СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ
ЖИГУЛИ
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
СТАВРОПОЛЬСКИЙ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

Жигули

ОФИЦИАЛЬНАЯ ПУБЛИКАЦИЯ
№30 (147), 30 ноября 2020 г.

6+

СОБРАНИЕ ПРЕДСТАВИТЕЛЕЙ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ЖИГУЛИ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА СТАВРОПОЛЬСКИЙ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

РЕШЕНИЕ №15 от 26 ноября 2020 г.

О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В РЕШЕНИЕ СОБРАНИЯ ПРЕДСТАВИТЕЛЕЙ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ЖИГУЛИ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА СТАВРОПОЛЬСКИЙ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ ОТ 30 ДЕКАБРЯ 2019 ГОДА № 194 «О БЮДЖЕТЕ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ЖИГУЛИ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА СТАВРОПОЛЬСКИЙ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2020 ГОД И НА ПЛАНОВЫЙ ПЕРИОД 2021 И 2022 ГОДОВ»

(В редакции Решения Собрания Представителей от 30.01.2020года №199, от 18.02.2020года №206, №209 от 28.02.2020г.№215 от 06.05.2020г., №217 от 27.05.2020г., №223 от 25.06.2020г.№228 от 29.07.2020г.) №10 от 29.10.2020г,.№13 от 11.11.2020г.)

Рассмотрев представленные изменения в бюджет сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов Собрание представителей сельского поселения, РЕШИЛО:

Внести в Решение Собрания Представителей сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области от 30 декабря 2019 года № 194 «О бюджете сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов» (газета «Жигули» от 31.12.2019г. № 33(117), от 30 января 2020 г. №3 (120), от 27 февраля 2020г. №5 (122) от 28.02.2020г, №12(129) от 07.05.2020г., №15(132) от 29.05.2020г. №21(138) от 13.08.2020, от 29.10.2020г. №(143) от 29.10.2020 г.26(14)) следующие изменения:

1. Статью 1 изложить в следующей редакции: «Утвердить основные характеристики бюджета сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 год:
- общий объем доходов – 13 803 тыс. руб.;
- общий объем расходов – 14 244 тыс. руб.;
- дефицит - 441 тыс. руб.»

2. Статью 7 изложить в следующей редакции: «Утвердить объем безвозмездных поступлений в доход бюджета сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области
в 2020 году - в сумме 6 059 тыс. руб.;
в 2021 году - в сумме 4 989 тыс. руб.;
в 2022 году - в сумме 5 070 тыс. руб.

3. Статью 8 изложить в следующей редакции «Утвердить объем межбюджетных трансфертов, получаемых из бюджета муниципального района Ставропольский Самарской области в бюджет сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области:
в 2020 году – в сумме 4 734 тыс. руб.
в 2021 году – в сумме 3 863 тыс. руб.
в 2022 году – в сумме 3 863 тыс. руб.

4. Приложение № 4 «Ведомственная структура расходов бюджета сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 год» изложить в редакции согласно Приложения № 1 к настоящему Решению.

5. Приложение № 5 «Распределение бюджетных ассигнований по разделам, подразделам, целевым статьям, (муниципальным программам сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области и непрограммным направлениям деятельности), группам и подгруппам видов расходов классификации расходов бюджета сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 год» изложить в соответствии с приложением № 2 к настоящему Решению.

6. Приложение № 8 «Источники финансирования дефицита бюджета сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 год» изложить в редакции согласно Приложения № 3 к настоящему Решению.

7. Настоящее Решение подлежит официальному опубликованию в газете «Жигули» и на официальном сайте поселения: www.zhiguli.stavrsp.ru.

Председатель Собрания представителей сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области А.Б. Семенов
Глава сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области В.Л. Шинкин

Приложение №1 к Решению Собрания представителей сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области от 26.11.2020г. №15

ВЕДОМСТВЕННАЯ СТРУКТУРА РАСХОДОВ БЮДЖЕТА СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ЖИГУЛИ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА СТАВРОПОЛЬСКИЙ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2020 ГОД

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование показателя	Код главы	Рз	Пр	ЦСР				ВР	План	В т.ч. за счет безвозмездных поступлений
Администрация сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области	442								14 244	1 325
Общегосударственные вопросы	442	01							3 401	0
Функционирование высшего должностного лица субъекта Российской Федерации и муниципального образования	442	01	02						370	0
Муниципальная программа «Социально - экономическое развитие сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы»	442	01	02	48					370	0
Подпрограмма «Деятельность органов местного самоуправления сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы»	442	01	02	48	1				370	0
Расходы на обеспечение выполнения функций органами местного самоуправления	442	01	02	48	1	00	11000		370	0
Расходы на выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов	442	01	02	48	1	00	11000	120	370	0
Функционирование Правительства Российской Федерации, высших исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации, местных администраций	442	01	04						2 154	0
Муниципальная программа «Социально - экономическое развитие сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы»	442	01	04	48					2 042	0
Подпрограмма «Деятельность органов местного самоуправления сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы»	442	01	04	48	1				2 042	0
Расходы на обеспечение выполнения функций органами местного самоуправления	442	01	04	48	1	00	11000		2 042	0
Расходы на выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов	442	01	04	48	1	00	11000	120	1 416	0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	442	01	04	48	1	00	11000	240	504	0
Исполнение судебных актов	442	01	04	48	1	00	11000	830	14	0
Уплата налогов, сборов и иных платежей	442	01	04	48	1	00	11000	850	108	0
Непрограммное направление расходов	442	01	04	99					112	0
Межбюджетные трансферты, предоставляемые в бюджеты муниципального района в соответствии с заключенными соглашениями о передаче органам местного самоуправления муниципального района полномочий органов местного самоуправления поселений (т. е. передача полномочий из поселения в район)	442	01	04	99	0	00	78210		112	0
Иные межбюджетные трансферты	442	01	04	99	0	00	78210	540	112	0
Обеспечение проведения выборов и референдумов	442	01	07						195	0
Непрограммное направление расходов	442	01	07	99					195	0
Межбюджетные трансферты, предоставляемые в бюджеты муниципального района в соответствии с заключенными соглашениями о передаче органам местного самоуправления муниципального района полномочий органов местного самоуправления поселений (т. е. передача полномочий из поселения в район)	442	01	07	99	0	00	78210		195	0
Иные межбюджетные трансферты	442	01	07	99	0	00	78210	540	195	0
Резервные фонды	442	01	11						13	0
Непрограммное направление расходов	442	01	11	99					13	0
Резервный фонд местной администрации	442	01	11	99	0	00	79900		13	0
Резервные средства	442	01	11	99	0	00	79900	870	13	0
Другие общегосударственные вопросы	442	01	13						669	0
Муниципальная программа «Социально - экономическое развитие сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы»	442	01	13	48					343	0
Подпрограмма «Информационное освещение деятельности сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы»	442	01	13	48	А				123	0
Закупка товаров, работ и услуг для муниципальных нужд	442	01	13	48	А	00	20000		123	0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	442	01	13	48	А	00	20000	240	123	0
Подпрограмма «Обеспечение информатизации и электронного документооборота для обеспечения деятельности администрации сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы»	442	01	13	48	Б				220	0
Закупка товаров, работ и услуг для муниципальных нужд	442	01	13	48	Б	00	20000		220	0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	442	01	13	48	Б	00	20000	240	220	0
Непрограммное направление расходов	442	01	13	99					326	0
Межбюджетные трансферты, предоставляемые в бюджеты муниципального района в соответствии с заключенными соглашениями о передаче органам местного самоуправления муниципального района полномочий органов местного самоуправления поселений (т. е. передача полномочий из поселения в район)	442	01	13	99	0	00	78210		326	0
Иные межбюджетные трансферты	442	01	13	99	0	00	78210	540	326	0
Национальная оборона	442	02							236	236
Мобилизационная и вневойсковая подготовка	442	02	03						236	236
Муниципальная программа «Социально - экономическое развитие сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы»	442	02	03	48					236	236
Подпрограмма «Деятельность органов местного самоуправления сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы»	442	02	03	48	1				236	236
Осуществление первичного воинского учета на территориях, где отсутствуют военные комиссариаты	442	02	03	48	1	00	51180		236	236
Расходы на выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов	442	02	03	48	1	00	51180	120	236	236
Национальная безопасность и правоохранительная деятельность	442	03							773	0
Защита населения и территории от последствий чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, гражданская оборона	442	03	09						152	0
Непрограммное направление расходов	442	03	09	99					152	0
Межбюджетные трансферты, предоставляемые в бюджеты муниципального района в соответствии с заключенными соглашениями о передаче органам местного самоуправления муниципального района полномочий органов местного самоуправления поселений (т. е. передача полномочий из поселения в район)	442	03	09	99	0	00	78210		152	0
Иные межбюджетные трансферты	442	03	09	99	0	00	78210	540	152	0
Обеспечение пожарной безопасности	442	03	10						560	0
Муниципальная программа «Социально - экономическое развитие сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы»	442	03	10	48					560	0
Подпрограмма «Предупреждение, ликвидация чрезвычайных ситуаций и обеспечение пожарной безопасности сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы»	442	03	10	48	2				560	0
Расходы на обеспечение деятельности муниципальных казённых учреждений	442	03	10	48	2	00	12000		560	0
Расходы на выплаты персоналу казенных учреждений	442	03	10	48	2	00	12000	110	390	0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	442	03	10	48	2	00	12000	240	170	0
Другие вопросы в области национальной безопасности и правоохранительной деятельности	442	03	14						61	0
Непрограммное направление расходов	442	03	14	99					61	0
Закупка товаров, работ, услуг для муниципальных нужд	442	03	14	99	0	00	20000		61	0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	442	03	14	99	0	00	20000	240	61	0
Национальная экономика	442	04							2 401	0
Дорожное хозяйство (дорожные фонды)	442	04	09						2 357	0

Муниципальная программа «Социально - экономическое развитие сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы»	442	04	09	48					2 357	0
Подпрограмма «Модернизация и развитие автомобильных дорог общего пользования местного значения в сельском поселении Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы»	442	04	09	48	4				2 357	0
Закупка товаров, работ и услуг для муниципальных нужд	442	04	09	48	4	00	20000		2 357	0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	442	04	09	48	4	00	20000	240	2 357	0
Другие вопросы в области национальной экономики	442	04	12						44	0
Непрограммное направление расходов	442	04	12	99					44	0
Закупка товаров, работ, услуг для муниципальных нужд	442	04	12	99	0	00	20000		44	0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	442	04	12	99	0	00	20000	240	44	0
Жилищно-коммунальное хозяйство	442	05							5 058	1 089
Жилищное хозяйство	442	05	01						20	0
Муниципальная программа «Социально - экономическое развитие сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы»	442	05	01	48					20	0
Подпрограмма «Содержание и обслуживание муниципального имущества сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы»	442	05	01	48	5				20	0
Закупка товаров, работ и услуг для муниципальных нужд	442	05	01	48	5	00	20000		20	0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	442	05	01	48	5	00	20000	240	20	0
Коммунальное хозяйство	442	05	02						90	0
Муниципальная программа «Социально - экономическое развитие сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы»	442	05	02	48					90	0
Подпрограмма «Комплексное развитие системы коммунальной инфраструктуры на территории сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы»	442	05	02	48	6				90	0
Закупка товаров, работ и услуг для муниципальных нужд	442	05	02	48	6	00	20000		90	0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	442	05	02	48	6	00	20000	240	90	0
Благоустройство	442	05	03						4 948	1 089
Муниципальная программа «Социально - экономическое развитие сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы»	442	05	03	48					3 375	0
Подпрограмма «Благоустройство территории сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы»	442	05	03	48	7				3 375	0
Расходы на обеспечение деятельности муниципальных казённых учреждений	442	05	03	48	7	00	12000		494	0
Расходы на выплаты персоналу казенных учреждений	442	05	03	48	7	00	12000	110	492	0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	442	05	03	48	7	00	12000	240	2	0
Закупка товаров, работ и услуг для муниципальных нужд	442	05	03	48	7	00	20000		2 881	0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	442	05	03	48	7	00	20000	240	2 524	0
Уплата налогов, сборов и иных платежей	442	05	03	48	7	00	20000	850	357	0
Непрограммное направление расходов	442	05	03	99					1 573	1 089
Межбюджетные трансферты, предоставляемые в бюджеты муниципального района в соответствии с заключенными соглашениями о передаче органам местного самоуправления муниципального района полномочий органов местного самоуправления поселений (т. е. передача полномочий из поселения в район)	442	05	03	99	0	00	78210		15	0
Иные межбюджетные трансферты	442	05	03	99	0	00	78210	540	15	0
Межбюджетные трансферты, предоставляемые в бюджет муниципального района в соответствии с заключенными соглашениями о передаче органам местного самоуправления муниципального района полномочий органов местного самоуправления поселений (Комплексное развитие сельских территорий)	442	05	03	99	0	00	L5760		1 558	1 089
Иные межбюджетные трансферты	442	05	03	99	0	00	L5760	540	1 558	1 089
Образование	442	07							202	0
Молодежная политика	442	07	07						202	0
Муниципальная программа «Социально - экономическое развитие сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы»	442	07	07	48					202	0
Подпрограмма «Развитие физической культуры, спорта и молодёжной политики на территории сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы»	442	07	07	48	9				202	0
Расходы на обеспечение деятельности муниципальных казённых учреждений	442	07	07	48	9	00	12000		202	0
Расходы на выплаты персоналу казенных учреждений	442	07	07	48	9	00	12000	110	202	0
КУЛЬТУРА И КИНЕМАТОГРАФИЯ	442	08							1 771	0
Культура	442	08	01						849	0
Непрограммное направление расходов	442	08	01	99					849	0
Межбюджетные трансферты, предоставляемые в бюджеты муниципального района в соответствии с заключенными соглашениями о передаче органам местного самоуправления муниципального района полномочий органов местного самоуправления поселений (т. е. передача полномочий из поселения в район)	442	08	01	99	0	00	78210		849	0
Иные межбюджетные трансферты	442	08	01	99	0	00	78210	540	849	0
Другие вопросы в области культуры, кинематографии	442	08	04						922	0
Непрограммное направление расходов	442	08	04	99					922	0
Межбюджетные трансферты, предоставляемые в бюджеты муниципального района в соответствии с заключенными соглашениями о передаче органам местного самоуправления муниципального района полномочий органов местного самоуправления поселений (т. е. передача полномочий из поселения в район)	442	08	04	99	0	00	78210		922	0
Иные межбюджетные трансферты	442	08	04	99	0	00	78210	540	922	0
Социальная политика	442	10							7	0
Другие вопросы в области социальной политики	442	10	06						7	0
Муниципальная программа «Социально - экономическое развитие сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы»	442	10	06	48					7	0
Подпрограмма «Развитие социальной политики сельского поселения, доступная среда для инвалидов и других маломобильных групп граждан, содействие трудоустройства безработных граждан, празднично-досуговые мероприятия для граждан, проживающих на территории сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы»	442	10	06	48	8				7	0
Закупка товаров, работ и услуг для муниципальных нужд	442	10	06	48	8	00	20000		7	0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	442	10	06	48	8	00	20000	240	7	0
ФИЗИЧЕСКАЯ КУЛЬТУРА И СПОРТ	442	11							395	0
Массовый спорт	442	11	02						395	0
Муниципальная программа «Социально - экономическое развитие сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы»	442	11	02	48					395	0
Подпрограмма «Развитие физической культуры, спорта и молодёжной политики на территории сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы»	442	11	02	48	9				395	0
Расходы на обеспечение деятельности муниципальных казённых учреждений	442	11	02	48	9	00	12000		395	0
Расходы на выплаты персоналу казенных учреждений	442	11	02	48	9	00	12000	110	202	0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	442	11	02	48	9	00	12000	240	193	0
Итого									14 244,00	1 325,00

Приложение №2 к Решению Собрания представителей сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области от 26.11.2020г. №15

ВЕДОМСТВЕННАЯ СТРУКТУРА РАСХОДОВ БЮДЖЕТА СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ЖИГУЛИ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА СТАВРОПОЛЬСКИЙ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2020 ГОД

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование показателя	Рз	Пр	ЦСР				ВР	План	В т.ч. за счет безвозмездных поступлений
Общегосударственные вопросы	01							3 401	0
Функционирование высшего должностного лица субъекта Российской Федерации и муниципального образования	01	02						370	0
Муниципальная программа “Социально - экономическое развитие сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы”	01	02	48					370	0
Подпрограмма “Деятельность органов местного самоуправления сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы”	01	02	48	1				370	0
Расходы на обеспечение выполнения функций органами местного самоуправления	01	02	48	1	00	11000		370	0
Расходы на выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов	01	02	48	1	00	11000	120	370	0
Функционирование Правительства Российской Федерации, высших исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации, местных администраций	01	04						2 154	0
Муниципальная программа “Социально - экономическое развитие сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы”	01	04	48					2 042	0
Подпрограмма “Деятельность органов местного самоуправления сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы”	01	04	48	1				2 042	0
Расходы на обеспечение выполнения функций органами местного самоуправления	01	04	48	1	00	11000		2 042	0
Расходы на выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов	01	04	48	1	00	11000	120	1 416	0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	01	04	48	1	00	11000	240	504	0
Исполнение судебных актов	01	04	48	1	00	11000	830	14	0
Уплата налогов, сборов и иных платежей	01	04	48	1	00	11000	850	108	0
Непрограммное направление расходов	01	04	99					112	0
Межбюджетные трансферты, предоставляемые в бюджеты муниципального района в соответствии с заключенными соглашениями о передаче органам местного самоуправления муниципального района полномочий органов местного самоуправления поселений (т. е. передача полномочий из поселения в район)	01	04	99	0	00	78210		112	0
Иные межбюджетные трансферты	01	04	99	0	00	78210	540	112	0
Обеспечение проведения выборов и референдумов	01	07						195	0
Непрограммное направление расходов	01	07	99					195	0
Межбюджетные трансферты, предоставляемые в бюджеты муниципального района в соответствии с заключенными соглашениями о передаче органам местного самоуправления муниципального района полномочий органов местного самоуправления поселений (т. е. передача полномочий из поселения в район)	01	07	99	0	00	78210		195	0
Иные межбюджетные трансферты	01	07	99	0	00	78210	540	195	0
Резервные фонды	01	11						13	0
Непрограммное направление расходов	01	11	99					13	0
Резервный фонд местной администрации	01	11	99	0	00	79900		13	0
Резервные средства	01	11	99	0	00	79900	870	13	0
Другие общегосударственные вопросы	01	13						669	0
Муниципальная программа “Социально - экономическое развитие сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы”	01	13	48					343	0
Подпрограмма “Информационное освещение деятельности сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы”	01	13	48	А				123	0
Закупка товаров, работ и услуг для муниципальных нужд	01	13	48	А	00	20000		123	0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	01	13	48	А	00	20000	240	123	0

Подпрограмма «Обеспечение информатизации и электронного документооборота для обеспечения деятельности администрации сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы»	01	13	48	Б				220	0
Закупка товаров, работ и услуг для муниципальных нужд	01	13	48	Б	00	20000		220	0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	01	13	48	Б	00	20000	240	220	0
Непрограммное направление расходов	01	13	99					326	0
Межбюджетные трансферты, предоставляемые в бюджеты муниципального района в соответствии с заключенными соглашениями о передаче органам местного самоуправления муниципального района полномочий органов местного самоуправления поселений (т. е. передача полномочий из поселения в район)	01	13	99	0	00	78210		326	0
Иные межбюджетные трансферты	01	13	99	0	00	78210	540	326	0
Национальная оборона	02							236	236
Мобилизационная и вневойсковая подготовка	02	03						236	236
Муниципальная программа “Социально - экономическое развитие сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы”	02	03	48					236	236
Подпрограмма “Деятельность органов местного самоуправления сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы”	02	03	48	1				236	236
Осуществление первичного воинского учета на территориях, где отсутствуют военные комиссариаты	02	03	48	1	00	51180		236	236
Расходы на выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов	02	03	48	1	00	51180	120	236	236
Национальная безопасность и правоохранительная деятельность	03							773	0
Защита населения и территории от последствий чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, гражданская оборона	03	09						152	0
Непрограммное направление расходов	03	09	99					152	0
Межбюджетные трансферты, предоставляемые в бюджеты муниципального района в соответствии с заключенными соглашениями о передаче органам местного самоуправления муниципального района полномочий органов местного самоуправления поселений (т. е. передача полномочий из поселения в район)	03	09	99	0	00	78210		152	0
Иные межбюджетные трансферты	03	09	99	0	00	78210	540	152	0
Обеспечение пожарной безопасности	03	10						560	0
Муниципальная программа “Социально - экономическое развитие сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы”	03	10	48					560	0
Подпрограмма “Предупреждение, ликвидация чрезвычайных ситуаций и обеспечение пожарной безопасности сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы”	03	10	48	2				560	0
Расходы на обеспечение деятельности муниципальных казённых учреждений	03	10	48	2	00	12000		560	0
Расходы на выплаты персоналу казенных учреждений	03	10	48	2	00	12000	110	390	0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	03	10	48	2	00	12000	240	170	0
Другие вопросы в области национальной безопасности и правоохранительной деятельности	03	14						61	0
Непрограммное направление расходов	03	14	99					61	0
Закупка товаров, работ, услуг для муниципальных нужд	03	14	99	0	00	20000		61	0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	03	14	99	0	00	20000	240	61	0
Национальная экономика	04							2 401	0
Дорожное хозяйство (дорожные фонды)	04	09						2 357	0
Муниципальная программа “Социально - экономическое развитие сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы”	04	09	48					2 357	0
Подпрограмма “Модернизация и развитие автомобильных дорог общего пользования местного значения в сельском поселении Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы”	04	09	48	4				2 357	0
Закупка товаров, работ и услуг для муниципальных нужд	04	09	48	4	00	20000		2 357	0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	04	09	48	4	00	20000	240	2 357	0
Другие вопросы в области национальной экономики	04	12						44	0
Непрограммное направление расходов	04	12	99					44	0
Закупка товаров, работ, услуг для муниципальных нужд	04	12	99	0	00	20000		44	0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	04	12	99	0	00	20000	240	44	0
Жилищно-коммунальное хозяйство	05							5 058	1 089
Жилищное хозяйство	05	01						20	0
Муниципальная программа “Социально - экономическое развитие сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы”	05	01	48					20	0
Подпрограмма “Содержание и обслуживание муниципального имущества сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы”	05	01	48	5				20	0
Закупка товаров, работ и услуг для муниципальных нужд	05	01	48	5	00	20000		20	0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	05	01	48	5	00	20000	240	20	0
Коммунальное хозяйство	05	02						90	0
Муниципальная программа “Социально - экономическое развитие сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы”	05	02	48					90	0
Подпрограмма “Комплексное развитие системы коммунальной инфраструктуры на территории сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы”	05	02	48	6				90	0
Закупка товаров, работ и услуг для муниципальных нужд	05	02	48	6	00	20000		90	0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	05	02	48	6	00	20000	240	90	0
Благоустройство	05	03						4 948	1 089
Муниципальная программа “Социально - экономическое развитие сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы”	05	03	48					3 375	0
Подпрограмма “Благоустройство территории сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы”	05	03	48	7				3 375	0
Расходы на обеспечение деятельности муниципальных казённых учреждений	05	03	48	7	00	12000		494	0
Расходы на выплаты персоналу казенных учреждений	05	03	48	7	00	12000	110	492	0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	05	03	48	7	00	12000	240	2	0
Закупка товаров, работ и услуг для муниципальных нужд	05	03	48	7	00	20000		2 881	0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	05	03	48	7	00	20000	240	2 524	0
Уплата налогов, сборов и иных платежей	05	03	48	7	00	20000	850	357	0
Непрограммное направление расходов	05	03	99					1 573	1 089
Межбюджетные трансферты, предоставляемые в бюджеты муниципального района в соответствии с заключенными соглашениями о передаче органам местного самоуправления муниципального района полномочий органов местного самоуправления поселений (т. е. передача полномочий из поселения в район)	05	03	99	0	00	78210		15	0
Иные межбюджетные трансферты	05	03	99	0	00	78210	540	15	0
Межбюджетные трансферты, предоставляемые в бюджет муниципального района в соответствии с заключенными соглашениями о передаче органам местного самоуправления муниципального района полномочий органов местного самоуправления поселений (Комплексное развитие сельских территорий)	05	03	99	0	00	L5760		1 558	1 089
Иные межбюджетные трансферты	05	03	99	0	00	L5760	540	1 558	1 089
Образование	07							202	0
Молодежная политика	07	07						202	0
Муниципальная программа “Социально - экономическое развитие сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы”	07	07	48					202	0
Подпрограмма “Развитие физической культуры, спорта и молодёжной политики на территории сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы”	07	07	48	9				202	0
Расходы на обеспечение деятельности муниципальных казённых учреждений	07	07	48	9	00	12000		202	0
Расходы на выплаты персоналу казенных учреждений	07	07	48	9	00	12000	110	202	0
КУЛЬТУРА И КИНЕМАТОГРАФИЯ	08							1 771	0
Культура	08	01						849	0
Непрограммное направление расходов	08	01	99					849	0
Межбюджетные трансферты, предоставляемые в бюджеты муниципального района в соответствии с заключенными соглашениями о передаче органам местного самоуправления муниципального района полномочий органов местного самоуправления поселений (т. е. передача полномочий из поселения в район)	08	01	99	0	00	78210		849	0
Иные межбюджетные трансферты	08	01	99	0	00	78210	540	849	0
Другие вопросы в области культуры, кинематографии	08	04						922	0
Непрограммное направление расходов	08	04	99					922	0
Межбюджетные трансферты, предоставляемые в бюджеты муниципального района в соответствии с заключенными соглашениями о передаче органам местного самоуправления муниципального района полномочий органов местного самоуправления поселений (т. е. передача полномочий из поселения в район)	08	04	99	0	00	78210		922	0
Иные межбюджетные трансферты	08	04	99	0	00	78210	540	922	0
Социальная политика	10							7	0
Другие вопросы в области социальной политики	10	06						7	0
Муниципальная программа “Социально - экономическое развитие сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы”	10	06	48					7	0
Подпрограмма “Развитие социальной политики сельского поселения, доступная среда для инвалидов и других маломобильных групп граждан, содействие трудоустройства безработных граждан, празднично-досуговые мероприятия для граждан, проживающих на территории сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы”	10	06	48	8				7	0
Закупка товаров, работ и услуг для муниципальных нужд	10	06	48	8	00	20000		7	0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	10	06	48	8	00	20000	240	7	0
ФИЗИЧЕСКАЯ КУЛЬТУРА И СПОРТ	11							395	0
Массовый спорт	11	02						395	0
Муниципальная программа “Социально - экономическое развитие сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы”	11	02	48					395	0
Подпрограмма “Развитие физической культуры, спорта и молодёжной политики на территории сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы”	11	02	48	9				395	0
Расходы на обеспечение деятельности муниципальных казённых учреждений	11	02	48	9	00	12000		395	0
Расходы на выплаты персоналу казенных учреждений	11	02	48	9	00	12000	110	202	0
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	11	02	48	9	00	12000	240	193	0
								14 244,00	1 325,00

Приложение №3 к Решению Собрания представителей сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области от 26.11.2020г. №15

ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ДЕФИЦИТА БЮДЖЕТА СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ЖИГУЛИ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА СТАВРОПОЛЬСКИЙ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2021 ГОД

(тыс. руб.)

Код	Наименование источника	сумма на 2021 год
442 01 00 00 00 00 0000 000	Источники финансирования бюджета	441
442 01 05 00 00 00 0000 000	Изменение остатков средств на счетах по учету средств бюджета	441
442 01 05 00 00 00 0000 500	Увеличение остатков средств бюджетов	-13 803
442 01 05 02 00 00 0000 500	Увеличение прочих остатков средств бюджетов	-13 803
442 01 05 02 01 00 0000 510	Увеличение прочих остатков денежных средств бюджетов	-13 803
442 01 05 02 01 10 0000 510	Увеличение прочих остатков денежных средств бюджетов поселений	-13 803
442 01 05 00 00 00 0000 600	Уменьшение остатков средств бюджетов	14 244
442 01 05 02 00 00 0000 600	Уменьшение прочих остатков средств бюджетов	14 244
442 01 05 02 01 00 0000 610	Уменьшение прочих остатков денежных средств бюджетов	14 244
442 01 05 02 01 10 0000 610	Уменьшение прочих остатков денежных средств бюджетов поселений	14 244

АДМИНИСТРАЦИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ЖИГУЛИ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА СТАВРОПОЛЬСКИЙ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 65 от 26 ноября 2020 года

О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ПОСТАНОВЛЕНИЕ АДМИНИСТРАЦИИ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ЖИГУЛИ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА СТАВРОПОЛЬСКИЙ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ ОТ 31 ОКТЯБРЯ 2019 ГОДА №53 «ОБ УТВЕРЖДЕНИИ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ЖИГУЛИ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА СТАВРОПОЛЬСКИЙ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ «СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ РАЗВИТИЕ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ЖИГУЛИ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА СТАВРОПОЛЬСКИЙ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2020-2022 ГОДЫ»

(В редакции Постановлений Администрации сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский самарской области от 30.12.2019года №65, от 30.01.2020года №6, №9 от 28.02.2020г,от 06.05.2020г №16))

В целях эффективного использования средств местного бюджета, администрация сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области (газета «Жигули» от 31.12.2019г. № 33(117), от 30 января 2020 г. №3 (120) от 02.03.2020г № 6(123).,от 07.05.2020г.№12(129)) ПОСТАНОВЛЯЕТ:

«Дополнить муниципальную программу «Социально – экономическое развитие сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 – 2022 годы» № 53, утвержденную Постановлением администрации сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области от 31.10.2019 года №53 «Об утверждении муниципальной программы сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области» Приложением №11 «Б», согласно приложению № 1 к настоящему Постановлению.»

1. Внести следующие изменения в муниципальную программу «Социально – экономическое развитие сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы», утвержденную Постановлением Администрации сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области от 31 октября 2019 года № 53:

1.1. В муниципальной программе сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области «Социально – экономическое развитие сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 -2022 годы», утвержденной Постановлением Администрации сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области от 31 октября 2019 года № 53, в паспорте муниципальной программы «Социально – экономическое развитие сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 -2022 годы» (далее Программа), «Объемы и источники финансирования», изложить в следующей редакции:

1. Внести следующие изменения в муниципальную программу «Социально-экономическое развитие сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020-2022 годы»:

1.1. В паспорте муниципальной программы раздел «Объемы финансирования программы на 2020-2022 годы» изложить в следующей редакции:

2020 год – 9 995 842,95 руб.
2021 год - 8 526 722,06 руб.
2022 год – 8 592 175,20 руб.

1.2. В паспорте подпрограммы «Деятельность органов местного самоуправления сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы» Общий объем финансирования Подпрограммы составляет 7 632 522,73 рублей, в том числе:

2020 год – 2 647 191,60 рублей;
2021 год – 2 428 520,17 рублей;
2022 год – 2 428 520,17 рублей.

Раздел 5 «Мероприятия подпрограммы», таблицу №1 изложить в следующей редакции:

Мероприятия	Источник финансирования	Планируемое значение (руб.)		
		2020 г.	2021 г.	2022 г.
1. Материальное содержание главы администрации сельского поселения				
Материальное содержание главы администрации	Местный бюджет	369 537,72	681 725,28	681 725,28
	Областной бюджет			
	Федеральный бюджет			
ИТОГО		369 537,72	681 725,28	681 725,28
2. Материальное содержание работников администрации сельского поселения				
Материальное содержание работников администрации	Местный бюджет	1415884,14	1 398 106,33	1 398 106,33
	Областной бюджет			
	Федеральный бюджет			
ИТОГО		1415884,14	1 398 106,33	1 398 106,33
3. Материально-техническое обеспечение деятельности работников администрации сельского поселения				
Материально-техническое обеспечение деятельности работников администрации	Местный бюджет	625 598,74	348 688,56	348 688,56
	Областной бюджет			
	Федеральный бюджет			
ИТОГО		625 598,74	348 688,56	348 688,56
4. Материальное содержание работников первичного воинского учета на территориях, где отсутствуют военные комиссариаты в сельском поселении				
Материальное содержание первичного воинского учета на территориях, где отсутствуют военные комиссариаты	Местный бюджет			
	Областной бюджет			
	Федеральный бюджет	236170,00		
ИТОГО		236170,00		
5. Материально-техническое обеспечение деятельности работников первичного воинского учета на территориях, где отсутствуют военные комиссариаты в сельском поселении				
Материально-техническое обеспечение деятельности работников первичного воинского учета на территориях, где отсутствуют военные комиссариаты	Местный бюджет			
	Областной бюджет			
	Федеральный бюджет			
ИТОГО				
Итого по программе		2 647 191,60	2 428 520,17	2 428 520,17

Приложение №11 к муниципальной программе «Социально – экономическое развитие сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 – 2022 годы» №53

11(Б) ПОДПРОГРАММА
«Обеспечение информатизации и электронного документооборота для обеспечения деятельности администрации сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 -2022 годы»
(Далее – Подпрограмма)

ПАСПОРТ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ

Наименование Подпрограммы:	«Обеспечение информатизации и электронного документооборота для обеспечения деятельности администрации сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 -2022 годы»
Ответственный исполнитель подпрограммы:	Администрация сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области
Цели Программы:	Повышение эффективности деятельности администрации сельского поселения Жигули и приведение ИТ инфраструктуры в соответствие современным техническим стандартам и требованиям закона; Улучшение материально-технической базы администрации ИТ-инфраструктуры; Выполнение мероприятий по защите информации
Задачи Подпрограммы:	- Формирование современной информационной и телекоммуникационной инфраструктуры, предоставление на ее основе качественных услуг и обеспечение высокого уровня доступности для населения информации и технологий. - Повышение эффективности местного самоуправления, взаимодействия гражданского общества с органами власти, качество и оперативность предоставления муниципальных услуг - Противодействие использованию на территории сельского поселения Жигули муниципального района Самарской области потенциала информационных и телекоммуникационных технологий в целях угрозы общественным интересам
Заказчик подпрограммы	Администрация сельского поселения Жигули муниципального района Самарской области
Сроки и этапы реализации подпрограммы:	Срок реализации Программы: 2020 - 2022 годы. Отдельные этапы реализации Программы не выделяются.
Важнейшие целевые индикаторы и показатели Подпрограммы	Доля электронного документооборота между органами муниципальной власти и администрацией сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области в общем объеме документооборота. Доля современной техники и оснащение ЭВМ администрации сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области
Источники и объемы финансирования Подпрограммы:	Источниками средств для реализации Подпрограммы являются средства бюджета сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский. Для выполнения мероприятий Подпрограммы могут привлекаться средства федерального, областного бюджета и иные источники в соответствии с законодательством. Общий объем финансирования Подпрограммы за счет средств бюджета сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области составляет 00 000 рублей 00 копеек, в том числе по годам: 2020 год – 219 810 руб. 00коп.; 2021 год - 0 000 руб. 00 коп.; 2022 год – 0 000 руб. 00 коп.
Механизм реализации Подпрограммы:	Реализация Подпрограммы осуществляется в соответствии с определенными в ней целью и задачами, которые реализуются через систему программных мероприятий. Система программных мероприятий, согласованных по срокам, исполнителям и финансовым ресурсам, предусматривает решение задач, направленных на достижение поставленной цели, с учетом сложившихся в сельском поселении Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области экономических условий.
Ожидаемые результаты реализации Подпрограммы:	Автоматизация рабочих мест в администрации сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области; Увеличение доли электронного документооборота администрации сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области в общем объеме документооборота – 100%. - Увеличение доли ЭВМ в администрации сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области.
Организация контроля	Контроль за исполнением Подпрограммы осуществляет глава сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области

Введение

Нарастающие темпы и объемы межведомственного документооборота диктуют необходимость объединения всех организаций высокоскоростными каналами связи. Создание единых банков данных позволит упростить получение и передачу данных. Правильным шагом будет внедрение и развитие унифицированной системы документооборота.

