (ккал/ куб. м)	ккал/м ³	т у.т	тыс. м ³ ; т	кгу.т./Гкал	кгу.т./Гкал	куб. м/Гкал
2012	79,1	116,7	газ	7000	8078	14725,4	12760,3	159,8	126,2	109,4
2013	79,1	126,3	газ	7000	8078	20182,6	17489,2	159,4	159,8	138,5
2014	79,1	125,6	газ	7000	8078	20076,9	17397,7	159,4	159,8	138,5
2015	79,1	125,0	газ	7000	8078	19971,9	17306,7	159,4	159,8	138,5
2016	33,0	51,4	газ	7000	8058	8194,6	7118,8	159,4	159,4	138,5
2017	33,0	53,6	газ	7000	8058	8545,8	7424,0	159,4	159,4	138,5

Таблица № 6.1.3. Существующие и перспективные топливные балансы для ООО «Распределительная генерация».

Таблица № 6.1.3.

Год	Фактическая располагаемая тепловая мощность источника	Объем производства тепловой энергии в год	Характеристика и наименование основного топлива	Низшая теплота сгорания	Калорийный коэффициент топлива	Факт - годовой расход основного топлива		Нормативный удельный расход условного топлива на	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	
						Условного топлива	Натурального топлива		кгу.т./Гкал	куб. м/Гкал

								отпуск тепловой энергии		
	Гкал/ч	тыс. Гкал		ккал/кг (ккал/ куб. м)	ккал/м ³	т у.т	тыс. м ³ ; т	кгу.т./Гкал	кгу.т./ Гкал	куб. м/ Гкал
2017	38,265	57,86	газ	7000	8402	3631	3025	158,78	158,78	138,1
2018	38,265	57,86	газ	7000	8402	8985	7485	158,78	158,78	138,1
2019	38,265	57,86	газ	7000	8402	8985	7485	158,78	158,78	138,1
2020	38,265	57,86	газ	7000	8402	8985	7485	158,78	158,78	138,1
2021	38,265	57,86	газ	7000	8402	8985	7485	158,78	158,78	138,1
2022	38,265	57,86	газ	7000	8402	8985	7485	158,78	158,78	138,1
2023	38,265	57,86	газ	7000	8402	8985	7485	158,78	158,78	138,1
2024- 2028	38,265	57,86	газ	7000	8402	8985	7485	158,78	158,78	138,1

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

Предложения по величине необходимых инвестиций в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей подлежат ежегодной корректировке на каждом этапе планируемого периода с учетом мероприятий Муниципальной долгосрочной целевой программы «Энергоэффективность и развитие энергетики» и Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования «Белокалитвинское городское поселение» Белокалитвинского района на 2012-2019 гг. и перспективное развитие до 2029 г.

Таблица № 7.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей в 2013-2028 гг.

Таблица № 7.1.

Показатели	Всего, тыс. руб.	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024- 2028
Муниципальное образование «Белокалитвинское городское поселение»													
Модернизация источника системы теплоснабжения													
Повышение долговечности объектов коммунальной инфраструктуры, эксплуатационной надёжности, снижения аварийности и затрат на ремонты, повышение надёжности ресурсоснабжения и, в конечном итоге, приведение системы в соответствие с современными стандартами качества													
Капиталовложения в систему теплоснабжения	293 569	5 860	8 960	10 381	9 163	236 523	15 542	7 140-	-	-	-	-	-
Источник финансирования													
Средства предприятия в т.ч.	61 998	5 860	8 960	10381	9 163	4 952	15 542	7 140	-	-	-	-	-
Инвестиционная программа	39 316	5 860	8 960	10381	9 163	4 952		-	-	-	-	-	-
Амортизация	22 682					-	15 542	7 140	-	-	-	-	-
Лизинг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Заёмные средства	144 926	-	-	-	-	144 926							
Средства инвестора	86 645	-	-	-	-	86 645	-	-	-	-	-	-	-
Мероприятия по новому строительству системы теплоснабжения													
Капиталовложения в систему теплоснабжения	281 604		88 360	136 000	-	57244	-	-	-	-	-	-	-
Источник финансирования													
Средства предприятия в т.ч.:	224 360	-	88 360	136 000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Инвестиционная программа	224 360	-	88 360	136 000	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Лизинг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Заёмные средства	57244	-	-	-	-	57244	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО:	575 173	5 860	97 320	146 381	9 163	293 767	15 542	7 140	-	-	-	-	-
Модернизация сетей системы теплоснабжения													
Повышение долговечности объектов коммунальной инфраструктуры, эксплуатационной надёжности, снижения аварийности и затрат на ремонты, повышение надежности ресурсоснабжения и, в конечном итоге, приведение системы в соответствие с современными стандартами качества													
Капиталовложения в систему теплоснабжения	185 206	44600	24810	21470	3366	-	31 400	10 000	-	-	-	-	49 560
в т. ч.													
Средства предприятия	135 646	44600	24810	21470	3366	-	31 400	10 000	-	-	-	-	-
Инвестиционная программа	125 646	44600	24810	21470	3366	-	31 400	-	-	-	-	-	-
Амортизация	10 000					-	-	10 000	-	-	-	-	-
Лизинг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Заёмные средства	49 560	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	49 560
Мероприятия по новому строительству сетей системы теплоснабжения													
Капиталовложения в систему теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в т.ч.													
Средства предприятия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Инвестиционная программа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Лизинг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-ИТОГО:	185 206	44600	24810	21470	3366	-	31 400	10 000	-	-	-	-	49 560
ВСЕГО:	760 379	50460	122130	167851	12529	293 767	46 942	17 140			-	-	49 560
Планируемые средства													
Средства предприятий	422 004	50460	122 130	167851	12529	4 952	46 942	17 140	-	-	-	-	-
Инвестиционная программа в т.ч.	389 322	50460	122130	167851	12529	4 952	31 400		-	-	-	-	-
Амортизация	32 682					-	15 542	17 140	-	-	-	-	-
Лизинг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Заёмные средства	251 730	-	-	-	-	202 170	-	-	-	-	-	-	49 546
Средства инвестора	86 645	-	-	-	-	86 645	-	-	-	-	-	-	-

Примечание:

Объем и источники инвестиций всех планируемых мероприятий, должен быть уточнён и согласован с

Администрацией Белокалитвинского городского поселения:

- после разработки проектно-сметной документации;
- после доведения лимитов бюджетных обязательств из бюджетов всех уровней на очередной финансовый год и плановый период.

Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

На территории Белокалитвинского городского поселения с 2017 г. теплоснабжающими организациями установлены филиал ОАО «Донэнерго» Тепловые сети Белокалитвинского района и ООО «Распределенная Генерация». Тепловые организации при осуществлении своей деятельности обязаны:

- а) заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;
- б) осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации схемы теплоснабжения, включая предложения по актуализации схемы теплоснабжения;
- в) надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;
- г) осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Таблица № 9.1. Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии и условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

Таблица 9.1.

Наименование котельной	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч											
		2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028	
Централизованное теплоснабжение		143,9	106,0	105,6	105,6	115,22	77,87	106,68	77,31	77,31	77,31	77,31	77,31	77,31	7731
филиал ОАО «Донэнерго» Тепловые сети Белокалитвинского района		53,89	39,61	38,76	38,76	48,51	48,51	48,51	48,51	48,51	48,51	48,51	48,51	48,51	48,51
Котельная №1	г.Белая Калитва, ул.Калинина,20б	27,52	21,19	20,39	20,39	27,251	27,251	27,251	27,251	27,251	27,251	27,251	27,251	27,251	27,251
Котельная №2	г.Белая Калитва, ул.Совхозная, 2н	5,80	0,84	0,59	0,59	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886
Котельная №3	г.Белая Калитва, ул.М.Горького, 167б	2,88	2,26	2,33	2,33	2,647	2,647	2,647	2,647	2,647	2,647	2,647	2,647	2,647	2,647
Котельная №5	г.Белая Калитва, ул.Комарова, 2г	2,64	0,46	0,51	0,51	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483
Котельная №6	г.Белая Калитва, ул.Крайняя, 1а	15,05	14,85	14,93	14,94	16,977	16,977	16,977	16,977	16,977	16,977	16,977	16,977	16,977	16,977
Котельная №7	г.Белая Калитва, ул. Копаева,22					0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
ООО «Распределенная Генерация»								28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8
Котельная №1	г. Белая Калитва, ул.							11,54	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47	11,47

	Калинина, 2а														
Котельная №2	г. Белая Калитва, ул. Ветеранов ,3б							12,83	12,83	12,83	12,83	12,83	12,83	12,83	12,83
Котельная №3	г. Белая Калитва, ул. Космонавтов 1б							4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
Котельная № 4	г. Белая Калитва, пер. Путевой,7							-	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
АО «АлюминийМеталлургРус».															
Котельная заводская	г. Белая Калитва, ул. Заводская, 1	90,00	66,36	66,89	66,80	66,71	29,36	29,37	-	-	-	-	-	-	-

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии, в том числе определение условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

Перераспределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии невозможно. Источники тепловой энергии между собой технологически не связаны.

Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям

Бесхозные сети на территории МО «Белокалитвинское городское поселение» отсутствуют.

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения

В процессе реализации мероприятий, утвержденных Генеральным планом МО «Белокалитвинское городское поселение», будут выполнены мероприятия по синхронизации со схемами газоснабжения и газификации, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения

Существующие и перспективные значения индикаторов развития систем теплоснабжения, целевые значения ключевых показателей, а также существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения в МО «Белокалитвинское городское поселение» отсутствуют.

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей не разрабатывались.

Заключение

Предложения по величине необходимых инвестиций в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии и сетей на каждом этапе планируемого периода представлены в таблицах №№ 4.1., 4.2., 4.3., 5.1. настоящих материалов схемы теплоснабжения.

Объем финансирования на период с 2013 по 2028 года составит – 762 379 тыс. руб., в том числе:

на период с 2013-2015 г.г. – 340 441 тыс. руб.

на 2016 год – 12 529 тыс.руб ;

на 2017 год – 293 767 тыс. руб;

план на 2018 – 46 942 тыс. руб;

план на 2019 – 17 140 тыс. руб;

план на 2020 – 2 000,0 тыс.руб;

план на 2024-2028 год – 49 560 тыс.руб.

Уточнять суммы денежных средств на модернизацию коммунальной инфраструктуры следует в инвестиционных программах филиала ОАО «Донэнерго» Белокалитвинский район тепловых сетей и ООО «Распределенная Генерация», предоставляющих услуги теплоснабжения в МО Белокалитвинское ГП.

Развитие теплоснабжения МО «Белокалитвинское городское поселение» в период с 2017 г. до 2028 г. предполагается базировать на использовании существующих котельных с повышением эффективности топливо использования и ввода новых котельных.

Разработанная схема теплоснабжения МО «Белокалитвинское городское поселение» подлежит ежегодной актуализации и один раз в пять лет корректировке.