Правильное планирование и реализация позволит создать перспективную масштабируемую систему с необходимой «прозрачностью» процессов и в то же время соответствующую существующим стандартам защиты от несанкционированного доступа и надежности. Ключевыми характеристиками такой системы должны стать надежность, защищенность, перспективность, прозрачность, унифицированность, масштабируемость.

1. Характеристика проблемы, на решение которой направлена Подпрограмма, включая анализ причин ее возникновения, целесообразность и необходимость ее решения программно-целевыми методами

Информационно - коммуникационные технологии (далее - ИКТ) имеют важное значение в развитии жизни современного общества, влияя на социально-экономическую, политическую, научную и культурную сферы общественной жизни.

В настоящее время необходимо проводить работу по информатизации деятельности администрации сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области. Завершен этап первоначального оснащения администрации сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области компьютерной техникой и оргтехникой. Созданы информационно-технологическая и коммуникационная инфраструктуры обеспечения их деятельности.

Настоящая подпрограмма в первую очередь предназначена для решения задач информатизации и направлена на выполнение мероприятий, формирующих инфраструктурную основу для совершенствования управления, а также необходимых условий для организации единого информационного пространства между деятельностью администрации сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области и взаимодействующими с ней организациями и учреждениями.

Учитывая уровень оснащенности вычислительной техникой и средствами телекоммуникаций, а также иные характеристики развития ИКТ в области информатизации, муниципальная сфера управления находится в положении «догоняющей». Причины такого положения в следующем:

Компьютерная оснащённость администрации сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области увеличилась до размеров, требующих унифицированной политики, в части закупки, управления, обновления ПО, тех. поддержке.

Недостаточный уровень обеспечения информационной безопасности, защиты телекоммуникационной инфраструктуры и информационных систем в администрации сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области.

2. Обоснование целесообразности и необходимости решения проблемы программно-целевым методом

Процесс перехода к информационному обществу – это сложная комплексная задача, охватывающая практически все виды и формы человеческой деятельности, затрагивающая интересы всех слоев общества. Решение такого рода задачи требует достаточно длительного времени, эффективного взаимодействия всех заинтересованных в ее решении сторон. Именно для решения такого рода задач, требующих интеграции усилий всего общества, служит программно-целевой подход. В его основу положен принцип ориентации совокупности выполняемых различными исполнителями действий на достижение общей цели.

Развитие и использование ИКТ для социально- экономического развития сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области является задачей, решение которой требует программно-целевого подхода.

Реализация программно-целевого подхода позволит повысить эффективность расходования бюджетных средств на развитие и использование ИКТ и обеспечить эффективное межведомственное взаимодействие в области развития и использования ИКТ.

3. Цели и задачи.

Цель 1: Уменьшение скорости реагирования и затрат на документооборот.

Задачи:

а) Перевод внутреннего документооборота в электронную форму.

б) Постепенное наращивание количества СЭДО на рабочих местах, с перспективой постепенного отказа от внутреннего бумажного документооборота.

Цели 2: Улучшение материально-технической базы ИТ-инфраструктуры.

Задачи:

а) Приобретение компьютеров и оргтехники для нужд администрации сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области.

б) Организация доступа в сеть интернет по оптоволоконному каналу связи.

4. Основания реализации

Постановление Правительства Самарской области №681 от 27.11.2013 «Об утверждении государственной программы Самарской области «Развитие информационно-телекоммуникационной инфраструктуры Самарской области».

Федеральный закон № 8-ФЗ от 09.02.2009 «Об обеспечении доступа к информации о деятельности государственных органов и органов местного самоуправления».

Закон Самарской области №152-ГД от 31.12.2009 «О предоставлении информации о деятельности государственных органов Самарской области и органов местного самоуправления муниципальных образований в Самарской области».

Постановление администрации муниципального района Ставропольский от 08.07.2010 №56 «О подготовке на территории муниципального района Ставропольский плана перехода на предоставление муниципальных услуг в электронном виде».

5. Обоснование ресурсного обеспечения Программы

Источниками средств для реализации Программы могут быть как средства местного бюджета сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области, так и средства из вышестоящих уровней бюджетов, предусмотренные в рамках областных и федеральных целевых программ, содержащих мероприятия по развитию и внедрению ИКТ, а также иные источники в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Объемы финансирования из бюджета сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области муниципального района Ставропольский, предусмотренные Подпрограммой, носят ориентировочный характер и подлежат ежегодной корректировке при формировании и утверждении бюджета сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на соответствующий финансовый год. В случае несоответствия результатов выполнения Подпрограммы целевым индикаторам и показателям эффективности может быть принято решение о сокращении, начиная с очередного финансового года, бюджетных ассигнований на реализацию Программы или о досрочном прекращении реализации Программы.

6. Механизм реализации программы

Основной разработчик и муниципальный заказчик Подпрограммы – Администрация сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области.

Механизм реализации Подпрограммы заключается в выполнении муниципальным заказчиком Подпрограммы цикла «планирование - реализация – мониторинг» показателей и ресурсов для реализации мероприятий Подпрограммы.

Основными факторами, обеспечивающими реализацию Программы, выступают:

Финансирование в соответствии с Решением Собрания представителей сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области о бюджете сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на очередной финансовый год и на плановый период.

Реализация Подпрограммы осуществляется в соответствии с определенными в ней целями и задачами, которые реализуются через систему программных мероприятий. Система мероприятий подпрограммы, согласованных по срокам, исполнителям и финансовым ресурсам, предусматривает решение задач, направленных на достижение поставленной цели, с учетом сложившихся в сельском поселении Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области экономических условий.

Управление реализацией Подпрограммы и контроль за выполнением Подпрограммы осуществляется Администрацией сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области.

Таблица 1

7. «Мероприятия подпрограммы»

Мероприятия	Источник финансирования	Планируемое значение (руб.)		
		2020 г.	2021 г.	2022 г.
Обеспечение информационной безопасности				
Ведение реестров информационных систем, паролей и ключей доступа	Местный бюджет	30 000,00	0,00	0,00
ИТОГО:		30 000,00	0,00	0,00
Обеспечение функционирования и развития средств связи и передачи данных				
Услуги телефонной связи	Местный бюджет	51 000,00	0,00	0,00
Услуги по предоставлению доступа к информационно-коммуникационной сети интернет	Местный бюджет	65 790,00	0,00	0,00
ИТОГО:		116 790,00	0,00	0,00
3. Обеспечение устойчивого функционирования, модернизации и развития материально-технической базы сельского поселения				

Приобретение ИТ- оборудования	Местный бюджет	57 500,00	0,00	0,00
Приобретение расходных материалов к оргтехнике (в т.ч. картриджи)	Местный бюджет	15 520,00	0,00	0,00
Заправка картриджей, ремонт и техническое обслуживание оргтехники	Местный бюджет	0,00	0,00	0,00
Техническая поддержка, сопровождение программного обеспечения и продление лицензий	Местный бюджет	0,00	0,00	0,00
ИТОГО:		0,00	0,00	0,00
ВСЕГО ПО МЕРОПРИЯТИЯМ:		219 810,00	0,00	0,00

Объемы финансирования мероприятий Подпрограммы согласовываются Ответственным исполнителем Подпрограммы – Администрацией сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области.

8. Целевые показатели подпрограммы «Информационное освещение деятельности сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на 2020 - 2022 годы»

N п/п	Наименование целевого показателя	Значение показателей		
		2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5
1.1	Ведение реестра Информационных систем, паролей и ключей доступа	Наличие актуального реестра	Наличие актуального реестра	Наличие актуального реестра
1.2	Приобретение оборудования	шт.	шт.	шт.
1.3	Приобретение расходных материалов к оргтехнике (в т.ч. картриджи)	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.
1.4	Заправка картриджей, ремонт и т/о оргтехники	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.
1.5	Техподдержка, сопровождение ПО и продление лицензий	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.

9. Методика оценки эффективности реализации подпрограммы

Методика оценки эффективности реализации подпрограммы представляет собой алгоритм оценки фактической эффективности в процессе и по итогам реализации подпрограммы, основанная на оценке результативности мероприятий подпрограммы с учетом объема ресурсов, направленных на их реализацию, а также реализовавшихся рисков и социально-экономических эффектов, оказывающих влияние на изменение соответствующей сферы социально-экономического развития сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области.

Методика оценки эффективности реализации подпрограммы учитывает необходимость проведения оценок:

степени достижения целей и решения задач подпрограммы;

степени соответствия запланированному уровню затрат и эффективности использования средств местного бюджета;

степени реализации мероприятий программ (достижения ожидаемых непосредственных результатов их реализации).

Методика оценки эффективности реализации мероприятий подпрограммы предусматривает возможность проведение оценки ее эффективности в течение реализации подпрограммы не реже 1 раза в год.

10. Описание ожидаемых конечных результатов реализации Подпрограммы

При условии достижения цели Подпрограммы развития ожидаются следующие результаты:

создание электронной базы сельского поселения;

совершенствование материально-технической базы;

бесперебойное электронное взаимодействие с органами власти других уровней;

обеспечение информационной открытости деятельности органов местного самоуправления в сельском поселении Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области;

повышение эффективности деятельности Администрации сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области;

Контроль за исполнением Подпрограммы осуществляет администрация сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области.

2. Настоящее постановление опубликовать в газете «Жигули» и на официальном сайте поселения http://zhiguli.stavrsp.ru/.

3. Контроль за выполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава сельского поселения Жигули В.Л.Шинкин

АДМИНИСТРАЦИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ЖИГУЛИ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА СТАВРОПОЛЬСКИЙ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ №66 от 30 ноября 2020 г.

О ПРОВЕДЕНИИ ПУБЛИЧНЫХ СЛУШАНИЙ ПО ПРОЕКТУ «СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (АКТУАЛИЗАЦИЯ) СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ЖИГУЛИ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА СТАВРОПОЛЬСКИЙ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД С 2020 ДО 2033 ГОДА»

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», руководствуясь Уставом сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области, Порядком организации и проведения публичных слушаний на территории сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области, утвержденным Решением Собрания представителей сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области от 05.03.2010 года № 72, администрация сельского поселения Жигули ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Провести публичные слушания по проекту «Схема теплоснабжения (актуализация) сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области на период с 2020 до 2033 года» (далее - Проект).

2. Срок проведения публичных слушаний по Проекту составляет 20 (двадцать) дней – с 04.12.2020 до 24.12.2020 года.

3. Срок проведения публичных слушаний исчисляется со дня, указанного в пункте 2 настоящего постановления до дня официального опубликования заключения о результатах публичных слушаний.

4. Органом, уполномоченным на организацию и проведение публичных слушаний в соответствии с настоящим постановлением, является администрация сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области (далее – администрация).

5. Представление участниками публичных слушаний предложений и замечаний по Проекту осуществляется в соответствии с Порядком организации и проведения публичных слушаний в сельском поселении Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области, утвержденным Решением Собрания представителей сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области от 05.03.2010 года № 72.

6. Место проведения публичных слушаний (место ведения протокола публичных слушаний) в сельском поселении Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области: 445168, Самарская область, Ставропольский район, село Жигули, ул. Центральная, 28А.

7. Провести мероприятия по информированию жителей поселения по вопросу публичных слушаний в каждом населенном пункте:

в селе Жигули – «07» декабря 2020 года в 16:00, по адресу: 445163, Самарская область,Ставропольский район, село Жигули, ул.Центральная, 28А;

в селе Валы – «08» декабря 2020 года в 16:00, по адресу: 445160, Самарская область,Ставропольский район, село Валы, ул.Советская, 27Ж;

8. Прием замечаний и предложений от жителей поселения и иных заинтересованных лиц по Проекту осуществляется по адресу, указанному в пункте 6 настоящего постановления, в рабочие дни с 10 часов до 16 часов.

9. Замечания и предложения могут быть внесены:

1) в письменной или устной форме в ходе проведения собраний участников публичных слушаний;

2) в письменной форме в адрес организатора публичных слушаний;

3) посредством записи в книге (журнале) учета посетителей экспозиции проекта, подлежащего рассмотрению на публичных слушаниях.

10. Прием замечаний и предложений от участников публичных слушаний, жителей поселения и иных заинтересованных лиц по Проекту осуществляется в срок до 20.12.2020.

11. Назначить лицом, ответственным за ведение протокола публичных слушаний по Проекту главу сельского поселения Жигули Шинкина Вячеслава Леонидовича.

12. Официальное опубликование настоящего постановления является оповещением

о начале публичных слушаний.

Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и размещению на официальном сайте Администрации сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области в сети «Интернет»: http://zhiguli.stavrsp.ru/.

13. Администрации в целях заблаговременного ознакомления жителей поселения и иных заинтересованных лиц с Проектом обеспечить:

официальное опубликование Проекта;

размещение Проекта на официальном сайте Администрации сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области в сети «Интернет»: http://zhiguli.stavrsp.ru/ 30.11.2020 г.;

беспрепятственный доступ к ознакомлению с Проектом в здании Администрации поселения (в соответствии с режимом работы Администрации поселения).

14. В случае, если настоящее постановление будет опубликовано позднее календарной даты начала публичных слушаний, указанной в пункте 3 настоящего постановления, то дата начала публичных слушаний исчисляется со дня официального опубликования настоящего постановления. При этом установленные в настоящем постановлении календарная дата, до которой осуществляется прием замечаний и предложений от участников публичных слушаний, жителей поселения и иных заинтересованных лиц, а также дата окончания публичных слушаний переносятся на соответствующее количество дней.

Глава сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области В.Л. Шинкин

Содержание

Введение 6

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории сельского поселения 16

Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....24

Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя.....33

Раздел 4. Мастер-план развития систем теплоснабжения.....34

Раздел 5. Предложения строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии..... 35.

Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.....39

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения. 41

Раздел 8. Перспективные топливные балансы.....42

.Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.....44

Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации....47

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....50

Раздел 12. Решение по бесхозяйным тепловым сетям.....51

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения..... 52

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения с. п. Жигули.....55

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.....57

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

с.п. Жигули– сельское поселение Жигули

с. – село

МП м. р. Ставропольский «СтавропольРесурсСервис» – Муниципальное предприятие муниципального района Ставропольский «СтавропольРесурсСервис».

ГВС – горячее водоснабжение.

ИТЭ – источник тепловой энергии.

КА – котлоагрегат.

КПД – коэффициент полезного действия.

НС – насосная станция.

Обосновывающие материалы – обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения, являющиеся ее неотъемлемой частью, разработанные в соответствии с п. 18 Требований к схемам теплоснабжения (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154).

ПВ – промышленная (техническая) вода.

ППР – планово-предупредительный ремонт.

ППУ – пенополиуретан.

СО – система отопления.

ТС – тепловая сеть.

ТСО – теплоснабжающая организация.

ТЭР – топливно-энергетические ресурсы.

УУТЭ – узел учета тепловой энергии.

ХВП – химводоподготовка.

ЭР – энергетический ресурс.

ЭСМ – энергосберегающие мероприятия.

РНИ – режимно – наладочные испытания.

Цель работы – актуализация схемы теплоснабжения с.п. Жигули, в том числе: подробный анализ существующего состояния системы теплоснабжения сельского поселения, ее оптимизация и планирование.

Схема теплоснабжения сельского поселения разрабатывается с целью обеспечения надежного и качественного теплоснабжения потребителей при минимально возможном негативном воздействии на окружающую среду с учетом прогноза градостроительного развития до 2033 года. Схема теплоснабжения должна определить стратегию и единую политику перспективного развития системы теплоснабжения сельского поселения.

Нормативные документы

• Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

• Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;

• Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (вместе с «Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации»);

• Градостроительный кодекс Российской Федерации;

• Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

• Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» в части требований к эксплуатации открытых систем теплоснабжения;

• Федеральный закон от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» в части внесения изменений в закон «О теплоснабжении»;

• Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;

• Приказ Минэнерго России № 565, Минрегиона России № 667 от 29.12.2012 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения»;

• СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»;

• СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов»;

• ПТЭ электрических станций и сетей (РД 153-34.0-20.501-2003);

• РД 50-34.698-90 «Комплекс стандартов и руководящих документов на автоматизированные системы»;

• МДС 81-35.2004 «Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации»;

• МДС 81-33.2004 «Методические указания по определению величины накладных расходов в строительстве»

Исходные данные

Исходными данными для разработки схемы теплоснабжения являются сведения:

- генеральный план с.п. Жигули;

-данные, предоставленные организацией МП м. р. Ставропольский «СтавропольРесурсСервис»

Введение

Сельское поселение Жигули, расположено на правом берегу реки Волга.

Законом Самарской области №67-ГД от 28.02.2005 г. «Об образовании сельских поселений в пределах муниципального района Ставропольский Самарской области, наделении их соответствующим статусом и установлении их границ», установлены границы сельского поселения Жигули.

Сельское поселение Жигули граничит с:

- с севера и запада – граница проходит по акватории Куйбышевского водохранилища, смежна с границей Шигонского района;
- с юга – с сельским поселением Сосновый Солонец, Большая Рязань, муниципального района Ставропольский;
- с востока – с городским округом Жигулёвск, с сельским поселением Александровка муниципального района Ставропольский.

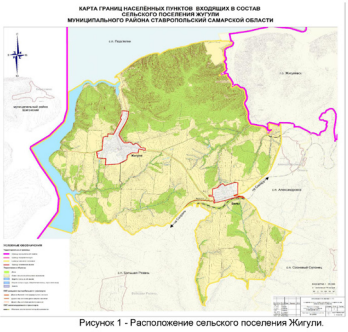


Рисунок 1 - Расположение сельского поселения Жигули.

Общая площадь сельского поселения Жигули в установленных границах составляет 16642,84га. Административным центром сельского поселения Жигули является село Жигули. Численность населения сельского поселения Жигули по состоянию на 01.01.2011 г. составляет 2282 человека. В состав сельского поселения Жигули входят 2 населенных пункта:

- село Жигули;
- село Валы;

Земельные участки в составе жилой зоны предназначены для застройки жилыми зданиями, а также объектами культурно-бытового и иного назначения.

Жилые зоны могут предназначаться для индивидуальной жилой застройки, малоэтажной смешанной жилой застройки, среднеэтажной смешанной жилой застройки, а также иных видов застройки.

Жилая застройка сельского поселения Жигули в основном представлена индивидуальными жилыми домами (1-2 этажа) с приусадебными участками.

Общий жилой фонд по поселению на 1.01.2008 г. в среднем составляет 32940,59 тыс. м^2.

Средняя обеспеченность населения общей площадью жилого фонда на 2011 г. составила 16,07 м^2 на человека.

Данные о существующем жилом фонде сельского поселения Жигули представлены в таблицах1-2.

Таблица 1 – Данные о существующем жилищном фонде

Наименование	По состоянию на 01.01. 2011 г.
Общий жилой фонд, м^2 общ. площади, в т.ч.	32940,59
муниципальный	4920,59
частный	28020
Общий жилой фонд на 1 жителя, м^2 общ. площади	16,07

Таблица 2 – Характеристика жилого фонда населённых пунктов сельского поселения Жигули по состоянию на 01.01.2011 г.

Наименование	Количество домов, шт.	Общая площадь, м^2	% от общей площади
Индивидуальная застройка	1238	28020	85,0
Секционная застройка:		1470,59	4,5
2-х этажная	5	3450	10,5
3-х этажная			
Блокированная застройка			
Всего:		32940.59	100

Природно-климатические условия исследуемой территории

Сельское поселение Жигули расположено в континентальном климатическом поясе с резкими температурными контрастами, холодной зимой, короткой весной и осенью (с большой вероятностью заморозков), жарким сухим летом.

Зима длится в среднем 5 месяцев. Расчетная зимняя температура воздуха -30° С, а абсолютный минимум -45°С.

По количеству выпадающих осадков поселение относится к зоне умеренного увлажнения. Среднегодовое количество атмосферных осадков колебалось в пределах 455 мм. В теплый период года осадков выпадает больше, чем в холодный.

Появление устойчивого снежного покрова наблюдается в среднем в третьей декаде ноября. Наибольшая толщина снежного покрова достигает 40 см. Снег лежит до середины апреля.

Преобладающими ветрами в зимний период являются южные и юго-западные, в летний - северные, западные и северо-западные. Скорость ветра от 4,0 м/сек (в апреле), до 7,0 м/сек (в октябре), максимальная скорость ветра 20-24 м/сек, штормовые ветры со скоростью 20 м/сек могут проявляться 4-5 раз в сезон.

Расчетная глубина промерзания грунтов составляет 1,6 м, максимальная глубина промерзания в малоснежные холодные зимы достигает 1,9 м.

Характерной особенностью климата является быстрое нарастание температуры воздуха весной. Наиболее теплый месяц в году июль.

Территория в границах сельского поселения Жигули Ставропольского района в целом имеет сложный рельеф, живописный ландшафт, благоприятные климатические условия. По данным Отдела по охране окружающей среды муниципального района Ставропольский Самарской области, уровень загрязнения атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод исследуемой территории является минимальным, таким образом, в границах исследуемой территории возможно развитие разнообразных видов рекреации, оздоровления населения и туризма.

Гидрография

Основным объектом гидрографической сети м.р. Ставропольский является река Волга на сопряженном участке Куйбышевского и Саратовского водохранилищ.

Куйбышевское водохранилище, крупнейшее в Европе, при нормальном подпорном уровне (НПУ) 53 м БС имеет площадь водного зеркала 6450 км^2 и является водохранилищем сезонного регулирования. Гидроузел накапливает весеннепаводковый естественный сток реки Волги, отдавая накопленную воду в периоды меженей, когда естественный сток минимален. Таким образом, перераспределяя сток во времени, водохранилище пропускает 97 % годового стока реки. Аккумулирующая емкость водохранилища при НПУ составляет 58 км^3, что позволяет осуществлять такое регулирование не только в целях выработки электроэнергии, но и для обеспечения потребностей в воде промышленности, сельского хозяйства и населения.

Грунтовые воды в пределах Жигулёвского плато и Высокого Заволжья залегают в дочетвертичных отложениях, в большинстве случаев на глубине более 20 метров. Четвертичный покров маломощный, воды здесь карстовые, трещинно-карстовые, пластовые. На участках, сложенных загипсованными и соленосными породами, они имеют повышенную и высокую минерализацию хлоридного и сульфатного состава.

Территория сельского поселения не затапливается и не заболачивается. Глубина залегания грунтовых вод – 0,5 – 2 метра. На территории сельского поселения находятся ручьи, пруды и озёра.

Для хозяйственно-питьевых целей используются только подземные воды. Запасы подземных вод с минерализацией до 1 г/л - 632,32 тыс. м^3/сут (по Ставропольскому району).

Рельеф

Ставропольский район подразделяется на две совершенно различные между собой по рельефу и климату части — это левобережный и правобережный. Разделами между ними служит река Волга.

Северная половина находится в низменном Заволжье и представляет собой равнину, обрамленную с востока и севера Куйбышевским водохранилищем. Южная половина представляет собой Жигулевский вознесенный район и занимает участок правобережья Волги, ограниченный с севера, востока и юга излучиной реки. Северный край Самарской Луки занимают Жигулевские горы. Южнее Жигулевских гор расположена пологоспускающаяся к юго-западу возвышенность, имеющая характер плато, расчлененная глубоко врезанными долинами.

В формировании рельефа правобережной части Самарской области существенная роль принадлежит тектоническим (горообразовательным) процессам, которыми объясняются и значительные высоты Жигулёвских гор, и резкий контраст между возвышенными территориями правобережья и низменными пространствами вдоль левобережья реки Волги.

Рельеф территории сельского поселения холмистый, в центральной части – спокойный, имеются многочисленные овраги.

Территория относится к провинции Высокого Заволжья и характеризуется холмистым рельефом с развитыми речными долинами, балками, реже оврагами. Современная и древняя долина р. Волга представлена V надпойменной террасой в интервале абсолютных высот 70-170 м. Терраса сложена древнеаллювиальными отложениями, перекрытыми современными речными супесями, суглинками и глинистыми отложениями. Равнинный рельеф террас, рыхлый песчано-глинистый состав пород и наибольшая высота над уровнем р.Волга обусловили ослабленный эрозионный размыв и поверхностный смыв. Пойма, I и II надпойменные террасы затоплены Куйбышевским водохранилищем.

Рельеф в целом благоприятен для хозяйственной деятельности населения и прокладки транспортных путей.

Современное использование территории с. п. Жигули

Современные границы сельского поселения Жигули носят естественный характер, проходят вдоль урочищ, реки и других твёрдых ориентиров рельефа местности, определены точками стыка границ смежных землепользований. Общая площадь сельского поселения Жигули в установленных границах составляет 16642,84га, в том числе:

- земли сельскохозяйственного назначения – 8205,66 га;
- земли населённых пунктов – 466,69 га;
- земли промышленности, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики и космического обеспечения, энергетики, обороны и иного назначения – 290,0 га;
- земли водного фонда – 1076,69 га;
- земли запаса – 6,0 га;
- земли особоохраняемых территорий и объектов – 6597,8 га.

Жилая зона

Земельные участки в составе жилой зоны предназначены для застройки жилыми зданиями, а также объектами культурно-бытового и иного назначения.

Жилые зоны могут предназначаться для индивидуальной жилой застройки, малоэтажной смешанной жилой застройки, среднеэтажной смешанной жилой застройки, а также иных видов застройки.

Жилая застройка сельского поселения Жигули в основном представлена индивидуальными жилыми домами (1-2 этажа) с приусадебными участками.

Данные о существующем жилом фонде сельского поселения Жигули представлены в таблицах 2-3.

Таблица 2 - Данные по жилому фонду населённых пунктов сельского поселения Жигули.

Наименование	По состоянию на 01.01. 2008 г.	По состоянию на 01.01. 2011 г.
Общий жилой фонд, м^2 общ. площади, в т.ч.	32940.59	32940.59
муниципальный	4920.59	4920.59
частный	28020	28020
Общий жилой фонд на 1 жителя, м^2 общ. площади	16,07	16,07

Таблица 3 - Характеристика жилого фонда населённых пунктов сельского поселения Жигули по состоянию на 01.01.2011 г.

Наименование	Количество домов, шт.	Общая площадь, м^2	% от общей площади
Индивидуальная застройка	1238	28020	85,0
Секционная застройка:		1470,59	4,5
2-х этажная	5	3450	10,5
3-х этажная			
Блокированная застройка			
Всего:		32940,59	100

Кроме того, в сельском поселении Жигули есть жилые кварталы, требующие реконструкции.

Критериями отнесения жилищного фонда к ветхому фонду, согласно законодательству Российской Федерации (статьи 28 и 29 Жилищного кодекса РСФСР) и закону Самарской области «О жилище», являются:

- жилой дом с физическим износом, при котором его прочностные и деформационные характеристики равны или хуже предельно допустимых характеристик, установленных для действующих условий эксплуатации.

К ветхим домам относятся полносборные, кирпичные и каменные дома с физическим износом свыше 70 %; деревянные дома и дома со стенами из местных материалов с физическим износом 65 %.

Ветхий жилищный фонд ухудшает внешний облик села и снижает инвестиционную привлекательность всего поселения

Общественно – деловая зона

Земельные участки в составе общественно-деловых зон предназначены для застройки административными зданиями, объектами образовательного, культурно-бытового, социального назначения и иными предназначенными для общественного использования объектами.

Общественный центр в селе Жигули сформирован по улице Центральная зданиями клуба, спорткомплекса, магазина, школы. На площади при клубе расположен сквер. По улице Центральная, 28 А находится сельская библиотека. По этой же улице (Центральная, 28), находится сельский клуб на 200 мест. Одноэтажное приспособленное кирпичное здание, постройки 1900 года находится в неудовлетворительном состоянии. Кроме того, в соответствии с радиусами обслуживания населения по территории райцентра размещаются объекты здравоохранения, бытового обслуживания и торговли.

Согласно СП 30-102-99 «Планировка и застройка территорий малоэтажного жилищного строительства», СНиП 2.07.01-89* «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений», сеть учреждений культурно-бытового обслуживания в основном обеспечивает нормативный уровень обслуживания населения. Наблюдается недостаток мест в детском саду.

Село Жигули обеспечено аптекой и офисом врача общей практики. Жители этого населенного пункта имеют возможность получения дополнительной медицинской помощи в г. Тольятти.

Полный перечень объектов культурно-бытового обслуживания с качественными характеристиками представлен в таблице 4.

Таблица 4- Объекты культурно-бытового обслуживания

№ п/п	Наименование	Адрес, улица	№ дома	Этажность	Мощность	Материал	Состояние.
1	2	3	4	5	6	7	8
Учреждения народного образования							
Детские дошкольные учреждения							
1	МДОУ детский сад «Колосок»	*(с.Жигули)* ул.Центральная	28-А	2	13 раб.		Удовл.
2	МДОУ детский сад	*(с.Валы)* ул.Молодёжная	8	2			Удовл.
Учебные заведения							
1	МОУ СОШ села Жигули	*(с.Жигули)* ул.Центральная	4	2	30 раб.	кирпич	Удовл.
2	МОУ школа и д.сад села Валы	*(с.Валы)* ул.Молодёжная	8	2	15 раб.		Хор.
Учреждения здравоохранения, социального обеспечения, спортивные и физкультурно – оздоровительные сооружения							
Учреждения здравоохранения							
1	Терапевтическое отделения ЦРБ	*(с.Жигули)* ул.Центральная	26-а	2	50 посещ в смену, 25 к/мест		Удовл.
2	Медицинский офис	*(с.Жигули)* ул.Центральная					
3	Аптечный пункт	*(с.Жигули)* ул.Центральная		1	-		Удовл.
4	Валовский ФАП	*(с.Валы)* ул.Полевая	1-1	1			Хор.
5	Санат.-профилакт. «Молодецкий курган»						Хор.
Учреждения социального обеспечения							
1	Отделение ЦСО	*(с.Жигули)*		1	10 раб.		Удовл.
Спортивные и физкультурно-оздоровительные сооружения							
1	Спортивный зал (школьный)	*(с.Жигули)* ул. Центральная	9	1			Удовл.
2	Стадион	*(с.Жигули)* ул.Центральная					Удовл.
3	Спортивный зал (школьный)	*(с.Валы)* ул.Молодёжная					
4	Стадион	*(с.Валы)* ул.Молодёжная					
Учреждения культуры и искусства							
1	СДК	*(с.Жигули)* ул.Центральная	8	1	210 мест		Удовл.
2	Сельская библиотека	*(с.Жигули)* ул.Центральная	28А	1	13,5 тыс., ед.хр. 6 мест		Удовл
3	Сельская библиотека	*(с.Валы)*	27г		7,1 тыс., ед.хр.		Нет своего Помещ

Продолжение таблицы 4

№ п/п	Наименование	Адрес, улица	№ дома	Этажность	Мощность	Материал	Состояние.
1	2	3	4	5	6	7	8
Предприятия торговли, общественного питания и бытового обслуживания							
Предприятия торговли							
1	ПО «Ставропольское РайПО»Ф ТПС-1, хозтовары	*(с.Жигули)* ул.Центральная	40	2	95,9 м^2		Удовл
2	ПО «Ставропольское РайПО»Ф, хозяйственный	*(с.Жигули)* ул.Центральная	42	1	82,7 м^2		Удовл
3	ООО «Фара» торговля	*(с.Жигули)* ул.Центральная	38а	2	15 м^2		Удовл
4	ПО «Ставропольское РайПО»Ф ТПС-2, хозтовары	*(с.Жигули)* ул.Советская	26	2	64,4 м^2		Удовл
5	Продукты	*(с.Жигули)* ул.Первомайская	4				Удовл
6	ИП Махныкин продукты	*(с.Жигули)* ул.Советская	59	1	18,2 м^2		Удовл
7	ИП Комиссаров	*(с.Жигули)* ул.Садовая	14А	1	15 м^2		Удовл
8	ИП Черкасс	*(с.Жигули)* ул.Советская	46	1			
9	ИП Фарушина	*(с.Валы)* ул.Советская	27А	1			
10	"ИП Лобанова" Колбасный завод	*(с.Валы)* ул.Советская	27Б	1			
11	"ИП Лобанова" Хозтовары	*(с.Валы)* ул.Советская	27Е				Удовл
Предприятия общественного питания							
1	"Трактир М5"	*(с.Валы)* ул.Советская	61б		35 мест		Удовл
2	Кафе "Каприз"	*(с.Валы)* ул.Советская	61				Удовл
3	Столовая "ЧП Гуев С.А."	*(с.Валы)* ул.Советская	27г				
4	Кафе "Наша Марка" ЧП Клинов А.И.	*(с.Валы)* ул.Советская	50б				
Организации и учреждения управления, проектные организации, кредитно-финансовые учреждения и предприятия связи							
Банки, предприятия связи							
1	Почтовое отделение связи	*(с.Жигули)* ул.Центральная	28а	2	8 раб.		Удовл
2	Отделение сбербанка	*(с.Жигули)* ул.Центральная	28а	2	2 раб.		Удовл
3	Почтовое отделение связи	*(с.Валы)* ул.Советская	27г				Удовл
Организации и учреждения управления							
1	Администрация сельского поселения Жигули	*(с.Жигули)* ул.Центральная	28а		10 раб.		Удовл
2	Опорный пункт милиции	*(с.Жигули)* ул.Центральная	28а				Удовл
3	Колхоз «Жигули»	*(с.Жигули)* ул.Центральная	24а		150 раб.		

Продолжение таблицы 4

№ п/п	Наименование	Адрес, улица	№ дома	Этажность	Мощность	Материал	Состояние
1	2	3	4	5	6	7	8
Учреждения жилищно-комунального хозяйства							
1	Жилищно-коммунальное хозяйство	*(с.Жигули)* ул.Центральная	28а		20 м²		Удовл
Культовые сооружения							
1	Молебный дом	*(с.Жигули)*, ул.Кооперативная	17-1	1			Удовл

Производственная и коммунально-складская зоны

Земельные участки в составе производственных зон предназначены для застройки промышленными, коммунально-складскими, иными предназначенными для этих целей производственными объектами.

Производственная зона включает в себя следующие производственные комплексы, объекты и предприятия:

Таблица 5- Объекты промышленного значения

№ п/п	Наименование объекта	Характер производной продукции	Мощность Предприятия[1]	Числен. кадров на 01.01.2008 г.	Местоположение (почтовый адрес)	Площадь участка, га	Примечание (состояние)
1	2	4	5	6	7	8	9
1	Колхоз"Жигули" с.Жигули ИНН 63 82000427	Зерно,подсолнечник, мясо, молоко	538 гол. Мол.		с. Жигули, ИНН 63 82000427		Действ
2	ОАО «Авто-Волга»	СТО большегрузов			с. Валы		

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

Раздел 1.1 Существующие отапливаемые площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий.

Согласно Градостроительному кодексу, основным документом, определяющим территориальное развитие поселения, является его генеральный план.

Прогноз приростов строительных фондов и объемов перспективного потребления тепловой энергии сельского поселения Жигули основывается на данных Генерального плана.

Жилая зона

Развитие жилой зоны планируется на следующих площадках:

Село Жигули.

1). Площадка №1 (площадью -23,4 га), расположенная западнее существующей застройки, в границах села.

Количество проектируемых участков – 132 шт.

Общая численность населения застройки ориентировочно составит 462 человек.

Общая площадь жилого фонда в жилом районе ориентировочно составит - 19,800 тыс.м².

Протяженность внутриквартальных дорог – 2,5 км

2). Площадка №2 (площадью -13,0 га), расположенная западнее существующей застройки, в границах села.

Количество проектируемых участков – 59 шт.

Общая численность населения застройки ориентировочно составит 207 человек.

Общая площадь жилого фонда в жилом районе ориентировочно составит - 8,550 тыс. м².

Село Валы.

3). Площадка №3 (площадью - 4,0 га), расположенная на северо-востоке существующей застройки, в границах села.

Количество проектируемых участков – 20 шт.

Общая численность населения застройки ориентировочно составит 70 человек.

Общая площадь жилого фонда в жилом районе ориентировочно составит - 3,000 тыс. м².

Протяженность внутриквартальных дорог – 1,0 км

4). Площадка №4 (площадью - 3,1 га), расположенная на юго-востоке от существующей застройки, в границах села.

Количество проектируемых участков – 16 шт.

Общая численность населения застройки ориентировочно составит 56 человек.

Общая площадь жилого фонда в жилом районе ориентировочно составит - 2,400 тыс. м².

Всего площадь новых территорий под застройку в с.п. Жигули составляет – 43,5 га

Всего количество проектируемых приусадебных участков ориентировочно составляет – 227 участков.

Всего общая площадь планируемого жилого фонда ориентировочно составляет – 34050 тыс.м.²

Прирост численности население в с.п. Жигули ориентировочно составит – 795 человек.

Таблица 6 - Функциональное использование территории сельского поселения Жигули

Функциональные зоны	Площадь, га	%
Жилая зона	415,10	61,9
Общественно-деловая зона	10,40	1,6
Зона инженерной и транспортной инфраструктур	28,70	4,3
Производственная зона	2,10	0,3
Зона сельскохозяйственного использования	186,10	27,7
Рекреационная зона	26,00	3,8
Зона специального назначения	2,60	0,4
Всего	670,90	100

Общественно-деловая зона

Проектом Генерального плана предусматривается строительство следующих объектов обслуживания:

Мероприятия в сфере физкультуры и спорта

- строительство плоскостных спортивных сооружений с бассейном($S_{об\text{ц}}$=1000м²) в с. Жигули до 2025г.

В сфере развития торговли, общественного питания и бытового обслуживания

- Объект культурно- бытового обслуживания $S_{об\text{ц}}$ =200м² в с. Жигули до 2020г.
- Объект общественного питания на 60 мест, $S_{об\text{ц}}$ =150м² в с. Жигули до 2020г.

Строительство:

- Церкви в с.Жигули

Таблица 7 - Планируется строительство объектов с.п. Жигули

№№ п/п	Наименование	населенный пункт	Значение
1	Спортивный комплекс с бассейном($S_{об\text{ц}}$=1000м²)	Жигули	сельского поселения
2	Церковь	Жигули	Частного значения
3	Объект культурно- бытового обслуживания ($S_{об\text{ц}}$ =200м²)	Жигули	Частного значения
4	Объект общественного питания на 60 мест ($S_{об\text{ц}}$ =150м²)	Жигули	Частного значения
5	Объект торгового назначения($S_{об\text{ц}}$=500м²)	Жигули	Частного значения
6	Объект торгового назначения($S_{об\text{ц}}$=500м²)	Валы	Частного значения

Таблица 8 – Тепловые нагрузки проектируемых объектов

№ п/п	Населенный пункт	Количество жителей	Теплоснабжение				
			S м² жилого фонда	Расход тепла на отопление жилых зданий Q, Гкал/час	Расход тепла на отопление общественных зданий Q, Гкал/час	Общий Расход тепла Q, Гкал/час	Годовые тепло-затраты Q, Гкал
1	Село Жигули	1662	41550	4,5	1,5	6,0	18500
	Площадка №1	462	19800	2,2	0,7	2,9	2890
	Площадка №2	207	8550	0,9	0,3	1,25	1248
2	Село Валы	523	13075	1,4	0,5	1,9	1909
	Площадка №3	70	3000	0,3	0,1	0,4	438
	Площадка №4	56	2400	0,25	0,1	0,35	350

Технологические расходы тепла на планируемые производства учесть дополнительно.

Запланированные или подлежащие реконструкции объекты социальной инфраструктуры в сельском поселении планируется обеспечить теплоснабжением с помощью автономных источников теплоснабжения: модульных котельных или автономных газовых котлов.

На рисунках 2 и 3 представлены перспективные зоны действия систем теплоснабжения в селах: Жигули и Валы от индивидуальных источников теплоснабжения.

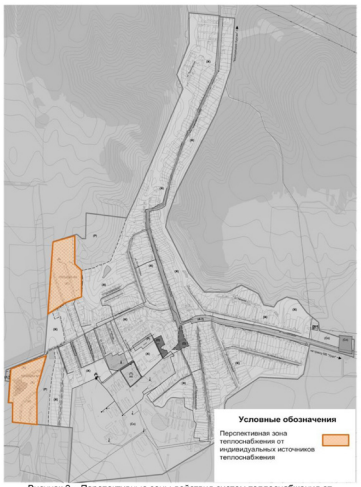


Рисунок 2 – Перспективные зоны действия систем теплоснабжения от индивидуальных тепловых источников с. Жигули

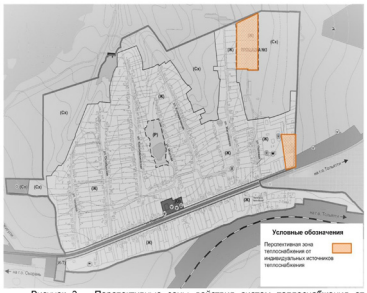


Рисунок 3 – Перспективные зоны действия систем теплоснабжения от индивидуальных тепловых источников с. Валы

1.2 Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии, теплоносителя.

Индивидуальное жилищное строительство

Прогноз спроса на тепловую энергию основан на данных развития поселения, его градостроительной деятельности, определённой генеральным планом на период до 2033 года.

Значения прироста тепловой нагрузки перспективных объектов ИЖС определены в соответствии с СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий». Потребляемая тепловая мощность существующих и перспективных индивидуальных жилых домов сельского поселения Жигули рассчитана по укрупненным показателям и представлена в таблице 9.

Таблица 9 – Значения потребляемой тепловой мощности ИЖС с.п. Жигули, Гкал/ч.

№ п/п	Наименование показателя	Базовое значение	Расчетный срок строительства до 2033 г.
1	Прирост тепловой нагрузки индивидуальных жилых домов перспективного строительства всего, в т.ч.	-	5,9
1.1	на территории с. Жигули	-	-
1.3	площадка №1 (с. Жигули)	-	2,2
1.4	площадка №2 (с. Жигули)	-	0,9
1.5	площадка №3 (с. Валы)	-	0,3
	площадка №4 (с. Валы)		0,25
2	Потребляемая тепловая мощность индивидуальных жилых домов	2,25	

Теплоснабжение существующих индивидуальных жилых домов осуществляется от собственных котлов. Согласно данным ГП перспективную нагрузку ИЖС планируется обеспечить так же от индивидуальных источников.

Строительство общественных объектов

Прогноз спроса на тепловую энергию основан на данных развития поселения, его градостроительной деятельности, определённой генеральным планом на период до 2033 года.

Таблица 10 – Значения потребляемой тепловой мощности перспективных многоквартирных домов и общественных зданий с.п. Жигули.

Наименование объекта теплоснабжения	Местоположение	Источник теплоснабжения	Срок строительства	Тепловая нагрузка, Гкал/ч
Спортивный комплекс с бассейном ($S_{об\text{ц}}$ -1000 м²)	с. Жигули, ул. Центральная	Планируемая БМК №1	до 2033	0,927
Церковь	с. Жигули,	Планируемая БМК №2	-	0,526
Объект культурно-бытового обслуживания ($S_{об\text{ц}}$ -200 м²)	с. Жигули, площадка №1	Планируемая БМК №3	до 2033	0,465
Объект общественного питания на 60 мест ($S_{об\text{ц}}$ -150 м²)	с. Жигули	Планируемая БМК №4	до 2020	0,235
Объект торгового назначения ($S_{об\text{ц}}$ -500 м²)	с. Жигули,	Планируемая БМК №5	до 2020	0,047

Согласно данным генерального плана сельского поселения Жигули строительство многоквартирных жилых домов не предусмотрено.

Таблица 11 – Тепловая нагрузка и прирост тепловой нагрузки с. п. Жигули в зонах действия систем теплоснабжения, Гкал/ч.

№ п/п	Наименование показателя	Базовое значение	Расчетный срок строительства до 2033 г.
1	Прирост тепловой нагрузки перспективного строительства всего, в т.ч.	0,9112	-
1.1	в зоне теплоснабжения Центральной котельной №1 (с. Жигули)	0,5576	-
1.2	в зоне теплоснабжения Центральной котельной №2 (с. Жигули)	0,24	-
	В зоне теплоснабжения бытового газового котла офиса врачей общей практики (с. Жигули)	0,01	
1.3	в зоне теплоснабжения Автономной газовой котельной школы (с. Валы)	0,0936	-
1.4	в зоне теплоснабжения бытового газового котла ФАП (с. Валы)	0,01	-
2	Тепловая нагрузка всего, в т.ч.		2,2
2.1	БМК №1 с. Жигули	-	0,927
2.2	БМК №2 с. Жигули	-	0,526
2.3	БМК №3 площадка №1	-	0,465
2.4	БМК №4 площадка №1	-	0,235

1.3 Потребление тепловой энергии объектами, расположенными в производственных зонах с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя на каждом этапе и к окончанию планируемого периода.

Объекты, расположенные в производственных зонах с.п. Жигули и охваченные централизованным теплоснабжением от действующих котельных, отсутствуют. Теплоснабжение производственных зон осуществляется от собственных источников, размещенных на территориях предприятий. Изменение производственных зон и их перепрофилирование, а также прирост потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя производственных зон в ГП не предусматривается.

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

2.1 Существующие и перспективные зоны действия систем централизованного теплоснабжения.

На территории сельского поселения Жигули действуют 4 отопительных котельных и один бытовой котел, которые принадлежат МП муниципального района Ставропольский «СтаврополькРесурсСервис». В селе Жигули находятся 3 отопительных котельных, в с. Валы расположена автономная газовая котельная и бытовой газовый котел.

Центральная котельная №1 находится по адресу с. Жигули ул. Рабочая, дом 1а. Котельная работает с постоянно обслуживающим персонала. В настоящее время в котельной установлено 3 котла КСВа-1,0-ГН. Котлоагрегаты введены в эксплуатацию в 2001 г. Производительность каждого котлоагрегата, согласно паспортным данным, составляет 0,86 Гкал/час. Номинальная мощность котельной 2,58 Гкал/ч. В котельной производится химводоподготовка. Приборы учета тепловой энергии отсутствуют. Газ является основным видом топлива на котельной. Резервное топливо не предусмотрено. Котельная работает только в отопительный сезон (4872 ч.). Котельная отпускает тепловую энергию в горячей воде на нужды отопления потребителей по закрытой схеме. ГВС нет. Тепловые сети двухтрубные, симметричные, проложены надземным способом. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из минераловатного утеплителя. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составляет 3635 м. Тепловые сети введены в эксплуатацию в 2001 г., работают по температурному графику 90/70, ЦТП отсутствуют. Объектом теплоснабжения котельной являются жилые и административные здания с нагрузкой 1,12 Гкал/час

Центральная котельная №2 находится по адресу с. Жигули, СП Молодецкий курган, дом 1а. Котельная работает с постоянно обслуживающим персонала. В настоящее время в котельной установлено 2 котла КСВа-1,0. Котлоагрегаты введены в эксплуатацию в 2001 г. Производительность каждого котлоагрегата, согласно паспортным данным, составляет 1,72 Гкал/час. Номинальная мощность котельной 1,72 Гкал/ч. В котельной химводоподготовка производится. Учет тепловой энергии производится (установлен теплосчетчик ВЗЛЁТ -ТТСР). Газ является основным видом топлива на котельной. Резервное топливо не предусмотрено. Котельная работает только в отопительный сезон (4872 ч.). Котельная отпускает тепловую энергию в горячей воде на нужды отопления

потребителей по закрытой схеме. ГВС нет. Тепловые сети двухтрубные, симметричные, проложены надземным способом. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из минераловатного утеплителя. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составляет 350 м. Тепловые сети введены в эксплуатацию в 1997 г., работают по температурному графику 90/70, ЦТП отсутствуют. Объектами теплоснабжения котельной являются санаторий «Молодецкий курган и жилые дома с нагрузкой 0,91 Гкал/час.

Бытовой газовый котел офиса врачей общей практики находится по адресу с. Жигули, ул. Центральная, дом 8а.

Бытовой газовый котел АОГВ-23,2 установлен в офисе врачей общей практики. Котлоагрегат введен в эксплуатацию в 2009 г. Производительность котлоагрегата, согласно паспортным данным, составляет 0,02 Гкал/час. Номинальная мощность котельной 0,02 Гкал/ч. Приборы учета тепловой энергии отсутствуют. Газ является основным видом топлива. Бытовой газовый котел работает только в отопительный сезон (4872 ч Тепловые сети отсутствуют. Объектом теплоснабжения является офис врачей общей практики с нагрузкой 0,01 Гкал/час.

Автономная газовая котельная школы находится по адресу с.п. Жигули, с. Валы, ул. Молодежная, 8. Автономная газовая котельная работает без постоянно обслуживающего персонала. В настоящее время в котельной установлено 2 котла Микро-100 Производительность каждого котлоагрегата, согласно паспортным данным, составляет 0,086 Гкал/час. Номинальная мощность котельной 0,172 Гкал/ч. Котлоагрегаты введены в эксплуатацию в 2000 г.

В котельной химводоподготовка не предусмотрена. Приборы учета тепловой энергии отсутствуют. Газ является основным видом топлива на котельной. Резервное топливо не предусмотрено. Котельная работает только в отопительный сезон (4872 ч.). Котельная отпускает тепловую энергию в горячей воде на нужды отопления потребителей по закрытой схеме. ГВС нет. Объектом теплоснабжения является школы с нагрузкой 0,09 Гкал/час.

Бытовой газовый котел ФАП находится по адресу с.п. Жигули, с. Валы, ул. Жигулевская, дом 11а.

Бытовой газовый котел Ariston CLAS24 установлен в ФАП. Котлоагрегат введен в эксплуатацию в 2002 г. Производительность котлоагрегата, согласно паспортным данным, составляет 0,02 Гкал/час. Приборы учета тепловой энергии отсутствуют. Газ является основным видом топлива. Бытовой газовый котел

работает только в отопительный сезон (4872 ч Тепловые сети отсутствуют. Объектом теплоснабжения является ФАП с нагрузкой 0,01 Гкал/час.

Перспективные зоны теплоснабжения существующих котельных и планируемых блочно-модульных источников тепловой энергии, действующих на территории с. Жигули представлены на рисунке 4.

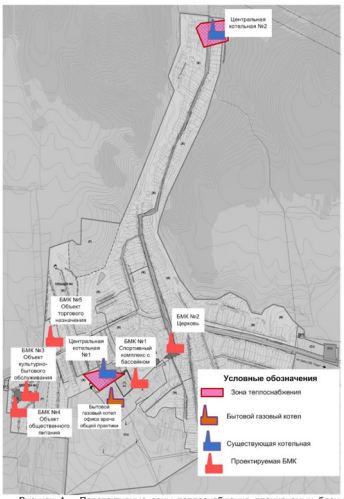


Рисунок 4 – Перспективные зоны теплоснабжения планируемых блочно-модульных источников тепловой энергии и существующих, действующих на территории с. Жигули

2.2 Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии.

Существующая индивидуальная жилая застройка сельского поселения Жигули оборудована автономными газовыми котлами. Проектируемую жилую индивидуальную застройку планируется обеспечить тепловой энергией аналогично - от индивидуальных котлов различных модификаций.

Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии с.п. Жигули представлены на рисунках 5-6.

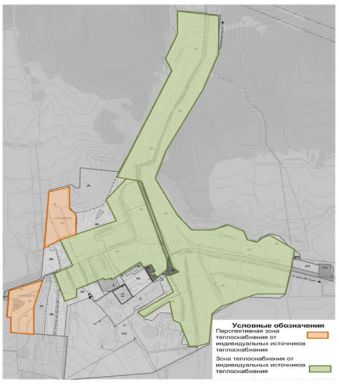


Рисунок 5–Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения индивидуальных источников тепла с. Жигули

Рисунок 6 – Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения индивидуальных источников тепла с. Валы

2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии.

Показатели тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки существующих и планируемых систем теплоснабжения сельского поселения Жигули представлены далее в таблице 12.

Таблица 12 - Значения тепловой мощности систем теплоснабжения в с. п. Жигули, Гкал/ч

№ п/п	Наименование	с. Жигули, Центральная газовая котельная №1		с. Жигули, Центральная газовая котельная №2		с. Жигули, Бытовой газовый котел		с. Валы, автономная газовая котельная		с. Валы, Бытовой газовый котел		БМК №1		БМК №2		БМК №3		БМК №4		БМК №5	
		Базовое значение	Перспективное до 2033 г.	Базовое значение	Перспективное до 2033 г.	Базовое значение	Перспективное до 2033 г.	Базовое значение	Перспективное до 2033 г.	Базовое значение	Перспективное до 2033 г.	Перспективное до 2033		Перспективное до 2033		Перспективное до 2033		Перспективное до 2033		Перспективное до 2033	
1	Установленная утвержденная мощность источника тепловой энергии	2,58	2,58	1,72	1,72	0,02	0,02	0,172	0,172	0,02	0,02	1,29	0,602	0,516	0,301	0,516	0,301	0,086		0,086	
2	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	1,655	1,6	1,6	1,6	0,02	0,02	0,172	0,172	0,02	0,02	1,29	0,602	0,516	0,301	0,516	0,301	0,086		0,086	
3	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	0,028	0,028	0,015	0,015	0	0	0	0	0	0	0,039	0,018	0,015	0,009	0,015	0,009	0,003		0,003	
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,627	1,627	1,585	1,585	0,02	0,02	0,172	0,172	0,02	0,02	1,251	0,584	0,501	0,292	0,501	0,292	0,083		0,083	

Продолжение таблицы 12

№ п/п	Наименование	с. Жигули, Центральная газовая котельная №1		с. Жигули, Центральная газовая котельная №2		с. Жигули, Бытовой газовый котел		с. Валы, автономная газовая котельная		с. Валы, Бытовой газовый котел		БМК №1		БМК №2		БМК №3		БМК №4		БМК №5	
		Базовое значение	Перспективное до 2033 г.	Базовое значение	Перспективное до 2033 г.	Базовое значение	Перспективное до 2033 г.	Базовое значение	Перспективное до 2033 г.	Базовое значение	Перспективное до 2033 г.	Перспективное до 2033		Перспективное до 2033		Перспективное до 2033		Перспективное до 2033		Перспективное до 2033	
5	Потери тепловой энергии при ее передаче в тепловых сетях, в том числе:	0,1596	0,1596	0,045	0,045	0	0	0,036	0,036	0	0	0,0072	0,006	0,526	0,465	0,006	0,0054	0,0043		0,047	
6	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	1,12	1,12	0,91	0,91	0,01	0,01	0,09	0,09	0,01	0,01	0,927	0,526	0,235	0,235	0,465	0,235	0,047		0,047	
7	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии	+0,3474	+0,35	+0,63	+0,63	+0,01	+0,01	+0,05	+0,05	+0,01	+0,01	+0,32	+0,05	+0,05	+0,05	+0,03	+0,05	+0,03		+0,03	

Дефицита тепловой мощности в котельных с.п. Жигули не наблюдается.

Теплоснабжение новых потребителей с.п. Жигули будет осуществляться от новых источников тепловой энергии – котельных блочно-модульного типа и от индивидуальных источников тепловой энергии.

2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений.

Источники тепловой энергии, расположенные в границах двух или более поселений на территории с.п. Жигули отсутствуют.

2.5 Расчет радиусов эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе.

В соответствии с федеральным законом №190-ФЗ «О теплоснабжении» радиусом эффективного теплоснабжения называется максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Для котельных с.п. Жигули, расширение зон действия которых согласно генеральному плану не планируется, радиусом эффективного теплоснабжения считается фактический радиус действия.

Таблица 13 – Радиусы теплоснабжения котельных с.п. Жигули

№ п/п	Наименование котельной	Наименование теплоснабжающей организации	Фактический радиус теплоснабжения, м	Эффективный радиус теплоснабжения, м
1	с. Жигули, Центральная газовая котельная №1	МП муниципального районаСтавропольский «СтаврополькРесурсСервис»	870	870
2	с. Жигули, Центральная газовая котельная №2	МП муниципального районаСтавропольский «СтаврополькРесурсСервис»	320	320
3	с. Валы, автономная газовая котельная	МП муниципального районаСтавропольский «СтаврополькРесурсСервис»	50	50

Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя.

3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.

Расчетные показатели балансов теплоносителя систем теплоснабжения в сельском поселении Жигули, включающие расходы сетевой воды, объем трубопроводов и аварийную величину подпитки тепловой сети, представлены в таблице 14. Величина подпитки определена в соответствии со СниП 41-02-2003 «Тепловые сети».

Таблица 14 – Перспективный баланс теплоносителя систем теплоснабжения.

№ п/п	Наименование	с. Жигули, Центральная газовая котельная №1		с. Жигули, Центральная газовая котельная №2		с. Жигули, Бытовой газовый котел		с. Валы, автономная газовая котельная		с. Валы, Бытовой газовый котел		БМК №1		БМК №2		БМК №3		БМК №4		БМК №5	
		Базовое значение	Перспективное до 2033 г.	Базовое значение	Перспективное до 2033 г.	Базовое значение	Перспективное до 2033 г.	Базовое значение	Перспективное до 2033 г.	Базовое значение	Перспективное до 2033 г.	Перспективное до 2033		Перспективное до 2033		Перспективное до 2033		Перспективное до 2033		Перспективное до 2033	
1	Расход теплоносителя т/ч	0,055	0,052	0,038	0,0388	0,0004	0,0004	0,0047	0,00488	0,0005	0,0005	46,35		26,3		23,25		11,75		2,35	
2	Объем теплоносителя в тепловой сети, м³	39,94	39,94	2,24	2,24	-	-	0,39	0,39	-	-	1,8		0,6		0,6		0,53		0,14	
3	Аварийная подпитка теплотехнической водой, м³	0,0999	0,0999	0,0056	0,0056	-	-	0,001	0,00975	-	-	0,0045		0,002		0,002		0,0013		0,0004	
4	Аварийная величина подпитки теплосной сети, м³/ч	0,7988	0,7988	0,0448	0,0448	-	-	0,0078	0,0078	-	-	0,036		0,016		0,016		0,0106		0,0028	
5	Годовой расход воды на компенсацию тепловой сети, м³	486,47	486,47	27,283	27,283	-	-	4,7502	47,502	-	-	21,924		8,744		8,744		6,4654		1,7162	
6	Резерв (+) / дефицит (-) производительности ВПУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-		-		-		-	

Значения перспективных балансов теплоносителя, существующих котельных с.п. Жигули не изменяется, в связи с отсутствием подключения перспективных потребителей к данным системам теплоснабжения и изменения объемов теплоносителя в тепловых сетях.

Раздел 4. Мастер-план развития систем теплоснабжения.

4.1 Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения).

При разработке сценариев развития систем теплоснабжения с.п. Жигули учитывались климатический фактор и техническое состояние существующего оборудования теплоисточников и тепловых сетей.

Первый вариант развития

Первый вариант развития предполагает использование существующих источников тепловой энергии для теплоснабжения потребителей с.п. Жигули.

Второй вариант развития

Второй вариант развития предполагает строительство собственных источников тепловой энергии – котельных блочно - модульного типа.

4.2 Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения.

В данной схеме рассматриваются оба варианта перспективного развития систем теплоснабжения.

Первый вариант развития систем теплоснабжения не целесообразно использовать для объектов административно - общественного назначения, которые не входят в радиус эффективного теплоснабжения с.п. Жигули. Объекты, которые попадают в радиус эффективного теплоснабжения, подключают к существующим источникам тепловой энергии, если на них имеется запас тепловой мощности.

В остальных случаях целесообразно использовать второй вариант развития систем теплоснабжения.

4.3 Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей.

В данной схеме рассматриваются оба варианта перспективного развития систем теплоснабжения.

Глава 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии.

5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях города, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии

Согласно проекту Генерального плана теплоснабжение вновь проектируемой застройки решается следующим образом: для объектов социального и культурно-бытового назначения источником тепла служат отопительные модули, встроенные или пристроенные котельные. Вариант выбирается застройщиком в рабочем проектировании.

В целях экономии тепловой энергии, а следовательно, и топлива, в проектируемом соцкультбыте следует применять автоматизированные тепловые пункты с устройством погодного регулирования и автоматизированные системы отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

В каждом тепловом пункте устанавливать приборы учета расхода тепла.

Горячее водоснабжение решается от теплообменников, установленных в каждом тепловом пункте.

В существующих зданиях соцкультбыта, там, где это необходимо, установить приборы учета расхода тепла.

Вся проектируемая жилая застройка обеспечивается теплом от собственных теплоисточников каждого потребителя. Это могут быть автоматизированные котлы различной модификации, обеспечивающие отопление и горячее водоснабжение.

Для всех видов теплоисточников в качестве топлива используется природный газ.

Тепловые сети от отопительных модулей до потребителей выполняются подземными или надземными в современной теплоизоляции.

Централизованным газоснабжением сетевым газом все новое строительство обеспечивается от существующей системы газоснабжения населенных пунктов сельского поселения Жигули, для чего необходимо:

- проложить газопроводы высокого и низкого давления
- построить газорегуляторные пункты (ГРП, ГРПБ, ШГРП). Тип – согласно техническим условиям.

-строительство и реконструкция газопроводов высокого, среднего и низкого давления.

строительство газопроводов по улицам планируемой жилой застройки;

Вновь проектируемые объекты соцкультбыта приведены отдельно по площадкам.

Таблица 15 – Перспективный источник теплоснабжения с.п. Жигули.

Источник теплоснабжения	Местоположение	Срок строительства	Наименование объекта теплоснабжения
Планируемая БМК №1	с. Жигули, ул. Центральная	до 2033	Спортивный комплекс с бассейном ($S_{общ}$ -1000 м^2)
Планируемая БМК №2	с. Жигули,	-	Церковь
Планируемая БМК №3	с. Жигули, площадка №1	до 2033	Объект культурно-бытового обслуживания ($S_{общ}$ -200 м^2)
Планируемая БМК №4	с. Жигули	до 2020	Объект общественного питания на 60 мест ($S_{общ}$ -150 м^2)
Планируемая БМК №5	с. Жигули,	до 2020	Объект торгового назначения ($S_{общ}$ -500 м^2)

5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Расширение зоны действия существующих источников тепловой энергии не планируется.

5.3 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Для повышения эффективности работы системы теплоснабжения рекомендуется провести мероприятия по замене изношенного оборудования.

5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории с.п. Жигули отсутствуют.

5.5 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Переоборудование существующих котельных в с.п. Жигули в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии нецелесообразно, в связи с достаточной обеспеченностью электроэнергией в с.п. Жигули.

5.6 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода

Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в с.п. Жигули отсутствуют.

5.7 Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения

Источники тепловой энергии с.п. Жигули между собой технологически не связаны.

5.8 Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть

Источники тепловой энергии, одновременно работающие на общую тепловую сеть в с.п. Жигули, отсутствуют.

5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей представлены в п. 2.4.

5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

Основным видом топлива для котельных с.п. Жигули является природный газ. Собственных источников топлива с.п. Жигули не имеет.

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

6.1 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).

Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) в с.п. Жигули не требуется.

6.2 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку.

Обеспечить тепловой энергией новых потребителей предлагается от имеющейся системы централизованного теплоснабжения с. Жигули, от нового источника тепловой энергии – котельной блочно-модульного типа и от индивидуальных источников тепловой энергии, следовательно будет осуществляться строительство новых тепловых сетей в с.п. Жигули.

Характеристики участков новых распределительных тепловых сетей от планируемых блочно-модульных котельных представлены в таблице 16.

Таблица 16 – Характеристики участков новых распределительных тепловых сетей от планируемых блочно-модульных котельных.

Номер участка	Наименование источника тепловой энергии,	Способ прокладки	Диаметр тепловой сети, мм	Протяженность сети (в однотрубном исчислении), м
с. Жигули				
1	Планируемая БМК №1	Надземная	159	100
2	Планируемая БМК №2	Надземная	108	100
3	Планируемая БМК №3	Надземная	108	100
4	Планируемая БМК №4	Надземная	89	100
5	Планируемая БМК №5	Надземная	57	100
ИТОГО:				500

На территории с.п. Жигули для подключения перспективных объектов строительства планируемых блочно-модульных котельных планируется

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

7.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.

Существуют три способа регулирования отпуска тепловой энергии:

- качественный, заключающийся в регулировании отпуска теплоты за счет изменения температуры теплоносителя при сохранении постоянным его расхода;
- количественный, заключающийся в регулировании отпуска теплоты путем изменения расхода теплоносителя при постоянной температуре;
- качественно-количественный, заключающийся в регулировании отпуска теплоты посредством одновременного изменения расхода и температуры теплоносителя;

7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.

Централизованное горячее водоснабжение в с. Валы отсутствует, в с. Жигули горячее водоснабжение осуществляется от центральной котельной №2 по закрытой схеме.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы.

8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения по видам основного, резервного и аварийного топлива.

Основным видом топлива в котельных с.п. Жигули является природный газ. Резервное топливо не предусмотрено проектом

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения, представлены в таблице 17

Таблица 17 – Перспективные топливные балансы

№ п/п	Наименование	с. Жигули, Центральная газовая котельная №1		с. Жигули, Центральная газовая котельная №2		с. Жигули, Бытовой газовый котел		с. Валы, автономная газовая котельная		с. Валы, Бытовой газовый котел		БМК №1	БМК №2	БМК №3	БМК №4	БМК №5
		Базовое значение	Перспективное значение	Базовое значение	Перспективное значение	Базовое значение	Перспективное значение	Базовое значение	Перспективное значение	Базовое значение	Перспективное значение	Перспективное значение	Перспективное значение	Перспективное значение	Перспективное значение	Перспективное значение
1	Затраты тепловой мощности, Гкал/ч	1,375	1,375	0,572	0,572	0,01	0,01	0,0936	0,0936	0,01	0,01	0,97	0,55	0,49	0,25	0,05
2	Затраты теплоной мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/ч	0,028	0,028	0,015	0,015	0	0	0	0	0	0	0,039	0,018	0,015	0,009	0,003
3	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал/ч	0,227	0,227	0,032	0,032	0	0	0,0036	0,0036	0	0	0,004	0,003	0,003	0,003	0,002

Продолжение таблицы 17

№ п/п	Наименование	с. Жигули, Центральная газовая котельная №1		с. Жигули, Центральная газовая котельная №2		с. Жигули, Бытовой газовый котел		с. Валы, автономная газовая котельная		с. Валы, Бытовой газовый котел		БМК №1	БМК №2	БМК №3	БМК №4	БМК №5
		Базовое значение	Перспективное значение	Базовое значение	Перспективное значение	Базовое значение	Перспективное значение	Базовое значение	Перспективное значение	Базовое значение	Перспективное значение	Перспективное значение	Перспективное значение	Перспективное значение	Перспективное значение	Перспективное значение
4	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	1,12	1,12	0,91	0,91	0,01	0,01	0,09	0,09	0,01	0,01	0,827	0,526	0,465	0,235	0,047
5	Расчетная выработка тепловой энергии, Гкал	4242,16	4242,16	3344,51	3344,51	32,94	32,94	330,57	330,57	29,41	29,41	2298,2	1281,3	1132,7	572,5	114,5
6	Максимальный часовой расход условного топлива, кг у.т./ч	138,18	138,18	108,94	108,94	1,07	1,07	10,77	10,77	0,96	0,96	73,56	41,74	36,90	18,65	3,73
7	Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал	158,77	158,77	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70
8	Расчетный годовой расход основного топлива, т у.т.	673,23	673,23	530,77	530,77	5,23	5,23	52,46	52,46	4,67	4,67	358,37	203,35	179,77	90,85	18,17
9	Расчетный годовой расход основного топлива, тыс. м.куб. природного газа	583,39	583,39	459,94	459,94	4,53	4,53	45,46	45,46	4,04	4,04	310,55	176,21	155,78	78,73	15,75

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

9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии.

Финансовые затраты на строительство нового источника тепловой энергии представлены в таблице 18. Оценка финансовых потребностей производилась на основании Прайс-листов, представленных в приложении 1.

Таблица 18 – Финансовые потребности на строительство новой котельной в сельском поселение Жигули

№ п/п	Наименование, местоположение	Описание мероприятия	Ориентировочный объем инвестиций, тыс. руб. (до 2033 г.)
1	БМК №1	Строительство котельной блочно-модульного типа с установленной мощностью 1,5 МВт	4350
2	БМК №2	Строительство котельной блочно-модульного типа с установленной мощностью 0,7 МВт	2880
3	БМК №3	Строительство котельной блочно-модульного типа с установленной мощностью 0,6 МВт	2600
4	БМК №4	Строительство котельной блочно-модульного типа с установленной мощностью 0,35 МВт	1780
5	БМК №5	Строительство котельной блочно-модульного типа с установленной мощностью 0,1 МВт	1280
ИТОГО:			12890

Для строительства нового источника теплоснабжения в сельском поселение Жигули необходимы капитальные вложения в размере 12,890 млн. руб.

9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов.

Оценка денежных затрат на строительство новых трубопроводы с пенополиуретановой изоляцией подготовлена с использованием Программного комплекса Estimate и ТСНБ-ТЕР-2001 Самарской области в редакции 2017 года и представлена в приложение 2.

Финансовые затраты на строительство новых тепловых сетей представлены в таблице 19.

Таблица 19 – Финансовые потреоности на строительство новых тепловых сетей в сельском поселение Жигули

№ п/п	Котельная	Вид работ	Протяженность участка (в однотрубном исчисл.), м	Стоимость, тыс. руб.
1	БМК №1	Строительство тепловых сетей Ø 159–общей протяженностю 100 м, в однотрубном исчислении, надземный тип прокладки (Пенополиуретановая изоляция)	100	670,346
2	БМК №2	Строительство тепловых сетей Ø 108–общей протяженностю 100 м, в однотрубном исчислении, надземный тип прокладки (Пенополиуретановая изоляция	100	616,144
3	БМК №3	Строительство тепловых сетей Ø 108–общей протяженностю 100 м, в однотрубном исчислении, надземный тип прокладки (Пенополиуретановая изоляция	100	616,144
4	БМК №4	Строительство тепловых сетей Ø 89 - общей протяженностю 100 м в однотрубном исчислении, надземный тип прокладки (Пенополиуретановая изоляция)	100	594,1
5	БМК №5	Строительство тепловых сетей Ø 57–общей протяженностю 100 м, в однотрубном исчислении, надземный тип прокладки (Пенополиуретановая изоляция)	100	315,572
		Итого:	**500**	**3012,306**

Примечание: стоимость указана по среднерыночным ценам объектов аналогов. Конечная стоимость работ устанавливается после обследования теплофикационного оборудования, и составления проектно-сметной документации.

Для строительства новых тепловых сетей общей протяженностью ориентировочно 500 м (в однотрубном исчислении) необходимы капитальные вложения в размере 3,012 млн. руб.

9.3 Решения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения.

Инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не требуются.

9.4 Предложения по величине инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения.

Централизованное горячее водоснабжение в с. Валы отсутствует, в с. Жигули горячее водоснабжение осуществляется от центральной котельной №2 по закрытой схеме.

Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организациям).

10.1 Решение об определении единой теплоснабжающей организации.

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением органа местного самоуправления при утверждении или актуализации схемы теплоснабжения поселения.

В проекте схемы теплоснабжения были представлены показатели, характеризующие существующую систему теплоснабжения на территории сельского поселения Жигули.

Статья 2 пункт 7 Правил организации теплоснабжения устанавливает критерии определения единой теплоснабжающей организации:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер уставного (складочного) капитала хозяйственного товарищества или общества, уставного фонда унитарного предприятия должен быть не менее остаточной балансовой стоимости источников тепла и тепловых сетей, которыми указанная организация владеет на праве собственности или ином законом основании в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. Размер уставного капитала и остаточная балансовая стоимость имущества определяются по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

МП муниципального района Ставропольский «СтаврополЬРесурсСервис» осуществляет деятельность по производству и передаче тепловой энергии в с.п. Жигули. В хозяйственном ведении организации находятся 4 отопительных котельных и один бытовой газовый котел.

Организация имеет необходимый персонал и техническое оснащение для осуществления эксплуатации и проведения ремонтных работ объектов производства и передачи тепловой энергии.

На основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утвержденных Правительством Российской Федерации, предлагается определить единой теплоснабжающей организацией сельского поселения Жигули Муниципальное унитарное предприятие «Красноярское ЖКХ».

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций представлен в таблице 20.

Талица 20 - Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций

Системы теплоснабжения сельского поселения Жигули	Наименование	ИНН	Юридический / почтовый адрес
Центральная газовая котельная №1, с. Жигули	МП муниципального района Ставропольский "СтаврополЬРесурсСервис"	6382061363	445146, Самарская область, Ставропольский район, с. Хрящевка, ул. Советская, д. 2.
Центральная газовая котельная №2, с. Жигули			
Бытовой газовый котел,. Жигули			
Автономная газовая котельная с. Валы			
Бытовой газовый котел, с. Валы			

10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией.

В соответствии со статьей 4 (пункт 2) Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении" Правительство Российской Федерации сформировало Правила организации теплоснабжения, утвержденные Постановлением от 8 августа 2012 г. № 808, предписывающие выбор единых теплоснабжающих организаций.

10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на приостановление статуса единой теплоснабжающей организации.

Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на приостановление статуса единой теплоснабжающей организации отсутствует.

10.5 Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации.

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, представлен в таблице 21.

Талица 21 - Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения.

Наименование	ИНН	Юридический / почтовый адрес
МП муниципального района Ставропольский "СтаврополЬРесурсСервис"	6382061363	445146, Самарская область, Ставропольский район, с. Хрящевка, ул. Советская, д. 2.

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

В с.п. Жигули распределение тепловой нагрузки между источниками не планируется. Источники тепловой энергии между собой технологически не связаны.

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии определяется в соответствии со статьей. 18. федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Статья 18 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ: «Для распределения тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии все теплоснабжающие организации, владеющие источниками тепловой энергии в данной системе теплоснабжения, обязаны представить в уполномоченный орган заявку, содержащую сведения:

1) о количестве тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поставлять потребителям и теплоснабжающим организациям в данной системе теплоснабжения;

2) об объеме мощности источников тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поддерживать;

3) о действующих тарифах в сфере теплоснабжения и прогнозных удельных переменных расходах на производство тепловой энергии, теплоносителя и поддержание мощности».

Раздел 12. Решение по бесхозяйным тепловым сетям.

На момент разработки настоящей схемы теплоснабжения в границах сельского поселения Жигули Самарской области не выявлено участков бесхозяйных тепловых сетей.

В случае обнаружения таковых в последующем, необходимо руководствоваться Статья 15, пункт 6. Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ.

Статья 15, пункт 6. Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ: «В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течении тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и, которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

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

13.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

Газораспределение на территории Ставропольского района от магистральных АГРС до потребителей, осуществляет ОАО «Средневолжская газовая компания».

Централизованным газоснабжением населённые пункты сельского поселения Жигули - обеспечены.

По газопроводам низкого давления газ подаётся потребителям, которыми являются: население, использующее газ в бытовых целях, а также в качестве топлива для источников теплоснабжения и горячего водоснабжения, и коммунально-бытовые потребители. Газопроводные сети - стальные, проложены надземно на стойках.

Таблица 22 - Перечень ГРП, ГРУ, ШРП населённых пунктов сельского поселения.

№ П/п	№ ШРП	Адрес расположения	Год ввода в эксплуатацию	Тип регулятора
1	ШРП-221	С. Валы	2003	РДГ-50Б
2	ШРП-232	С. Жигули	2000	РДНК-400
3	ШРП-251	С. Жигули	2001	РДНК-400
4	ШРП-252	С. Жигули	2001	РДНК-400
5	ШРП-253	С. Жигули	2001	РДНК-400
6	ШРП-254	С. Жигули	2001	РДНК-400
7	ШРП-255	С. Жигули	2001	РДНК-400М
8	ШРП-256	С. Жигули	2001	РДГ-80
9	ШРП-259	С. Жигули	2005	РДГК-10 м
10	ШРП-260	С. Жигули	2007	РДГК-10 м

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы с газоснабжением источников тепловой энергии с.п. Жигули отсутствуют.

13.3 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Основное топливо для предлагаемых к строительству источников теплоснабжения, в настоящей Схеме, планируется природный газ.

Корректировка программы газификации жилищно-коммунального хозяйства в связи с развитием источников тепловой энергии не требуется.

13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории с.п. Жигули, не намечается.

13.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории с.п. Жигули, не намечается.

13.6 Описание решений о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Указанные решения не предусмотрены.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения с. п. Жигули

Индикаторы развития систем теплоснабжения с. Жигули представлены в таблице 23.

Талица 23 - Индикаторы развития систем теплоснабжения с. Жигули

№ п/п	Индикатор	Ед.изм.	Базовое значение	Перспективное значение до 2033 г.
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	Ед.	-	-
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	Ед.	-	-
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	тут./Гкал	Информация по удельным расходам условного топлива приведена в пункте 1.8	Информация по удельным расходам условного топлива приведена в пункте 1.0.1.
4	***Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети***			
4.1	Центральная котельная №1 с. Жигули	Гкал/ м^2	1,82	1,82
4.2	Центральная котельная №2 с. Жигули	Гкал/ м^2	2,13	2,13
4.3	Бытовой газовый котел с. Жигули	Гкал/ м^2	-	-
4.4	Автономная газовая котельная с. Валы	Гкал/ м^2	2,32	2,32
4.5	Бытовой газовый котел с. Валы	Гкал/ м^2	-	-
5	***Коэффициент использования установленной тепловой мощности***			
5.1	Центральная котельная №1 с. Жигули		0,34	0,34
5.2	Центральная котельная №2 с. Жигули		0,40	0,40
5.3	Бытовой газовый котел с. Жигули		0,34	0,34
5.4	Автономная газовая котельная с. Валы		0,01	0,39
5.5	Бытовой газовый котел с. Валы		0,05	0,3
6	***Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке***			
6.1	Центральная котельная №1 с. Жигули	м^2/Гкал	35,7	35,7
6.2	Центральная котельная №2 с. Жигули	м^2/Гкал	2,5	2,5

Продолжение таблицы 23

№ п/п	Индикатор	Ед.изм.	Базовое значение	Перспективное значение до 2033 г.
6.3	Бытовой газовый котел с. Жигули	м2/Гкал	0	0
6.4	Автономная газовая котельная с. Валы	м2/Гкал	4,3	4,3
6.5	Бытовой газовый котел с. Валы		0	0
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	т.у.т. / кВт	-	-
9	***Коэффициент использоваения теппоты топлива***			
9.1	Центральная котельная №1 с. Жигули		0,887	0,887
9.2	Центральная котельная №2 с. Жигули		0,887	0,887
9.3	Бытовой газовый котел с. Жигули		0,886	0,886
9.4	Автономная газовая котельная с. Валы		0,887	0,887
9.5	Бытовой газовый котел с. Валы		0,888	0,888
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0
11	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет	30	-
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии			
13.1	Центральная котельная №1 с. Жигули	Гкал/час	0	0
13.2	Центральная котельная №2 с. Жигули	Гкал/час	0	0
13.3	Бытовой газовый котел с. Жигули	Гкал/час	0	0
13.4	Автономная газовая котельная с. Валы	Гкал/час	0	0
13.5	Бытовой газовый котел с. Валы	Гкал/час	0	0

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 Февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» был рассчитан средневзвешенный тариф на тепловую энергию для с. п. Жигули.

Таблица 24. Влияние инвестиционной составляющей на тариф на теплоснабжение в регулируемом периоде 2019-2033 гг.

	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.
Финансовая потребность на реализацию Инвестиционной программы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Размер инвестиционной составляющей в стоимости 1 Гкал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем полезного отпуска тепловой энергии	Тыс. Гкал	86,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7
Размер инвестиционной составляющей в стоимости 1 Гкал	руб./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тариф на теплоснабжение	руб./Гкал	1 972,9	1 971,5	2 017,9	2 066,6	2 117,9	2 170,8	2 226,7	2 288,5	2 351,5	2 417,9	2 487,9	2 561,7	2 639,5	2 721,5	2 808,1
Рост тарифа на теплоснабжение по сравнению с предыдущим периодом	%	3,5	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Дефицит инвестиционной составляющей в стоимости 1 Гкал	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

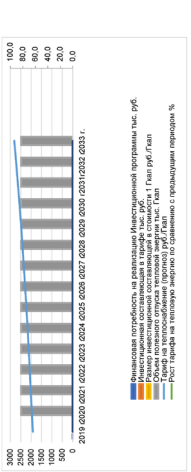


Рисунок 7 - Влияние инвестиционной составляющей на тариф на теплоснабжение в регулируемом периоде 2019-2033 гг.

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

Обосновывающие материалы – обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения, являющиеся ее неотъемлемой частью, разработанные в соответствии с п. 18 Требований к схемам теплоснабжения (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154).

с.п. Жигули– сельское поселение Жигули

с. – село

МП м. р. Ставропольский «СтавропольРесурсСервис» – Муниципальное предприятие муниципального района Ставропольский «СтавропольРесурсСервис».

ПВ – промышленная (техническая) вода.

ППР – планово-предупредительный ремонт.

ППУ – пенополиуретан.

СО – система отопления.

ТС – тепловая сеть.

ТСО – теплоснабжающая организация.

ТЭР – топливно-энергетические ресурсы.

УУТЭ – узел учета тепловой энергии.

ХВП – химводоподготовка.

ЭР – энергетический ресурс.

ЭСМ – энергосберегающие мероприятия.

РНИ – режимно – наладочные испытания.

Термины и определения

Термины и их определения, применяемые в настоящей работе:

- теплоснабжение - обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности;
- схема теплоснабжения - документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- источник тепловой энергии - устройство, предназначенное для производства тепловой энергии;
- базовый режим работы источника тепловой энергии - режим работы источника тепловой энергии, который характеризуется стабильностью функционирования основного оборудования (котлов, турбин) и используется для обеспечения постоянного уровня потребления тепловой энергии, теплоносителя потребителями при максимальной энергетической эффективности функционирования такого источника;
- пиковый режим работы источника тепловой энергии - режим работы источника тепловой энергии с переменной мощностью для обеспечения изменяющегося уровня потребления тепловой энергии, теплоносителя потребителями;
- единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее – единая теплоснабжающая организация) - теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации;
- радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения

тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей);

- теплосетевая организация - организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию исходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей);
- надежность теплоснабжения - характеристика состояния системы теплоснабжения, при котором обеспечиваются качество и безопасность теплоснабжения;
- живучесть - способность источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом сохранять свою работоспособность в аварийных ситуациях, а также после длительных (более пятидесяти четырех часов) остановок;
- зона действия системы теплоснабжения - территория поселения или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;
- зона действия источника тепловой энергии - территория поселения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;
- установленная мощность источника тепловой энергии - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;
- располагаемая мощность - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);
- мощность источника тепловой энергии нетто - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды;
- топливно-энергетический баланс - документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических

ресурсов на территорию субъекта Российской Федерации или муниципального образования и их потребления, устанавливающий распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и позволяющий определить эффективность использования энергетических ресурсов;

- комбинированная выработка электрической и тепловой энергии - режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии;
- теплосетевые объекты - объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии;
- расчётный элемент территориального деления - территория поселения или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.

Содержание

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения 9
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения....70
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения 81
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей....82
Глава 5. Мастер -план развития систем теплоснабжения поселения 85
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах теплоснабжения....86
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии 88
Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.... 93
Глава 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения. 96
Глава 10. Перспективные топливные балансы 98
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения....101
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение 104
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения 109
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия....111
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций 113
Глава 16. Реестр проектов схемы теплоснабжения 121
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения....122
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения 123
Приложение №1 124
Приложение №2 127

нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения;

- тепловая сеть - совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок;
- тепловая мощность (далее - мощность) - количество тепловой энергии, которое может быть произведено и (или) передано по тепловым сетям за единицу времени;
- тепловая нагрузка - количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени;
- потребитель тепловой энергии (далее потребитель) - лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления;
- теплопотребляющая установка - устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии;
- инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения - программа финансирования мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, строительства, капитального ремонта, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения;
- Теплоснабжающая организация - организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей

Нормативно-технические документы

Схема теплоснабжения разработана в соответствии со следующими нормативно-техническими документами:

1. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
2. Приказ Минэнерго России № 565, Минрегиона России № 667 от 29.12.2012 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения»;
3. Федеральный закон от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
4. Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (вместе с «Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации»);
5. Инструкция по организации в Минэнерго России работы по расчету и обосновании нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденная приказом от «30» декабря 2008 г. № 325;
6. Инструкция по организации в Минэнерго России работы по расчету и обосновании нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных, утвержденная приказом от «30» декабря 2008 г. № 323;
7. Постановление Правительства РФ от 22 октября 2012 г. N 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжении»;
8. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
9. Методика расчета радиуса эффективного теплоснабжения для схем теплоснабжения;
10. СНиП 23-01-99 «Строительная климатология»;
11. СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий»;
12. СНиП II-35-76 «Котельные установки»;
13. СП41-104-2000«Проектирование автономных источников теплоснабжения»;
14. СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»;
15. СНиП 2.04.05-91 (2003) «Отопление, вентиляция и кондиционирование».

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.

1.1 Функциональная структура теплоснабжения.

Теплоснабжение на территории сельского поселения Жигули осуществляется от двух центральных котельных, одной автономной котельной и двух бытовых котлов. На территории с. п. Жигули действует одна энергоснабжающая организация МП муниципального района Ставропольский «СтавропольРесурсСервис». Общие сведения по источникам тепловой энергии представлены в таблице 1.

Основное топливо для выработки тепловой энергии котельными - природный газ.

Рисунок 1. - Функциональная схема теплоснабжения с. п. Жигули

Таблица 1 – Сведения об отопительных котельных с. п. Жигули

№ п/п	Наименование источника	Тип котельной	Адрес	Год ввода в эксплуатацию
1.	Центральная газовая котельная №1	водогрейная	Самарская область, Ставропольский муниципальный район с.п. Жигули, ул. Рабочая, дом 1а	2001
2.	Центральная газовая котельная №2 ул.	водогрейная	Самарская область, Ставропольский муниципальный район с.п. Жигули СП Молодецкий Курган, дом 1а	2001
3	Бытовой газовый котел офиса врачей общей практики	водогрейная	Самарская область, Ставропольский муниципальный район, с.п. Жигули, с. Жигули ул. Центральная, дом 8-а	2009
4.	Автономная газовая котельная школы	водогрейная	Самарская область, Ставропольский муниципальный район, с.п. Жигули С. Валы, ул. Молодежная, дом 8	2000
5.	Бытовой газовый котел ФАП	водогрейная	Самарская область, Ставропольский муниципальный район, с.п. Жигули С. Валы, ул. Полевая, дом 1	2002

9

1.1.1 Институциональная структура организации теплоснабжения

На территории с. п. Жигули действует одна энергоснабжающих организация - МП муниципального района Ставропольский «СтавропольРесурсСервис» муниципального района Ставропольский.

Основным видом деятельности энергоснабжающих организаций является

35.30.14 Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными

Основная часть объектов индивидуального жилищного строительства с.п. Жигули оборудованы индивидуальными источниками тепловой энергии. Для горячего водоснабжения в сельском поселении Жигули используются проточные газовые водонагреватели, двухконтурные отопительные котлы и электрические водонагреватели.

Зоны действия котельных с. п. Жигули и индивидуальных источников теплоснабжения представлены на рисунках 2-3.

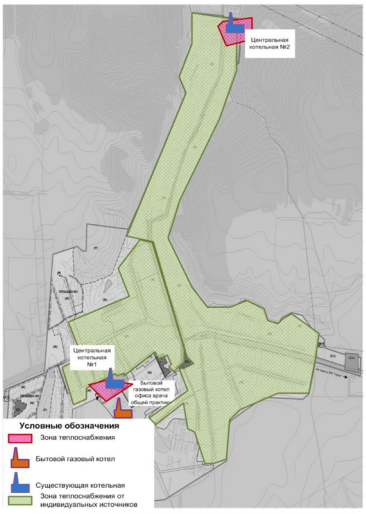


Рисунок 2 – Зоны действия автономных систем теплоснабжения, а также индивидуальных источников тепловой энергии находящихся в частной собственности жителей с. Жигули

11

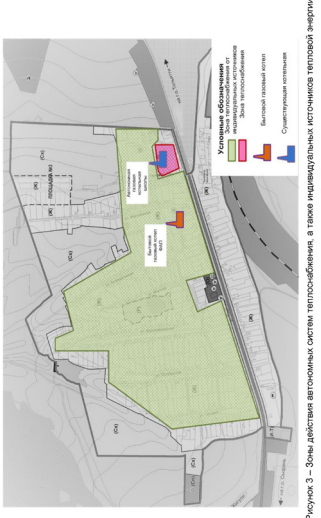


Рисунок 3 – Зоны действия автономных систем теплоснабжения, а также индивидуальных источников тепловой энергии находящихся в частной собственности жителей с. Валы

12

1.2 Источники тепловой энергии.

1.2.1 Структура основного оборудования.

На территории сельского поселения Жигули действуют 4 отопительных котельных и один бытовой котел, которые принадлежат МП муниципального района Ставропольский «СтавропольРесурсСервис». В селе Жигули находятся 3 отопительных котельных, в с. Валы расположена автономная газовая котельная и бытовой газовый котел.

Центральная котельная №1 находится по адресу с. Жигули ул. Рабочая, дом 1а. Котельная работает с постоянно обслуживающим персонала. В настоящее время в котельной установлено 3 котла КСВа-1,0-ГН. Котлоагрегаты введены в эксплуатацию в 2001 г. Производительность каждого котлоагрегата, согласно паспортным данным, составляет 0,86 Гкал/час. Номинальная мощность котельной 2,58 Гкал/ч. В котельной производится химводоподготовка. Приборы учета тепловой энергии отсутствуют. Газ является основным видом топлива на котельной. Резервное топливо не предусмотрено. Котельная работает только в отопительный сезон (4872 ч.). Котельная отпускает тепловую энергию в горячей воде на нужды отопления потребителей по закрытой схеме. ГВС нет. Тепловые сети двухтрубные, симметричные, проложены надземным способом. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из минераловатного утеплителя. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составляет 3635 м. Тепловые сети введены в эксплуатацию в 2001 г., работают по температурному графику 90/70, ЦТП отсутствуют. Объектом теплоснабжения котельной являются жилые и административные здания с нагрузкой 1,12 Гкал/час.

Целевые показатели эффективности котельной приведены в таблице 2.

Таблица 2 - Целевые показатели эффективности центральной котельной №1

Наименование показателя	Значение
Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	2,58
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	1,655
Средневзвешенный срок службы, лет	не менее 25
Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной, кг у.т./Гкал	158,7
Тепло на собственные нужды котельной, Гкал/ч	0
КПД котлоагрегатов по паспорту, %	90,0

13

Таблица 3– Технические характеристики насосов Центральной котельной №1

	Наименование	Кол-во, шт	Техническая характеристика			
			насоса		электродвигателя	
			Подача м³/ч	Напор, м. вод. ст.	Мощность, кВт	Скорость вращения, об/мин
1	Сетевой насос GRUNDFOS MMG 240FF300H1	1	-	-	-	-
	Подпиточный ВК2126АУ-31	1	-	-	-	-

Центральная котельная №2 находится по адресу с. Жигули, СП Молодецкий курган, дом 1а. Котельная работает с постоянно обслуживающим персонала. В настоящее время в котельной установлено 2 котла КСВа-1,0. Котлоагрегаты введены в эксплуатацию в 2001 г. Производительность каждого котлоагрегата, согласно паспортным данным, составляет 0,86 Гкал/час. Номинальная мощность котельной 1,72 Гкал/ч. В котельной химводоподготовка производится. Приборы учета тепловой энергии отсутствуют. Газ является основным видом топлива на котельной. Резервное топливо не предусмотрено. Котельная работает только в отопительный сезон (4872 ч.). Котельная отпускает тепловую энергию в горячей воде на нужды отопления потребителей по закрытой схеме. ГВС нет. Тепловые сети двухтрубные, симметричные, проложены надземным способом. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из минераловатного утеплителя. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составляет 350 м. Тепловые сети введены в эксплуатацию в 1997 г., работают по температурному графику 90/70, ЦТП отсутствуют. Объектами теплоснабжения котельной являются санаторий «Молодецкий курган и жилые дома с нагрузкой 0,91 Гкал/час.

Таблица 4 - Целевые показатели эффективности Центральной котельной №2

Наименование показателя	Значение
Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	1,72
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	1,6
Средневзвешенный срок службы, лет	не менее 25
Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной, кг у.т./Гкал	158,7
Тепло на собственные нужды котельной, Гкал/ч	0
КПД котлоагрегатов по паспорту, %	90,0

14

Таблица 5– Технические характеристики насосов котельной Центральной котельной №2

	Наименование	Кол-во, шт	Техническая характеристика			
			насоса		электродвигателя	
			Подача м³/ч	Напор, м. вод. ст.	Мощность ,кВт	Скорость вращения, об/мин
1	Сетевой насос К-180х100	2	60	35	3,5	-
2	Подпиточный Grunfos	-	-	-	5АМ112МУ3 7,5 кВт	-

Бытовой газовый котел офиса врачей общей практики находится по адресу с. Жигули, ул. Центральная, дом 8а.

Бытовой газовый котел АОГВ-23,2 установлен в офисе врачей общей практики. Котлоагрегат введен в эксплуатацию в 2009 г. Производительность котлоагрегата, согласно паспортным данным, составляет 0,02 Гкал/час. Номинальная мощность котельной 0,02 Гкал/ч. Приборы учета тепловой энергии отсутствуют. Газ является основным видом топлива. Бытовой газовый котел работает только в отопительный сезон (4872 ч Тепловые сети отсутствуют. Объектом теплоснабжения является офис врачей общей практики с нагрузкой 0,01 Гкал/час.

Таблица 6 - Целевые показатели эффективности бытового газового котла Офиса врачей общей практики

Наименование показателя	Значение
Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	0,02
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,02
Средневзвешенный срок службы, лет	не менее 25
Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной, кг у.т./Гкал	158,7
Тепло на собственные нужды котельной, Гкал/ч	0,0
КПД котлоагрегатов по паспорту, %	90,0

Автономная газовая котельная школы находится по адресу с.п. Жигули, с. Валы, ул. Молодежная, 8. Автономная газовая котельная работает без постоянно обслуживающего персонала. В настоящее время в котельной установлено 2 котла Микро-100 Производительность каждого котлоагрегата, согласно паспортным данным, составляет 0,086 Гкал/час. Номинальная мощность котельной 0,172 Гкал/ч. Котлоагрегаты введены в эксплуатацию в 2000 г

В котельной химводоподготовка не предусмотрена. Приборы учета тепловой энергии отсутствуют. Газ является основным видом топлива на котельной. Резервное топливо не предусмотрено. Котельная работает только в отопительный сезон (4872 ч.). Котельная отпускает тепловую энергию в горячей воде на нужды отопления потребителей по закрытой схеме. ГВС нет. Объектом теплоснабжения является школы с нагрузкой 0,09 Гкал/час.

Таблица 7 - Целевые показатели эффективности автономной газовой котельной школы.

Наименование показателя	Значение
Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	0,172
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,172
Средневзвешенный срок службы, лет	не менее 25
Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной, кг у.т./Гкал	158,7
Тепло на собственные нужды котельной, Гкал/ч	0
КПД котлоагрегатов по паспорту, %	90,0

Бытовой газовый котел ФАП находится по адресу с.п. Жигули, с. Валы, ул. Полевая, дом 1.

Бытовой газовый котел Ariston CLAS24 установлен в ФАП. Котлоагрегат введен в эксплуатацию в 2002 г. Производительность котлоагрегата, согласно паспортным данным, составляет 0,02 Гкал/час. Приборы учета тепловой энергии отсутствуют. Газ является основным видом топлива. Бытовой газовый котел работает только в отопительный сезон (4872 ч Тепловые сети отсутствуют. Объектом теплоснабжения является ФАП с нагрузкой 0,01 Гкал/час.

Таблица 8 - Целевые показатели эффективности бытового газового котла ФАП

Наименование показателя	Значение
Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	0,02
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,02
Средневзвешенный срок службы, лет	не менее 25
Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной, кг у.т./Гкал	158,7
Тепло на собственные нужды котельной, Гкал/ч	0,0
КПД котлоагрегатов по паспорту, %	90,0

1.2.2 Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационной установки.

Центральная котельная №1 с. Жигули: установленная мощность 2,58 Гкал/ч.

Центральная котельная №2 с. Жигули: установленная мощность 1,72 Гкал/ч.

Бытовой газовый котел офиса врачей общей практики с. Жигули: установленная мощность 0,02 Гкал/ч.

16

Автономная газовая котельная школы с. Валы: установленная мощность 0,172 Гкал/ч.

Бытовой газовый котел ФАП с. Валы: установленная мощность 0,02 Гкал/час.

1.2.3 Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности.

Ограничение тепловой мощности котельных с. п. Жигули отсутствуют.

Располагаемая тепловая мощность котлоагрегатов представлена в таблице 9.

Таблица 9 – Располагаемая тепловая мощность котлоагрегатов

№ п/п	Наименование объекта	Тип котла	Количество котлов	Номинальная мощность, Гкал/Ч	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч
1	Центральная котельная №1 с. Жигули	КВа-1,0	3	2,58	1,655	1,655
2	Центральная котельная №2 с. Жигули	КСВа-1,0	2	1,72	1,6	1,76
3	Бытовой газовый котел офиса врачей общей практики с. Жигули	АОГВ-23,2	1	0,02	0,02	0,02
4	Автономная газовая котельная школы с. Валы	Микро-100	2	0,172	0,172	0,172
5	Бытовой газовый котел ФАП с. Валы	Ariston CLAS 24	1	0,02	0,02	0,02

1.2.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто.

Объем потребления тепловой мощности и теплоносителя на собственные нужды, тепловая мощность нетто котельных с. п. Жигули, представлены в таблице 10.

Таблица 10 – Объем потребления тепловой мощности и теплоносителя на собственные нужды, тепловая мощность нетто котельных с. п. Жигули,

Котельная	Потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
Центральная котельная №1 с. Жигули	0,028	1,627
Центральная котельная №2 с. Жигули	0,015	1,585

17

Продолжение таблицы 10

Котельная	Потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
Бытовой газовый котел офиса врачей общей практики с. Жигули	0,0	0,02
Автономная газовая котельная школы с. Валы	0,0	0,172
Бытовой газовый котел ФАП с. Валы	0,0	0,02

1.2.5 Способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя.

Регулирование отпуска тепловой энергии от котельных МП муниципального района Ставропольский «СтавропольРесурсСервис» в с. п. Жигули осуществляется качественным способом, т.е. изменением температуры теплоносителя в подающем трубопроводе, в зависимости от температуры наружного воздуха. Качественное регулирование обеспечивает постоянный расход теплоносителя и стабильный гидравлический режим системы теплоснабжения на протяжении всего отопительного периода.

От Центральной котельной №1, от Центральной котельной №2, бытового газового котла офиса врачей общей практики с. Жигули температурный график отпуска тепловой энергии 95/70. В с. Валы от автономной газовой котельной школы и бытового газового котла ФАП отпуск тепловой энергии осуществляется по температурному графику 90/70.

Выбор температурного графика отпуска тепловой энергии от котельных МП муниципального района Ставропольский «СтавропольРесурсСервис» 95/70, 90/70 обусловлен типом присоединения потребителей к сетям теплоснабжения. Системы отопления зданий подключены непосредственно к тепловым сетям, без каких-либо теплообменных или смешивающих устройств. Согласно требованиям СНиП 41-01-2003 «Отопление, Вентиляция, Кондиционирование» максимально допустимая температура теплоносителя в системе отопления или теплоотдающей поверхности отопительного прибора в жилых, общественных и административно-бытовых зданиях составляет 95 ºС.

Температурный график регулирования отпуска тепловой энергии котельных с. п. Жигули представлен в таблице 11.

18

Таблица 11 – Температурный график регулирования котельных МП муниципального района Ставропольский «СтавропольРесурсСервис» в с. п. Жигули

Температура наружного воздуха ^{0}С	Температура воды ^{0}С подающ. тр-д.	Температура воды ^{0}С обратный тр-д.
6	42	36
5	43	37,3
4	46	38,3
3	47	39,5
2	49	41
1	50	41,8
0	53	42,7
-1	54	44
-2	56	45
-3	58	45,8
-4	59	46,9
-5	60	48,9
-6	61	48,9
-7	62	49,8
-8	64	51
-9	65,5	51,6
-10	67	52,8
-11	68,5	53,5
-12	70	54,4
-13	72	55,3
-14	73	56,3
-15	74,5	57,3
-16	76	58,2
-17	77,3	59,1
-18	78,7	60
-19	80	60,8
-20	81,7	61,6
-21	82,5	62,4
-22	83	63
-23	83,9	64,6
-24	84,2	65,3
-25	85,3	66,1
-26	86	67
-27	87	68,2
-28	88,5	69
-29	89,2	69,5
-30	90	70

1.2.6 Среднегодовая загрузка оборудования

Данные по среднегодовой загрузке котлоагрегатов в с. п. Жигули отсутствуют.

1.2.7 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

По способу учета тепловой энергии потребители подразделяются на три группы: у потребителей I группы учет отпуска тепловой энергии производится приборным способом, у потребителей II группы - приборно-расчетным способом, у потребителей III группы - расчетным способом. У потребителей II и III групп расчет производится по данным водяного и теплового балансов системы теплоснабжения. Учет отпуска тепловой энергии приборно-расчетным и расчетным способами допускается в порядке исключения.

Учет тепловой энергии потребителям производится расчетным способом.

1.2.8 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.

Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии с.п. Жигули не предоставлена.

1.2.9 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.

Предписания надзорных органов по запрещению эксплуатации источников теплоснабжения отсутствуют.

1.2.8 Индивидуальные теплогенераторы

Индивидуальные источники тепловой энергии в с. п. Жигули служат для отопления и горячего водоснабжения индивидуального жилого фонда суммарной площадью 28020 м^{2}.

Жилая застройка сельского поселения Жигули в основном представлена индивидуальными жилыми домами (1-2 этажа) с приусадебными участками.

Поскольку данные об установленной тепловой мощности данных теплогенераторов отсутствуют, не представляется возможности точно оценить резервы этого вида оборудования.

Ориентировочная тепловая нагрузка ИЖС, обеспечиваемая от индивидуальных теплогенераторов, составляет около 1,8 Гкал/ч.

1.3 Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты.

1.3.1 Структура тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии.

Тепловые сети с. п. Жигули выполнены двухтрубными, симметричными, бесканальной прокладки. Трубопроводы сооружены с постепенным уменьшением диаметра в направлении от источника. Тепловая изоляция выполнена из изовера.

Общая протяженность тепловых сетей с. п. Жигули в двухтрубном исчислении составляет 3985 м. Тепловые сети введены в эксплуатацию в 1997 г. Тепловые сети от Центральной котельной №1 работают только в отопительный период (4872 ч.) по температурному графику 90/70^{0}С, тепловые сети от центральной котельной №2 работают круглый год. Компенсация температурных удлинений трубопроводов осуществляется за счет конструктивных изгибов теплотрасс. Защита тепловых сетей от превышения давления теплоносителя осуществляется с помощью предохранительно-сбросных клапанов, установленных на источниках. Регулирующая арматура на тепловой сети – задвижки. Системы теплоснабжения закрытые. ГВС только от Центральной котельной №2. ЦТП отсутствуют. Присоединение отопительных систем потребителей тепловой энергии осуществляется по зависимой схеме.

Приборы учета тепла у потребителей тепловой энергии не установлены.

Тепловые сети диаметром 76 мм в с. Валы от автономной газовой котельной протяженностью 50 м в однотрубном исчислении на балансе МП МРС «СРС» не числятся.

1.3.2 Схемы тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии.

Схемы тепловых сетей котельных с. п. Жигули представлены на рисунках 4-5.

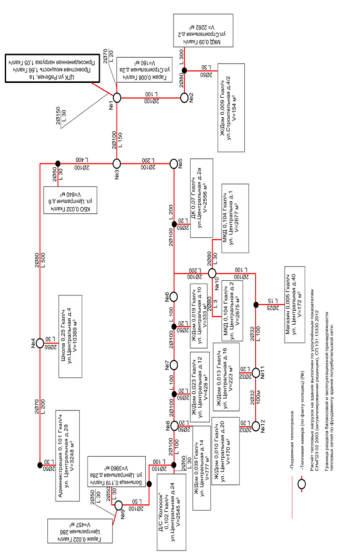


Рисунок 4 – Теплове сети от Центральной котельной № 1 с. Жигули

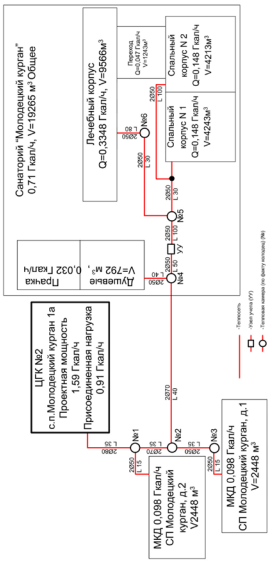


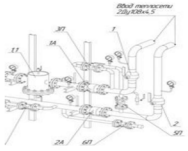
Рисунок 5 – Теплове сети от Центральной котельной №2 с. Жигули

1.3.2а Мероприятия по предотвращению и возможности локализации аварийных ситуаций, обеспечивающие возможность подачи тепловой энергии в зоны систем теплоснабжения, которые попали под отключение в результате аварий.

Для организации аварийного теплоснабжения после головных задвижек Индивидуального теплового пункта (ИТП) осуществляется врезка перемычки, позволяющая подавать воду в подающий трубопровод ИТП как с подающего, так и с обратного теплопровода теплосети. Аналогичная перемычка осуществляется в камере присоединения абонента.

В момент аварии осуществляется перекрытие аварийного ввода в ИТП в камере подключения и в ИТП. По единственному трубопроводу осуществляется подача теплоносителя и аварийное теплоснабжение зданий и сооружении. Откачка поступающей воды производится дренажными насосами.

Аварийный ремонт теплосети при наличии аварийной перемычки можно осуществить без прекращения подачи тепла потребителю. Работы по аварийному ремонту теплосети, получение разрешений, открытие аварийного ордера таким образом может осуществляться в условиях, когда теплоснабжение здания не прекращается.



При аварии на обратном теплопроводе, в первую очередь проводятся мероприятия, обеспечивающие бесперебойную подачу прямой сетевой воды на ЦТП (ИТП). Затем, закрывается задвижка 2 на обратном теплопроводе, открывается задвижка 5 на патрубке слива и закрываются задвижки 6 и 7 на линии ГВС. При этом остается закрытой на аварийной перемычке задвижка 4.

В результате прямая сетевая вода подается на отопление и далее на слив в систему канализации (водосток). При аварии на подающем теплопроводе в первую очередь также проводятся мероприятия, обеспечивающие бесперебойную подачу обратной сетевой воды на ЦТП (ИТП). Затем закрываются задвижки 1 и 3, а потом открывается задвижка 4 на аварийной перемычке. При этом закрываются задвижки 6 и 7 на линии горячей воды и открывается задвижка 5 на патрубке слива. В результате обратная сетевая вода подается на отопление и далее на слив в систему канализации (водостока).

Данное мероприятие носит рекомендательный характер, в результате чего уменьшится время отключения потребителей от тепловых сетей во время аварийных ситуациях.

Для разработки проекта установки перемычек на тепловых сетях необходимо обратиться в проектные организации.

1.3.3 Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип прокладки.

Таблица 12 - Параметры тепловых сетей с.п. Жигули

№ п/п	Наружный диаметр, м	Длина в однотрубном исчислении, м	Изоляционный материал	Год ввода	Тип	Часы работы тепловой сети	Темп. график
с. Жигули Центральная котельная №1							
1	0,159	60	ППУ	1997	Бесканальная	4872	90/70
2	0,108	3400	ППУ	1997	Бесканальная	4872	90/70
3	0,089	1666	ППУ	1997	Бесканальная	4872	90/70
4	0,076	440	ППУ	1997	Бесканальная	4872	90/70
5	0,057	580	ППУ	1997	Бесканальная	4872	90/70
6	0,032	510	ППУ	1997	Бесканальная	4872	90/70
		6656					
с. Жигули Котельная №2"Молодецкий курган"							
1	0,076	220	ППУ	1997	Бесканальная	8400	90/70
2	0,057	990	ППУ	1997	Бесканальная	8400	90/70
3		***1210***					
с. Валы							
	0,076	100	Изовер	1977	бесканальная	4872	90/70

1.3.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.

Сведения о типах и количествах секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях не предоставлены.

1.3.5 Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов.

Тепловые камеры отсутствуют.

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

Отпуск тепловой энергии в сеть от котельных с.п. Жигули осуществляется путем качественного регулирования по нагрузке отопления согласно утвержденному температурному графику.

Сети работают в отопительный период по температурному графику 90/70^{0}С.

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

Фактический температурный режим отпуска тепла в тепловые сети котельных с.п. Жигули соответствует утвержденному графику регулирования отпуска.

Температурный график отпуска тепловой энергии котельных МП муниципального района Ставропольский «СтавропольРесурсСервис» с. п. Жигули представлен в п. 1.2.5.

1.3.8 Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики.

Расчет гидравлических режимов тепловых сетей и пьезометрические графики не выполнены, так как данные материалы входят в состав электронной модели схемы теплоснабжения. Разработка электронной модели с расчетом гидравлических режимов и пьезометрических графиков системы теплоснабжения может быть реализована по требованию заказчика при следующей актуализации настоящей схемы.

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

Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) в с. п. Жигули не предоставлена.

1.3.10 Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет.

Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей в с. п. Жигули не предоставлены. Среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, 8 часов.

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

Теплоснабжающие организации выполняют периодический контроль состояния тепловых сетей. По результатам осмотра оборудования тепловой сети и самой трассы при обходах оценивают состояние оборудования, трубопроводов, строительно-изоляционных конструкций, интенсивность и опасность процесса наружной коррозии труб и намечают необходимые мероприятия по устранению выявленных дефектов или неполадок.

На тепловых сетях проводятся испытания:

- на прочность и плотность;
- на максимальную температуру;
- на тепловые и гидравлические потери.

Планирование текущих и капитальных ремонтов производится исходя из нормативного срока эксплуатации и межремонтного периода объектов системы теплоснабжения, а также на основании дефектов, выявленных при испытаниях.

1.3.12 Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.

Периодичность испытаний на тепловых сетях:

- на прочность и плотность 2 раза в год (после отопительного сезона и перед отопительным сезоном);
- на максимальную температуру 1 раз в 5 лет;

- на тепловые и гидравлические потери 1 раз в 5 лет.

Процедуры летних ремонтов и методы испытаний тепловых сетей соответствуют техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

1.3.13 Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.

Расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) теплоносителя выполнен согласно приказу Министерства энергетики Российской Федерации от 30 декабря 2008 г. №325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии».

Нормируемые эксплуатационные часовые тепловые потери определены на основании данных о конструктивных характеристиках всех участков тепловой сети при среднегодовых условиях работы исходя из норм тепловых потерь.

Таблица 13 - Нормативные потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям МУП муниципального района «СтавропольРесурсСервис» в с.п. Жигули

№ п/п	Наружный диаметр, м	Длина в однотруб. исчисл., м	Изоляционный материал	Год ввода	Тип	Часы работы тепловой сети	Темп. график	Коэф. местных потерь	Удельные часовые тепловые потери, Вт/м	Часовые тепловые потери, Гкал/ч	Тепловые потери за период эксплуатации, Гкал	Объем, м³	Материальная характеристика	Норма утечки теплоносителя для за материалы, т/ч, м³	Потери с теплоносителем, Гкал/ч
с. Жигули Центральная котельная №1															
1	0,159	60	ППУ	1997	Бесканальная	4872	90/70	1,15	36,52	0,0035	12,41	1,06	9,54	0,0327	0,00012
2	0,108	3400	ППУ	1997	Бесканальная	4872	90/70	1,15	31,44	0,1283	334,95	27,2	367,2	0,068	0,00292
3	0,089	1666	ППУ	1997	Бесканальная	4872	90/70	1,15	27,82	0,0533	259,72	8,6268	148,274	0,02201/45	0,00095
4	0,076	440	ППУ	1997	Бесканальная	4872	90/70	1,15	25,95	0,0131	63,98	1,716	33,44	0,00429	0,00018
5	0,057	580	ППУ	1997	Бесканальная	4872	90/70	1,15	22,34	0,015	72,59	0,912	33,06	0,00203	0,00009

Продолжение таблицы 13

№ п/п	Нормативный диаметр, м	Длина в двухтрубном исчислении, м	Изоляция, изоляция п	Год прокладки	Тип прокладки	Часы работы горячей сети	Темп. среднегод.	Коэф. местных потерь	Удельные часовые потери, Гкал/ч м	Часовые потери, Гкал/ч	Тепловые потери за отопительный сезон, Гкал	Объем, м3	Материальная характеристика	Потери с утечкой за отопительный период, Гкал	Потери с утечкой, Гкал/ч
6	0,032	510	ППУ	1997	Бесканальная	4472	95/70	1,15	18,6	0,0189	16,32	0,336	16,32	0,0189	0,00003
Итого:		**6446**							**4,27**		**796,19**	**39,94**	**607,03**	**0,19**	**0,04**
г. Лабинск Ставропольского края															
1	0,076	220	ППУ	1997	Бесканальная	8400	95/70	1,15	25,95	0,007	31,99	0,86	15,72	**0,0021**	0,000002
2	0,057	990	ППУ	1997	Бесканальная	8400	95/70	1,15	22,34	0,03	133,89	1,38	56,43	**0,0185**	0,000149
3		**1210**								**0,03**	**165,88**	**2,24**	**72,15**	**0,01**	**0,0002**
г. Валы															
	0,076	100	Рулонная	1997	Бесканальная	4872	95/70	1,15	51,35	0,0035	17,18	0,36	7,6	0,00005	0,25

31

1.3.20 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.

Устройства защиты тепловых сетей от превышения давления отсутствуют.

1.3.21 Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.

На территории с. п. Жигули бесхозяйных тепловых сетей не выявлено.

1.3.22 Изменения в характеристики тепловых сетей на период актуализации схемы теплоснабжения

Новых тепловых сетей на период актуализации схемы теплоснабжения проложено не было.

1.4 Зоны действия источников тепловой энергии.

Границы зон действия систем теплоснабжения определены точками присоединения самых отдаленных потребителей к тепловым сетям.

Центральная котельная №1, расположенная по адресу: с. Жигули, ул. Рабочая, дом 1а, обеспечивает теплом потребителей по ул. Центральная, Строителей.

Центральная котельная №2 обеспечивает тепловой энергией с/п Молодецкий Курган.

Бытовой газовый котел в с. Жигули обеспечивает тепловой энергией офис врачей общей практики.

В с. Валы автономная газовая котельная обеспечивает тепловой энергией здание школы.

Здание ФАП отапливается от бытового газового котла.

Потребители, за исключением тех, которые подключены к данным источникам тепловой энергии с.п. Жигули, используют индивидуальные источники тепловой энергии.

Существующие зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии находящихся в частной собственности жителей с. п. Жигули представлены на рисунках 6, 7.

34

1.3.14. Оценка тепловых потерь в тепловых сетях за последние 3 года при отсутствии приборов учета тепловой энергии.

МП муниципального района Ставропольский «СтаврополькРесурсСервис» ежегодно проходит процедуру утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по сетям.

Норма технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по сетям представлены в таблице 14.

Таблица 14 - нормы технологических потерь при передаче тепловой энергии теплоносителя по сетям.

Наименование организации, осуществляющей регулирование отпуска тепловой энергии	Период регулирования																								
	Базовый период												Утвержденный период												
	период, предшествующий базовому												нормативы, тыс. Гкал												нормативы, тыс. Гкал		
	1	значение	2	Нормативный приказ РЭК	3	Нормативный приказ РЭК	4	Учтено в РЭК	5	отмена тыс. /год	6	Отнесено к самим тыс. /год	7	% к отпуску (гр 6/ гр 7)	8	значение	9	Нормативный приказ РЭК	10	Учтено в РЭК	11	отмена тыс. /год	12	Отнесено к самим тыс. /год	13	% к отпуску (гр 6/ гр 12)	14	значение	15	Нормативный приказ РЭК	16	Учтено в РЭК	17	Отнесено к самим тыс. /год	18	% к отпуску (гр 6/ гр 17)	19	предел. норм.	20	предел. норм.	21	Отнесено к самим тыс. /год	22	% к отпуску (гр 20/ гр 17)	23	к утв. приказу гр 20/ гр. 14
МП Муниципального района Ставропольский «СРС»	10,777		NH 140 от 18.06.2015 г.	10,777	93,454	0	93,454	11,5	10,777		10,777	NH 108 от 26.05.2016 г.	10,777	81,260	13,3	10,777	10,777	NH 246 от 08.08.2017	10,777	106,556	10,11	15,739	15,739	10,777	-	-	-

32

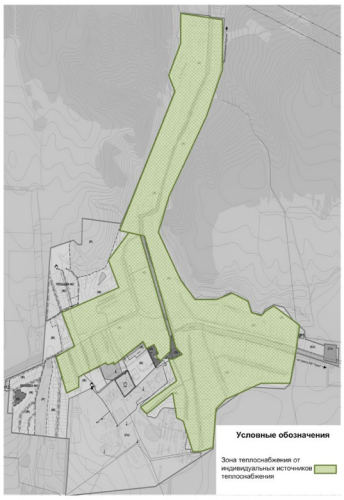


Рисунок 6 – Зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии находящихся в частной собственности жителей с. Жигули

35

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

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

Потребители тепловой энергии в сельском поселении Жигули подключены к тепловым сетям по зависимой схеме. Тепловая энергия используется на цели отопления и ГВС. Описание потребителей и значения тепловых нагрузок, представлены в таблице 15.

Таблица 15 - Тепловые нагрузки зданий, подключенных к системе теплоснабжения в с. п. Жигули.

№ п/п	Наименование	Адрес	Нагрузка Гкал/час	Объем здания, м^3
1	Администрация	с. Жигули ул. Центральная, дом 28	0,101	3248
2	Школа	с. Жигули ул. Центральная, дом 4	0,25	10389
3	КБО	с. Жигули ул. Центральная, дом 6	0,032	840
4	Гараж	с. Жигули, ул. Строительная, д. 2а	0,008	160
5	МКД	с. Жигули, ул. Строительная, д. 2	0,09	2262
6	Ж/дом	с. Жигули, ул. Строительная, д. 4/2	0,009	154
7	ДК	с. Жигули ул. Центральная, дом 2а	0,07	2556
8	МКД	с. Жигули ул. Центральная, дом 1	0,104	2677
9	Магазин	с. Жигули ул. Центральная, дом 40	0,005	172
10	МКД	с. Жигули ул. Центральная, дом 2а	0,104	2675
11	Ж/дом	с. Жигули ул. Центральная, дом 10	0,019	333
12	Ж/дом	с. Жигули ул. Центральная, дом 12	0,023	428
13	Ж/дом	с. Жигули ул. Центральная, дом 16	0,013	223
14	Ж/дом	с. Жигули ул. Центральная, дом 14	0,039	777
15	Ж/дом	с. Жигули ул. Центральная, дом 20	0,01	170
16	Д/сад "Колосок"	с. Жигули ул. Центральная, дом 24	0,102	2545
17	Больница	с. Жигули ул. Центральная, дом 28а	0,119	3960
18	Гараж	с. Жигули ул. Центральная, дом 28б	0,022	457
			1,12	
		ЦГК №2 с.п. Молодецкий курган 1а		
1	МКД	СП Молодецкий курган,д.2	0,098	2448
2	МКД	СП Молодецкий курган,д.1	0,098	2448
3	Санаторий "Молодецкий курган"	Прачка, душевые	0,032	792
		Лечебный корпус	0,3348	9566
		переход	0,047	1243
		Спальный корпус №1	0,148	4243
		Спальный корпус №2	0,148	4213
			0,9058	
1	Бытовой газовый котел с. Жигули	Офис врачей общей практики	**0,01**	-
2	Автономная газовая котельная с. Валы	Школа	**0,09**	-
3	Бытовой газовый котел с. Валы	ФАП	**0,01**	-

1.5.2 Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период.

Число часов работы за отопительный период - 4 872 часа.

Значения потребления тепловой энергии от действующих котельных в с. п. Жигули за отопительный период представлены в таблице 16.

Таблица 16 - Значения потребления тепловой энергии от действующих котельных в с.п. Жигули

№ п/п	Наименование	Адрес	Расчетное потребление тепловой энергии на отопление за отопительный период, Гкал
1	Администрация	с. Жигули ул. Центральная, дом 28	383,8
2	Школа	с. Жигули ул. Центральная, дом 4	950,0
3	КБО	с. Жигули ул. Центральная, дом 6	121,6
4	Гараж	с. Жигули, ул. Строительная, д. 2а	30,4
5	МКД	с. Жигули, ул. Строительная, д. 2	342,0
6	Ж/дом	с. Жигули, ул. Строительная, д. 4/2	34,2
7	ДК	с. Жигули ул. Центральная, дом 2а	266,0
8	МКД	с. Жигули ул. Центральная, дом 1	395,2
9	Магазин	с. Жигули ул. Центральная, дом 40	19,0
10	МКД	с. Жигули ул. Центральная, дом 2а	395,2
11	Ж/дом	с. Жигули ул. Центральная, дом 10	72,2
12	Ж/дом	с. Жигули ул. Центральная, дом 12	87,4
13	Ж/дом	с. Жигули ул. Центральная, дом 16	49,4
14	Ж/дом	с. Жигули ул. Центральная, дом 14	148,2
15	Ж/дом	с. Жигули ул. Центральная, дом 20	38,0
16	Д/сад "Колосок"	с. Жигули ул. Центральная, дом 24	387,6
17	Больница	с. Жигули ул. Центральная, дом 28а	452,2
18	Гараж	с. Жигули ул. Центральная, дом 28б	83,6
		ЦГК №2 с.п. Молодецкий курган 1а	
1	МКД	СП Молодецкий курган,д.2	2448
2	МКД	СП Молодецкий курган,д.1	2448

1.3.15 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети в с. п. Жигули отсутствуют.

1.3.16 Описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям.

Системы отопления потребителей подключены непосредственно к тепловым сетям, без каких-либо теплообменных или смешивающих устройств. Согласно требованиями СНиП 41-01-2003 «Отопление, Вентиляция, Кондиционирование» максимально допустимая температура теплоносителя в системе отопления или теплоотдающей поверхности отопительного прибора в жилых, общественных и административно-бытовых зданиях составляет 95 ºС.

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

На источниках теплоснабжения, приборы коммерческого учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, отсутствуют.

Утвержденные планы по установке приборов учета тепловой энергии отсутствуют.

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

Данные о работе диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации не предоставлены.

1.3.19 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.

Сведения об уровне автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций не предоставлены.

33

Рисунок 7 – Зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии находящихся в частной собственности жителей с. Валы

36

Продолжение таблицы 16

№ п/п	Наименование	Адрес	Расчетное потребление тепловой энергии на отопление за отопительный период, Гкал
	Санаторий "Молодецкий курган"	Прачка, душевые	792
		Лечебный корпус	9566
		Переход	1243
		Спальный корпус №1	4243
		Спальный корпус №2	4213
	Бытовой газовый котел с. Жигули	Офис врачей общей практики	21,9
	Автономная газовая котельная с. Валы	Школа	197,3
	Бытовой газовый котел с. Валы	ФАП	21,9

1.5.3 Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление.

Приказом № 119 Минэнерго и ЖКХ Самарской области от 16.05.2017 г., установлены нормативы расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в жилых помещениях. Согласно приложению 1 к настоящему Приказу, в Красноярском районе вступают в силу с 01.07.2019 г.

Таблица 17- Нормативы потребления тепловой энергии для населения на горячее водоснабжение

Конструктивные особенности многоквартирных домов или жилых домов	Централизованная система теплоснабжения (горячего водоснабжения)		Нецентрализованная система теплоснабжения (горячего водоснабжения) 3
	Открытая	Закрытая	
Неизолированные стояки и полотенцесушители	0,068	0,065	0,065
Изолированные стояки и полотенцесушители	0,063	0,060	х
Неизолированные стояки и отсутствие полотенцесушителей	0,063	0,060	0,060
Изолированные стояки и отсутствие полотенцесушителей	0,058	0,055	

40

Таблица 18- Нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление утвержденные Минэнерго и ЖКХ Самарской области от 20.06.2016 г приказ №131

Категория многоквартирного (жилого) дома	Норматив потребления (Гкал на 1 кв. метр общей площади жилого помещения в месяц)					
	многоквартирных и жилых дома со стенами из камня, кирпича		многоквартирных и жилых дома со стенами из панелей, блоков		многоквартирных и жилых дома со стенами из дерева, смешанных и других материалов	
	На 12 месяцев <*>	На 7 месяцев	На 12 месяцев <*>	На 7 месяцев	На 12 месяцев <*>	На 7 месяцев
Этажность/Метод расчета	многоквартирные и жилые дома до 1999 года постройки включительно					
1 - 4	0,0180	0,0309 метод аналогов	0,0180	0,0309 метод аналогов	0,0180	0,0309 метод аналогов
5 - 9	0,0173	0,0297 метод аналогов	0,0175	0,0300 метод аналогов	0,0175	0,0300 метод аналогов
10 - 14	0,0150	0,0257 метод аналогов	0,0163	0,0279 метод аналогов	0,0163	0,0279 метод аналогов
15 и выше	0,0133	0,0228 метод аналогов	0,0148	0,0254 метод аналогов	0,0148	0,0254 метод аналогов
Этажность/Метод расчета	многоквартирные и жилые дома после 1999 года постройки					
1 - 4	0,0142	0,0243 метод аналогов	0,0155	0,0266 метод аналогов	0,0155	0,0266 метод аналогов
5 - 9	0,0140	0,0240 метод аналогов	0,0146	0,0250 метод аналогов	0,0146	0,0250 метод аналогов
10 - 14	0,0139	0,0238 метод аналогов	0,0137	0,0235 метод аналогов	0,0137	0,0235 метод аналогов
15 и выше	0,0137	0,0235 метод аналогов	0,0128	0,0219 метод аналогов	0,0128	0,0219 метод аналогов

1.6 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии.

1.6.1 Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в случае нескольких выводов тепловой мощности от одного источника тепловой энергии - по каждому из выводов.

Балансы тепловой мощности и нагрузки котельных с. п. Жигули представлены в таблице 19.

Таблица 19 – Значения тепловой мощности систем теплоснабжения, Гкал/ч

№ п/п	Наименование	с. Жигули, Центральная газовая котельная №1	с. Жигули, Центральная газовая котельная №2	с. Жигули, Бытовой газовый котел	с. Валы, автономная газовая котельная	с. Валы бытовой газовый котел ФАП
		Базовое значение	Базовое значение	Базовое значение	Базовое значение	Базовое значение
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	2,58	1,72	0,02	0,172	0,02
2	Располагаемая тепловая	1,655	1,6	0,02	0,172	0,02

№ п/п	Наименование	с. Жигули, Центральная газовая котельная №1	с. Жигули, Центральная газовая котельная №2	с. Жигули, Бытовой газовый котел	с. Валы, автономная газовая котельная	с. Валы бытовой газовый котел ФАП
		Базовое значение	Базовое значение	Базовое значение	Базовое значение	Базовое значение
	мощность источника тепловой энергии					
3	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	0,028	0,015	0	0	0
4	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,627	1,585	0,02	0,172	0,02
5	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, в том числе:	0,227	0,0322	0	0,0036	0
5.1	теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	0,223	0,032	0	0,0035	0
5.2	потерей теплоносителя	0,004	0,0002	0	0,00005	0
6	Тепловая мощность котельного оборудования на резервном топливе	0	0	0	0	0
7	Тепловая нагрузка подключенных потребителей	1,12	0,91	0,01	0,09	0,01
8	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии	+0,28	+0,643	+0,01	+0,0784	+0,01

На всех источниках тепловой энергии с. п. Жигули дефициты тепловой мощности отсутствуют.

1.6.2 Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии и выводам тепловой мощности от источников тепловой энергии.

Резервы тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии представлены в п. 1.6.1

1.6.3 Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника к потребителю.

Расчет гидравлических режимов тепловых сетей не выполнены, так как данные материалы входят в состав электронной модели схемы теплоснабжения. Разработка электронной модели с расчетом гидравлических режимов систем

теплоснабжения может быть реализована по требованию заказчика при следующей актуализации настоящей схемы.

1.6.4 Причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Дефицит тепловой мощности отсутствует.

1.6.5 Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности.

Согласно ГП, расширение технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности не планируется.

1.7 Балансы теплоносителя.

Тепловые сети источников теплоснабжения двухтрубные, закрытые. Утечка сетевой воды в системах теплопотребления, через неплотности соединений и уплотнений трубопроводной арматуры и насосов, компенсируются на котельных подпиточной водой. Для заполнения тепловой сети и подпитки используется вода от централизованного водоснабжения.

Расчетные показатели балансов теплоносителя систем теплоснабжения с. Жигули представлены в таблице 20.

Таблица 20 - Баланс теплоносителя систем теплоснабжения в с.п. Жигули.

№ п/п	Наименование	с. Жигули, Центральная газовая котельная №1	с. Жигули, Центральная газовая котельная №2	с. Жигули, Бытовой газовый котел	с. Валы, автономная газовая котельная	с. Валы бытовой газовый котел ФАП
		Базовое значение	Базовое значение	Базовое значение	Базовое значение	Базовое значение
1	Расход теплоносителя, т/ч	0,055	0,0383	0,0004	0,0047	0,0005
2	Объем теплоносителя в тепловой сети, м³	51,1800	8,8000	0,0000	0,3900	0
3	Расход воды для подпитки тепловой сети, м³/ч	0,1280	0,0220	0,0000	0,0010	0
4	Аварийная величина подпитки тепловой сети, м³/ч	1,0236	0,1760	0,0000	0,0078	0
5	Годовой расход воды для подпитки тепловой сети, м³	623,3724	107,1840	0,0000	4,7502	0
6	Резерв (+) / дефицит (-) производительности ВПУ	-	-	-	-	

1.8 Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.

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

Основным видом топлива в котельных с. п. Жигули, является природный газ. Резервное топливо не предусмотрено проектом. Обеспечение топливом производится надлежащим образом в соответствии с действующими нормативными документами. Теплотворная способность природного газа составляет 8200 Ккал/м3.

В таблице 21 представлены топливные балансы по котельным с. Жигули.

Таблица 21 - Топливный баланс систем теплоснабжения в с. п. Жигули.

№ п/п	Наименование	с. Жигули, Центральная газовая котельная №1	с. Жигули, Центральная газовая котельная №2	с. Жигули, Бытовой газовый котел	с. Валы, автономная газовая котельная	с. Валы бытовой газовый котел ФАП
		Базовое значение	Базовое значение	Базовое значение	Базовое значение	Базовое значение
1	Затраты тепловой мощности, Гкал/ч	1,375	0,9572	0,01	0,0936	0,01
2	Расчетная выработка тепловой энергии, Гкал	4242,16	3344,51	32,94	330,57	29,41
3	Удельный расход основного топлива, кг у.т./Гкал	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
4	Расчетный годовой расход основного топлива, т у.т.	673,23	530,77	5,23	52,46	4,67
5	Расчетный годовой расход основного топлива, тыс. м³ природного газа	583,39	459,94	4,53	45,46	4,04

1.8.2 Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями.

Резервное и аварийное топливо на котельных в с.п. Жигули не используется.

1.8.3 Описание особенностей характеристик топлив в зависимости от мест поставки.

Основное топливо котельных с.п. Жигули– природный газ. Характеристики топлива не зависят от места поставки.

1.8.4 Анализ поставки топлива в периоды расчетных температур наружного воздуха.

Поставки топлива в периоды расчетных температур наружного воздуха не различаются.

1.9 Надежность теплоснабжения.

1.9.1 Описание показателей, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии.

Согласно методическим указаниям по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения (приказ Минрегиона России от 26 июля 2013 г. № 310) далее приведены показатели надежности системы теплоснабжения

Показатель надежности электроснабжения источников тепла ($K_э$) характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания:

• при наличии резервного электроснабжения $K_э$ = 1,0;

• при отсутствии резервного электроснабжения при мощности источника тепловой энергии (Гкал/ч):

до 5,0 - $K_э$ = 0,8;

5,0 – 20 - $K_э$ = 0,7;

свыше 20 - $K_э$ = 0,6.

Показатель надежности водоснабжения источников тепла ($K_в$) характеризуется наличием или отсутствием резервного водоснабжения:

• при наличии резервного водоснабжения $K_в$ = 1,0;

• при отсутствии резервного водоснабжения при мощности источника тепловой энергии (Гкал/ч):

до 5,0 - $K_в$ = 0,8;

5,0 – 20 - $K_в$ = 0,7;

свыше 20 - $K_в$ = 0,6.

Показатель надежности топливоснабжения источников тепла ($K_т$) характеризуется наличием или отсутствием резервного топливоснабжения:

• при наличии резервного топлива $K_т$ = 1,0;

• при отсутствии резервного топлива при мощности источника тепловой энергии (Гкал/ч):

до 5,0 - $K_т$ = 1,0;

5,0 – 20 - $K_т$ = 0,7;

свыше 20 - $K_т$ = 0,5.

Показатель соответствия тепловой мощности источников тепла и пропускной способности тепловых сетей фактическим тепловым нагрузкам потребителей ($K_б$).

Величина этого показателя определяется размером дефицита (%):

до 10 - $K_б$ = 1,0;

10 – 20 - $K_б$ = 0,8;

20 – 30 - $K_б$ - 0,6;

свыше 30 - $K_б$ = 0,3.

Показатель уровня резервирования ($K_р$) источников тепла и элементов тепловой сети, характеризуемый отношением резервируемой фактической тепловой нагрузки к фактической тепловой нагрузке (%) системы теплоснабжения, подлежащей резервированию:

90 – 100 - $K_р$ = 1,0;

70 – 90 - $K_р$ = 0,7;

50 – 70 - $K_р$ = 0,5;

30 – 50 - $K_р$ = 0,3;

менее 30 - $K_р$ = 0,2.

Показатель технического состояния тепловых сетей ($K_с$), характеризуемый долей ветхих, подлежащих замене (%) трубопроводов:

до 10 - $K_с$ = 1,0;

10 – 20 - $K_с$ = 0,8;

20 – 30 - $K_с$ = 0,6;

свыше 30 - $K_с$ = 0,5.

Показатель интенсивности отказов тепловых сетей ($K_{отк}$), характеризуемый количеством вынужденных отключений участков тепловой сети с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением за последние три года

$$И_{отк} = n_{отк}/(3*S) \quad [1/(км*год)],$$

где $n_{отк}$ - количество отказов за последние три года;

S- протяженность тепловой сети данной системы теплоснабжения [км].

В зависимости от интенсивности отказов ($И_{отк}$) определяется показатель надежности ($K_{отк}$)

до 0,5 - $K_{отк}$ = 1,0;

0,5 - 0,8 - $K_{отк}$ = 0,8;

0,8 - 1,2 - $K_{отк}$ = 0,6;

свыше 1,2 - $K_{отк}$ = 0,5;

Показатель относительного недоотпуска тепла ($K_{нед}$) в результате аварий и инцидентов определяется по формуле:

$$Q_{нед} = Q_{ав}/Q_{факт}*100 \quad [\%]$$

где $Q_{ав}$ - аварийный недоотпуск тепла за последние 3 года;

$Q_{факт}$ - фактический отпуск тепла системой теплоснабжения за последние три года.

В зависимости от величины недоотпуска тепла ($Q_{нед}$) определяется показатель надежности ($K_{нед}$)

до 0,1 - $K_{нед}$ = 1,0;

0,1 - 0,3 - $K_{нед}$ = 0,8;

0,3 - 0,5 - $K_{нед}$ = 0,6;

свыше 0,5 - $K_{нед}$ = 0,5.

Показатель качества теплоснабжения ($K_ж$), характеризуемый количеством жалоб потребителей тепла на нарушение качества теплоснабжения.

$$Ж = Д_{жал}/ Д_{сумм}*100 \quad [\%]$$

где $Д_{сумм}$ - количество зданий, снабжающихся теплом от системы теплоснабжения;

$Д_{жал}$ - количество зданий, по которым поступили жалобы на работу системы теплоснабжения.

В зависимости от рассчитанного коэффициента (Ж) определяется показатель надежности ($K_ж$)

до 0,2 - $K_ж$ = 1,0;

0,2 – 0,5 - $K_ж$ = 0,8;

0,5 – 0,8 - $K_ж$ = 0,6;

свыше 0,8 - $K_ж$ = 0,4.

Показатель надежности конкретной системы теплоснабжения ($K_{инд}$) определяется как средний по частным показателям $K_э$, $K_в$, $K_т$, $K_б$, $K_р$ и $K_с$:

$$K_{инд} = \frac{K_э + K_в + K_т + K_б + K_р + K_с + K_{отк} + K_{нед} + K_ж}{n},$$

где n - число показателей, учтенных в числителе.

Общий показатель надежности систем теплоснабжения поселения, городского округа (при наличии нескольких систем теплоснабжения) определяется:

$$K_{общ}^{сист} = \frac{Q_1 \cdot K_{инд}^{сист1} + \ldots + Q_n \cdot K_{инд}^{сист\,n}}{Q_1 + \ldots + Q_n},$$

где $K_{инд}^{сист1}$, $K_{инд}^{систn}$ - значения показателей надежности отдельных систем теплоснабжения;

Q_1, Q_n - расчетные тепловые нагрузки потребителей отдельных систем теплоснабжения.

Оценка надежности систем теплоснабжения

В зависимости от полученных показателей надежности системы теплоснабжения с точки зрения надежности могут быть оценены как:

• высоконадежные - более 0,9;

• надежные - 0,75 - 0,89;

• малонадежные - 0,5 - 0,74;

• ненадежные - менее 0,5.

1.9.2 Анализ аварийных отключений потребителей.

Время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений, в значительной степени зависит от следующих факторов: диаметр трубопровода, тип прокладки, объем дренирования и заполнения тепловой сети, а также времени затраченного на согласование раскопок с собственниками смежных коммуникаций.

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой теплосети, и соответствует установленным нормативам. Нормативный перерыв теплоснабжения (с момента обнаружения, идентификации дефекта и подготовки рабочего места, включающего в себя установление точного места повреждения (со вскрытием канала) и начала операций по локализации поврежденного трубопровода).

Нормативы времени восстановления теплоснабжения после аварийных отключений представлены в таблице 22.

Таблица 22 – Нормативы времени восстановления теплоснабжения

Условный диаметр трубопровода отключаемой тепловой сети, мм	Среднее время на восстановление теплоснабжения при отключении т/с, час
50	2
80	3
100	4
150	5
200	6
300	7
400	8
500	9
600	8
700	9
800	10
1000	12

1.9.3 Анализ времени восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений.

Сведения о времени восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений не предоставлены.

1.9.4 Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения).

Тепловые сети ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения в с.п. Жигули отсутствуют.

1.10 Технико-экономические показатели теплоснабжающей организации

Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих организаций (одновременно и теплосетевых компаний) определены в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями. В настоящее время МП муниципального района Ставропольский «СтавропольРесурсСервис» являются теплоснабжающей организацией, обеспечивающими потребности в теплоснабжении сельского поселения Жигули.

Сведения о теплоснабжающей организации МП муниципального района Ставропольский «СтавропольРесурсСервис» представлены в таблице 23, информация о расходах на производство и передачу тепловой энергии МП муниципального района Ставропольский «СтавропольРесурсСервис» за 2018 г. представлена в таблице 23.

Таблица 23 - Сведения о теплоснабжающих организациях МП муниципального района Ставропольский «СтавропольРесурсСервис»

Наименование организации	МП муниципального района Ставропольский "СтавропольРесурсСервис"
ИНН организации	6382061363
КПП организации	638201001
Вид деятельности	-Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными; – Ремонт машин и оборудования; – Ремонт электрического оборудования; – Монтаж промышленных машин и оборудования; – Передача пара и горячей воды (тепловой энергии); – Распределение пара и горячей воды (тепловой энергии); – Забор и очистка воды для питьевых и промышленных нужд; – Распределение и очистка воды для питьевых и промышленных нужд; – Сбор и обработка сточных вод; – Сбор отходов; – Обработка и утилизация отходов; – Строительство инженерных коммуникаций для водоснабжения и водоотведения, газоснабжения; – Строительство местных линий электропередачи и связи; - Производство земляных работ; - Производство электромонтажных работ; - Производство санитарно-технических работ, монтаж отопительных систем и систем кондиционирования воздуха; - Работы гидроизоляционные; - Перевозка грузов специализированными автотранспортными средствами; – Перевозка грузов неспециализированными автотранспортными средствами.
Адрес организации	
Юридический адрес:	445146, Самарская область, Ставропольский район, с. Хрящевка, ул. Советская, д. 2.
Почтовый адрес:	445146, Самарская область, Ставропольский район, с. Хрящевка, ул. Советская, д. 2.

Наименование организации	МП муниципального района Ставропольский "СтавропольРесурсСервис"
Руководитель	
Фамилия, имя, отчество:	Директор – Соловых Дмитрий Васильевич
Номер телефона/факс:	+7 84825 5-82-25

Информация о расходах на производство и передачу тепловой энергии МП муниципального района Ставропольский "СтавропольРесурсСервис" за 2018 г. представлена в таблице 24.

Таблица 24 - Перечень расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии МП муниципального района Ставропольский "СтавропольРесурсСервис" за 2018 г.

Наименование показателей	Ед. изм.	Отчетный период	Аналогичный период прошлого года
		Полезный отпуск	Полезный отпуск
Натуральные показатели			
Баланс производства, передачи и сбыта тепловой энергии			
Выработка тепловой энергии	тыс Гкал	79,89	77,46
Собственные нужды источника тепла	тыс Гкал		1,86
Отпуск с коллекторов, всего	тыс Гкал	79,89	75,60
На нужды предприятия	тыс Гкал	0,00	0,00
на собственное производство	тыс Гкал		
на хозяйственные нужды	тыс Гкал		
Населению, исполнителям коммунальных услуг (управляющим организациям, ТСЖ, ЖСК, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам, при непосредственном управлении многоквартирным домом собственниками помещений - иным организациям, приобретающим коммунальные ресурсы)	тыс Гкал	0,00	0,00
по нормативам	тыс Гкал	0,00	0,00
по приборам учета	тыс Гкал	0,00	0,00
по приборам учета	%	0,00%	0,00%
Населению, проживающему в индивидуальных жилых домах (за исключением многоквартирных домов)	тыс Гкал	0,00	0,00
по нормативам	тыс Гкал		
по приборам учета	тыс Гкал		
по приборам учета	%	0,00%	0,00%
Населению, проживающему в многоквартирных домах	тыс Гкал	0,00	0,00

51

Продолжение таблицы 24

Наименование показателей	Ед. изм.	Отчетный период	Аналогичный период прошлого года
		Полезный отпуск	Полезный отпуск
по нормативам	тыс Гкал		
по приборам учета	тыс Гкал		
по приборам учета	%	0,00%	0,00%
Финансируемым из бюджетов всех уровней	тыс Гкал	0,00	0,00
по нормативам	тыс Гкал		
по приборам учета	тыс Гкал		
по приборам учета	%	0,00%	0,00%
Прочим потребителям (за исключением организаций-перепродавцов)	тыс Гкал	0.00	0,00
по нормативам	тыс Гкал		
по приборам учета	тыс Гкал		
по приборам учета	%	0,00%	0,00%
Организации-перепродавцы	тыс Гкал	0,00	0,00
по нормативам	тыс Гкал		
по приборам учета	тыс Гкал		
по приборам учета	%	0,00%	0,00%
В собственную тепловую сеть	тыс Гкал	79,89	75,60
Покупная тепловая энергия, всего	тыс Гкал	0,00	0,00
С коллекторов	тыс Гкал		
в том числе покупка потерь с коллекторов	тыс Гкал		
Из тепловой сети	тыс Гкал		
Отпуск в сеть	тыс Гкал	84,24	75,60
Потери в сетях, в том числе:	тыс Гкал	0,00	2,36
через изоляцию	тыс Гкал		
с потерями теплоносителя	тыс Гкал		2,36
Процент потерь	%	0,00%	3,12%
Полезный отпуск из тепловой сети	тыс Гкал	84,24	73,24
на нужды отопления	тыс Гкал	81,70	70,21
на нужды горячего водоснабжения	тыс Гкал	2.54	3,03
На нужды предприятия, учитываемые в тарифах (ценах) других видов деятельности, всего, в том числе	тыс м3	0,00	0,00
на собственное производство	тыс м3		
на хозяйственные нужды	тыс м3		

52

Продолжение таблицы 24

Наименование показателей	Ед. изм.	Отчетный период	Аналогичный период прошлого года
		Полезный отпуск	Полезный отпуск
Населению, исполнителям коммунальных услуг (управляющим организациям, ТСЖ, ЖСК, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам, при непосредственном управлении многоквартирным домом собственниками помещений - иным организациям, приобретающим коммунальные ресурсы)	тыс Гкал	27,41	30,41
по нормативам	тыс Гкал	26,63	30,01
по приборам учета	тыс Гкал	0,78	0,40
по приборам учета	%	2,83%	1,32%
Населению, проживающему в индивидуальных жилых домах (за исключением многоквартирных домов)	тыс Гкал	0,00	0,00
по нормативам	тыс Гкал		
по приборам учета	тыс Гкал		
по приборам учета	%	0,00%	0,00%
Населению, проживающему в многоквартирных домах	тыс Гкал	27,41	30,41
по нормативам	тыс Гкал	26,63	30,01
по приборам учета	тыс Гкал	0,78	0,40
по приборам учета	%	2,83%	1,32%
Финансируемым из бюджетов всех уровней	тыс Гкал	49,57	40,37
по нормативам	тыс Гкал	49,57	40,37
по приборам учета	тыс Гкал	0,00	
по приборам учета	%	0,00%	0,00%
Прочим потребителям (за исключением организаций-перепродавцов)	тыс Гкал	7,26	2,46
по нормативам	тыс Гкал	5,17	1,45
по приборам учета	тыс Гкал	2,09	1,01
по приборам учета	%	28,75%	41,06%
Организации-перепродавцы	тыс Гкал	0,00	0,00
по нормативам	тыс Гкал		
по приборам учета	тыс Гкал		
по приборам учета	%	0,00%	0,00%
Установленная тепловая мощность	Гкал/час	46,73	47,10
Подключенная (фактическая) тепловая нагрузка	Гкал/час	16,13	14,53

53

Продолжение таблицы 23

Наименование показателей	Ед. изм.	Полезный отпуск с коллектора	Полезный отпуск из тепловой сети	Полезный отпуск с коллектора	Полезный отпуск из тепловой сети
Полная себестоимость					
Топливо на технологические цели	тыс руб	62 862,96	0,00	58 856,13	0,00
Уголь	тыс руб				
Цена топлива, в том числе	руб/т	0,00	0,00	0,00	0,00
тариф транспортировки топлива	руб/т				
Объем топлива	т				
Газ природный, в том числе	тыс руб	62 862,96	0,00	58 856,13	0,00
Газ по регулируемой цене	тыс руб	62 862,96		58 856,13	
Цена топлива, в том числе	руб/тыс м3	5 290,11	0,00	5 109.04	0,00
тариф транспортировки топлива	руб/тыс м3	918,31		890,57	
Объем топлива	тыс м3	11 883,11		11 519,99	
Газ по нерегулируемой цене	тыс руб				
Цена топлива, в том числе	руб/тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00
тариф транспортировки топлива	руб/тыс м3				
Объем топлива	тыс м3				
Газ сжиженный	тыс руб				
Цена топлива, в том числе	руб/тыс м3	0,00	0,00	0,00	0,00
тариф транспортировки топлива	руб/тыс м3				
Объем топлива	тыс м3				
Мазут	тыс руб				
Цена топлива, в том числе	руб/т	0,00	0,00	0,00	0,00
тариф транспортировки топлива	руб/т				
Объем топлива	т				
Нефть	тыс руб				
Цена топлива, в том числе	руб/т	0,00	0,00	0,00	0,00
тариф транспортировки топлива	руб/т				
Объем топлива	т				
Дизельное топливо	тыс руб				
Цена топлива, в том числе	руб/т	0,00	0,00	0,00	0,00
тариф транспортировки топлива	руб/т				
Объем топлива	т				
Дрова	тыс руб				

54

Продолжение таблицы 24

Вид отпуска	Ед. изм.	Полезный отпуск с коллектора	Полезный отпуск из тепловой сети	Полезный отпуск с коллектора	Полезный отпуск из тепловой сети
Цена топлива, в том числе	руб/т	0,00	0,00	0,00	0,00
тариф транспортировки топлива	руб/т				
Объем топлива	т				
Прочие виды топлива	тыс руб				
Электрическая энергия (на производственные цели)	тыс руб	15 933,54	0,00	13 207,11	0,00
Энергия НН (0,4 кВ и ниже)	тыс руб	8 479,83	0,00	7 027,79	0,00
Тариф на энергию	руб/кВтч	5,90		5,61	
Объем энергии	тыс кВтч	1 436,36		1 252,41	
Заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже)	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00
Тариф на заявленную мощность	руб/кВтмес				
Объём мощности отчётного периода	МВт				
Энергия СН 2 (1-20 кВ)	тыс руб	7 453,71	0,00	6 179,32	0,00
Тариф на энергию	руб/кВтч	5,90		5,61	
Объем энергии	тыс кВтч	1 262,55		1 101,20	
Заявленная мощность по СН 2 (1-20 кВ)	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00
Тариф на заявленную мощность	руб/кВтмес				
Объём мощности отчётного периода	МВт				
Энергия СН 1 (35 кВ)	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00
Тариф на энергию	руб/кВтч				
Объем энергии	тыс кВтч				
Заявленная мощность по СН 1 (35 кВ)	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00
Тариф на заявленную мощность	руб/кВтмес				
Объём мощности отчётного периода	МВт				
Энергия ВН (110 кВ и выше)	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00
Тариф на энергию	руб/кВтч				
Объем энергии	тыс кВтч				
Заявленная мощность по ВН (110 кВ и выше)	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00
Тариф на заявленную мощность	руб/кВтмес				
Объём мощности отчётного периода	МВт				
Покупная тепловая энергия	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00

55

Продолжение таблицы 24

Вид отпуска	Ед. изм.	Полезный отпуск с коллектора	Полезный отпуск из тепловой сети	Полезный отпуск с коллектора	Полезный отпуск из тепловой сети
получаемую от блок-станций (комбинированная выработка)	тыс руб				
объем	тыс.Гкал				
покупка потерь от блок-станций	тыс руб				
объем	тыс.Гкал				
получаемую от котельных (некомбинированная выработка)	тыс руб				
объем	тыс.Гкал				
покупка потерь от котельных	тыс руб				
Оплата услуг по передаче тепловой энергии	тыс руб				
объем	тыс.Гкал				
Вода на технологические цели	тыс руб	1 089,84		1 351,29	
объем	тыс м3	31,76		41,05	
Теплоноситель	тыс руб				
объем	тыс м3				
Прочие товары (услуги, работы), приобретенные у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, на производственные цели:	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00
транспортировка питьевой воды	тыс руб				
объем	тыс м3				
транспортировка технической воды	тыс руб				
объем	тыс м3				
водоотведение	тыс руб				
объем	тыс м3				
транспортировка сточных вод	тыс руб				
объем	тыс м3				
обращение с твердыми коммунальными отходами	тыс руб				
объем	тыс м3				
прочее	тыс руб				
Расходы на сырье и материалы	тыс руб	7 385,70	0,00	8 320,44	0,00
реагенты	тыс руб				
закупка заполнителей фильтров (песок, гравий и пр.)	тыс руб				
горюче-смазочные материалы	тыс руб	4 523,60		4 469,35	
прочие материалы и малоценные основные средства	тыс руб	2 862,10		3 851,09	
Ремонт основных средств	тыс руб	2 744,18	0,00	0,00	0,00

56

Продолжение таблицы 24

Вид отпуска	Ед. изм.	Полезный отпуск с коллектора	Полезный отпуск из тепловой сети	Полезный отпуск с коллектора	Полезный отпуск из тепловой сети
выполненный хозяйственным способом (за исключением затрат на заработную плату и отчислений с фонда заработной платы)	тыс руб	2 744,18			
выполненный подрядным способом	тыс руб				
Арендная плата (концессионная плата, лизинговые платежи) за эксплуатацию централизованных систем водоснабжения; объектов, входящих в состав таких систем; оборудования, используемых в этих системах; земельных участков, на которых расположены объекты централизованных систем водоснабжения	тыс руб				
Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс руб			148,75	
Амортизация основных средств	тыс руб	3 141,68		2 522,32	
Амортизация непроизводственных активов	тыс руб	1 017,15		397,15	
Оплата труда	тыс руб	64 758,06	0,00	49 433,88	0,00
Производственные рабочие	тыс руб	33 453,84		24 275,39	
численность производственных рабочих	чел	148,00		148,00	
среднемесячная оплата труда производственных рабочих	руб	18 836,62		13 668,58	
Ремонтный персонал	тыс руб	4 938,10		4 209,75	
численность ремонтного персонала, распределенного на регулируемый вид деятельности	чел	18,00		18,00	
среднемесячная оплата труда ремонтного персонала	руб	22 861,57		19 489,58	
Цеховой персонал	тыс руб	1 246,85		955,95	
численность цехового персонала, распределенного на регулируемый вид деятельности	чел	4,00		4,00	
среднемесячная оплата труда цехового персонала	руб	25 976,04		19 915,63	
АУП	тыс руб	16 565,29		12 700,50	
численность АУП, распределенного на регулируемый вид деятельности	чел	47,00		47,00	
среднемесячная оплата труда АУП	руб	29 371,08		22 518,62	
Прочий персонал	тыс руб	8 553,98		7 292,29	

57

Продолжение таблицы 24

Вид отпуска	Ед. изм.	Полезный отпуск с коллектора	Полезный отпуск из тепловой сети	Полезный отпуск с коллектора	Полезный отпуск из тепловой сети
численность прочего персонала, распределенного на регулируемый вид деятельности	чел	32,00		32,00	
среднемесячная оплата труда прочего персонала	руб	22 275,99		18 990,34	
Отчисления на социальные нужды	тыс руб	19 556,93	0,00	14 929,03	0,00
отчисления на социальные нужды с оплаты труда производственных рабочих	тыс руб	10 103,06		7 331,17	
отчисления на социальные нужды от заработной платы ремонтного персонала	тыс руб	1 491,31		1 271,34	
отчисления на социальные нужды от заработной платы цехового персонала	тыс руб	376,55		288,70	
отчисления на социальные нужды от заработной платы АУП	тыс руб	5 002,72		3 835,55	
отчисления на социальные нужды от заработной платы прочего персонала	тыс руб	2 583,30		2 202,27	
Работы и (или) услуги, выполненные сторонними организациями и связанные с эксплуатацией централизованных систем теплоснабжения, либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс руб	3 026,52		4 137,45	
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполненных по договорам с организациями	тыс руб	3 517,20	0,00	3 781,41	0,00
услуги связи и интернет	тыс руб	309,74		304,70	
внедоговорная охрана	тыс руб	593,81		711,48	
коммунальные услуги	тыс руб	1 100,23		703,29	
юридические услуги	тыс руб			0,00	
информационные услуги	тыс руб	526,06		510,52	
аудиторские услуги	тыс руб			0,00	
консультационные услуги	тыс руб			7,04	
охрана труда и мед.осмотры	тыс руб	260,99		87,76	
иное (плата за типографские услуги, затраты на канцелярские товары и пр.)	тыс руб	726,37		1 456,62	
Служебные командировки	тыс руб			6,89	
Обучение персонала	тыс руб	66,02		112,71	
Обязательное страхование производственных объектов	тыс руб	135,15		157,43	
Выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс руб			0,00	
Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс руб	304,74	0,00	263,71	0,00

58

Продолжение таблицы 24

Вид отпуска	Ед. изм.	Полезный отпуск с коллектора	Полезный отпуск из тепловой сети	Полезный отпуск с коллектора	Полезный отпуск из тепловой сети
единый налог, учитываемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения	тыс руб				
налог на имущество организаций	тыс руб				
земельный налог	тыс руб				
транспортный налог	тыс руб	229,24		245,79	
плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс руб	75,50		17,92	
прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда и налога на прибыль	тыс руб				
Внереализационные расходы, всего	тыс руб	535,96	0,00	486,64	0,00
вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	тыс руб				
расходы по сомнительным долгам	тыс руб				
расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлеченных для этих целей	тыс руб				
расходы на банковское обслуживание	тыс руб	535,96		486,64	
Другие операционные расходы	тыс руб				
Другие неподконтрольные расходы	тыс руб				
Итого себестоимость	тыс руб	186 075,63	0,00	158 112,34	0,00
Объем дотаций из всех уровней бюджета	тыс руб				
Итого расходов	тыс руб	186 075,63	0,00	158 112,34	0,00
Средний за период тариф, утвержденный населению, исполнителям коммунальных услуг (управляющим организациям, ТСЖ, ЖСК, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам, при непосредственном управлении многоквартирным домом собственниками помещений - иным организациям, приобретающим коммунальные ресурсы) БЕЗ НДС / НДС не облагается	руб/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Средний за период тариф, утвержденный для организаций, финансируемых из бюджетов всех уровней БЕЗ НДС / НДС не облагается	руб/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00

59

Продолжение таблицы 24

Вид отпуска	Ед. изм.	Полезный отпуск из тепловой сети	Полезный отпуск с коллектора	Полезный отпуск с коллектора	Полезный отпуск из тепловой сети
Средний за период тариф, утвержденный для прочих потребителей БЕЗ НДС / НДС не облагается	руб/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Средний за период тариф, утвержденный для организаций-перепродавцов БЕЗ НДС / НДС не облагается	руб/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Товарная продукция (БЕЗ НДС / НДС не облагается), в том числе:	тыс руб	158 681,00	0,00	135 193,85	0,00
От населения, исполнителей коммунальных услуг (управляющих организаций, ТСЖ, ЖСК, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов, при непосредственном управлении многоквартирным домом собственниками помещений - иных организаций, приобретающих коммунальные ресурсы)	тыс руб	50 640,00		45 035,61	
От бюджетных организаций	тыс руб	95 253,00		74 167,99	
От прочих потребителей (за исключением организаций-перепродавцов)	тыс руб	12 788,00		15 990,25	
От организаций-перепродавцов	тыс руб				
Компенсация (разницы между экономически обоснованным тарифом и установленным органом местного самоуправления ограниченным тарифа на услуги по водоснабжению	тыс руб				
Прибыль (Убыток -)	тыс руб	-27 394,63	0,00	-22 918,49	0,00
Расходы из прибыли	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00
Нормативная прибыль	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00
Нормативная прибыль	%	0,00	0,00	0,00	0,00
Капитальные вложения (инвестиции)	тыс руб				
Средства на возврат займов и кредитов, привлекаемые на реализацию инвестиционной программы	тыс руб				
Средства на проценты по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы	тыс руб				
Социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс руб				
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс руб				
Расчетная предпринимательская прибыль	%	0,00	0,00	0,00	0,00
Налог на прибыль (для предприятий на общей системе налогообложения)	тыс руб				
Справочная информация					
Операционные расходы	тыс руб	82 514,83	0,00	66 338,68	0,00
Неподконтрольные расходы	тыс руб	23 674,46	0,00	18 359,13	0,00
Амортизация производственных активов	тыс руб	3 141,68	0,00	2 522,32	0,00
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс руб	79 886,34	0,00	73 414,53	0,00
Совокупная прибыль после налогообложения	тыс руб	-27 394,63	0,00	-22 918,49	0,00
Совокупная прибыль после налогообложения	%	-0,17	0,00	-0,17	0,00
НВВ	тыс руб	158 681,00	0,00	135 193,85	0,00
Дебиторская задолженность	тыс руб	61 849,00		38 778,00	
Кредиторская задолженность	тыс руб	132 291,00		126 758,00	
Стоимость предоставленных услуг	тыс руб	205 768,34		158 250,62	
Фактически оплачено	тыс руб	161 696,46		131 758,13	
Уровень собираемости платежей	%	78,58	0,00	83,26	0,00

1.11 Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

1.11.1 Динамики утвержденных тарифов, устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет.

Утвержденные тарифы Министерством Энергетики и ЖКХ Самарской области на отпуск тепловой энергии населению от МП муниципального района Ставропольский "СтаврополЬРесурсСервис" представлены в таблице 25.

Таблица 25 – Сведения о тарифах МП муниципального района Ставропольский "СтаврополЬРесурсСервис" на тепловую энергию на долгосрочный период

Единица измерения	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без НДС)										
руб./Гкал	1913	1945	1999	2059	2059	2120	2120	2120	2120	2183
Население (НДС не облагается)										
руб./Гкал	2296,60	2334,00	2398,80	2398,80	2470,80	2470,80	2544,00	2544,00	2619,60	2619,60

Рисунок 8 – Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию МП муниципального района Ставропольский "СтаврополЬРесурсСервис", руб./Гкал

Динамика цен на услуги теплоснабжения МП муниципального района Ставропольский "СтаврополЬРесурсСервис" представлены на рисунке 8.

Продолжение таблицы 25

| | | | | | | | | | |

2). Площадка №2 (площадью -13,0 га), расположенная западнее существующей застройки, в границах села.

Количество проектируемых участков – 59 шт.

Общая численность населения застройки ориентировочно составит 207 человек.

Общая площадь жилого фонда в жилом районе ориентировочно составит - 8,550 тыс. м².

Село Валы.

3). Площадка №3 (площадью - 4,0 га), расположенная на северо-востоке существующей застройки, в границах села.

Количество проектируемых участков – 20 шт.

Общая численность населения застройки ориентировочно составит 70 человек.

Общая площадь жилого фонда в жилом районе ориентировочно составит - 3,000 тыс. м².

Протяженность внутриквартальных дорог – 1,0 км

4). Площадка №4 (площадью - 3,1 га), расположенная на юго-востоке от существующей застройки, в границах села.

Количество проектируемых участков – 16 шт.

Общая численность населения застройки ориентировочно составит 56 человек.

Общая площадь жилого фонда в жилом районе ориентировочно составит - 2,400 тыс. м².

Всего площадь новых территорий под застройку в с.п. Жигули составляет – 43,5 га

Всего количество проектируемых приусадебных участков ориентировочно составляет – 227 участков.

Всего общая площадь планируемого жилого фонда ориентировочно составляет – 34050 тыс.м.²

Прирост численности население в с.п. Жигули ориентировочно составит – 795 человек.

Таблица 28 - Функциональное использование территории сельского поселения Жигули

Функциональные зоны	Площадь, га	%
Жилая зона	415,10	61,9
Общественно-деловая зона	10,40	1,6
Зона инженерной и транспортной инфраструктур	28,70	4,3
Производственная зона	2,10	0,3
Зона сельскохозяйственного использования	186,10	27,7
Рекреационная зона	26,00	3,8
Зона специального назначения	2,60	0,4
Всего	670,90	100

Общественно-деловая зона

Проектом Генерального плана предусматривается строительство следующих объектов обслуживания:

Мероприятия в сфере физкультуры и спорта

- строительство плоскостных спортивных сооружений с бассейном($S_{общ}$=1000м²) в с. Жигули до 2025г.

В сфере развития торговли, общественного питания и бытового обслуживания

- Объект культурно- бытового обслуживания $S_{общ}$ =200м² в с. Жигули до 2020г.
- Объект общественного питания на 60 мест, $S_{общ}$ =150м² в с. Жигули до 2020г.

Строительство:

- Церкви в с.Жигули

Таблица 29 - Планируется строительство объектов с.п. Жигули

№№ п/п	Наименование	населенный пункт	Значение
1	Спортивный комплекс с бассейном($S_{общ}$=1000м²)	Жигули	сельского поселения
2	Церковь	Жигули	Частного значения
3	Объект культурно- бытового обслуживания ($S_{общ}$ =200м²)	Жигули	Частного значения
4	Объект общественного питания на 60 мест ($S_{общ}$ =150м²)	Жигули	Частного значения
5	Объект торгового назначения($S_{общ}$=500м²)	Жигули	Частного значения
6	Объект торгового назначения($S_{общ}$=500м²)	Валы	Частного значения

Таблица 30 – Тепловые нагрузки проектируемых объектов

№ п/п	Населенный пункт	Количество жителей	Теплоснабжение				
			5 м² жилого фонда	Расход тепла на отопление жилых зданий Q, Гкал/час	Расход тепла на отопление общест-венных зданий Q, Гкал/час	Общий Расход тепла Q, Гкал/час	Годовые тепло-затраты Q, Гкал
1	Село Жигули	1662	41550	4,5	1,5	6,0	18500
	Площадка №1	462	19800	2,2	0,7	2,9	2890
	Площадка №2	207	8550	0,9	0,3	1,25	1248
2	Село Валы	523	13075	1,4	0,5	1,9	1909
	Площадка №3	70	3000	0,3	0,1	0,4	438
	Площадка №4	56	2400	0,25	0,1	0,35	350

Технологические расходы тепла на планируемые производства учесть дополнительно.

Запланированные или подлежащие реконструкции объекты социальной инфраструктуры в сельском поселении планируется обеспечить теплоснабжением с помощью автономных источников теплоснабжения: модульных котельных или автономных газовых котлов.

На рисунках 9 и 10 представлены перспективные зоны действия систем теплоснабжения в селах: Жигули и Валы от индивидуальных источников теплоснабжения.

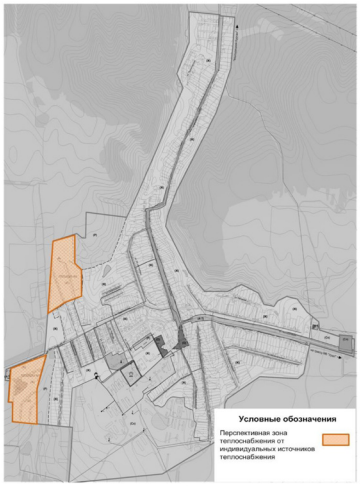


Рисунок 9 – Перспективные зоны действия систем теплоснабжения от индивидуальных тепловых источников с. Жигули

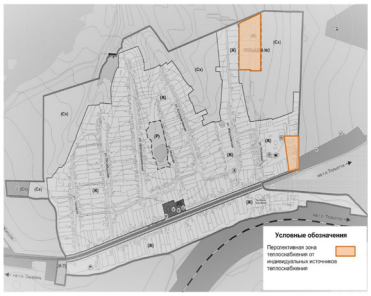


Рисунок 10 – Перспективные зоны действия систем теплоснабжения от индивидуальных тепловых источников с. Валы

2.3 Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Перспективный удельный расход тепловой энергии на отопление индивидуальных жилых домов определен согласно ТСН 23-349-2003 СО «Энергетическая эффективность жилых и общественных зданий», для планируемых жилых домов площадью 150 м² на перспективных площадках с.п. Жигули принят равным 135 кДж/(м² гр.ц. сут.).

2.4 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Согласно данным генерального плана сельского поселения Жигули строительство многоквартирных жилых домов не предусмотрено.

Таблица 31 – Тепловая нагрузка и прирост тепловой нагрузки с. п. Жигули в зонах действия систем теплоснабжения, Гкал/ч.

№ п/п	Наименование показателя	Базовое значение	Расчетный срок строительства до 2033 г.
1	Прирост тепловой нагрузки перспективного строительства всего, в т.ч.	0,9112	-
1.1	в зоне теплоснабжения Центральной котельной №1 (с. Жигули)	0,5576	-
1.2	в зоне теплоснабжения Центральной котельной №2 (с. Жигули)	0,24	-
	В зоне теплоснабжения бытового газового котла офиса врачей общей практики (с. Жигули)	0,01	
1.3	в зоне теплоснабжения Автономной газовой котельной школы (с. Валы)	0,0936	-
1.4	в зоне теплоснабжения бытового газового котла ФАП (с. Валы)	0,01	-
2	Тепловая нагрузка всего, в т.ч.		2,2
2.1	БМК №1 с. Жигули	-	0,927
2.2	БМК №2 с. Жигули	-	0,526
2.3	БМК №3 площадка №1	-	0,465
2.4	БМК №4 площадка №1	-	0,235

Продолжение таблицы 31

№ п/п	Наименование показателя	Базовое значение	Расчетный срок строительства до 2033 г.
2.5	БМК №5 с. Жигули	-	0,047

Перспективные зоны теплоснабжения существующих котельных и планируемых блочно-модульных источников тепловой энергии, действующих на территории с. Жигули представлены на рисунке 11.

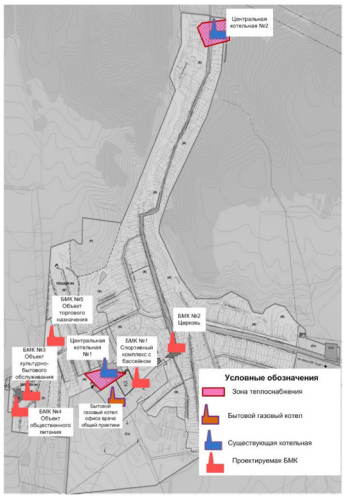


Рисунок 11 – Перспективные зоны теплоснабжения планируемых блочно-модульных источников тепловой энергии и существующих, действующих на территории с. Жигули

2.5 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе

Значения прироста тепловой нагрузки перспективных объектов ИЖС определены в соответствии с СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий». Потребляемая тепловая мощность существующих и перспективных индивидуальных жилых домов сельского поселения Жигули рассчитана по укрупненным показателям и представлена в таблице 32.

Таблица 32 – Значения потребляемой тепловой мощности ИЖС с.п. Жигули, Гкал/ч.

№ п/п	Наименование показателя	Базовое значение	Расчетный срок строительства до 2033 г.
1	Прирост тепловой нагрузки индивидуальных жилых домов перспективного строительства всего, в т.ч.	-	5,9
1.1	на территории с. Жигули :	-	-
1.3	площадка №1 (с. Жигули)	-	2,2
1.4	площадка №2 (с. Жигули)	-	0,9
1.5	площадка №3 (с. Валы)	-	0,3
	площадка №4 (с. Валы)		0,25
2	Потребляемая тепловая мощность индивидуальных жилых домов	2,25	

2.6 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе.

Приросты потребления тепловой энергии объектами, расположенными в производственных зонах с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования в генеральном плане с. п. Жигули отсутствуют.

2.7 Объекты теплопотребления, подключенные к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

К существующим тепловым сетям за период актуализации схемы теплоснабжения новых подключений не производилось.

2.8 Прогноз перспективной застройки относительно указанного в утвержденной схеме теплоснабжения прогноза перспективной застройки.

Строительство новых объектов в районе действующих котельных не планируется.

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения.

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. N 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» разработка электронной модели системы теплоснабжения поселений с численностью населения до 100 тыс. человек не является обязательной. Численность населения сельского поселения Жигули по состоянию на 01.01.2017 г. составляет 2389 чел. Электронная модель системы теплоснабжения с.п. Жигули не выполнена. Разработка электронной модели системы теплоснабжения может быть осуществлена по требованию заказчика при следующей актуализации настоящей схемы.

Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

4.1 Балансы тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии.

Показатели тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки существующих и планируемых систем теплоснабжения сельского поселения Жигули представлены далее в таблице 33.

Таблица 33 – Значения тепловой мощности систем теплоснабжения в с. п. Жигули, Гкал/ч

№ п/п	Наименование	с. Жигули, Центральная котельная №1			с. Жигули, Центральная котельная №2			с. Жигули, Бытовой газовый котел			с. Валы, автономная газовая котельная			с. Валы, Бытовой газовый котел			БМК №1			БМК №2			БМК №3			БМК №4			БМК №5	
		Базовое значение	Перспектива до 2033 г.		Базовое значение	Перспектива до 2033 г.		Базовое значение	Перспектива до 2033 г.		Базовое значение	Перспектива до 2033 г.		Базовое значение	Перспектива до 2033 г.		Базовое значение	Перспектива до 2033		Базовое значение	Перспектива до 2033		Базовое значение	Перспектива до 2033		Базовое значение	Перспектива до 2033		Базовое значение	Перспектива до 2033
1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	2,58	2,58		1,72	1,72		0,02	0,02		0,172	0,172		0,02	0,02		1,29	1,29		0,602	0,602		0,518	0,518		0,301	0,301		0,086	0,086
2	Ограничения тепловой мощности, выдаваемой в тепловой энергии	1,655	1,655		1,6	1,6		0,02	0,02		0,172	0,172		0	0		0,239	0,239		0,518	0,518		0,015	0,015		0,301	0,301		0,009	0,009
3	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды котельной	0,028	0,028		0,015	0,015		0	0		0	0		0	0		0,251	0,251		0,084	0,084		0,003	0,003		0,292	0,292		0,003	0,003
4	Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,627	1,627		1,585	1,585		0,02	0,02		0,172	0,172		0,02	0,02		1,038	1,038		0,501	0,501		0,500	0,500		0,009	0,009		0,083	0,083

Продолжение таблицы 33

№ п/п	Наименование	с. Жигули, Центральная газовая котельная №1		с. Жигули, Центральная газовая котельная №2		с. Жигули, Бытовой газовый котел		с. Валы, автономная газовая котельная		с. Валы, Бытовой газовый котел		БМК №1	БМК №2	БМК №3	БМК №4	БМК №5
		Базовое значение	Перспективный период до 2033 г.	Базовое значение	Перспективный период до 2033 г.	Базовое значение	Перспективный период до 2033 г.	Базовое значение	Перспективный период до 2033 г.	Базовое значение	Перспективный период до 2033 г.	Перспективный период до 2033	Перспективный период до 2033	Перспективный период до 2033	Перспективный период до 2033	Перспективный период до 2033
5	Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, в том числе:	0,1596	0,1596	0,045	0,045	0	0	0,036	0,036	0	0	0,0072	0,006	0,006	0,0054	0,0043
6	Суммарная нагрузка подключенных потребителей	1,12	1,12	0,91	0,91	0,01	0,01	0,09	0,09	0,01	0,01	0,627	0,526	0,465	0,235	0,047
7	Резервы (дефицит (-) тепловой мощности источников тепловой энергии	+0,347 4	+0,35	+0,63	+0,63	+0,01	+0,01	+0,05	+0,05	+0,01	+0,01	+0,32	+0,05	+0,03	+0,05	+0,03

Дефицита тепловой мощности в котельных с.п. Жигули не наблюдается.

Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.

Расчетные показатели баланса теплоносителя систем теплоснабжения в сельском поселении Жигули, включающие расходы сетевой воды, объем трубопроводов и аварийную величину подпитки тепловой сети, представлены в таблице 34. Величина подпитки определена в соответствии со СниП 41-02-2003 «Тепловые сети».

Таблица 34 – Перспективный баланс теплоносителя систем теплоснабжения .

№ п/п	Наименование	с. Жигули, Центральная газовая котельная №1		с. Жигули, Центральная газовая котельная №2		с. Жигули, Бытовой газовый котел		с. Валы, автономная газовая котельная		с. Валы, Бытовой газовый котел		БМК №1	БМК №2	БМК №3	БМК №4	БМК №5
		Базовое значение	Перспективный период до 2033 г.	Базовое значение	Перспективный период до 2033 г.	Базовое значение	Перспективный период до 2033 г.	Базовое значение	Перспективный период до 2033 г.	Базовое значение	Перспективный период до 2033 г.	Перспективный период до 2033	Перспективный период до 2033	Перспективный период до 2033	Перспективный период до 2033	Перспективный период до 2033
1	Расход теплоносителя, т/ч	0,055	0,052	0,0288	0,0288	0,0004	0,0004	0,00468	0,0005	0,0005	0,0005	46,58	26,3	23,25	11,75	2,35
2	Объем теплоносителя в системе, тыс. м³	38,94	38,94	2,24	2,24	-	-	0,39	0,39	-	-	1,8	0,8	0,8	0,53	0,14
3	Расход воды для заполнения тепловой сети, м³/ч	0,0998 5	0,0998 5	0,0266	0,0266	-	-	0,00975	0,00975	-	-	0,0045	0,002	0,002	0,00132 5	0,0003 5
4	Аварийная величина подпитки тепловой сети, м³/ч	0,7998	0,7998	0,0448	0,0448	-	-	0,0078	0,0078	-	-	0,036	0,016	0,016	0,0106	0,0028
5	Объем сетевой воды для нужд горячего водоснабжения, м³	480,45 90,2	480,45 90,2	27,283 2,7	27,283 2,7	-	-	4,7502	47,502	-	-	21,924	9,744	9,744	6,4554	1,7052
6	Резерв (+)/дефицит (-) производительности ВПУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Значения перспективных балансов теплоносителя, существующих котельных с.п. Жигули не изменятся, в связи с отсутствием подключения перспективных потребителей к данным системам теплоснабжения и изменения объемов теплоносителя в тепловых сетях.

В соответствии с генеральным планом с.п. Жигули меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусмотрены.

7.5 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок.

Источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в с.п. Жигули отсутствуют.

7.6 Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок.

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

7.7 Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия, существующих источников тепловой энергии.

Мероприятия по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия, существующих источников тепловой энергии в с.п. Жигули не планируются.

7.8 Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

Перевод котельных в пиковый режим не рассматривается. Источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в с.п. Жигули отсутствуют.

7.9 Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии

Теплоснабжение новых потребителей с.п. Жигули будет осуществляться от новых источников тепловой энергии – котельных блочно-модульного типа и от индивидуальных источников тепловой энергии.

4.2 Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого магистрального вывода.

Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого магистрального вывода, не выполнен, так как входит в состав электронной модели системы теплоснабжения. Разработка электронной модели системы теплоснабжения может быть реализована по требованию заказчика при следующей актуализации настоящей схемы.

4.3 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.

Значения резервов (дефицитов) существующих систем теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей приведены в п. 4.1

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения.

5.1 Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения).

При разработке сценариев развития систем теплоснабжения с.п. Жигули учитывались климатический фактор и техническое состояние существующего оборудования теплоисточников и тепловых сетей.

Первый вариант развития

Первый вариант развития предполагает использование существующих источников тепловой энергии для теплоснабжения потребителей с.п. Жигули.

Второй вариант развития

Второй вариант развития предполагает строительство собственных источников тепловой энергии – котельных блочно - модульного типа.

5.2 Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения.

В данной схеме рассматриваются оба варианта перспективного развития систем теплоснабжения.

Первый вариант развития систем теплоснабжения не целесообразно использовать для объектов административно - общественного назначения, которые не входят в радиус эффективного теплоснабжения с.п. Жигули. Объекты, которые попадают в радиус эффективного теплоснабжения, подключают к существующим источникам тепловой энергии, если на них имеется запас тепловой мощности.

В остальных случаях целесообразно использовать второй вариант развития систем теплоснабжения.

5.3 Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей.

В данной схеме рассматриваются оба варианта перспективного развития систем теплоснабжения.

Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.

7.1 Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления.

Согласно проекту Генерального плана теплоснабжение вновь проектируемой застройки решается следующим образом: для объектов социального и культурно-бытового назначения источником тепла служат отопительные модули, встроенные или пристроенные котельные. Вариант выбирается застройщиком в рабочем проектировании.

В целях экономии тепловой энергии, а следовательно, и топлива, в проектируемом соцкультбыте следует применять автоматизированные тепловые пункты с устройством погодного регулирования и автоматизированные системы отопления, вентиляция и горячего водоснабжения.

В каждом тепловом пункте устанавливать приборы учета расхода тепла.

Горячее водоснабжение решается от теплообменников, установленных в каждом тепловом пункте.

В существующих зданиях соцкультбыта, там, где это необходимо, установить приборы учета расхода тепла.

Вся проектируемая жилая застройка обеспечивается теплом от собственных теплоисточников каждого потребителя. Это могут быть автоматизированные котлы различной модификации, обеспечивающие отопление и горячее водоснабжение.

Для всех видов теплоисточников в качестве топлива используется природный газ.

Тепловые сети от отопительных модулей до потребителей выполняются подземными или надземными в современной теплоизоляции.

Централизованным газоснабжением сетевым газом все новое строительство обеспечивается от существующей системы газоснабжения населенных пунктов сельского поселения Жигули, для чего необходимо:

- проложить газопроводы высокого и низкого давления

- построить газорегуляторные пункты (ГРП, ГРПБ, ШГРП). Тип – согласно техническим условиям.

-строительство и реконструкция газопроводов высокого, среднего и низкого давления.

строительство газопроводов по улицам планируемой жилой застройки;

Вновь проектируемые объекты соцкультбыта приведены отдельно по площадкам.

Таблица 35 – Перспективный источник теплоснабжения с.п. Жигули.

Источник теплоснабжения	Местоположение	Срок строительства	Наименование объекта теплоснабжения
Планируемая БМК №1	с. Жигули, ул. Центральная	до 2033	Спортивный комплекс с бассейном ($S_{отд}$ -1000 м²)
Планируемая БМК №2	с. Жигули,	-	Церковь
Планируемая БМК №3	с. Жигули, площадка №1	до 2033	Объект культурно-бытового обслуживания ($S_{отд}$ -200 м²)
Планируемая БМК №4	с. Жигули	до 2020	Объект общественного питания на 60 мест ($S_{отд}$ -150 м²)
Планируемая БМК №5	с. Жигули,	до 2020	Объект торгового назначения ($S_{отд}$ -500 м²)

7.2 Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

Решения об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей на территории с.п. Жигули, отсутствуют.

7.3 Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

До конца расчетного периода в с. п. Жигули случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения, не ожидается.

7.4 Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок.

Источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в с.п. Жигули отсутствуют.

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

Вывод в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии в с.п. Жигули не требуется.

7.11 Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями.

Согласно данным генерального плана с.п. Жигули теплоснабжение перспективных зон ИЖС планируется обеспечить от индивидуальных источников. Это обусловлено низкой плотностью тепловой нагрузки, в связи с чем развитие централизованного теплоснабжения в зонах застройки малоэтажными жилыми зданиями экономически не выгодно.

7.12 Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения.

Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки, а также ее распределение между источниками представлено в главе 4 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки». Обоснование перспективных балансов теплоносителя представлено в главе 6 «Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок».

7.13 Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

Предложения по строительству новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива отсутствуют.

7.14 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения.

Изменение организации теплоснабжения в производственных зонах с.п. Жигули не планируется.

Размещение новых промышленных площадок в с.п. Жигули согласно генеральному плану на расчетный период не предусмотрено.

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

В соответствии с федеральным законом №190-ФЗ «О теплоснабжении» радиусом эффективного теплоснабжения называется максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Для котельных с.п. Жигули, расширение зон действия которых согласно генеральному плану не планируется, радиусом эффективного теплоснабжения считается фактический радиус действия.

Таблица 36 – Радиусы теплоснабжения котельных с.п. Жигули

№ п/п	Наименование котельной	Наименование теплоснабжающей организации	Фактический радиус теплоснабжения, м	Эффективный радиус теплоснабжения, м
1	с. Жигули, Центральная газовая котельная №1	МП муниципального районаСтавропольский «СтавропольРесурсСервис»	870	870
2	с. Жигули, Центральная газовая котельная №2	МП муниципального районаСтавропольский «СтавропольРесурсСервис»	320	320
3	с. Валы, автономная газовая котельная	МП муниципального районаСтавропольский «СтавропольРесурсСервис»	50	50

Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

8.1 Реконструкция и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)

Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) в с.п. Жигули не требуется.

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

Обеспечить тепловой энергией новых потребителей предлагается от имеющейся системы централизованного теплоснабжения с. Жигули, от нового источника тепловой энергии – котельной блочно-модульного типа и от индивидуальных источников тепловой энергии, следовательно будет осуществляться строительство новых тепловых сетей в с.п. Жигули.

Характеристики участков новых распределительных тепловых сетей от планируемых блочно-модульных котельных представлены в таблице 37.

Таблица 37 – Характеристики участков новых распределительных тепловых сетей от планируемых блочно-модульных котельных.

Номер участка	Наименование источника тепловой энергии,	Способ прокладки	Диаметр тепловой сети, мм	Протяженность сети (в однотрубном исчислении), м
с. Жигули				
1	Планируемая БМК №1	Надземная	159	100
2	Планируемая БМК №2	Надземная	108	100
3	Планируемая БМК №3	Надземная	108	100
4	Планируемая БМК №4	Надземная	89	100
5	Планируемая БМК №5	Надземная	57	100
ИТОГО:				500

На территории с.п. Жигули для подключения перспективных объектов строительства планируемых блочно-модульных котельных планируется строительство тепловых сетей общей протяженностью ориентировочно 500 м (в однотрубном исчислении). Способ прокладки – надземная.

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

Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения в с. п. Жигули, не требуется.

8.4 Строительство, реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.

Строительство или реконструкция тепловых сетей в с.п. Жигули для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных, не требуется.

8.5 Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.

Строительство тепловых сетей в с.п. Жигули для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения не требуется.

8.6 Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.

Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в с.п. Жигули не требуется.

8.7 Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Тепловые сети требующие реконструкции и модернизации в с.п. Жигули отсутствуют.

8.8 Строительство и реконструкция и (или) модернизация насосных станций.

Строительство насосных станций на территории с.п. Жигули не требуется.

8.9 Изменения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения в строительстве и реконструкции тепловых сетей.

За период, предшествующей актуализации схемы теплоснабжения изменений в строительстве и реконструкции тепловых сетей не произошло.

Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.

9.1 Технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения.

Централизованное горячее водоснабжение в с. Валы отсутствует, в с. Жигули горячее водоснабжение осуществляется от центральной котельной №2 по закрытой схеме.

9.2 Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии.

Существуют три способа регулирования отпуска тепловой энергии:

- качественный, заключающийся в регулировании отпуска теплоты за счет изменения температуры теплоносителя при сохранении постоянным его расхода;

- количественный, заключающийся в регулировании отпуска теплоты путем изменения расхода теплоносителя при постоянной температуре;

- качественно-количественный, заключающийся в регулировании отпуска теплоты посредством одновременного изменения расхода и температуры теплоносителя;

9.3 Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения.

Централизованное горячее водоснабжение в с. Валы отсутствует, в с. Жигули горячее водоснабжение осуществляется от центральной котельной №2 по закрытой схеме.

9.4 Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения.

Централизованное горячее водоснабжение в с. Валы отсутствует, в с. Жигули горячее водоснабжение осуществляется от центральной котельной №2 по закрытой схеме.

9.5 Оценка целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения.

Существуют следующие недостатки открытой системы теплоснабжения:

- повышенные расходы тепловой энергии на отопление и ГВС;

- высокие удельные расходы топлива и электроэнергии на производство тепловой энергии;

- повышенные затраты на эксплуатацию котельных и тепловых сетей;

- не обеспечивается качественное теплоснабжение потребителей из-за больших потерь тепла и количества повреждений на тепловых сетях;

- повышенные затраты на химводоподготовку;

- при небольшом разборе вода начинает остывать в трубах;

Преимущества открытой системы теплоснабжения: поскольку используются сразу несколько теплоисточников, в случае повреждения на трубопроводе система проявляет живучесть – полной остановки циркуляции не происходит, потребителей длительное время удерживают на затухающей схеме.

9.6 Предложения по источникам инвестиций.

Централизованное горячее водоснабжение в с. Валы отсутствует, в с. Жигули горячее водоснабжение осуществляется от центральной котельной №2 по закрытой схеме.

Глава 10. Перспективные топливные балансы.

10.1 Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения.

Основным видом топлива в котельных с.п. Жигули является природный газ. Резервное топливо не предусмотрено проектом

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения, представлены в таблице 38.

Таблица 38 – Перспективные топливные балансы

№ п/п	Наименование	с. Жигули, Центральная газовая котельная №1		с. Жигули, Центральная газовая котельная №2		с. Жигули, Бытовой газовый котел		с. Валы, Бытовой газовый котел		БМК №1	БМК №2	БМК №3	БМК №4	БМК №5
		Базовое значение	Перспективный период до 2033 г.	Базовое значение	Перспективный период до 2033г.	Базовое значение	Перспективный период до 2033 г.	Базовое значение	Перспективный период до 2033 г.	Перспективный период до 2033	Перспективный период до 2033	Перспективный период до 2033	Перспективный период до 2033	Перспективный период до 2033
1	Затраты теплоной энергии, Гкал/ч	1,375	1,375	0,9572	0,9572	0,01	0,01	0,01	0,01	0,627	0,526	0,465	0,255	0,047
2	Объем потребления собственных и арендованных земельных участков, Гкал/ч	0,028	0,028	0,015	0,015	0	0	0	0	22,96,2	1391,3	1152,7	572,5	114,5
3	Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, Гкал/ч	0,227	0,227	0,032	0,032	0	0	0,0306	0,0306	29,41	330,57	26,41	18,65	3,73

Продолжение таблицы 38

№ п/п	Наименование	с. Жигули, Центральная газовая котельная №1		с. Жигули, Центральная газовая котельная №2		с. Жигули, Бытовой газовый котел		с. Валы, автономная газовая котельная		с. Валы, Бытовой газовый котел		БМК №1	БМК №2	БМК №3	БМК №4	БМК №5
		Базовое значение	Перспективный период до 2033 г.	Базовое значение	Перспективный период до 2033г.	Базовое значение	Перспективный период до 2033 г.	Базовое значение	Перспективный период до 2033 г.	Базовое значение	Перспективный период до 2033 г.	Перспективный период до 2033	Перспективный период до 2033	Перспективный период до 2033	Перспективный период до 2033	Перспективный период до 2033
4	Тепловая энергия, отпущенная потребителям, Гкал/ч	1,12	1,12	0,91	0,91	0,01	0,01	0,09	0,09	0,01	0,01	0,627	0,526	0,465	0,255	0,047
5	Объем производства тепловой энергии, Гкал	4242,16	4242,16	3944,51	3944,51	32,94	32,94	330,57	330,57	29,41	29,41	2256,2	1391,3	1152,7	572,5	114,5
6	Максимальный часовой расход основного топлива, м³ в ч/т.н.	138,18	138,18	108,94	108,94	1,07	1,07	10,77	10,77	0,96	0,96	73,56	41,74	36,90	18,65	3,73
7	Удельный расход основного топлива, кг у.т./Гкал	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70	158,70
8	Расчетный часовой расход основного топлива, т/ч	673,23	673,23	530,77	530,77	5,23	5,23	52,45	52,45	4,67	4,67	358,37	203,35	179,77	90,85	18,17
9	Расчетный годовой расход основного топлива, м³ природного газа	583,39	583,39	459,94	459,94	4,53	4,53	45,45	45,45	4,04	4,04	310,55	176,21	155,78	78,73	15,75

10.2 Расчеты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов аварийных видов топлива.

Аварийное топливо на котельных с.п. Жигули не предусмотрено проектом.

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения.

Для разработки данной главы были использованы Методические указания по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения, утвержденные приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 26.07.2013 г. №310.

Надежность теплоснабжения обеспечивается стабильной работой всех элементов системы теплоснабжения, а также внешних, по отношению к системе теплоснабжения, систем электроснабжения, водоснабжения, топливоснабжения источников тепловой энергии.

Для определения надежности систем коммунального теплоснабжения по каждой котельной и по поселку в целом используются критерии, характеризующие состояние электроснабжения, водоснабжения, топливоснабжения источников теплоты, соответствие мощности теплоисточников и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам, техническое состояние и резервирование тепловых сетей.

Показатель надежности рассчитывается по формуле:

$$K_{надж} = \frac{K_э + K_в + K_т + K_б + K_р + K_с + K_{отк} + K_{нед} + K_к}{n}$$

где:

Кэ – надежность электроснабжения источника теплоты,

Кв – надежность водоснабжения источника теплоты,

Кт – надежность топливоснабжения источника теплоты,

Кб – размер дефицита (соответствие тепловой мощности источников теплоты и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей),

Кр – коэффициент резервирования, который определяется отношением резервируемой на уровне центрального теплового пункта (квартала; микрорайона) расчетной тепловой нагрузки к сумме расчетных тепловых нагрузок подлежащих резервированию потребителей, подключенных к данному тепловому пункту.

Кс – коэффициент состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов.

$K_{отк}$ – показатель интенсивности отказов тепловых сетей.

$K_{нед}$ - показатель относительного недоотпуска тепла

Кк - показатель качества теплоснабжения.

N – число показателей, учтенных в числителе

Данные критерии зависят от наличия резервного электроснабжения, водоснабжения, топливоснабжения, состояния тепловых сетей, и определяются индивидуально для каждой системы теплоснабжения в соответствии с «Организационно-методическими рекомендациями по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах Российской Федерации» МДС 41-6.2000 (утв. Приказом Госстроя РФ от 6 сентября 2000 г. N 203).

Критерии и коэффициент надежности приведены в таблице 39.

Таблица 39 – Критерии надежности систем теплоснабжения в с.п. Жигули

Наименование котельной	Надежность электроснабжения Кэ	Надежность водоснабжения Кв	Надежность топливоснабжения Кт	Размер дефицита тепловой мощности Кб	Уровень резервирования Кр	Коэффициент состояния тепловых сетей Кс	Показатель интенсивности отказов тепловых сетей	Показатель относительного недотпуска тепла Кнед	Показатель качества теплоснабжения Кк	Коэффициент надежности Кнадж
с. Жигули, Центральная газовая котельная №1	0,8	0,8	1,0	1,0	0,2	1,0	1,0	1,0	1,0	0,87
с. Жигули, Центральная газовая котельная №2	0,8	0,8	1,0	1,0	0,2	1,0	1,0	1,0	1,0	0,87
с. Валы, автономная газовая котельная	0,8	0,8	1,0	1,0	0,2	1,0	1,0	1,0	1,0	0,87

Общий показатель надежности систем теплоснабжения с. п. Жигули - 0,87.

В зависимости от полученных показателей надежности системы теплоснабжения с точки зрения надежности могут быть оценены как:

- высоконадежные – более 0,9;
- надежные – 0,75 – 0,89;
- малонадежные – 0,5 – 0,74;
- ненадежные – менее 0,5.

Таблица 40 – Надежность систем теплоснабжения с.п. Жигули

Населенные пункты	Надежность теплоснабжения
с. Жигули	0,87
с. Валы	0,87

При условии выполнения рекомендуемых мероприятий надежность теплоснабжения будет оставаться на высоком уровне.

Выводы: Из приведенной таблицы 40, следует что, системы теплоснабжения с.п. Жигули относятся к надежным ($K_{над}$ от 0,75 до 0,89) системам теплоснабжения.

Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

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

Финансовые затраты на строительство нового источника тепловой энергии представлены в таблице 41. Оценка финансовых потребностей производилась на основании Прайс-листов, представленных в приложении 1.

Таблица 41 – Финансовые потребности на строительство новой котельной в сельском поселение Жигули

№ п/п	Наименование, местоположение	Описание мероприятия	Ориентировочный объем инвестиций, тыс. руб. (до 2033 г.)
1	БМК №1	Строительство котельной блочно-модульного типа с установленной мощностью 1,5 МВт	4350
2	БМК №2	Строительство котельной блочно-модульного типа с установленной мощностью 0,7 МВт	2880
3	БМК №3	Строительство котельной блочно-модульного типа с установленной мощностью 0,6 МВт	2600
4	БМК №4	Строительство котельной блочно-модульного типа с установленной мощностью 0,35 МВт	1780
5	БМК №5	Строительство котельной блочно-модульного типа с установленной мощностью 0,1 МВт	1280
ИТОГО:			12890

Для строительства нового источника теплоснабжения в сельском поселение Жигули необходимы капитальные вложения в размере 12,890 млн. руб.

Оценка денежных затрат на строительство новых трубопроводы с пенополиуретановой изоляцией подготовлена с использованием Программного комплекса Estimate и ТСНБ-ТЕР-2001 Самарской области в редакции 2017 года и представлена в приложение 2.

Финансовые затраты на строительство новых тепловых сетей представлены в таблице 42.

Таблица 42 – Финансовые потребности на строительство новых тепловых сетей в сельском поселение Жигули

№ п/п	Котельная	Вид работ	Протяженность участка (в однотрубном исчисл.), м	Стоимость, тыс. руб.
1	БМК №1	Строительство тепловых сетей Ø 159–общей протяженностью 100 м. в однотрубном исчислении, надземный тип прокладки (Пенополиуретановая изоляция)	100	870,346
2	БМК №2	Строительство тепловых сетей Ø 108–общей протяженностью 100 м. в однотрубном исчислении, надземный тип прокладки (Пенополиуретановая изоляция	100	616,144
3	БМК №3	Строительство тепловых сетей Ø 108–общей протяженностью 100 м. в однотрубном исчислении, надземный тип прокладки (Пенополиуретановая изоляция	100	616,144
4	БМК №4	Строительство тепловых сетей Ø 89 -общей протяженностью 100 м в однотрубном исчислении, надземный тип прокладки (Пенополиуретановая изоляция)	100	594,1
5	БМК №5	Строительство тепловых сетей Ø 57--общей протяженностью 100 м. в однотрубном исчислении, надземный тип прокладки (Пенополиуретановая изоляция)	100	315,572
		Итого:	**500**	**3012,306**

Примечание: стоимость указана по среднерыночным ценам объектов аналогов. Конечная стоимость работ устанавливается после обследования теплофикационного оборудования, и составления проектно-сметной документации.

Для строительства новых тепловых сетей общей протяженностью ориентировочно 500 м (в однотрубном исчислении) необходимые капитальные вложения в размере 3,012 млн. руб.

Таблица 44 – Ценовые последствия для потребителей при реализации строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей с.п. Жигули.

Показатели	Ед. измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал / Гкал	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00
Среднесписочная численность	Чел. / чел.	48 870,37	49 761,56	50 770,08	52 762,79	54 672,85	57 167,10	59 950,28	61 724,27	64 163,24	66 700,87	70 007,07	75 103,89	78 512,80	81 232,62	
Расходы на производство	Чел. / руб.	1 453,37	1 503,06	1 576,16	1 654,14	1 741,05	1 829,10	1 918,51	2 035,46	2 156,26	2 233,87	2 333,17	2 449,43	2 573,23	2 703,04	2 839,99
Электроэнергия	Чел./ руб.	19 980,50	20 653,36	21 651,39	22 722,3	23 903,25	25 188,43	26 577,23	27 724,27	28 973,76	30 030,97	31 070,79	32 034,57	33 031,37	34 061,31	35 125,50
ГСМ	Чел./ руб.	11 202,17	11 580,13	12 139,38	12 745,35	13 382,36	14 051,48	14 753,46	15 491,13	16 265,69	17 079,00	17 932,95	18 829,61	19 771,09	20 759,65	21 797,63
Амортизация	Чел./ руб.	5 187,00	5 187,00	5 187,00	5 187,00	5 187,00	5 187,00	5 187,00	5 187,00	5 187,00	5 187,00	5 187,00	5 187,00	5 187,00	5 187,00	5 187,00
Прочие затраты	Чел./ руб.	1 216,17	1 245,67	1 292,73	1 342,07	1 392,78	1 445,89	1 500,47	1 556,57	1 614,26	1 673,59	1 734,63	1 797,45	1 862,11	1 928,69	1 997,24
Итого	Чел./ руб.	37 039,21	38 169,22	39 946,68	41 750,86	43 606,24	45 521,90	47 496,68	49 542,44	51 660,95	53 850,43	56 118,54	58 468,06	60 903,77	63 428,31	66 047,56
Себестоимость производства	Чел./ руб.	1 453,37	1 503,06	1 576,16	1 654,14	1 741,05	1 829,10	1 918,51	2 035,46	2 156,26	2 233,87	2 333,17	2 449,43	2 573,23	2 703,04	2 839,99
Себестоимость отпущенных ресурсов	руб./Гкал	1 453,37	1 503,06	1 576,16	1 654,14	1 741,05	1 829,10	1 918,51	2 035,46	2 156,26	2 233,87	2 333,17	2 449,43	2 573,23	2 703,04	2 839,99
Расходы, возмещаемые организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	руб./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Необходимая валовая выручка на единицу мощности (НВ)	руб./Гкал	1 453,37	1 503,06	1 576,16	1 654,14	1 741,05	1 829,10	1 918,51	2 035,46	2 156,26	2 233,87	2 333,17	2 449,43	2 573,23	2 703,04	2 839,99
Корректировка тарифа	%	3,51	3,79	5,00	5,03	5,24	5,04	4,94	6,14	5,93	3,58	4,46	4,93	5,05	5,04	5,06
Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 913,31	1 985,38	2 091,93	2 186,35	2 303,14	2 396,58	2 545,40	2 903,24	3 063,27	3 175	3 282	3 443,01	3 617,41	3 806,58	3 997,53

12.2 Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности.

Финансирование мероприятий по реконструкции существующих источников тепловой энергии и тепловых сетей может осуществляться при наличии собственных средств теплоснабжающей организации МП муниципального районаСтавропольский «СтавропольРесурсСервис». В соответствии с действующим законодательством и по согласованию с органами регулирования в тариф теплоснабжающей и теплосетевой организации может включаться инвестиционная составляющая, необходимая для реализации инвестиционных проектов развития системы теплоснабжения.

Финансирование строительства новой котельной и тепловых сетей для теплоснабжения перспективных общественных зданий возможно из бюджетов различного уровня, при вхождении в соответствующие программы.

12.3 Расчет эффективности инвестиций и ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению систем теплоснабжения.

Согласно утвержденному ГП, схема теплоснабжения с. п. Жигули разработана с учетом перспективного развития до 2033 года.

Расчет инвестиций произведен на срок 11лет (с 2019 до 2033гг.). Ставка дисконтирования принята 7,25%. Прогнозные индекс-дефляторы представлены в таблице 43.

Таблица 43 – Прогнозные индекс-дефляторы

Наименование индекса	2018	2019	2020	2021	2022
Индекс потребительских цен (для определения расходов на оплату труда и социальные выплаты), %	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
Индекс цен производителей промышленной продукции (для определения затрат по статьям условно-постоянных расходов, кроме оплаты труда, социальных выплат, амортизации и налога на имущество), %	105,0	105,0	104,9	104,9	104,9
Индекс цен на природный газ, %	103,8	103,5	103,5	103,5	103,5
Индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен, для всех категорий потребителей, исключая население), %	104,0	106,9	104,0	104,0	104,0
Тепловая энергия, %	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
Водоснабжение, водоотведение, %	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
Индекс-дефлятор в строительстве, %	104,7	104,7	104,7	104,7	104,7

Продолжение таблицы 44

Показатели	Ед. измерения	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2041 год	2042 год	2043 год
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал / Гкал	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00
Среднесписочная численность	Чел. / чел.	83 821,42	86 487,26	89 242,82	92 088,09	95 024,19	98 052,24	101 173,37	104 389,74	107 703,57	111 116,96
Расходы на производство	Чел. / руб.	2 981,99	3 129,49	3 284,59	3 447,63	3 618,74	3 798,14	3 986,03	4 182,62	4 388,12	4 603,77
Электроэнергия	Чел./ руб.	36 224,50	37 358,91	38 528,81	39 734,67	40 976,90	42 257,71	43 578,49	44 940,61	46 345,47	47 795,44
ГСМ	Чел./ руб.	22 887,51	23 987,51	25 141,76	26 353,05	27 623,28	28 955,81	30 353,57	31 819,79	33 357,49	34 969,14
Амортизация	Чел./ руб.	5 187,00	5 187,00	5 187,00	5 187,00	5 187,00	5 187,00	5 187,00	5 187,00	5 187,00	5 187,00
Прочие затраты	Чел./ руб.	2 069,71	2 144,00	2 221,04	2 300,95	2 384,00	2 470,42	2 560,39	2 654,09	2 751,69	2 853,39
Итого	Чел./ руб.	69 350,21	72 806,91	76 363,41	80 023,30	83 789,92	87 668,09	91 660,48	95 768,91	99 992,77	104 329,70
Себестоимость производства	Чел./ руб.	2 981,99	3 129,49	3 284,59	3 447,63	3 618,74	3 798,14	3 986,03	4 182,62	4 388,12	4 603,77
Себестоимость отпущенных ресурсов	руб./Гкал	2 981,99	3 129,49	3 284,59	3 447,63	3 618,74	3 798,14	3 986,03	4 182,62	4 388,12	4 603,77
Расходы, возмещаемые организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	руб./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Необходимая валовая выручка на единицу мощности (НВ)	руб./Гкал	2 981,99	3 129,49	3 284,59	3 447,63	3 618,74	3 798,14	3 986,03	4 182,62	4 388,12	4 603,77
Корректировка тарифа	%	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07
Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	4 197,00	4 406,91	4 624,75	4 853,90	5 094,61	5 347,21	5 612,00	5 889,31	6 179,49	6 483,91

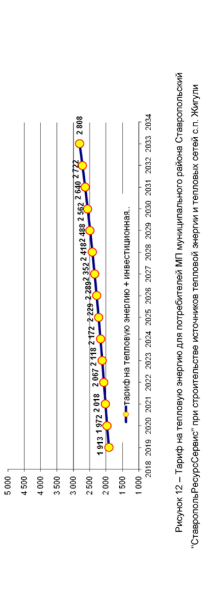


Рисунок 12 – Тариф на тепловую энергию для потребителей МП муниципального района Ставропольский "СтавропольРесурсСервис" при строительстве источников тепловой энергии и тепловых сетей с.п. Жигули

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения с. п. Жигули

Индикаторы развития систем теплоснабжения с. Жигули представлены в таблице 45.

Талица 45 - Индикаторы развития систем теплоснабжения с. Жигули

№ п/п	Индикатор	Ед.изм.	Базовое значение	Перспективное значение до 2033 г.
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	Ед.	-	-
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	Ед.	-	-
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	тут./Гкал	Информация по удельным расходам условного топлива приведена в пункте 1.8	Информация по удельным расходам условного топлива приведена в пункте 10.1.
4	***Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети***			
4.1	Центральная котельная №1 с. Жигули	Гкал/ м^2	1,82	1,82
4.2	Центральная котельная №2 с. Жигули	Гкал/ м^2	2,13	2,13
4.3	Бытовой газовый котел с. Жигули	Гкал/ м^2	-	-
4.4	Автономная газовая котельная с. Валы	Гкал/ м^2	2,32	2,32
4.5	Бытовой газовый котел с. Валы	Гкал/ м^2	-	-
5	***Коэффициент использования установленной тепловой мощности***			
5.1	Центральная котельная №1 с. Жигули		0,34	0,34
5.2	Центральная котельная №2 с. Жигули		0,40	0,40
5.3	Бытовой газовый котел с. Жигули		0,34	0,34
5.4	Автономная газовая котельная с. Валы		0,01	0,39
5.5	Бытовой газовый котел с. Валы		0,05	0,3
6	***Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке***			
6.1	Центральная котельная №1 с. Жигули	м^2/Гкал	35,7	35,7
6.2	Центральная котельная №2 с. Жигули	м^2/Гкал	2,5	2,5

Продолжение таблицы 45

№ п/п	Индикатор	Ед.изм.	Базовое значение	Перспективное значение до 2033 г.
6.3	Бытовой газовый котел с. Жигули	м2/Гкал	0	0
6.4	Автономная газовая котельная с. Валы	м2/Гкал	4,3	4,3
6.5	Бытовой газовый котел с. Валы		0	0
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	т.у.т./ кВт	-	-
9	***Коэффициент использования теплоты топлива***			
9.1	Центральная котельная №1 с. Жигули		0,887	0,887
9.2	Центральная котельная №2 с. Жигули		0,887	0,887
9.3	Бытовой газовый котел с. Жигули		0,886	0,886
9.4	Автономная газовая котельная с. Валы		0,887	0,887
9.5	Бытовой газовый котел с. Валы		0,888	0,888
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0
11	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет	30	-
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей		-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии			
13.1	Центральная котельная №1 с. Жигули	Гкал/час	0	0
13.2	Центральная котельная №2 с. Жигули	Гкал/час	0	0
13.3	Бытовой газовый котел с. Жигули	Гкал/час	0	0
13.4	Автономная газовая котельная с. Валы	Гкал/час	0	0
13.5	Бытовой газовый котел с. Валы	Гкал/час	0	0

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия.

В соответствии с Постановлением Правительства Ро от 22 Февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» был рассчитан средневзвешенный тариф на тепловую энергию для с. п. Жигули.

Таблица 46- Влияние инвестиционной оставляющей на тариф на теплоснабжения в регулируемом периоде 2019-2033 гг.

	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031г.	2032 г.	2033 г.
Финансовая потребность на реализацию Инвестиционной программы	тыс руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Инвестиционная составляющая тарифа	тыс руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7
Размер инвестиционной составляющей в стоимости 1 Гкал	руб./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тариф на теплоснабжение (тарифы)	руб./Гкал	1 912,9	1 971,5	2 097,9	2 066,6	2 117,9	2 171,8	2 228,7	2 286,5	2 361,5	2 417,9	2 487,9	2 561,7	2 639,5	2 725,5	2 808,1
Рост тарифа на теплоснабжение к предыдущему периоду	%	3,5	3,0	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Доля инвестиционной составляющей в стоимости 1 Гкал	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

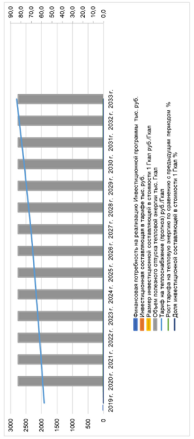


Рисунок 13 - Влияние инвестиционной составляющей на тариф на теплоснабжение в регулируемом периоде 2019-2033 гг.

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.

15.1 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах сельского поселения Жигули.

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций представлен в таблице 47.

Талица 47 - Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций

Системы теплоснабжения сельского поселения Жигули	Наименование	ИНН	Юридический / почтовый адрес
Центральная газовая котельная №1, с. Жигули	МП муниципального района Ставропольский "СтавропольРесурсСервис"	6382061363	445146, Самарская область, Ставропольский район, с. Хрящевка, ул. Советская, д. 2.
Центральная газовая котельная №2, с. Жигули			
Бытовой газовый котел,. Жигули			
Автономная газовая котельная с. Валы			
Бытовой газовый котел, с. Валы			

15.2 Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации.

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, представлен в таблице 48.

Талица 48 - Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения.

Наименование	ИНН	Юридический / почтовый адрес
МП муниципального района Ставропольский "СтавропольРесурсСервис"	6382061363	445146, Самарская область, Ставропольский район, с. Хрящевка, ул. Советская, д. 2.

15.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией.

Критерии определения единой теплоснабжающей организации определены постановлением Правительства Российской Федерации №808 от 08.08.2012 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации.

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением органа местного самоуправления (далее - уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа.

В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

• определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;

• определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

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

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

муниципального района.

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

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

• владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

• размер собственного капитала;

• способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения поселения, городского округа.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или

ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме теплоснабжения.

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

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

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

• заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в

соответствии со схемой теплоснабжения;

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

Организация может утратить статус единой теплоснабжающей организации в следующих случаях:

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

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

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

• технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

В договоре теплоснабжения с единой теплоснабжающей организацией предусматривается право потребителя, не имеющего задолженности по договору, отказаться от исполнения договора теплоснабжения с единой теплоснабжающей организацией и заключить договор теплоснабжения с иной теплоснабжающей организацией (иным владельцем источника тепловой энергии) в соответствующей системе теплоснабжения на весь объем или часть объема потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

При заключении договора теплоснабжения с иным владельцем источника тепловой энергии потребитель обязан возместить единой теплоснабжающей организации убытки, связанные с переходом от единой теплоснабжающей организации к теплоснабжению непосредственно от источника тепловой энергии, в размере, рассчитанном единой теплоснабжающей организацией и

согласованном с органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Размер убытков определяется в виде разницы между необходимой валовой выручкой единой теплоснабжающей организации, рассчитанной за период с даты расторжения договора до окончания текущего периода регулирования тарифов с учетом снижения затрат, связанных с обслуживанием такого потребителя, и выручкой единой теплоснабжающей организации от продажи тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в течение указанного периода без учета такого потребителя по установленным тарифам, но не выше суммы, необходимой для компенсации соответствующей части экономически обоснованных расходов единой теплоснабжающей организации по поставке тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя для нужд населения и иных категорий потребителей, которые не учтены в тарифах, установленных для этих категорий потребителей.

Отказ потребителя от исполнения договора теплоснабжения с единой теплоснабжающей организацией и заключение договора теплоснабжения с иным владельцем источника тепловой энергии допускается в следующих случаях:

• подключение теплопотребляющих установок потребителя к коллекторам источников тепловой энергии, принадлежащих иному владельцу источников тепловой энергии, с которым заключается договор теплоснабжения;

• поставка тепловой энергии, теплоносителя в тепловые сети, к которым подключен потребитель, только с источников тепловой энергии, принадлежащих иному владельцу источника тепловой энергии;

• поставка тепловой энергии, теплоносителя в тепловые сети, к которым подключен потребитель, с источников тепловой энергии, принадлежащих иным владельцам источников тепловой энергии, при обеспечении раздельного учета исполнения обязательств по поставке тепловой энергии, теплоносителя потребителям с источников тепловой энергии, принадлежащих разным лицам.

Отказ потребителя от исполнения договора теплоснабжения с единой теплоснабжающей организацией и заключение договора теплоснабжения с иным владельцем источника тепловой энергии допускается в следующих случаях:

• подключение теплопотребляющих установок потребителя к коллекторам источников тепловой энергии, принадлежащих иному владельцу источников тепловой энергии, с которым заключается договор теплоснабжения;

• поставка тепловой энергии, теплоносителя в тепловые сети, к которым подключен потребитель, только с источников тепловой энергии, принадлежащих

иному владельцу источника тепловой энергии;

• поставка тепловой энергии, теплоносителя в тепловые сети, к которым подключен потребитель, с источников тепловой энергии, принадлежащих иным владельцам источников тепловой энергии, при обеспечении раздельного учета исполнения обязательств по поставке тепловой энергии, теплоносителя потребителям с источников тепловой энергии, принадлежащих разным лицам.

Заключение договора с иным владельцем источника тепловой энергии не должно приводить к снижению надежности теплоснабжения для других потребителей. Если по оценке единой теплоснабжающей организации происходит снижение надежности теплоснабжения для других потребителей, данный факт доводится до потребителя тепловой энергии в письменной форме и потребитель тепловой энергии не вправе отказаться от исполнения договора теплоснабжения с единой теплоснабжающей организацией.

Потери тепловой энергии и теплоносителя в тепловых сетях компенсируются теплосетевыми организациями (покупателями) путем производства на собственных источниках тепловой энергии или путем приобретения тепловой энергии и теплоносителя у единой теплоснабжающей организации по регулируемым ценам (тарифам). В случае если единая теплоснабжающая организация не владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии, она закупает тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель для компенсации потерь у владельцев источников тепловой энергии в системе теплоснабжения на основании договоров поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

Таким образом, доминирующим критерием определения единой теплоснабжающей организации является владение на праве собственности или ином законном праве источниками тепловой энергии наибольшей мощности и тепловыми сетями наибольшей емкости.

15.4 Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.

На настоящий момент на территории сельского поселения Жигули данным условиям отвечает организация: МП муниципального района Ставропольский "СтавропольРесурсСервис".

МП муниципального района Ставропольский «СтавропольРесурсСервис» осуществляет деятельность по производству и передаче тепловой энергии в с.п. Жигули. В хозяйственном ведении организации находятся две централизованных, одна автономная газовая котельная и два бытовых газовых котла.

Организация имеет необходимый персонал и техническое оснащение для осуществления эксплуатации и проведения ремонтных работ объектов производства и передачи тепловой энергии.

На основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утвержденных Правительством Российской Федерации, предлагается определить единой теплоснабжающей организацией сельского поселения Жигули Муниципальное унитарное предприятие «Красноярское ЖКХ».

15.5 Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации.

Зона действия МП муниципального района Ставропольский «СтавропольРесурсСервис» распространяется на территорию села Жигули и с. Валы.

Глава 16. Реестр проектов схемы теплоснабжения.

16.1 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии.

До конца расчетного периода запланированы мероприятия по строительству новых источников тепловой энергии (БМК №1, БМК №2, БМК №3, БМК №4, БМК №5).

16.2 Перечень мероприятий по строительству реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них.

До конца расчетного периода запланированных мероприятий по строительству новых трубопроводов нет.

16.3 Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения.

Централизованное горячее водоснабжение в с. Валы отсутствует, в с. Жигули горячее водоснабжение осуществляется от центральной котельной №2 по закрытой схеме.

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

17.1 Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения.

При разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения замечаний и предложений не поступило.

17.2 Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения.

При разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения особые замечания и предложения не поступили.

17.3 Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

Перечень учтенных замечаний и изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения представлены в главе 18.

Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в схеме теплоснабжения.

Сводный том изменений, выполненных в схеме теплоснабжения представлен в таблице 49.

Таблица 49 – Сводный том изменений, выполненных в схеме теплоснабжения

Разделы схемы теплоснабжения	Изменения, внесенные при актуализации схемы теплоснабжения
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	- изменения цен (тарифов) в сфере теплоснабжения;
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения с.п. Жигули.	Глава скорректирована с учетом внесения новых пунктов
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения	Глава не требует изменений
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	Глава не требует изменений
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения	Глава разработана впервые
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	- изменены перспективные балансы теплоносителя существующих котельных с.п.. Жигули; - рассчитываются перспективные балансы теплоносителя планируемых источников теплоснабжения.
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	Глава скорректирована с учетом внесения новых пунктов
Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей	Глава не требует изменений
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	Глава разработана впервые
Глава 10. Перспективные топливные балансы	- рассчитываются перспективные топливные балансы новых котельных
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения	Глава не требует изменений
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	Глава скорректирована с учетом изменения прогноза индекс-дефляторов
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения с.п. Жигули	Глава разработана впервые
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия	Глава разработана впервые
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций	Глава разработана впервые
Глава 16. Реестр проектов схемы теплоснабжения	Глава разработана впервые
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	Глава разработана впервые
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в схеме теплоснабжения	Глава разработана впервые

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
ПРАЙС-ЛИСТЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Закрытое Акционерное Общество "Котлостройсервис"

Адрес: г. Самара, ул. Мичурина 52, офис 328
Телефон/факс: +7 (846) 302-14-11 - отдел продаж
e-mail: kotelsamara2010@yandex.ru
http://kotelsamara.ru
Дата: 1.04.2018 г.

СЕРТИФИЦИРОВАННЫЕ МОДУЛЬНЫЕ ОТОПИТЕЛЬНЫЕ КОТЕЛЬНЫЕ ОТ 50 КВТ ДО 1 МВТ НА БАЗЕ КОТЛОВ MICRO NEW

Мощность котельной, кВт	Габаритные размеры котельной	Теплопроизводительность и количество котлов серии MICRO New	Стоимость, руб
100	3640x3120x2800	50x2	от 1280000
150	3640x3120x2800	75x2	от 1350 000
200	3640x3120x2800	100 x2	от 1400 000
250	3640x3120x2800	125x2	от 1 480 000
300	4850x3120x2800	100x3 или 150x2	от 1 600 000
350	4850x3120x2800	175x2	от 1 780 000
400	4850x3120x2800	200x2	от 1 850 000
450	4850x3120x2800	150x3	от 1 950 000
500	4850x3120x2800	100x1, 200x2	от 2 300 000
550	4850x3120x2800	150x1, 200x2	От 2400000
600	6040x3120x2800	200x3	от 2600 000
650	6040x3120x2800	200x3, 50x1	от 2 700 000
700	6040x3120x2800	100x1, 200x3	от 2 880 000
750	6040x3120x2800	150x1, 200x3	от 2 950 000
800	7235x3120x2800	200x4	от 3 100 000
850	7235x3120x2800	50x1, 200x4	от 3 300 000
900	7235x3120x2800	100x1, 200x4	от 3 500 000
950	7235x3120x2800	150x1, 200x4	от 3 600 000
1000	8435x3120x2800	200x5	от 3 780 000

Цена блочной газовой котельной мощностью:1,1 МВт, 1, 5 МВт, 2 МВт, 2,5 МВт, 3 МВт, 3,5 МВт с котлами Buderus, Riello , REX, Lamborghini расчитывается индивидуально.

ООО "Инжиниринговый центр "Энтромакс"
Адрес: Воронежская область, г. Борисоглебск, 397172

Телефон: +7 (908) 139-34-10
+7 (473) 546-98-02
http://entromax-ic.ru

Блочно-модульная котельная ALFA 4,0

Блочно-модульная котельная Альфа 4,0 — это установка мощностью 4000кВт на базе 2 котлов фирмы Viessmann размером 12000*2950*3000.

Характеристики:

Страна производитель	Россия
Номинальная теплопроизводительность	4.0 (МВт)
Коэффициент полезного действия	92.0 (%)
Тип устанавливаемых котлов	Водогрейные котлы
Количество устанавливаемых котлов	2 (шт.)
Рабочее давление теплоносителя	0.5 (МПа)
Максимальная температура воды на отопление	110.0 (град.)
Температура воды в систему ГВС	60.0 (град.)
Виды топлива	Жидкое, Газообразное
Гарантийный срок	24 (мес)

- **Цена:** 11 269 750 руб.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
ПРАЙС-ЛИСТЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № ЛС-955

(наименование работ и затрат)

д.57 мм на 1 пм в двухтрубном исчислении

(наименование объекта)

Основание:

Составлена в ценах ТСНБ-2001 (ред. 2014 г.)					Пересчет в цены Март 2019 г.		Сметная стоимость		5843,86 руб.		
№ п.п.	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Кол-во единиц	Стоимость единицы, руб. всего	Стоимость единицы, руб. эксплуатация машин	всего	Общая стоимость, руб. оплата труда	Затраты труда, чел.-ч. эксплуатация машин	Затраты труда, чел.-ч. рабочих машинистов на единицу	Затраты труда, чел.-ч. рабочих машинистов всего
				оплата труда	в т.ч. оплата труда			в т.ч. оплата труда		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	24-01-036-01	Надземная прокладка трубопроводов в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150град.С, диаметр труб 100 мм.	0,002	1474013	97867,99	2948,0	260,79	195,74	546,15	1
				130393,3	18492,72			36,99	67,75	
2	09-08-001-01	1 пм трубопровода Установка металлических стоблов высотой до 4 м с погружением в бетонное основание.	0,02	33261	24507,11	665,22	148,63	490,14	35,64	1
				7431,3	6836,13			132,72	21,67	
3	103-0140	100 стоблов Трубы стальные электросварные прямошовные со снятой фаской из стали марок БСт2кп-БСт4кп и БСт2пс-БСт4пс наружный диаметр 57 мм, толщина стенки 4 мм.	4	213,9		855,6				
4	401-0008	м Бетон тяжелый, класс В22,5 (М300).	0,1268	3864,8		490,06				
5	26-01-048-02	м3 Покрытие поверхности изоляции трубопроводов стеклом	0,0073	66858,23	7630,21	648,67	258,85	55,71	148,52	1
				35459,15						
		оцинкованной, 100 м2 поверхности покрытия изоляции								
		Итого прямые затраты по смете				**5607,58**	**668,27**	**741,69**		**3**
								169,71		
		Итоги по смете								
		Стоимость строительных работ				**6843,86**				

		в том числе								
		прямые затраты				**5607,58**	**668,27**	**741,69**		**3**
								169,71		
		накладные расходы				**767,2**				
	МДС 81-33.2004 прил.4 п.9	Строительные металлические конструкции 90%х0,85=77% от ФОТ=281,35				216,64				
	МДС 81-33.2004 прил.4 п.18	Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы 130%х0,85=111% от ФОТ=297,78				330,54				
	МДС 81-33.2004 прил.4 п.26	Теплоизоляционные работы 100%х0,85=85% от ФОТ=258,85				220,02				
		сметная прибыль				**469,05**				
	Письмо АДС 6534/06 прил.1 п.8, прил.п.1	Строительные металлические конструкции 72,25%х0,8=58% от ФОТ=281,35				163,18				
	Письмо АДС 6534/06 прил.1 п.18, прил.п.1	Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы 75,85%х0,8=61% от ФОТ=297,78				181,65				
	Письмо АДС 6534/06 прил.1 п.26, прил.п.1	Теплоизоляционные работы 52,5%х0,8=48% от ФОТ=258,85				124,25				
		Итого по смете				**6843,86**				
		Составил								
		Проверил								

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № ЛС-966

(наименование работ и затрат)

д.108мм на 1 пм в двухтрубном исчислении

(наименование объекта)

Составлена в ценах ТСНБ-2001 (ред. 2014 г.)				Пересчет в цены Май 2019 г.		Сметная стоимость	9335,93 руб.	
		Стоимость единицы, руб.		Общая стоимость, руб.			Затраты труда, чел.-ч.	
Наименование работ и затрат, единица измерения	Кол-во единиц	всего	эксплуатация машин	всего	оплата труда	эксплуатация машин	рабочих машинистов на единицу	рабочих машинистов всего
		оплата труда	в т.ч. оплата труда			в т.ч. оплата труда		
3	4	5	6	7	8	9	10	11
Надземная прокладка трубопроводов в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150град.С, диаметр труб 100 мм.	0,002	2434171	163362,1	4868,34	344,5	326,77	696,08	1
		172252	35152,64			70,31	116,69	
1 пм трубопровода Установка металлических стоблов высотой до 4 м с погружением в бетонное основание.	0,02	33435,46	24527,05	668,71	191,71	490,54	35,64	1
		7585,26	6773,75			135,48	21,67	
100 стоблов Трубы стальные электросварные прямошовные со снятой фаской из стали марок БСт2кп-БСт4кп и БСт2пс-БСт4пс наружный диаметр 57 мм, толщина стенки 4 мм.	2	212,66		425,32				
м Бетон тяжелый, класс В22,5 (М300).	0,1268	3864,28		489,99				
м3 Покрытие поверхности изоляции трубопроводов стеклом	0,0106	86621,95	7642,91	949,99	383,64	81,02	148,52	2
		36192,84						
оцинкованной, 100 м2 поверхности покрытия изоляции								
Итого прямые затраты по смете				**7402,35**	**879,85**	**898,33**		**4**
						205,79		
Итоги по смете								
Стоимость строительных работ				**9335,93**				

в том числе							
прямые затраты			**7402,35**	**879,85**	**898,33**		**4**
					205,79		
накладные расходы			**1181,36**				
Строительные металлические конструкции 90% от ФОТ=287,19			258,47				
Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы 130% от ФОТ=414,81			539,25				
Теплоизоляционные работы 100% от ФОТ=383,64			383,64				
сметная прибыль			**752,22**				
Строительные металлические конструкции 72% от ФОТ=287,19			206,78				
Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы 76% от ФОТ=414,81			315,26				
Теплоизоляционные работы 60% от ФОТ=383,64			230,18				
Итого по смете			**9335,93**				

(наименование работ и затрат)

д.159 мм на 1 пм в двухтрубном исчислении

(наименование объекта)

Основание:

Составлена в ценах ТСНБ-2001 (ред. 2014 г.)					**Пересчет в цены Март 2019 г.**		**Смет ная стоим ость**		**12314,71 руб.**	
				Стоимость единицы, руб.		Общая стоимость, руб.			Затраты труда, чел.-ч.	
№ п.п.	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Кол-во единиц	всего	эксплуатация машин	всего	оплата труда	эксплуатация машин	рабочих машинистов	
				оплата труда	в т.ч. оплата труда			в т.ч. оплата труда	на един ицу	всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	24-01-009-06	Надземная прокладка трубопроводов в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150град.С, диаметр труб 150 мм.	0,002	2992419,03	226781,34	5982,84	416,03	453,56	845,72 / 162,18	2
2	08-08-001-01	1 км трубопровода Установка металлических стоек высотой до 4 м с погружением в бетонное основание.	0,02	33261,3	24507,11	665,22	148,63	490,14	35,64 / 21,67	1
3	103-0140	100 стоек Трубы стальные электросварные прямошовные со снятой фаской из стали марок БСт2кп-БСт4кп и БСт2пс-БСт4пс наружный диаметр 108 мм, толщина стенки 4 мм, м	4	424,3		1697,2				
4	401-0008	Бетон тяжелый, класс В22,5 (М300), м3	0,1268	3864,8		490,06				
5	26-01-049-02	Покрытие поверхности изоляции трубопроводов стальных оцинкованной, 100 м2 поверхности покрытия изоляции	0,0163	88858,23 / 35469,15	7630,21	1448,39	577,98	124,38	148,52	2
		Итого прямые затраты по смете				**10283,71**	**1142,64**	**1068,08**		**6**
								229,75		

132

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № ЛС-967

для д.80 мм

(наименование работ и затрат)

д.80 мм на 1 пм в двухтрубном исчислении

(наименование объекта)

Основание:

Составлена в ценах ТСНБ-2001 (ред. 2014 г.)					**Пересчет в цены Май 2019г.**		**8428,09 руб.**		**Сметная стоимость**	
				Стоимость единицы, руб.		Общая стоимость, руб.			Затраты труда, чел.-ч.	
№ п.п.	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Кол-во единиц	всего	эксплуатация машин	всего	оплата труда	эксплуатация машин	рабочих машинистов	
				оплата труда	в т.ч. оплата труда			в т.ч. оплата труда	на единицу	всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	24-01-009-03	Надземная прокладка трубопроводов в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150град.С, диаметр труб 80 мм.	0,002	2152902,1	101618,2	4305,8	393,94	203,24	603,11	1
2	08-08-001-01	1 км трубопровода Установка металлических стоек высотой до 4 м с погружением в бетонное основание.	0,02	33435,46	24527,09	668,71	151,71	490,54	35,64	1
3	103-0140	100 стоек Трубы стальные электросварные прямошовные со снятой фаской из стали марок БСт2кп-БСт4кп и БСт2пс-БСт4пс наружный диаметр 57 мм, толщина стенки 4 мм, м	2	212,66		425,32				
4	401-0008	Бетон тяжелый, класс В22,5 (М300), м3	0,1268	3864,28		489,99				
5	26-01-049-02	Покрытие поверхности изоляции трубопроводов стальных оцинкованной, 100 м2 поверхности покрытия изоляции	0,0084	89621,95 / 36192,84	7542,91	842,45	340,21	71,85	148,52	1
		Итого прямые затраты по смете				**6732,27**	**785,66**	**765,63**		**3**
								174,66		
		Итого по смете								

135

		прямые затраты				**6062,78**	**855,27**	**782,62**		**4**
								170,64		
		накладные расходы				**929,71**				
	МДС 81-33.2004	Строительные металлические конструкции 90%х0,85=77% от ФОТ=281,35				216,64				
	прил.4 п.9 МДС 81-33.2004	Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы 130%х0,85=111% от ФОТ=308,41				342,34				
	МДС 81-33.2004 прил.4 п.18	Теплоизоляционные работы 100%х0,85=85% от ФОТ=436,15				370,73				
	прил.4 п.20 Письмо АГЗ 9936/06	**сметная прибыль** Строительные металлические конструкции 72,25%х0,8=58% от ФОТ=281,35				**560,66** 163,18				
	прил.1 п.9. Письмо АГЗ 9936/06	Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы 75,65%х0,8=61% от ФОТ=308,41				188,13				
	прил.1 п.19. Письмо АГЗ 9936/06	Теплоизоляционные работы 59,5%х0,8=48% от ФОТ=436,15				209,35				
	прил.1 п.20. прил.1	**Итого по смете**				**7553,15**				

(наименование объекта) стройки

ЛОКАЛЬНЫЙ РЕСУРСНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЁТ № РС-219

(локальная ресурсная смета)

д.32 мм

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание : ЛС-255.6 д.32 мм
Сметная стоимость 1,01 тыс. руб.
Средства на оплату труда 0,24 тыс. руб.
Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на Март 2015 г. ТСНБ-2001 (редакция 2014 г.)

№ п.п.	Шифр, номера нормативов и коды ресурсов	Наименование работ и затрат, характеристика оборудования и его масса, расход ресурсов на единицу измерения	Ед. изм.	Количество единиц по проектным данным	Сметная стоимость, руб. на единицу измерения	Сметная стоимость, руб. общая
1	2		4	5	6	7
		Демонтажные работы				
1	**66-24-1**	**Разборка тепловой изоляции из плит, сегментов и скорлуп**	**100 м2 наружной площади разобранной изол**	**0,0023**	**1 994,73**	**4,59**
	1-1027	Оплата труда рабочих Рабочий строитель среднего разряда 2,7	чел.-ч	0,0306	149,98	4,59
2	**24-01-004-01**	**Демонтаж.Надземная прокладка трубопроводов при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150град.С, диаметр труб 32 мм** МДС 81-38.2004 п.3.3.1(г)-Демонтаж наружных инженерных сетей к ОТ = 0,6 к ЗМ = 0,6 к ЗТ = 0,6 к ЗТМ = 0,6 к М = 0	**1 км трубопровода**	**0,001**	**91 163,18**	**91,16**
	1	Оплата труда рабочих	чел.-ч	0,2592	176,19	45,67
	1-1041	Рабочий строитель среднего разряда 4,1				
	2	Оплата труда машинистов	чел.-ч	0,043	203,96	8,77
	021141	Краны на автомобильном ходу при работе на других видах строительства 10 т	маш.-ч	0,014448	968,40	13,99
	040102	Электростанции передвижные 4 кВт	маш.-ч	0,002478	307,04	0,76
	040202	Агрегаты сварочные передвижные с номинальным сварочным током 250-400 А с дизельным двигателем	маш.-ч	0,047088	102,34	4,82

139

		Итоги по смете								
		Стоимость строительных работ			**12314,71**					
		в том числе								
		прямые затраты			**10283,71**	**1142,64**	**1068,08**	**229,75**		**6**
		накладные расходы			**1277,42**					
		Строительные металлические конструкции 90%х0,85=77% от ФОТ=281,35			216,64					
		Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы 130%х0,85=111% от ФОТ=513,06			569,5					
		Теплоизоляционные работы 100%х0,85=85% от ФОТ=577,98			491,28					
		сметная прибыль			**753,58**					
		Строительные металлические конструкции 72,25%х0,8=58% от ФОТ=281,35			163,18					
		Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы 75,65%х0,8=61% от ФОТ=513,06			312,97					
		Теплоизоляционные работы 59,5%х0,8=48% от ФОТ=577,98			277,43					
		Итого по смете			**12314,71**					

		Стоимость строительных работ				**8428,09**				
		в том числе								
		прямые затраты				**6732,27**	**785,66** / **6**	**765,63** / **174,66**		**3**
		накладные расходы				**1031,74**				
		Строительные металлические конструкции 90% от ФОТ=287,19				258,47				
		Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы 130% от ФОТ=333,12				433,06				
		Теплоизоляционные работы 100% от ФОТ=340,21				340,21				
		сметная прибыль				**664,08**				
		Строительные металлические конструкции 72% от ФОТ=287,19				206,78				
		Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы 76% от ФОТ=333,12				253,17				
		Теплоизоляционные работы 60% от ФОТ=340,21				204,13				
		Итого по смете				**8428,09**				

ЛОКАЛЬНЫЙ РЕСУРСНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЁТ № РС-218

(локальная ресурсная смета)

д.25 мм

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание : ЛС-255.5 д.25 мм
Сметная стоимость 0,96 тыс. руб.
Средства на оплату труда 0,23 тыс. руб.
Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на Март 2015 г. ТСНБ-2001 (редакция 2014 г.)

№ п.п.	Шифр, номера нормативов и коды ресурсов	Наименование работ и затрат, характеристика оборудования и его масса, расход ресурсов на единицу измерения	Ед. изм.	Количество единиц по проектным данным	Сметная стоимость, руб. на единицу измерения	Сметная стоимость, руб. общая
1	2		4	5	6	7
		Демонтажные работы				
1	**66-24-1**	**Разборка тепловой изоляции из плит, сегментов и скорлуп**	**100 м2 наружной площади разобранной изол**	**0,002**	**1 994,73**	**3,99**
	1 1-1027	Оплата труда рабочих Рабочий строитель среднего разряда 2,7	чел.-ч	0,0286	149,98	3,99
2	**24-01-004-01**	**Демонтаж.Надземная прокладка трубопроводов при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150град.С, диаметр труб 32 мм** МДС 81-38.2004 п.3.3.1(г)-Демонтаж наружных инженерных сетей к ОТ = 0,6 к ЗМ = 0,6 к ЗТ = 0,6 к ЗТМ = 0,6 к М = 0	**1 км трубопровода**	**0,001**	**91 163,18**	**91,16**
	1 1-1041	Оплата труда рабочих Рабочий строитель среднего разряда 4,1	чел.-ч	0,2592	176,19	45,67
	2	Оплата труда машинистов	чел.-ч	0,043	203,96	8,77
	021141	Краны на автомобильном ходу при работе на других видах строительства 10 т	маш.-ч	0,014448	968,40	13,99
	040102	Электростанции передвижные 4 кВт	маш.-ч	0,002478	307,04	0,76
	040202	Агрегаты сварочные передвижные с номинальным сварочным током 250-400 А с дизельным двигателем	маш.-ч	0,047088	102,34	4,82

134

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № ЛС-2

(наименование работ и затрат)

д.76 мм на 1 пм в двухтрубном исчислении

(наименование объекта)

Составлена в ценах ТСНБ-2001 (ред. 2014 г.)					**Пересчет в цены Март 2019 г.**		**Сметная стоимость**		**7553,15 руб.**	
				Стоимость единицы, руб.		Общая стоимость, руб.			Затраты труда, чел.-ч.	
№ п.п.	Шифр и номер позиции и норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Кол-во единиц	всего	эксплуатация машин	всего	оплата труда	эксплуатация машин	рабочих машинистов	
				оплата труда	в т.ч. оплата труда			в т.ч. оплата труда	на единицу	все го
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	24-01-009-02	Надземная прокладка трубопроводов в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150град.С, диаметр труб 70 мм.	0,002	1693369,1	99313,6	3386,74	270,49	198,63	566,47	1
2	08-08-001-01	1 км трубопровода Установка металлических стоек высотой до 4 м с погружением в бетонное основание.	0,02	33261,3	24507,11	665,22	148,63	490,14	35,64	1
				7431,3	6636,13			132,72	21,67	
3	103-0140	100 стоек Трубы стальные электросварные прямошовные со снятой фаской из стали марок БСт2кп-БСт4кп и БСт2пс-БСт4пс наружный диаметр 57 мм, толщина стенки 4 мм, м	2	213,9		427,8				
4	401-0008	Бетон тяжелый, класс В22,5 (М300), м3	0,1268	3864,8		490,06				
5	26-01-049-02	Покрытие поверхности изоляции трубопроводов стальных оцинкованной, 100 м2 поверхности покрытия изоляции	0,0123	88858,23 / 35469,15	7630,21	1092,96	436,15	93,85	148,52	2
		Итого прямые затраты по смете				**6062,78**	**855,27**	**782,62** / **170,64**		**4**
		Итоги по смете								
		Стоимость строительных работ				**7553,15**				
		в том числе								

137

		прямые затраты				**6062,78**	**855,27**	**782,62** / **170,64**		**4**
		накладные расходы				**929,71**				
	МДС 81-33.2004	Строительные металлические конструкции 90%х0,85=77% от ФОТ=281,35				216,64				
	прил.4 п.9 МДС 81-33.2004	Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы 130%х0,85=111% от ФОТ=308,41				342,34				
	МДС 81-33.2004 прил.4 п.18	Теплоизоляционные работы 100%х0,85=85% от ФОТ=436,15				370,73				
	прил.4 п.20 Письмо АГЗ 9936/06	**сметная прибыль** Строительные металлические конструкции 72,25%х0,8=58% от ФОТ=281,35				**560,66** 163,18				
	прил.1 п.9. Письмо АГЗ 9936/06	Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопроводы 75,65%х0,8=61% от ФОТ=308,41				188,13				
	прил.1 п.19. Письмо АГЗ 9936/06	Теплоизоляционные работы 59,5%х0,8=48% от ФОТ=436,15				209,35				
	прил.1 п.20. прил.1	**Итого по смете**				**7553,15**				

Издание «**Жигули**»
№30 (147), 30 ноября 2020 г.

Учредитель: Администрация сельского поселения Жигули муниципального района Ставропольский Самарской области.
Главный редактор: Юлия Владимировна Гвоздева.

Издатель, редакция, типография: Муниципальное предприятие муниципального района Ставропольский «Редакция газеты «Ставрополь—на—Волге».

Адрес издателя, редакции, типографии: 445019, РФ, Самарская область, г. Тольятти, ул. Горького, 33. Тел.: 36-44-00.
Тираж – 30 экз. **Бесплатно.**

6+